



Informe N° 723-2023-GRT

**Gerencia de Regulación de Tarifas
División de Distribución Eléctrica**

**Factor de Balance de
Potencia Coincidente en Horas
de Punta (FBP)**

Periodo Noviembre 2024 – Octubre 2025

Expediente N° 0065-2024-GRT

Octubre 2024

Contenido

1. Objetivo	1
2. Antecedentes	1
3. Procedimiento de Cálculo del FBP	1
3.1. Proceso de Recepción	2
3.2. Proceso Revisión y Validación	3
3.3. Proceso de Absolución	3
3.4. Proceso de Cálculo del FBP	4
4. Resultados	5
5. Impacto del FBP	7
6. Conclusiones	8
ANEXO N° 1: Cálculo del FCVV	9
ANEXO N° 2: Cálculo FBP	36

Factor de Balance de Potencia Coincidente en Horas de Punta (FBP)

Periodo noviembre 2024 – octubre de 2025

1. Objetivo

Determinar el Factor de Balance de Potencia Coincidente en Hora de Punta (FBP) de los sistemas eléctricos de distribución con demanda máxima mayor a 12 MW y con factor de carga mayor a 0,55, de acuerdo con lo previsto en el numeral 2.9 de las Resolución Osinermin N° 189-2022-OS/CD y N° 187-2023-OS/CD, así como en la Resolución Osinermin N° 281-2015-OS/CD, modificada con la Resolución N° 050-2022-OS/CD que aprobó el "Manual de Procedimientos, Formatos y Medios para el Cálculo del Factor de Balance de Potencia Coincidente en Hora de Punta (FBP)".

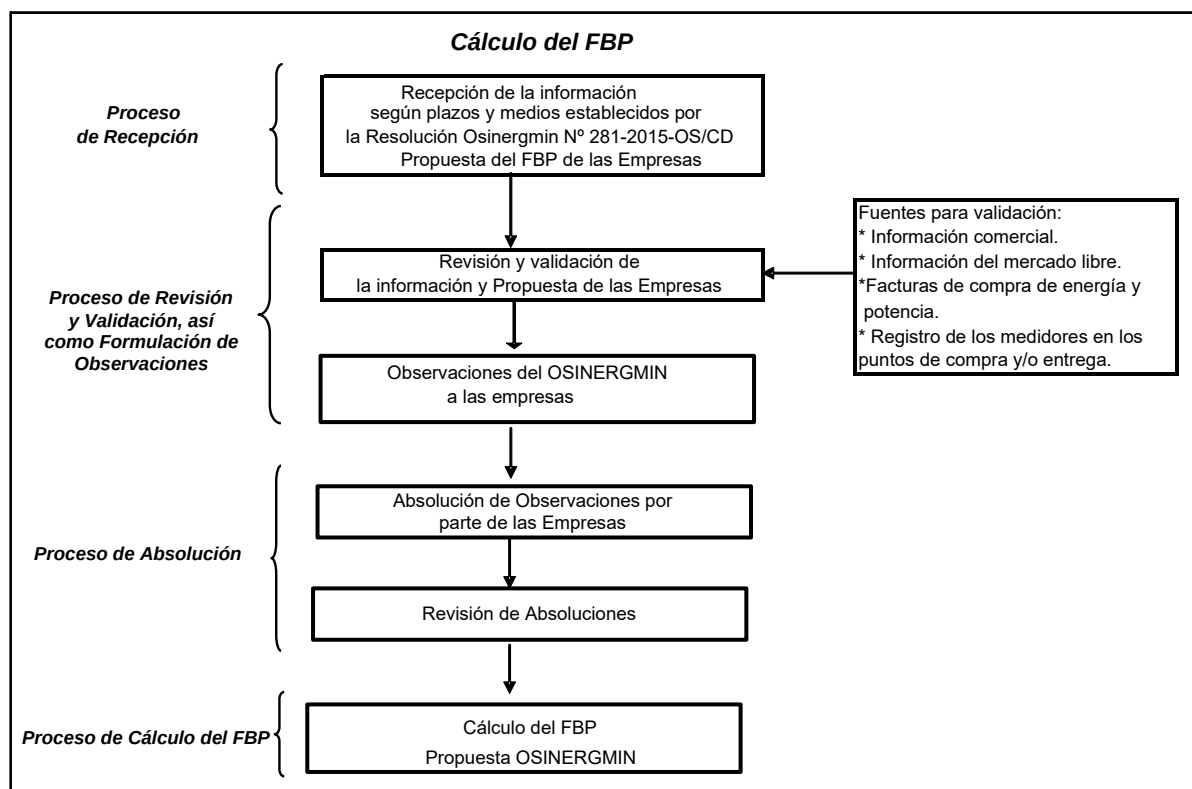
El FBP que se propone es a nivel de empresa del periodo 1 de noviembre de 2024 al 31 de octubre de 2025 correspondiente al Grupo 1 de empresas de distribución eléctrica (privadas y con menores a 50 000 usuarios) y Grupo 2 de empresas de distribución eléctrica (empresas del estado).

2. Antecedentes

- Resolución Osinermin N° 281-2015-OS/CD, que aprobó el "Manual de Procedimientos, Formatos y Medios para el Cálculo del Factor de Balance de Potencia Coincidente en Hora de Punta (FBP)", modificada con la Resolución N° 050-2022-OS/CD.
- Resolución Osinermin N° 189-2022-OS/CD, que aprobó los valores del FBP a nivel de empresa aplicable al VADMT y al VADBT de diversos sistemas de distribución eléctrica para el período 1 de noviembre de 2022 hasta el 31 de octubre de 2023, correspondiente al Grupo 1 de empresas de distribución eléctrica (privadas y con menores a 50 000 usuarios).
- Resolución Osinermin N° 187-2023-OS/CD, que aprobó los valores del FBP a nivel de empresa aplicable al VADMT y al VADBT de diversos sistemas de distribución eléctrica para el período 1 de noviembre de 2023 hasta el 31 de octubre de 2024, correspondiente al Grupo 2 de empresas de distribución eléctrica (estatales).

3. Procedimiento de Cálculo del FBP

Para el cálculo del FBP se realizan tres procesos. El primero ésta referido al proceso de recepción de la información de acuerdo con los plazos y medios establecidos en la Resolución Osinermin N° 281-2015-OS/CD y su modificación. El segundo proceso consiste en la revisión y validación de la información a través de diferentes fuentes como son la información comercial reportada por las empresas de electricidad, las ventas del mercado libre y los registros de las mediciones en los diferentes sistemas eléctricos. El tercer proceso consiste en el cálculo del FBP según la metodología establecida en la Resolución Osinermin N° 281-2015-OS/CD y su modificación. En el siguiente diagrama se muestra el proceso de cálculo del FBP según lo mencionado:



3.1. Proceso de Recepción

Las empresas de distribución eléctrica que han remitido su información de sus respectivos sistemas eléctricos para el cálculo del FBP, son las siguientes:

Empresa	Sistemas Eléctricos	Número de Sistemas
Pluz Energía	Lima Norte	3
	Huara-Chancay	
	Huacho	
Luz del Sur	Lima Sur	2
	Cañete	
Electro Dunas	Chincha	7
	Ica	
	Pisco	
	Chincha Baja Densidad	
	Santa Margarita	
	Paracas	
	Nasca Rural	
Electro Sur Este	Cusco	2
	Puerto Maldonado	
Seal	Arequipa	2
	Bella Unión - Chala	
Electrosur	Tacna	2
	Ilo	
Electrocentro	Ayacucho	3
	Huancayo	
	Huánuco	

Empresa	Sistemas Eléctricos	Número de Sistemas
Electronorte	Chiclayo	3
	Chiclayo Baja Densidad	
	Olmos	
Hidrandina	Cajamarca	8
	Guadalupe	
	Chimbote	
	Trujillo	
	Caraz-Carhuaz-Huaraz	
	Santa	
	Paiján - Malabrigo	
	Virú	
Electronoroeste	Piura	7
	Talara	
	Tumbes	
	Sullana	
	Paíta	
	Chulucanas	
	Bajo Piura	
Electro Oriente	Iquitos	4
	Bellavista	
	Bagua-Jaén	
	Tarapoto	
Electro Ucayali	Pucallpa	1
Total		44

3.2. Proceso Revisión y Validación

La revisión y validación consiste en verificar la consistencia y veracidad de la información remitida por las empresas a través de otras fuentes, como, la información comercial de las empresas de electricidad, la información del mercado libre, la información de las empresas de generación (ventas, facturas, registros de medida de los medidores, diagramas de carga, etc.) y los balances de energía por sistema eléctrico.

Durante el desarrollo del proceso de revisión y validación se detectó inconsistencias y en algunos casos falta de sustento en la información remitida por Pluz Energía (antes Enel Distribución), Luz del Sur, Electro Dunas, Electro Oriente, Electro Sur Este, Electronoroeste, Electrosur, Electro Ucayali, Electrocentro, Electronorte, Hidrandina y Seal, originando observaciones que fueron comunicadas a las empresas mediante Oficio Múltiple N° 1197-2024-GRT, respectivamente.

3.3. Proceso de Absolución

Las empresas de distribución eléctrica presentaron la absolución de observaciones y su nueva propuesta de FBP.

Osinerghmin realizó la revisión y análisis de la absolución de observaciones, verificando los ajustes de la información en cuanto a los registros de máxima demanda, ventas de energía, potencias facturadas y demandas coincidentes de los clientes en media tensión; considerando las observaciones de verificación de datos como levantada. Respecto a los otros aspectos observados, se señalan en aspectos relevante del siguiente numeral.

3.4. Proceso de Cálculo del FBP

Posteriormente, realizó el cálculo del FBP de acuerdo con la metodología establecida en el manual del FBP aprobado con la Resolución Osinergmin N° 281-2015-OS/CD y su modificatoria.

Al respecto, del proceso de cálculo se tienen los siguientes aspectos relevantes:

- **Pluz Energía:**
La empresa ha sustentado su información de registros de los consumos de energía y potencia cada 15 minutos de los usuarios de los mercados regulado y libre en media tensión, luego del análisis, se observa que sus registros faltantes son del 4.4% en promedio en el sistema Lima Norte, del 3.8% en promedio en el sistema Huaral-Chancay, y del 4.6% en promedio en el sistema Huacho. En conclusión, para la empresa Pluz Energía su FBP será calculado con valores en media y baja tensión.
- **Luz del Sur:**
La empresa ha sustentado su información de registros de los consumos de energía y potencia cada 15 minutos de los usuarios de los mercados regulado y libre en media tensión, luego del análisis, se observa que sus registros faltantes son del 0.1% en promedio en el sistema Lima Sur y sistema Cañete. En conclusión, para la empresa Luz del Sur su FBP será calculado con valores en media y baja tensión.
- **Electro Dunas**
La empresa ha sustentado su información de registros de los consumos de energía y potencia cada 15 minutos de los usuarios de los mercados regulado y libre en media tensión, luego del análisis, se observa que sus registros faltantes son del 0.0% en promedio en el sistema Chincha, Ica, Pisco, Chincha Baja Densidad, Santa Margarita, Paracas y Nasca Rural. En conclusión, para la empresa Dunas su FBP será calculado con valores en media y baja tensión.
- **Electrosur:**
La empresa ha sustentado su información de registros de los consumos de energía y potencia cada 15 minutos, luego del análisis, se observa que sus registros faltantes son del 13.9% en promedio en el sistema Tacna, y del 93.2% en promedio en el sistema Ilo, siendo la diferencia un valor mayor a lo aceptable respecto a lo señalado en la normativa vigente, su FBP será calculado con un valor único a nivel de media tensión.
- **Electro Sur Este:**
La empresa sustentó su información del 100% de registros de los consumos de energía y potencia cada 15 minutos, de los usuarios de los mercados regulado y libre en media tensión del sistema eléctrico Cusco. Siendo la diferencia 0% un valor aceptable respecto a lo señalado en el Manual del FBP, se aplica la metodología de cálculo tipo A. Respecto al sistema eléctrico Puerto Maldonado, la empresa no cuenta con los registros de los consumos de energía y potencia cada 15 minutos, de los usuarios de los mercados regulado y libre en media tensión. En tal sentido, para efectos de calcular el FBP, para el sistema Cusco se determina con la metodología del FBP aplicable al VAD de media tensión y al VAD de baja tensión, y para el sistema Puerto Maldonado se aplica la metodología de cálculo del FBP único a nivel empresa, determinándose un FBP por empresa considerando dichas metodologías para cada sistema eléctrico indicado.
- **Seal:**
La empresa sustentó para el sistema Arequipa su información de los registros de los consumos de energía y potencia cada 15 minutos, de los usuarios de los mercados regulado y libre en media tensión, luego del análisis, se observa que sus registros faltantes son del orden del 4% en promedio

en el sistema Arequipa, y del 9.9% en promedio en el sistema Bella Unión-Chala. En conclusión, para la empresa SEAL su FBP será calculado con valores en media y baja tensión.

4. Resultados

El FBP ponderado por empresa a ser aplicable a partir del 1 de noviembre de 2024 al 31 de octubre de 2025 correspondiente al Grupo 1 de empresas de distribución eléctrica (privadas y con menores a 50 000 usuarios) y Grupo 2 de empresas de distribución eléctrica (empresas del estado, se ha obtenido a partir de la información correspondiente al año 2023.

Los resultados del FBP por sistema eléctrico que cumplen las condiciones de máxima demanda mayor a 12 MW y factor de carga mayor a 0,55, obtenidos según los criterios mencionados y que toman en cuenta los valores resultantes del FCVV los cuales se detallan en el Anexo N° 1.

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión y Baja Tensión

Empresa	Sistema – Nivel de Tensión	FBP
Pluz Energía	Lima Norte MT	0.8874
	Lima Norte BT	0.8723
	Huaral-Chancay MT	1.2723
	Huaral-Chancay BT	1.3209
	Huacho MT	1.0826
	Huacho BT	1.0133
Luz del Sur	Lima Sur MT	0.8424
	Lima Sur BT	0.8527
	Cañete MT	0.9273
	Cañete BT	1.0660
Electro Dunas	Chincha MT	0.8838
	Chincha BT	1.0527
	Ica MT	0.8473
	Ica BT	0.9893
	Pisco MT	0.8389
	Pisco BT	0.9727
	Chincha Baja Densidad MT	0.8029
	Chincha Baja Densidad BT	1.6663
	Santa Margarita MT	0.9091
	Santa Margarita BT	2.0052
	Paracas MT	0.6644
	Paracas BT	0.9154
	Nazca Rural MT	0.7819
	Nazca Rural BT	0.7345
Electro Sur Este	Cusco MT	0.8469
	Cusco BT	0.8486
	Puerto Maldonado	1.0143
Seal	Arequipa MT	0.8700
	Arequipa BT	0.8726
	Bella Unión-Chala MT	1.1346
	Bella Unión-Chala BT	1.2541
Electrosur	Tacna	0.9215

Empresa	Sistema – Nivel de Tensión	FBP
	Ilo	0.9219
Electrocentro	Ayacucho	0.7958
	Huancayo	0.7939
	Huánuco	0.7974
Electronorte	Chiclayo	0.8803
	Chiclayo Baja Densidad	0.8848
	Olmos	0.8392
Hidrandina	Cajamarca	0.7860
	Guadalupe	0.6964
	Chimbote	0.7798
	Trujillo	0.7141
	Caraz-Carhuaz-Huaraz	0.7439
	Santa	1.0129
	Paján - Malabrigo	0.9503
	Virú	0.8976
Electronoroeste	Piura	0.8406
	Talara	1.0156
	Tumbes	0.9161
	Sullana	1.1687
	Paíta	1.1130
	Chulucanas	0.9383
	Bajo Piura	0.8760
Electro Oriente	Iquitos	0.8820
	Bellavista	0.8530
	Bagua-Jaén	0.8639
	Tarapoto	0.8821
Electro Ucayali	Pucallpa	0.9347

En el Anexo N° 2 se adjunta el detalle de cálculo del FBP para cada uno de los sistemas eléctricos. Se precisa que para el cálculo del FBP ponderado por empresa considera la totalidad de los sistemas eléctricos.

El FBP consolidado a nivel de empresa de distribución se obtiene a partir de la ponderación de los FBP de cada sistema eléctrico y la máxima demanda considerada en el proceso de fijación del VAD de los años 2022 y 2023.

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión y Baja Tensión

Empresa	FBPMT	FBPBT
Pluz Energía	0,9101	0,8885
Luz del Sur	0,8446	0,8571
Electro Dunas	0,8563	1,0917
Electro Sur Este	0,9488	0,9534
Seal	0,9211	0,9110
Electrosur	0,9461	
Electrocentro	0,9302	
Electronorte	0,8893	
Hidrandina	0,8270	

Empresa	FBPMT	FBPBT
Electronoroeste	0,9946	
Electro Oriente	0,9304	
Electro Ucayali	0,9477	

La variación del FBP vigente con el propuesto es el siguiente:

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión y Baja Tensión

Empresa	Nivel de Tensión	FBP Vigente	FBP Propuesto	Variación (%)
Pluz Energía	FBP MT	0.9235	0.9101	-1.5%
	FBP BT	0.9059	0.8885	-1.9%
Luz del Sur	FBP MT	0.8550	0.8446	-1.2%
	FBP BT	0.8604	0.8571	-0.4%
Electro Dunas	FBP MT	0.8744	0.8563	-2.1%
	FBP BT	1.0375	1.0917	5.2%
Electro Sur Este	FBP MT	0.9488	0.9488	0.0%
	FBP BT	0.9525	0.9534	0.1%
Seal	FBP MT	0.9270	0.9211	-0.6%
	FBP BT	0.9173	0.9110	-0.7%
Electrosur	FBP MT	0.9403	0.9461	0.6%
	FBP BT	1.0121	0.9461	-6.5%
Electrocentro		0.9277	0.9302	0.3%
Electronorte		0.8973	0.8893	-0.9%
Hidrandina		0.8990	0.8270	-8.0%
Electronoroeste		0.9735	0.9946	2.2%
Electro Oriente		0.9461	0.9304	-1.7%
Electro Ucayali		0.9613	0.9477	-1.4%

5. Impacto del FBP

El impacto del FBP en la facturación mensual de las empresas se presenta en el siguiente cuadro:

Empresa	FBP Vigente (millones S/)	FBP Propuesto (millones S/)	Variación (millones S/)	Variación porcentual
Pluz Energía	228.01	226.96	-1.06	-0.46%
Luz del Sur	278.26	277.87	-0.39	-0.14%
Electro Dunas	32.12	32.40	0.28	0.88%
Electro Sur Este	42.50	42.51	0.01	0.02%
Seal	50.59	50.48	-0.10	-0.20%
Electrosur	21.40	21.12	-0.28	-1.31%
Electrocentro	64.62	64.68	0.06	0.10%
Electronorte	34.17	34.09	-0.08	-0.24%
Hidrandina	78.67	77.03	-1.64	-2.08%
Electronoroeste	44.91	45.14	0.23	0.51%
Electro Oriente	40.88	40.69	-0.19	-0.46%
Electro Ucayali	15.63	15.58	-0.05	-0.33%

Empresa	FBP Vigente (millones S/)	FBP Propuesto (millones S/)	Variación (millones S/)	Variación porcentual
Total general	954.59	951.38	-3.20	-0.34%

6. Conclusiones

- Los FBP ponderados a nivel de empresa que se aplican en los cálculos tarifarios son los siguientes:

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión y Baja Tensión

Empresa	FBPMT	FBPBT
Pluz Energía	0,9101	0,8885
Luz del Sur	0,8446	0,8571
Electro Dunas	0,8563	1,0917
Electro Sur Este	0,9488	0,9534
Seal	0,9211	0,9110
Electrosur	0,9461	
Electrocentro	0,9302	
Electronorte	0,8893	
Hidrandina	0,8270	
Electronoroeste	0,9946	
Electro Oriente	0,9304	
Electro Ucayali	0,9477	

Lima, 4 de octubre de 2024



Firmado Digitalmente por:
GRAJEDA PUELLES Luis
Enrique FAU 20376082114
hard
Oficina: GRT
Cargo: Gerente de
Distribución Eléctrica*
Fecha: 04/10/2024 17:59:05

ANEXO N° 1: Cálculo del FCVV

Cálculo del FCVV

Detalles de Cálculo del FCVV

De acuerdo con el Capítulo Tercero de la Resolución Osinergmin N° 281-2015-OS/CD, las empresas de distribución presentaron a Osinergmin el FCVV y la tasa de crecimiento poblacional para cada uno de sus sistemas eléctricos con demandas mayores a 12 MW y factor de carga mayor a 0,55.

De acuerdo con lo indicado en la metodología descrita en el Capítulo Tercero de la Resolución Osinergmin N° 281-2015-OS/CD y su modificación, se debe determinar los periodos de crecimiento vegetativo en cada sistema los cuales están en función al número de clientes y a la tasa anual de crecimiento poblacional correspondiente, luego se determina el FCVV a partir del Ingreso de Potencia a Media Tensión (IPMT).

La tasa anual de crecimiento poblacional, el número de clientes y el cálculo del FCVV de cada sistema se describen a continuación:

i) Tasa anual de crecimiento poblacional

La tasa anual de crecimiento poblacional del área de influencia de cada sistema eléctrico es la que corresponde a la tasa de crecimiento poblacional determinada sobre la base de la población proyectada de los años 2022 y 2023, la misma que es tomada del Instituto Nacional de Estadística e Informática (INEI) mediante su Oficio N° 000020-2024-INEI/JEF, documento que detalla la información de población proyectada a nivel nacional por distrito.

El área de influencia de cada sistema eléctrico está constituida por los distritos que atiende, considerando que algunos distritos son compartidos con otros sistemas eléctricos, se determina la ponderación respectiva, en base a la información reportada por las propias empresas en la Base de Datos del FOSE, correspondiente a diciembre 2023.

Conforme a la información disponible por el INEI, referente a la población proyectada de los años 2022 y 2023, se calculó la tasa de crecimiento poblacional, cuyos resultados son los siguientes:

Sistema Eléctrico	Tasa de Crecimiento Poblacional (%)
Lima Norte	1.54
Huaral-Chancay	1.77
Huacho	2.05
Lima Sur	1.41
Cañete	2.00
Chincha	1.97
Ica	2.15
Pisco	2.12
Chincha Baja Densidad	1.52
Santa Margarita	2.28
Paracas	5.33
Nasca Rural	2.04
Tacna	1.69

Sistema Eléctrico	Tasa de Crecimiento Poblacional (%)
Ilo	1.50
Cusco	1.23
Puerto Maldonado	3.47
Arequipa	1.84
Bella Unión-Chala	1.23
Ayacucho	0.54
Huancayo	0.53
Huánuco	1.08
Chiclayo	0.85
Chiclayo Baja Densidad	0.85
Olmos	1.18
Cajamarca	0.65
Guadalupe	0.93
Chimbote	0.87
Trujillo	1.56
Caraz-Carhuaz-Huaraz	0.95
Santa	0.22
Paiján-Malabrigo	0.99
Virú	1.12
Piura	2.05
Talara	0.82
Tumbes	1.27
Sullana	0.83
Paita	2.09
Chulucanas	0.49
Bajo Piura	1.71
Iquitos	0.22
Bellavista	1.42
Bagua-Jaén	0.69
Tarapoto	0.99
Pucallpa	1.93

ii) Número de clientes

Con el fin de mantener la coherencia comparativa entre la demanda y la cantidad de usuarios, el número de clientes utilizados para determinar el FCVV corresponde a la información operativa comercial definitiva del año 2023.

iii) Cálculo del FCVV

Consideraciones en la determinación del FCVV.

▪ Electronoroeste:

La empresa informó variación negativa del número de clientes en el año 2023 que originó sistemas con crecimiento vegetativo distorsionando los valores del factor de crecimiento

vegetativo y variación de la demanda (FCVV), que no debe ser trasladada a la tarifa vía el FBP, más aún por la presencia de cargas de tipo estacional. En tal sentido, corresponde corregir la cantidad de clientes de los sistemas eléctricos considerando los clientes conectados al sistema eléctrico que la empresa informa como no activos, con el propósito de contar con una evolución de clientes coherente para el año 2023 a efectos de evitar distorsiones en los resultados, para todos los sistemas eléctricos excepto el sistema Bajo Piura.

▪ **Electro Dunas:**

La empresa reporta traslado del número de clientes del sistema Chíncha al sistema Chíncha Baja Densidad sin ningún sustento lo cual distorsiona la evolución del número de clientes de estos sistemas que no debe ser trasladada a la tarifa vía FBP. Se ha corregido esta tendencia considerando la proporción histórica del número de clientes de estos sistemas con el propósito de contar con una evolución de clientes coherente para el año 2023 a efectos de evitar distorsiones en los resultados, para estos sistemas.

La empresa no aplicó correctamente lo dispuesto en el Numeral 15.2 de la Resolución Osinergmin N° 050-2022 OS/CD, respecto a considerar un nuevo período vegetativo cuando su demanda varíe en más de 30%, adicionalmente a los periodos por variación del número de clientes. Sistemas Paracas y Nasca Rural.

▪ **Electronorte:**

La empresa informó variación errática del número de clientes en el año 2023 que originó sistemas con crecimiento vegetativo distorsionando los valores del factor de crecimiento vegetativo y variación de la demanda (FCVV), que no debe ser trasladada a la tarifa vía el FBP, más aún por la presencia de cargas de tipo estacional. En tal sentido, corresponde corregir la cantidad de clientes de los sistemas eléctricos considerando los clientes conectados al sistema eléctrico que la empresa informa como no activos, con el propósito de contar con una evolución de clientes coherente para el año 2023 a efectos de evitar distorsiones en los resultados, para todos los sistemas eléctricos excepto el sistema Chiclayo.

▪ **Electronoroeste:**

La empresa no aplicó correctamente lo dispuesto en el Numeral 15.2 de la Resolución Osinergmin N° 050-2022 OS/CD, respecto a considerar un nuevo período vegetativo cuando su demanda varíe en más de 30%, adicionalmente a los periodos por variación del número de clientes. Sistema Talara, Paita y Chulucanas.

▪ **Hidrandina:**

La empresa no aplicó lo dispuesto en el Numeral 15.2 de la Resolución Osinergmin N° 050-2022 OS/CD, respecto a considerar un nuevo período vegetativo cuando su demanda varíe en más de 30%, adicionalmente a los periodos por variación del número de clientes. Sistemas Chimbote, Santa y Paján-Malabrigo.

Los resultados obtenidos según los criterios señalados en el Manual del FBP la información revisada y validada son los siguientes:

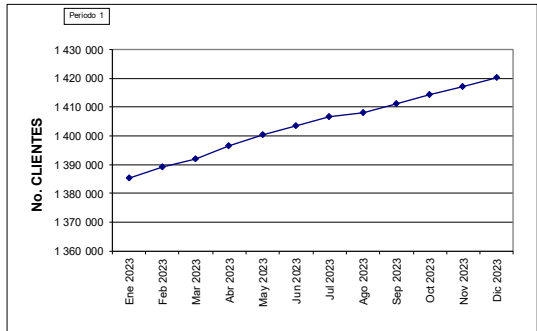
Sistema Eléctrico	FCVV
Lima Norte	1.0348
HuaraI-Chancay	1.2150
Huacho	1.0915
Lima Sur	1.0323
Cañete	1.1102

Sistema Eléctrico	FCVV
Chincha	1.0910
Ica	1.1221
Pisco	1.1068
Chincha Baja Densidad	1.1609
Santa Margarita	1.3721
Paracas	1.0207
Nasca Rural	1.0264
Tacna	1.0384
Ilo	1.0830
Cusco	1.0148
Puerto Maldonado	1.1619
Arequipa	1.0200
Bella Unión	1.0320
Ayacucho	1.0049
Huancayo	1.0059
Huánuco	1.0613
Chiclayo	1.0658
Chiclayo Baja Densidad	1.0110
Olmos	1.0314
Cajamarca	1.0087
Guadalupe	1.0369
Chimbote	1.0271
Trujillo	1.0304
Caraz-Carhuaz-Huaraz	1.0076
El Santa	1.0069
Paján-Malabrigo	1.0259
Virú	1.0883
Piura	1.0535
Talara	1.0562
Tumbes	1.0483
Sullana	1.0961
Paita	1.1345
Chulucanas	1.0041
Bajo Piura	1.0883
Iquitos	1.0443
Bellavista	1.0182
Bagua-Jaén	1.0035
Tarapoto	1.0303
Pucallpa	1.0729

Sistema Eléctrico Lima Norte

SISTEMA ELECTRICO LIMA NORTE
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 1,5441
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	1 382 366		
Ene 2023	1 385 255	0,21%	0,21%
Feb 2023	1 389 183	0,28%	0,49%
Mar 2023	1 391 952	0,20%	0,69%
Abr 2023	1 396 552	0,33%	1,03%
May 2023	1 400 337	0,27%	1,30%
Jun 2023	1 403 651	0,24%	1,53975%
Jul 2023	1 406 561	0,21%	
Ago 2023	1 407 976	0,10%	0,31%
Sep 2023	1 411 150	0,23%	0,53%
Oct 2023	1 414 224	0,22%	0,75%
Nov 2023	1 417 240	0,21%	0,97%
Dic 2023	1 420 187	0,21%	1,18%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,74%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional
2,74% > 1,54%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCVV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

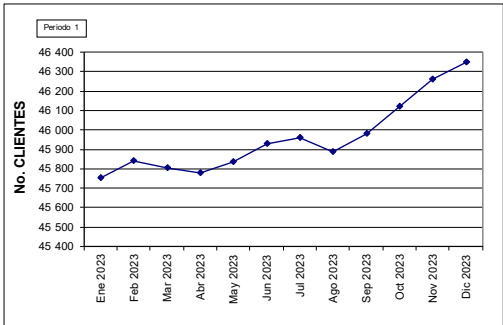
Mes	Sistema Lima Norte IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	988 775		1,0669
Febrero	1 010 020	2,15%	1,0444
Marzo	1 037 815	2,75%	1,0164
Abril	1 054 879	1,64%	1,0000
Mayo	976 129	-7,47%	1,0807
Junio	972 749	-0,35%	1,0844
Julio	954 402	-1,89%	1,0307
Agosto	953 837	-0,06%	1,0313
Setiembre	962 035	0,86%	1,0225
Octubre	955 631	-0,67%	1,0293
Noviembre	983 675	2,93%	1,0000
Diciembre	973 125	-1,07%	1,0108

FCVV	1,0348

Sistema Eléctrico Huaral-Chancay

SISTEMA ELECTRICO HUARAL-CHANCAY
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 1,77
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	45 633		
Ene 2023	45 751	0,26%	0,26%
Feb 2023	45 841	0,20%	0,46%
Mar 2023	45 806	-0,08%	0,38%
Abr 2023	45 777	-0,06%	0,32%
May 2023	45 837	0,13%	0,45%
Jun 2023	45 930	0,20%	0,65%
Jul 2023	45 957	0,06%	0,71%
Ago 2023	45 887	-0,15%	0,56%
Sep 2023	45 979	0,20%	0,76%
Oct 2023	46 122	0,31%	1,07%
Nov 2023	46 259	0,30%	1,37%
Dic 2023	46 347	0,19%	1,56%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		1,56%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes < Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 1,56% < 1,77%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCVV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Vegetativo
Año 2023

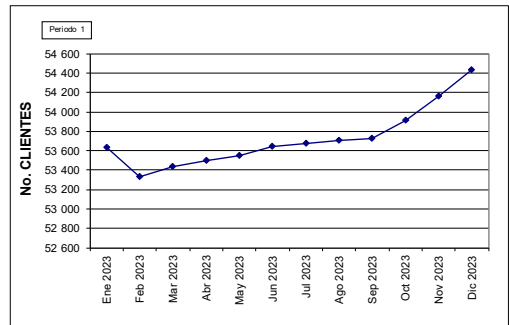
Mes	Sistema Huaral-Chancay IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	43 956		1,1398
Febrero	41 891	-4,70%	1,1960
Marzo	50 101	19,60%	1,0000
Abril	39 854	-20,45%	1,2571
Mayo	37 503	-5,90%	1,3359
Junio	38 161	1,75%	1,3129
Julio	37 427	-1,92%	1,3386
Agosto	38 187	2,03%	1,3120
Setiembre	37 940	-0,65%	1,3205
Octubre	44 214	16,54%	1,1331
Noviembre	46 011	4,06%	1,0889
Diciembre	43 746	-4,92%	1,1453

FCVV	1,2150

Sistema Eléctrico Huacho

SISTEMA ELECTRICO HUACHO
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 2,05
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	53 403		
Ene 2023	53 629	0,42%	0,42%
Feb 2023	53 334	-0,55%	-0,13%
Mar 2023	53 437	0,19%	0,06%
Abr 2023	53 496	0,11%	0,17%
May 2023	53 552	0,10%	0,28%
Jun 2023	53 643	0,17%	0,45%
Jul 2023	53 673	0,06%	0,51%
Ago 2023	53 706	0,06%	0,57%
Sep 2023	53 725	0,04%	0,60%
Oct 2023	53 913	0,35%	0,96%
Nov 2023	54 159	0,46%	1,42%
Dic 2023	54 435	0,51%	1,93%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		1,93%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes < Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 1,93% < 2,05%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Vegetativo
Año 2023

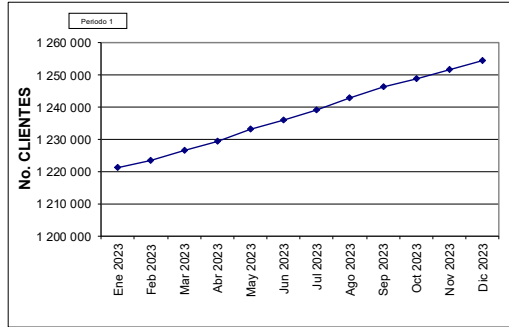
Mes	Sistema Huacho IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	35 240		1,0199
Febrero	32 439	-7,95%	1,1079
Marzo	33 140	2,16%	1,0845
Abril	31 804	-4,03%	1,1301
Mayo	32 848	3,28%	1,0941
Junio	32 643	-0,63%	1,1010
Julio	31 198	-4,43%	1,1520
Agosto	31 151	-0,15%	1,1537
Setiembre	30 366	-2,52%	1,1836
Octubre	35 345	16,39%	1,0169
Noviembre	35 940	1,69%	1,0000
Diciembre	34 080	-5,18%	1,0546

FCV 1,0915

Sistema Eléctrico Lima Sur

SISTEMA ELECTRICO LIMA SUR
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 1,41
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	1 217 753		
Ene 2023	1 221 060	0,27%	0,27%
Feb 2023	1 223 308	0,18%	0,46%
Mar 2023	1 226 485	0,26%	0,72%
Abr 2023	1 229 460	0,24%	0,96%
May 2023	1 233 008	0,29%	1,25%
Jun 2023	1 235 852	0,23%	0,23%
Jul 2023	1 239 061	0,26%	0,49%
Ago 2023	1 242 896	0,31%	0,80%
Sep 2023	1 246 200	0,27%	1,07%
Oct 2023	1 248 840	0,21%	1,28%
Nov 2023	1 251 758	0,23%	0,23%
Dic 2023	1 254 508	0,22%	0,45%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		3,02%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 3,02% > 1,41%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

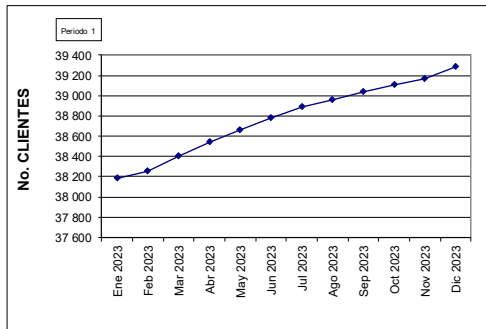
Mes	Sistema Lima Sur IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	978 111		1,1065
Febrero	1 026 391	4,94%	1,0545
Marzo	1 061 803	3,45%	1,0193
Abril	1 082 314	1,93%	1,0000
Mayo	982 631	-9,21%	1,1014
Junio	973 189	-0,96%	1,0286
Julio	971 569	-0,17%	1,0304
Agosto	989 176	1,81%	1,0120
Setiembre	973 708	-1,56%	1,0281
Octubre	1 001 067	2,81%	1,0000
Noviembre	1 010 761	0,97%	1,0000
Diciembre	1 003 759	-0,69%	1,0070

FCV 1,0323

Sistema Eléctrico Cañete

SISTEMA ELECTRICO CAÑETE
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 2,00
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	38 133		
Ene 2023	38 189	0,15%	0,15%
Feb 2023	38 250	0,16%	0,31%
Mar 2023	38 404	0,40%	0,71%
Abr 2023	38 540	0,35%	1,07%
May 2023	38 659	0,31%	1,38%
Jun 2023	38 778	0,31%	1,69%
Jul 2023	38 884	0,27%	1,97%
Ago 2023	38 953	0,18%	0,18%
Sep 2023	39 037	0,22%	0,39%
Oct 2023	39 105	0,17%	0,57%
Nov 2023	39 168	0,16%	0,73%
Dic 2023	39 287	0,30%	1,04%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		3,03%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 3,03% > 2%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

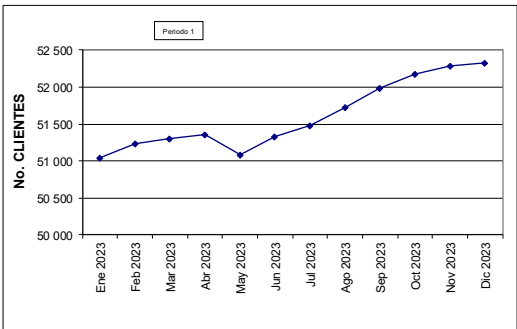
Mes	Sistema Cañete IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	19 568		1,0780
Febrero	20 619	5,37%	1,0231
Marzo	19 755	-4,19%	1,0678
Abril	21 095	6,78%	1,0000
Mayo	18 104	-14,18%	1,1653
Junio	18 023	-0,45%	1,1705
Julio	18 511	2,71%	1,1396
Agosto	17 908	-3,26%	1,1484
Setiembre	17 231	-3,78%	1,1934
Octubre	17 493	1,52%	1,1756
Noviembre	17 715	1,27%	1,1609
Diciembre	20 565	16,09%	1,0000

FCV 1,1102

Sistema Eléctrico Chíncha

SISTEMA ELECTRICO CHINCHA
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 1,97
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	50 976		
Ene 2023	51 049	0,14%	0,14%
Feb 2023	51 232	0,36%	0,50%
Mar 2023	51 298	0,13%	0,63%
Abr 2023	51 359	0,12%	0,75%
May 2023	51 080	-0,54%	0,20%
Jun 2023	51 324	0,48%	0,68%
Jul 2023	51 478	0,30%	0,98%
Ago 2023	51 732	0,49%	1,48%
Sep 2023	51 982	0,48%	0,48%
Oct 2023	52 177	0,38%	0,86%
Nov 2023	52 288	0,21%	1,07%
Dic 2023	52 328	0,08%	1,15%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,65%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,65% > 1,97%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

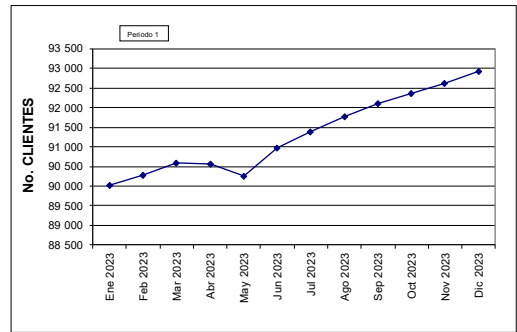
Mes	Sistema Chíncha IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	28 792		1,0383
Febrero	29 025	0,81%	1,0300
Marzo	29 895	3,00%	1,0000
Abril	28 743	-3,85%	1,0401
Mayo	26 389	-8,19%	1,1329
Junio	26 988	2,27%	1,1077
Julio	24 971	-7,47%	1,1972
Agosto	22 977	-7,99%	1,3011
Setiembre	24 935	8,52%	1,0011
Octubre	22 555	-9,54%	1,1067
Noviembre	21 941	-2,72%	1,1376
Diciembre	24 961	13,76%	1,0000

FCV 1,0910

Sistema Eléctrico Ica

SISTEMA ELECTRICO ICA
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 2,15
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	89 755		
Ene 2023	90 023	0,30%	0,30%
Feb 2023	90 278	0,28%	0,58%
Mar 2023	90 585	0,34%	0,92%
Abr 2023	90 555	-0,03%	0,89%
May 2023	90 251	-0,34%	0,55%
Jun 2023	90 967	0,79%	1,35%
Jul 2023	91 391	0,47%	1,82%
Ago 2023	91 774	0,42%	0,42%
Sep 2023	92 100	0,36%	0,78%
Oct 2023	92 356	0,28%	1,06%
Nov 2023	92 628	0,29%	1,35%
Dic 2023	92 926	0,32%	1,68%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		3,53%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 3,53% > 2,15%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

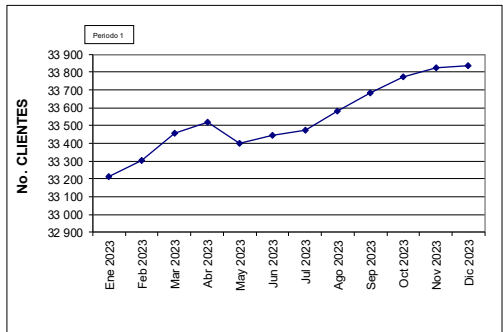
Mes	Sistema Ica IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	51 248		1,1099
Febrero	56 882	10,99%	1,0000
Marzo	52 539	-7,64%	1,0827
Abril	51 797	-1,41%	1,0982
Mayo	47 079	-9,11%	1,2082
Junio	44 803	-4,83%	1,2696
Julio	44 508	-0,66%	1,2780
Agosto	45 108	1,35%	1,1817
Setiembre	46 204	2,43%	1,1537
Octubre	50 234	8,72%	1,0611
Noviembre	52 171	3,86%	1,0217
Diciembre	53 305	2,17%	1,0000

FCV 1,1221

Sistema Eléctrico Pisco

SISTEMA ELECTRICO PISCO
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 2,12
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	33 164		
Ene 2023	33 214	0,15%	0,15%
Feb 2023	33 301	0,26%	0,41%
Mar 2023	33 455	0,46%	0,88%
Abr 2023	33 520	0,19%	1,07%
May 2023	33 400	-0,36%	0,71%
Jun 2023	33 444	0,13%	0,84%
Jul 2023	33 474	0,09%	0,93%
Ago 2023	33 581	0,32%	1,26%
Sep 2023	33 682	0,30%	1,56%
Oct 2023	33 772	0,27%	1,83%
Nov 2023	33 823	0,15%	1,99%
Dic 2023	33 834	0,03%	2,02%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,02%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes < Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,02% < 2,12%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Vegetativo
Año 2023

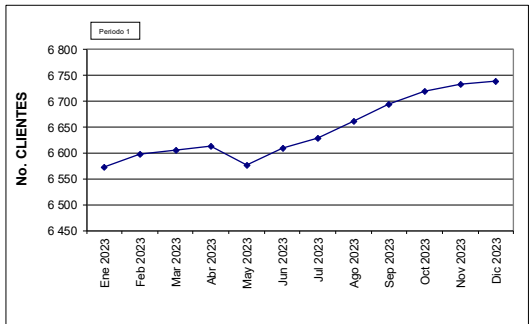
Mes	Sistema Pisco IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	18 321		1,0985
Febrero	19 384	5,80%	1,0382
Marzo	19 275	-0,56%	1,0441
Abril	18 811	-2,41%	1,0698
Mayo	17 443	-7,27%	1,1537
Junio	20 124	15,37%	1,0000
Julio	17 373	-13,67%	1,1584
Agosto	17 753	2,19%	1,1336
Setiembre	17 630	-0,70%	1,1415
Octubre	17 664	0,20%	1,1393
Noviembre	17 003	-3,74%	1,1836
Diciembre	17 952	5,58%	1,1210

FCV 1,1068

Sistema Eléctrico Chíncha Baja Densidad

SISTEMA ELECTRICO CHINCHA BAJA DENSIDAD
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 1,52
VARIACIÓN DEL NUMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	6 570		
Ene 2023	6 573	0,05%	0,05%
Feb 2023	6 597	0,37%	0,41%
Mar 2023	6 606	0,14%	0,55%
Abr 2023	6 613	0,11%	0,65%
May 2023	6 577	-0,54%	0,11%
Jun 2023	6 609	0,49%	0,59%
Jul 2023	6 629	0,30%	0,90%
Ago 2023	6 662	0,50%	1,40%
Sep 2023	6 694	0,48%	0,48%
Oct 2023	6 719	0,37%	0,86%
Nov 2023	6 733	0,21%	1,07%
Dic 2023	6 738	0,07%	1,14%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,56%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,56% > 1,52%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCVV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

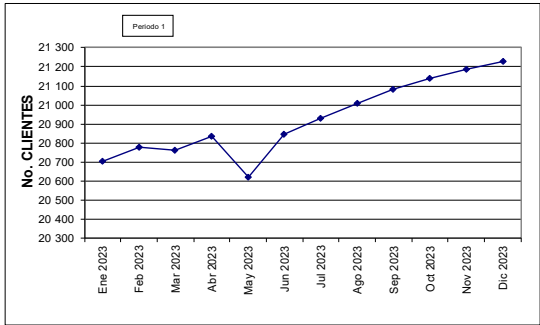
Mes	Sistema Chíncha Baja Densidad IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	24 287		1,0000
Febrero	23 123	-4,79%	1,0503
Marzo	22 050	-4,64%	1,1014
Abril	20 031	-9,15%	1,2124
Mayo	17 391	-13,18%	1,3965
Junio	17 054	-1,94%	1,4241
Julio	21 341	25,14%	1,1380
Agosto	20 708	-2,97%	1,1728
Setiembre	24 571	18,66%	1,0000
Octubre	19 674	-19,93%	1,2489
Noviembre	21 646	10,02%	1,1351
Diciembre	23 375	7,99%	1,0512

FCVW	1,1609

Sistema Eléctrico Santa Margarita

SISTEMA ELECTRICO SANTA MARGARITA
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 2,28
VARIACIÓN DEL NUMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	20 636		
Ene 2023	20 702	0,32%	0,32%
Feb 2023	20 777	0,36%	0,68%
Mar 2023	20 761	-0,08%	0,61%
Abr 2023	20 834	0,35%	0,96%
May 2023	20 621	-1,02%	-0,07%
Jun 2023	20 845	1,09%	1,01%
Jul 2023	20 928	0,40%	1,42%
Ago 2023	21 007	0,38%	1,80%
Sep 2023	21 082	0,36%	2,16%
Oct 2023	21 139	0,27%	0,27%
Nov 2023	21 189	0,24%	0,51%
Dic 2023	21 230	0,19%	0,70%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,88%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,88% > 2,28%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCVV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

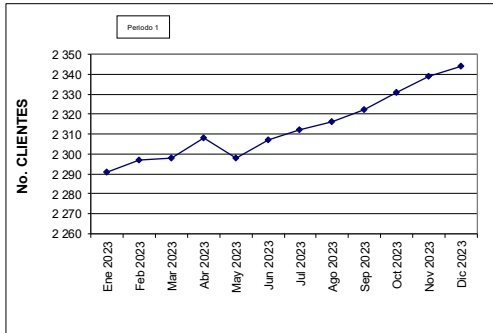
Mes	Sistema Santa Margarita IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	20 916		1,0000
Febrero	17 882	-14,50%	1,1696
Marzo	15 094	-15,59%	1,3857
Abril	14 537	-3,69%	1,4388
Mayo	13 336	-8,26%	1,5683
Junio	11 349	-14,90%	1,8429
Julio	11 742	3,46%	1,7813
Agosto	13 166	12,13%	1,5886
Setiembre	15 198	15,43%	1,3762
Octubre	17 692	16,41%	1,2814
Noviembre	21 960	24,12%	1,0324
Diciembre	22 671	3,24%	1,0000

FCVW	1,3721

Sistema Eléctrico Paracas

SISTEMA ELECTRICO PARACAS
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 5,33
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	2 284		
Ene 2023	2 291	0,31%	0,31%
Feb 2023	2 297	0,26%	0,57%
Mar 2023	2 298	0,04%	0,61%
Abr 2023	2 308	0,44%	1,05%
May 2023	2 298	-0,43%	0,61%
Jun 2023	2 307	0,39%	1,01%
Jul 2023	2 312	0,22%	1,23%
Ago 2023	2 316	0,17%	1,40%
Sep 2023	2 322	0,26%	1,66%
Oct 2023	2 331	0,39%	2,06%
Nov 2023	2 339	0,34%	2,41%
Dic 2023	2 344	0,21%	2,63%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,63%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes < Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,63% < 5,33%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Vegetativo
Año 2023

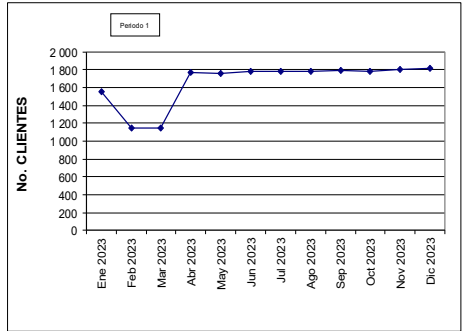
Mes	Sistema Paracas IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	14 429		1,0000
Febrero	7 433	-48,49%	1,0000
Marzo	8 902	19,77%	1,0014
Abril	8 914	0,14%	1,0000
Mayo	8 851	-0,71%	1,0072
Junio	5 595	-36,79%	1,0000
Julio	6 069	8,48%	1,0000
Agosto	5 981	-1,46%	1,0148
Setiembre	5 742	-3,98%	1,0569
Octubre	5 195	-9,53%	1,1683
Noviembre	10 410	100,39%	1,0000
Diciembre	12 906	23,97%	1,0000

FCV 1,0207

Sistema Eléctrico Nasca Rural

SISTEMA ELECTRICO NASCA RURAL
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 2,04
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	1 549		
Ene 2023	1 561	0,77%	0,77%
Feb 2023	1 143	-26,78%	-26,21%
Mar 2023	1 151	0,70%	-25,69%
Abr 2023	1 774	54,13%	54,13%
May 2023	1 759	-0,85%	-0,85%
Jun 2023	1 778	1,08%	0,23%
Jul 2023	1 784	0,34%	0,56%
Ago 2023	1 786	0,11%	0,68%
Sep 2023	1 792	0,34%	1,01%
Oct 2023	1 784	-0,45%	0,56%
Nov 2023	1 803	1,07%	1,63%
Dic 2023	1 814	0,61%	0,61%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		17,11%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 17,11% > 2,04%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2022

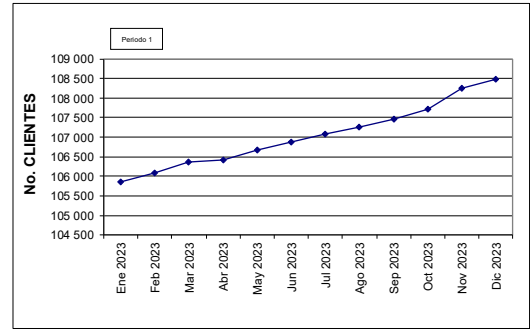
Mes	Sistema Nasca Rural IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	11 064		1,0000
Febrero	14 502	31,08%	1,0000
Marzo	14 482	-0,14%	1,0000
Abril	13 988	-3,41%	1,0000
Mayo	14 362	2,68%	1,0000
Junio	13 486	-6,10%	1,0650
Julio	13 980	3,66%	1,0274
Agosto	14 015	0,25%	1,0248
Setiembre	13 980	-0,25%	1,0274
Octubre	13 077	-6,46%	1,0983
Noviembre	13 376	2,28%	1,0738
Diciembre	13 663	2,15%	1,0000

FCV 1,0264

Sistema Eléctrico Tacna

SISTEMA ELECTRICO TACNA
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 1,69
VARIACIÓN DEL NUMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	105 655		
Ene 2023	105 853	0,19%	0,19%
Feb 2023	106 093	0,23%	0,41%
Mar 2023	106 358	0,25%	0,67%
Abr 2023	106 420	0,06%	0,72%
May 2023	106 662	0,23%	0,95%
Jun 2023	106 865	0,19%	1,15%
Jul 2023	107 069	0,19%	1,34%
Ago 2023	107 262	0,18%	1,52%
Sep 2023	107 460	0,18%	0,18%
Oct 2023	107 715	0,24%	0,42%
Nov 2023	108 240	0,49%	0,91%
Dic 2023	108 476	0,22%	1,13%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,67%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,67% > 1,69%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

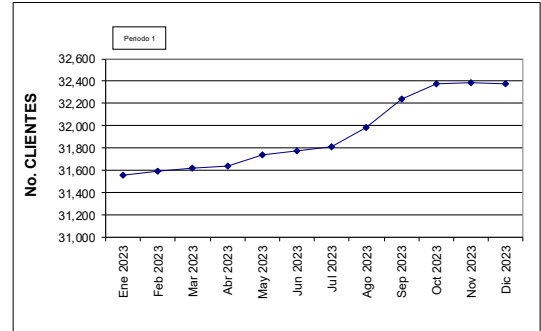
Mes	Sistema Tacna IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	39 447		1,0550
Febrero	40 080	1,60%	1,0383
Marzo	41 615	3,83%	1,0000
Abril	41 174	-1,06%	1,0107
Mayo	39 147	-4,92%	1,0631
Junio	38 863	-0,72%	1,0708
Julio	39 120	0,66%	1,0638
Agosto	39 021	-0,25%	1,0665
Setiembre	39 130	0,28%	1,0413
Octubre	39 481	0,90%	1,0320
Noviembre	39 965	1,23%	1,0195
Diciembre	40 745	1,95%	1,0000

FCW 1,0384

Sistema Eléctrico Ilo

SISTEMA ELECTRICO ILO
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 1,50
VARIACIÓN DEL NUMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	31,554		
Ene 2023	31,561	0,02%	0,02%
Feb 2023	31,593	0,10%	0,12%
Mar 2023	31,625	0,10%	0,23%
Abr 2023	31,643	0,06%	0,28%
May 2023	31,744	0,32%	0,60%
Jun 2023	31,774	0,09%	0,70%
Jul 2023	31,815	0,13%	0,83%
Ago 2023	31,985	0,53%	1,37%
Sep 2023	32,237	0,79%	0,79%
Oct 2023	32,379	0,44%	1,23%
Nov 2023	32,386	0,02%	1,25%
Dic 2023	32,373	-0,04%	1,21%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,60%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,6% > 1,5%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

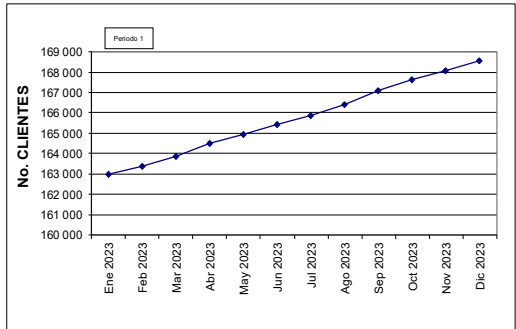
Mes	Sistema Ilo IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	14,119		1,0648
Febrero	14,662	3,84%	1,0254
Marzo	13,792	-5,93%	1,0900
Abril	15,034	9,00%	1,0000
Mayo	13,940	-7,27%	1,0785
Junio	12,620	-9,47%	1,1913
Julio	12,671	0,41%	1,1864
Agosto	12,113	-4,41%	1,2411
Setiembre	12,677	4,66%	1,0556
Octubre	12,802	0,98%	1,0453
Noviembre	13,382	4,53%	1,0000
Diciembre	13,147	-1,76%	1,0179

FCW 1,0830

Sistema Eléctrico Cusco

SISTEMA ELECTRICO CUSCO
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 1,23
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	162 717		
Ene 2023	162 974	0,16%	0,16%
Feb 2023	163 357	0,24%	0,39%
Mar 2023	163 878	0,32%	0,71%
Abr 2023	164 524	0,39%	1,11%
May 2023	164 956	0,26%	0,26%
Jun 2023	165 413	0,28%	0,54%
Jul 2023	165 853	0,27%	0,81%
Ago 2023	166 416	0,34%	1,15%
Sep 2023	167 096	0,41%	0,41%
Oct 2023	167 627	0,32%	0,73%
Nov 2023	168 100	0,28%	1,01%
Dic 2023	168 556	0,27%	0,27%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		3,59%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 3,59% > 1,23%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

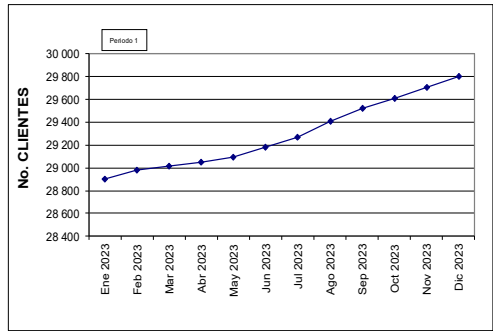
Mes	Sistema Cusco IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	48 394		1,0516
Febrero	47 969	-0,88%	1,0609
Marzo	50 083	4,41%	1,0161
Abril	50 890	1,61%	1,0000
Mayo	52 468	3,10%	1,0000
Junio	51 419	-2,00%	1,0204
Julio	51 949	1,03%	1,0100
Agosto	51 960	0,02%	1,0098
Setiembre	51 973	0,03%	1,0038
Octubre	52 173	0,38%	1,0000
Noviembre	51 933	-0,46%	1,0046
Diciembre	51 344	-1,13%	1,0000

FCV	1,0148

Sistema Eléctrico Puerto Maldonado

SISTEMA ELECTRICO PUERTO MALDONADO
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 3,47
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	28 815		
Ene 2023	28 904	0,31%	0,31%
Feb 2023	28 981	0,27%	0,58%
Mar 2023	29 011	0,10%	0,68%
Abr 2023	29 051	0,14%	0,82%
May 2023	29 094	0,15%	0,97%
Jun 2023	29 177	0,29%	1,26%
Jul 2023	29 264	0,30%	1,56%
Ago 2023	29 408	0,49%	2,06%
Sep 2023	29 523	0,39%	2,46%
Oct 2023	29 611	0,30%	2,76%
Nov 2023	29 706	0,32%	3,09%
Dic 2023	29 799	0,31%	3,41%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		3,41%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes < Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 3,41% < 3,47%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Vegetativo
Año 2023

Mes	Sistema Puerto Maldonado IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	12 590		1,3256
Febrero	12 336	-2,02%	1,3529
Marzo	13 211	7,09%	1,2633
Abril	13 815	4,57%	1,2080
Mayo	14 035	1,59%	1,1891
Junio	13 611	-3,02%	1,2261
Julio	14 579	7,11%	1,1448
Agosto	15 603	7,03%	1,0696
Setiembre	16 252	4,16%	1,0269
Octubre	16 689	2,69%	1,0000
Noviembre	16 152	-3,22%	1,0333
Diciembre	15 128	-6,34%	1,1032

FCV	1,1619

Sistema Eléctrico Arequipa

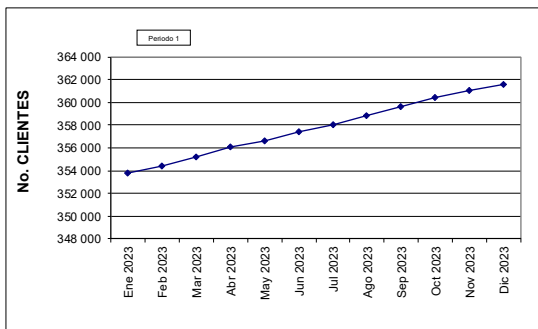
SISTEMA ELECTRICO AREQUIPA

TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL

VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

= 1,84

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	352 756		
Ene 2023	353 822	0,30%	0,30%
Feb 2023	354 390	0,16%	0,46%
Mar 2023	355 172	0,22%	0,68%
Abr 2023	356 050	0,25%	0,93%
May 2023	356 600	0,15%	1,09%
Jun 2023	357 421	0,23%	1,32%
Jul 2023	358 072	0,18%	1,51%
Ago 2023	358 868	0,22%	1,73%
Sep 2023	359 599	0,20%	0,20%
Oct 2023	360 402	0,22%	0,43%
Nov 2023	361 027	0,17%	0,60%
Dic 2023	361 549	0,14%	0,75%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,49%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,49% > 1,84%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

Mes	Sistema Arequipa IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	129 796		1,0578
Febrero	130 387	0,46%	1,0530
Marzo	133 074	2,06%	1,0318
Abril	134 866	1,35%	1,0181
Mayo	135 846	0,73%	1,0107
Junio	136 310	0,34%	1,0073
Julio	136 879	0,42%	1,0031
Agosto	137 302	0,31%	1,0000
Setiembre	138 590	0,94%	1,0172
Octubre	140 972	1,72%	1,0000
Noviembre	138 726	-1,59%	1,0162
Diciembre	137 519	-0,87%	1,0251

FCW 1,0200

Sistema Eléctrico Bella Unión - Chala

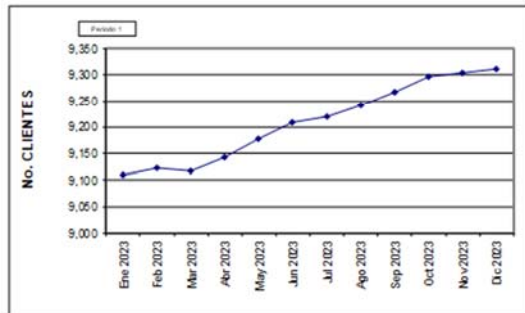
SISTEMA ELECTRICO BELLA UNIÓN-CHALA

TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL

VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

= 1,23

Mes	U suarios	Variación	Variación Acumulada
D ic 2022	9,083		
E ne 2023	9,109	0,29%	0,29%
Feb 2023	9,122	0,14%	0,43%
Mar 2023	9,118	-0,04%	0,39%
Abr 2023	9,142	0,26%	0,65%
May 2023	9,177	0,38%	1,03%
Jun 2023	9,209	0,35%	0,35%
Jul 2023	9,220	0,12%	0,47%
Ago 2023	9,242	0,24%	0,71%
Sep 2023	9,268	0,28%	0,99%
Oct 2023	9,296	0,30%	0,30%
Nov 2023	9,304	0,09%	0,39%
D ic 2023	9,312	0,09%	0,47%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,52%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,52% > 1,23%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

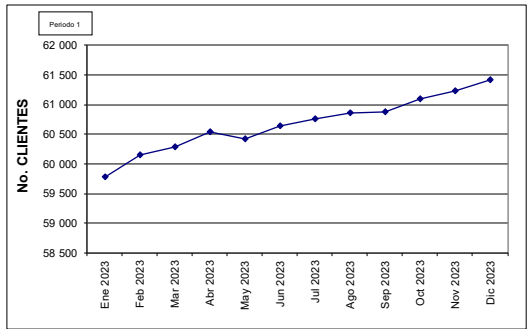
Mes	Sistema Bella Unión-Chala IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	11,790		1,0000
Febrero	11,190	-5,10%	1,0537
Marzo	11,247	0,51%	1,0484
Abril	11,690	3,94%	1,0086
Mayo	10,819	-7,45%	1,0898
Junio	11,343	4,84%	1,0833
Julio	12,288	8,33%	1,0000
Agosto	11,805	-3,93%	1,0409
Setiembre	12,023	1,84%	1,0220
Octubre	13,034	8,41%	1,0239
Noviembre	13,345	2,39%	1,0000
Diciembre	13,162	-1,37%	1,0139

FCW 1,0320

Sistema Eléctrico Ayacucho

SISTEMA ELECTRICO AYACUCHO
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 0,543
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	60 140		
Ene 2023	59 776	-0,61%	-0,61%
Feb 2023	60 153	0,63%	0,02%
Mar 2023	60 285	0,22%	0,24%
Abr 2023	60 533	0,41%	0,41%
May 2023	60 425	-0,18%	0,23%
Jun 2023	60 643	0,36%	0,36%
Jul 2023	60 757	0,19%	0,19%
Ago 2023	60 854	0,16%	0,35%
Sep 2023	60 869	0,02%	0,37%
Oct 2023	61 086	0,36%	0,36%
Nov 2023	61 235	0,24%	0,244%
Dic 2023	61 421	0,30%	0,304%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,13%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,13% > 0,54%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

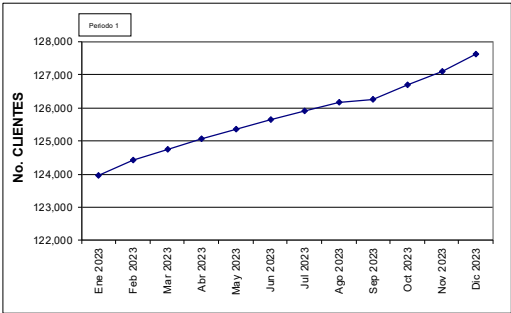
Mes	Sistema Ayacucho IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	17 725		1,0184
Febrero	17 733	0,05%	1,0179
Marzo	18 051	1,79%	1,0000
Abril	18 540	2,71%	1,0000
Mayo	18 422	-0,64%	1,0064
Junio	18 279	-0,78%	1,0000
Julio	18 498	1,20%	1,0134
Agosto	18 745	1,34%	1,0000
Setiembre	18 692	-0,28%	1,0028
Octubre	19 007	1,68%	1,0000
Noviembre	18 821	-0,98%	1,0000
Diciembre	18 398	-2,25%	1,0000

FCV	1,0049

Sistema Eléctrico Huancayo

SISTEMA ELECTRICO HUANCAYO
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 0.53
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	123,500		
Ene 2023	123,960	0.37%	0.37%
Feb 2023	124,426	0.38%	0.38%
Mar 2023	124,732	0.25%	0.25%
Abr 2023	125,065	0.27%	0.51%
May 2023	125,350	0.23%	0.23%
Jun 2023	125,649	0.24%	0.47%
Jul 2023	125,915	0.21%	0.21%
Ago 2023	126,155	0.19%	0.40%
Sep 2023	126,251	0.08%	0.48%
Oct 2023	126,688	0.35%	0.35%
Nov 2023	127,086	0.31%	0.31%
Dic 2023	127,609	0.41%	0.41%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		3.33%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 3.33% > 0.53%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

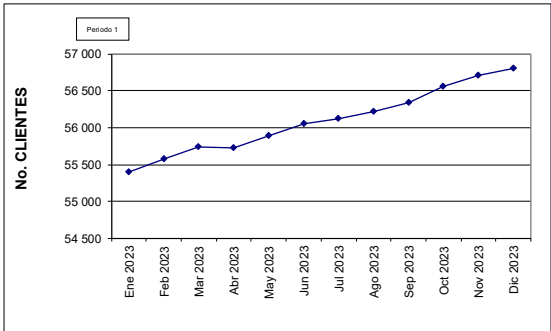
Mes	Sistema Huancayo IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	37 021		1,0000
Febrero	37 188	0.45%	1,0000
Marzo	37 989	2.15%	1.0114
Abril	38 423	1.14%	1,0000
Mayo	38 543	0.31%	1,0110
Junio	38 966	1.10%	1,0000
Julio	38 652	-0.80%	1,0242
Agosto	38 643	-0.02%	1,0245
Setiembre	39 588	2.45%	1,0000
Octubre	39 271	-0.80%	1,0000
Noviembre	39 527	0.65%	1,0000
Diciembre	38 769	-1.92%	1,0000

FCV	1.0059

Sistema Eléctrico Huánuco

SISTEMA ELECTRICO HUÁNUCO
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 1,0843
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	55 292		
Ene 2023	55 405	0,20%	0,20%
Feb 2023	55 571	0,30%	0,50%
Mar 2023	55 747	0,32%	0,82%
Abr 2023	55 733	-0,03%	0,80%
May 2023	55 891	0,28%	1,0833%
Jun 2023	56 061	0,30%	0,30%
Jul 2023	56 129	0,12%	0,43%
Ago 2023	56 221	0,16%	0,59%
Sep 2023	56 336	0,20%	0,80%
Oct 2023	56 559	0,40%	0,40%
Nov 2023	56 708	0,26%	0,66%
Dic 2023	56 811	0,18%	0,84%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,75%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,75% > 1,08%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCVV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

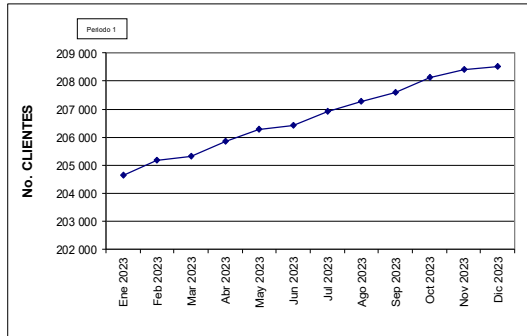
Mes	Sistema Huánuco IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	16 345		1,1006
Febrero	16 283	-0,38%	1,1048
Marzo	16 351	0,42%	1,1002
Abril	17 989	10,02%	1,0000
Mayo	16 953	-5,76%	1,0611
Junio	15 225	-10,19%	1,1421
Julio	16 946	11,30%	1,0261
Agosto	17 203	1,52%	1,0108
Setiembre	17 388	1,08%	1,0000
Octubre	18 985	9,18%	1,0000
Noviembre	17 405	-8,32%	1,0908
Diciembre	17 275	-0,75%	1,0990

FCVV 1,0613

Sistema Eléctrico Chiclayo

SISTEMA ELECTRICO CHICLAYO
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 0,8471
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	204 224		
Ene 2023	204 627	0,20%	0,20%
Feb 2023	205 168	0,26%	0,46%
Mar 2023	205 321	0,07%	0,54%
Abr 2023	205 850	0,26%	0,80%
May 2023	206 261	0,20%	0,20%
Jun 2023	206 420	0,08%	0,28%
Jul 2023	206 901	0,23%	0,51%
Ago 2023	207 261	0,17%	0,6855%
Sep 2023	207 599	0,16%	0,1631%
Oct 2023	208 133	0,26%	0,42%
Nov 2023	208 400	0,13%	0,55%
Dic 2023	208 524	0,06%	0,61%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,11%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,11% > 0,85%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCVV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

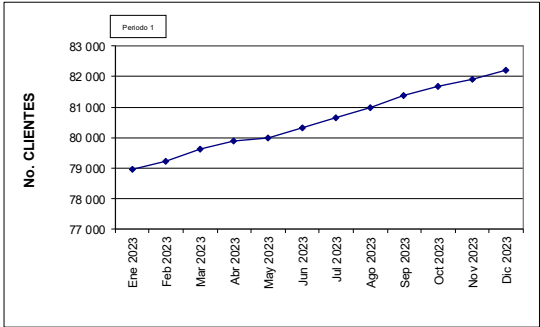
Mes	Sistema Chiclayo IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	97 201		1,0672
Febrero	99 141	2,00%	1,0463
Marzo	103 733	4,63%	1,0000
Abril	99 699	-3,89%	1,0405
Mayo	98 015	-1,69%	1,0770
Junio	99 545	1,56%	1,0604
Julio	105 562	6,04%	1,0000
Agosto	104 365	-1,13%	1,0115
Setiembre	106 356	1,91%	1,0000
Octubre	91 301	-14,15%	1,1649
Noviembre	91 249	-0,06%	1,1655
Diciembre	91 946	0,76%	1,1567

FCVV 1,0658

Sistema Eléctrico Chiclayo Baja Densidad

SISTEMA ELECTRICO CHICLAYO BAJA DENSIDAD
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 0,85
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	79 213		
Ene 2023	78 956	-0,32%	-0,32%
Feb 2023	79 243	0,36%	0,04%
Mar 2023	79 641	0,50%	0,54%
Abr 2023	79 882	0,30%	0,845%
May 2023	80 009	0,16%	0,16%
Jun 2023	80 331	0,40%	0,56%
Jul 2023	80 650	0,40%	0,40%
Ago 2023	80 981	0,41%	0,81%
Sep 2023	81 397	0,51%	0,51%
Oct 2023	81 686	0,36%	0,36%
Nov 2023	81 911	0,28%	0,63%
Dic 2023	82 221	0,38%	0,38%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		3,80%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 3,8% > 0,85%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCVV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

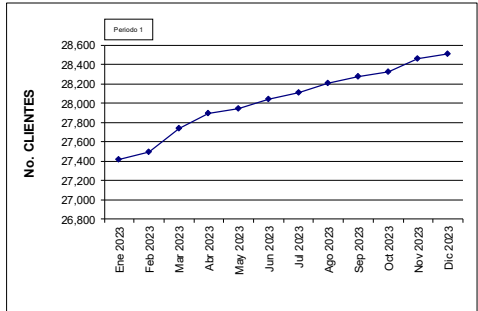
Mes	Sistema Chiclayo Baja Densidad IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	25 649		1,0419
Febrero	26 678	4,01%	1,0017
Marzo	26 723	0,17%	1,0000
Abril	24 710	-7,53%	1,0815
Mayo	25 492	3,17%	1,0000
Junio	25 308	-0,72%	1,0073
Julio	16 552	-34,60%	1,0000
Agosto	16 602	0,30%	1,0000
Setiembre	20 824	25,43%	1,0000
Octubre	31 938	53,37%	1,0000
Noviembre	31 908	-0,09%	1,0000
Diciembre	40 257	26,17%	1,0000

FCW	1,0110

Sistema Eléctrico Olmos

SISTEMA ELECTRICO OLMOS
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 1.18
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	27,390		
Ene 2023	27,418	0.10%	0.10%
Feb 2023	27,494	0.28%	0.38%
Mar 2023	27,736	0.88%	0.88%
Abr 2023	27,895	0.57%	0.57%
May 2023	27,940	0.16%	0.74%
Jun 2023	28,044	0.37%	1.11%
Jul 2023	28,104	0.21%	0.21%
Ago 2023	28,210	0.38%	0.59%
Sep 2023	28,271	0.22%	0.81%
Oct 2023	28,321	0.18%	0.99%
Nov 2023	28,459	0.49%	0.49%
Dic 2023	28,507	0.17%	0.66%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		4.08%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 4,08% > 1.18%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCVV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

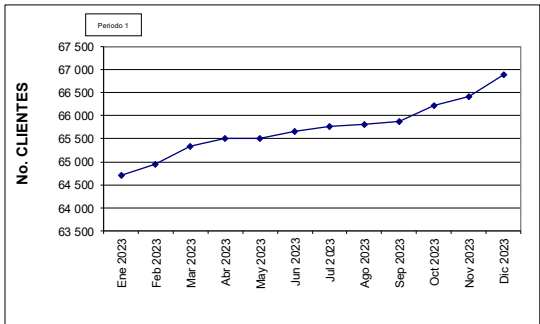
Mes	Sistema Olmos IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	16,252		1.1337
Febrero	18,425	13.37%	1.0000
Marzo	16,329	-11.37%	1.0000
Abril	12,679	-22.36%	1.0122
Mayo	12,833	1.22%	1.0000
Junio	12,394	-3.42%	1.0354
Julio	13,224	6.69%	1.0662
Agosto	14,099	6.62%	1.0000
Setiembre	13,961	-0.98%	1.0099
Octubre	13,555	-2.91%	1.0401
Noviembre	14,162	4.48%	1.0788
Diciembre	15,279	7.88%	1.0000

FCW	1.0314

Sistema Eléctrico Cajamarca

SISTEMA ELECTRICO CAJAMARCA
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 0,6540
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	64 515		
Ene 2023	64 711	0,30%	0,3038%
Feb 2023	64 939	0,35%	0,3523%
Mar 2023	65 325	0,59%	0,59%
Abr 2023	65 506	0,28%	0,28%
May 2023	65 518	0,02%	0,30%
Jun 2023	65 659	0,22%	0,51%
Jul 2023	65 772	0,17%	0,17%
Ago 2023	65 808	0,05%	0,23%
Sep 2023	65 883	0,11%	0,34%
Oct 2023	66 222	0,51%	0,51%
Nov 2023	66 418	0,30%	0,30%
Dic 2023	66 897	0,72%	0,72%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		3,69%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 3,69% > 0,65%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

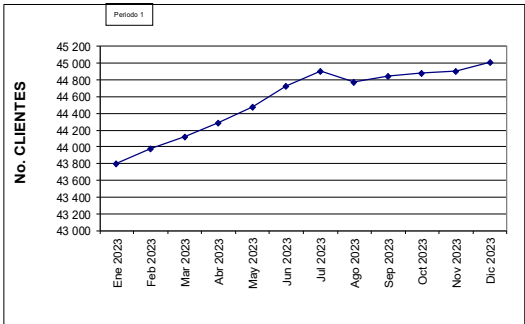
Mes	Sistema Cajamarca IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	26 936		1,0000
Febrero	28 482	5,74%	1,0000
Marzo	27 783	-2,45%	1,0000
Abril	27 583	-0,72%	1,0223
Mayo	28 198	2,23%	1,0000
Junio	27 743	-1,62%	1,0164
Julio	28 571	2,99%	1,0319
Agosto	29 484	3,19%	1,0000
Setiembre	28 520	-3,27%	1,0338
Octubre	28 785	0,93%	1,0000
Noviembre	28 515	-0,94%	1,0000
Diciembre	28 429	-0,30%	1,0000

FCV 1,0087

Sistema Eléctrico Guadalupe

SISTEMA ELECTRICO GUADALUPE
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 0,93
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	43 777		
Ene 2023	43 800	0,05%	0,05%
Feb 2023	43 987	0,43%	0,48%
Mar 2023	44 127	0,32%	0,80%
Abr 2023	44 286	0,36%	0,36%
May 2023	44 478	0,43%	0,80%
Jun 2023	44 732	0,57%	0,57%
Jul 2023	44 905	0,39%	0,39%
Ago 2023	44 777	-0,29%	0,10%
Sep 2023	44 846	0,15%	0,25%
Oct 2023	44 878	0,07%	0,33%
Nov 2023	44 911	0,07%	0,40%
Dic 2023	45 010	0,22%	0,62%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,82%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,82% > 0,93%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

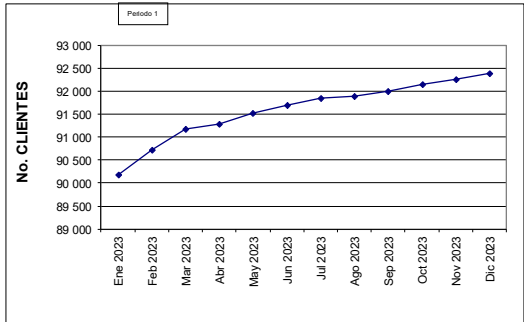
Mes	Sistema Guadalupe IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	18 639		1,0407
Febrero	18 820	0,97%	1,0307
Marzo	19 398	3,07%	1,0000
Abril	19 348	-0,26%	1,0000
Mayo	18 362	-5,09%	1,0537
Junio	18 102	-1,42%	1,0000
Julio	17 055	-5,78%	1,1086
Agosto	17 355	1,76%	1,0895
Setiembre	17 331	-0,14%	1,0910
Octubre	18 728	8,07%	1,0096
Noviembre	18 908	0,96%	1,0000
Diciembre	18 559	-1,84%	1,0188

FCV 1,0369

Sistema Eléctrico Chimbote

SISTEMA ELECTRICO CHIMBOTE
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 0,8686
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	89 900		
Ene 2023	90 173	0,30%	0,30%
Feb 2023	90 732	0,62%	0,62%
Mar 2023	91 177	0,49%	0,49%
Abr 2023	91 295	0,13%	0,6205%
May 2023	91 526	0,25%	0,2530%
Jun 2023	91 709	0,20%	0,45%
Jul 2023	91 853	0,16%	0,61%
Ago 2023	91 895	0,05%	0,66%
Sep 2023	92 005	0,12%	0,78%
Oct 2023	92 145	0,15%	0,15%
Nov 2023	92 253	0,12%	0,27%
Dic 2023	92 396	0,16%	0,42%
Variación Dic 2023 / Dic 2022			2,78%



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,78% > 0,87%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCW)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

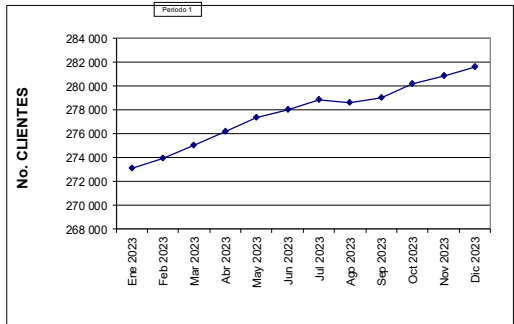
Mes	Sistema Chimbote IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	53 782		1,0000
Febrero	50 012	-7,01%	1,0000
Marzo	50 792	1,56%	1,0005
Abril	50 818	0,05%	1,0000
Mayo	47 243	-7,04%	1,1045
Junio	52 178	10,45%	1,0000
Julio	46 270	-11,32%	1,1277
Agosto	62 610	35,31%	1,0000
Setiembre	45 726	-26,97%	1,0000
Octubre	63 251	38,33%	1,0000
Noviembre	62 702	-0,87%	1,0000
Diciembre	57 372	-8,50%	1,0929

FCW 1,0271

Sistema Eléctrico Trujillo

SISTEMA ELECTRICO TRUJILLO
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 1,56
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	272 285		
Ene 2023	273 100	0,30%	0,30%
Feb 2023	273 935	0,31%	0,61%
Mar 2023	275 042	0,40%	1,01%
Abr 2023	276 180	0,41%	1,43%
May 2023	277 328	0,42%	0,42%
Jun 2023	278 042	0,26%	0,67%
Jul 2023	278 830	0,28%	0,96%
Ago 2023	278 554	-0,10%	0,86%
Sep 2023	278 992	0,16%	1,02%
Oct 2023	280 156	0,42%	1,44%
Nov 2023	280 840	0,24%	0,24%
Dic 2023	281 548	0,25%	0,50%
Variación Dic 2023 / Dic 2022			3,40%



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 3,4% > 1,56%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCW)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

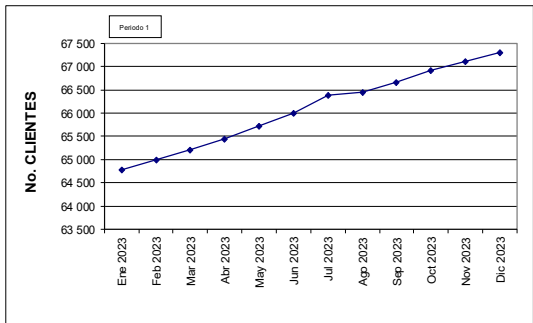
Mes	Sistema Trujillo IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	152 219		1,0980
Febrero	158 770	4,30%	1,0527
Marzo	161 982	2,02%	1,0318
Abril	167 131	3,18%	1,0000
Mayo	158 386	-5,23%	1,0000
Junio	157 199	-0,75%	1,0075
Julio	153 319	-2,47%	1,0330
Agosto	150 522	-1,82%	1,0522
Setiembre	150 476	-0,03%	1,0526
Octubre	153 417	1,95%	1,0324
Noviembre	156 221	1,83%	1,0000
Diciembre	155 582	-0,41%	1,0041

FCW 1,0304

Sistema Eléctrico Caraz-Carhuaz-Huaraz

SISTEMA ELECTRICO CARAZ-CARHUAZ-HUARAZ
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 0,95
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	64 409		
Ene 2023	64 772	0,56%	0,56%
Feb 2023	64 988	0,33%	0,90%
Mar 2023	65 211	0,34%	0,34%
Abr 2023	65 454	0,37%	0,72%
May 2023	65 717	0,40%	0,40%
Jun 2023	65 999	0,43%	0,83%
Jul 2023	66 390	0,59%	0,59%
Ago 2023	66 438	0,07%	0,67%
Sep 2023	66 657	0,33%	0,33%
Oct 2023	66 912	0,38%	0,71%
Nov 2023	67 107	0,29%	0,29%
Dic 2023	67 309	0,30%	0,59%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		4,50%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional
4,5% > 0,95%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

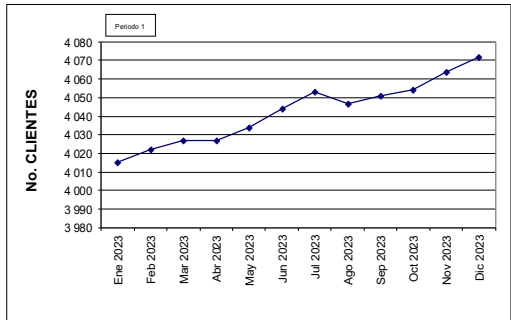
Mes	Sistema Caraz-Carhuaz-Huaraz IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	22 273		1,0127
Febrero	22 557	1,27%	1,0000
Marzo	22 795	1,06%	1,0470
Abril	23 867	4,70%	1,0000
Mayo	23 335	-2,23%	1,0102
Junio	23 573	1,02%	1,0000
Julio	23 785	0,90%	1,0147
Agosto	24 134	1,47%	1,0000
Setiembre	24 407	1,13%	1,0000
Octubre	24 287	-0,49%	1,0049
Noviembre	23 598	-2,84%	1,0000
Diciembre	23 565	-0,14%	1,0014

FCV	1,0076

Sistema Eléctrico Santa

SISTEMA ELECTRICO SANTA
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 0,2210
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	4 024		
Ene 2023	4 015	-0,22%	-0,22%
Feb 2023	4 022	0,17%	-0,05%
Mar 2023	4 027	0,12%	0,07%
Abr 2023	4 027	0,00%	0,07%
May 2023	4 034	0,17%	0,17%
Jun 2023	4 044	0,25%	0,25%
Jul 2023	4 053	0,22%	0,2226%
Ago 2023	4 047	-0,15%	-0,15%
Sep 2023	4 051	0,10%	-0,05%
Oct 2023	4 054	0,07%	0,02%
Nov 2023	4 064	0,25%	0,25%
Dic 2023	4 072	0,20%	0,20%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		1,19%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 1,19% > 0,22%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

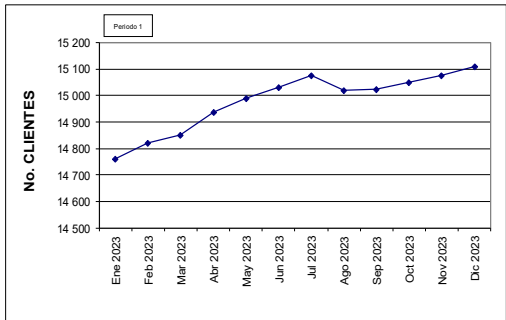
Mes	Sistema Santa IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	7 687		1,0000
Febrero	12 542	63,16%	1,0000
Marzo	12 664	0,98%	1,0000
Abril	5 620	-55,62%	1,0000
Mayo	4 205	-25,18%	1,0000
Junio	8 066	91,80%	1,0000
Julio	7 882	-2,28%	1,0000
Agosto	12 733	61,54%	1,0000
Setiembre	10 206	-19,85%	1,0000
Octubre	9 427	-7,63%	1,0826
Noviembre	10 333	9,61%	1,0000
Diciembre	7 543	-27,00%	1,0000

FCV	1,0069

Sistema Eléctrico Paiján-Malabrigo

SISTEMA ELECTRICO PAIJAN-MALABRIGO
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 0,99
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	14 718		
Ene 2023	14 761	0,29%	0,29%
Feb 2023	14 821	0,41%	0,70%
Mar 2023	14 852	0,21%	0,91%
Abr 2023	14 937	0,57%	0,57%
May 2023	14 989	0,35%	0,92%
Jun 2023	15 032	0,29%	0,29%
Jul 2023	15 075	0,29%	0,57%
Ago 2023	15 020	-0,36%	0,21%
Sep 2023	15 024	0,03%	0,23%
Oct 2023	15 048	0,16%	0,39%
Nov 2023	15 077	0,19%	0,59%
Dic 2023	15 108	0,21%	0,79%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,65%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,65% > 0,99%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

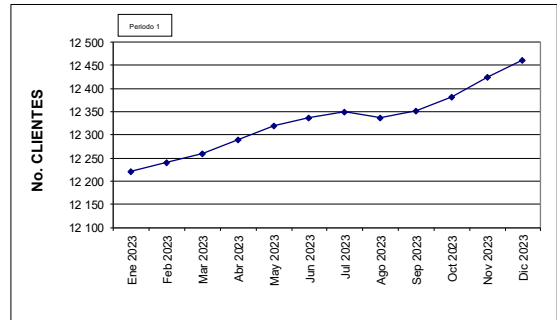
Mes	Sistema Paiján-Malabrigo IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	16 339		1,0000
Febrero	13 122	-19,68%	1,2451
Marzo	8 039	-38,74%	1,0000
Abril	8 062	0,29%	1,0000
Mayo	7 943	-1,48%	1,0151
Junio	12 311	54,99%	1,0000
Julio	8 279	-32,75%	1,0000
Agosto	16 006	93,34%	1,0000
Setiembre	8 151	-49,08%	1,0000
Octubre	15 111	85,39%	1,0000
Noviembre	15 053	-0,39%	1,0000
Diciembre	14 321	-4,86%	1,0511

FCV	1,0259

Sistema Eléctrico Virú

SISTEMA ELECTRICO VIRU
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 1,12
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	12 170		
Ene 2023	12 221	0,42%	0,42%
Feb 2023	12 241	0,16%	0,58%
Mar 2023	12 260	0,16%	0,74%
Abr 2023	12 291	0,25%	0,99%
May 2023	12 319	0,23%	0,23%
Jun 2023	12 338	0,15%	0,38%
Jul 2023	12 350	0,10%	0,48%
Ago 2023	12 337	-0,11%	0,37%
Sep 2023	12 351	0,11%	0,49%
Oct 2023	12 382	0,25%	0,74%
Nov 2023	12 424	0,34%	1,08%
Dic 2023	12 460	0,29%	0,29%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,38%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,38% > 1,12%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

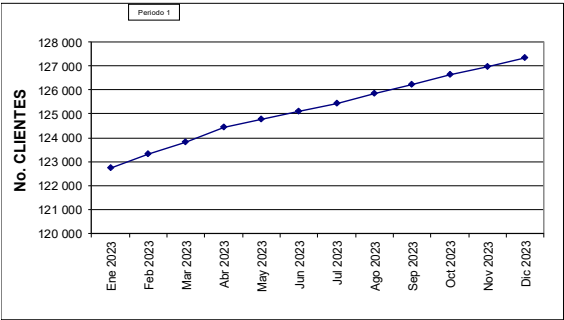
Mes	Sistema Virú IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	22 063		1,0346
Febrero	21 636	-1,94%	1,0551
Marzo	22 827	5,51%	1,0000
Abril	19 289	-15,50%	1,1834
Mayo	18 027	-6,55%	1,2519
Junio	21 190	17,55%	1,0651
Julio	22 441	5,90%	1,0057
Agosto	22 568	0,57%	1,0000
Setiembre	19 608	-13,12%	1,1510
Octubre	18 752	-4,36%	1,2035
Noviembre	20 340	8,47%	1,1096
Diciembre	22 898	12,58%	1,0000

FCV	1,0883

Sistema Eléctrico Piura

SISTEMA ELECTRICO PIURA
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 2,05
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	121 845		
Ene 2023	122 721	0,72%	0,72%
Feb 2023	123 311	0,48%	1,20%
Mar 2023	123 826	0,42%	1,63%
Abr 2023	124 433	0,49%	0,49%
May 2023	124 755	0,26%	0,75%
Jun 2023	125 118	0,29%	1,04%
Jul 2023	125 445	0,26%	1,31%
Ago 2023	125 869	0,34%	1,65%
Sep 2023	126 226	0,28%	1,94%
Oct 2023	126 623	0,31%	0,31%
Nov 2023	126 955	0,26%	0,58%
Dic 2023	127 347	0,31%	0,89%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		4,52%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 4,52% > 2,05%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

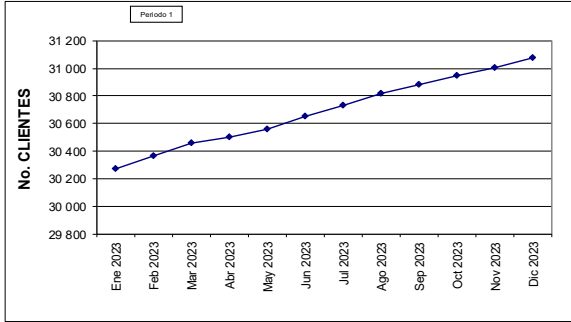
Mes	Sistema Piura IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	75 390		1,0717
Febrero	77 105	2,27%	1,0478
Marzo	80 792	4,78%	1,0000
Abril	72 564	-10,18%	1,0496
Mayo	76 163	4,96%	1,0000
Junio	72 656	-4,60%	1,0483
Julio	67 440	-7,18%	1,1293
Agosto	74 557	10,55%	1,0215
Setiembre	72 533	-2,72%	1,0501
Octubre	73 993	2,01%	1,1263
Noviembre	83 336	12,63%	1,0000
Diciembre	75 955	-8,86%	1,0972

FCV 1,0535

Sistema Eléctrico Talara

SISTEMA ELECTRICO TALARA
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 0,82
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	30 218		
Ene 2023	30 273	0,18%	0,18%
Feb 2023	30 368	0,31%	0,50%
Mar 2023	30 462	0,31%	0,81%
Abr 2023	30 505	0,14%	0,14%
May 2023	30 563	0,19%	0,33%
Jun 2023	30 654	0,30%	0,63%
Jul 2023	30 735	0,26%	0,26%
Ago 2023	30 817	0,27%	0,53%
Sep 2023	30 881	0,21%	0,74%
Oct 2023	30 948	0,22%	0,22%
Nov 2023	31 005	0,18%	0,40%
Dic 2023	31 077	0,23%	0,63%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,84%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,84% > 0,82%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

Mes	Sistema Talara IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	9 240		1,2431
Febrero	11 487	24,31%	1,0000
Marzo	9 709	-15,48%	1,1831
Abril	12 699	30,79%	1,0000
Mayo	9 191	-27,62%	1,0000
Junio	8 493	-7,60%	1,0822
Julio	11 088	30,56%	1,0000
Agosto	11 321	2,10%	1,0000
Setiembre	10 766	-4,90%	1,0515
Octubre	11 002	2,19%	1,0141
Noviembre	11 157	1,41%	1,0000
Diciembre	10 138	-9,14%	1,1006

FCV 1,0562

Sistema Eléctrico Tumbes

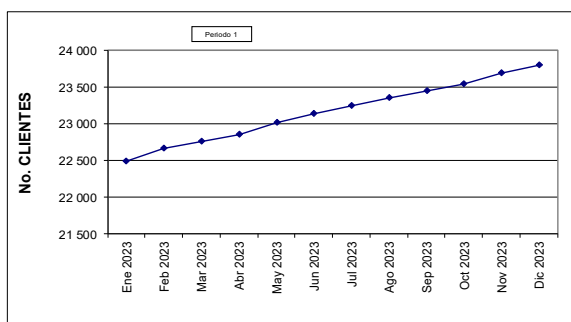
SISTEMA ELECTRICO TUMBES

TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL

VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

= 1,27

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	22 313		
Ene 2023	22 494	0,81%	0,81%
Feb 2023	22 660	0,74%	0,74%
Mar 2023	22 755	0,42%	1,16%
Abr 2023	22 852	0,43%	0,43%
May 2023	23 010	0,69%	1,12%
Jun 2023	23 138	0,56%	0,56%
Jul 2023	23 246	0,47%	1,03%
Ago 2023	23 358	0,48%	0,48%
Sep 2023	23 442	0,36%	0,84%
Oct 2023	23 548	0,45%	0,45%
Nov 2023	23 690	0,60%	1,06%
Dic 2023	23 799	0,46%	0,46%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		6,66%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional
6,66% > 1,27%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo

Año 2023

Mes	Sistema Tumbes IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	37 861		1,0000
Febrero	36 671	-3,14%	1,0000
Marzo	33 595	-8,39%	1,0916
Abril	33 845	0,75%	1,0253
Mayo	34 703	2,53%	1,0000
Junio	31 292	-9,83%	1,0000
Julio	25 799	-17,56%	1,2129
Agosto	21 928	-15,00%	1,0390
Setiembre	22 783	3,90%	1,0000
Octubre	25 346	11,25%	1,0000
Noviembre	20 928	-17,43%	1,2111
Diciembre	22 110	5,65%	1,0000

FCV 1,0483

Sistema Eléctrico Sullana

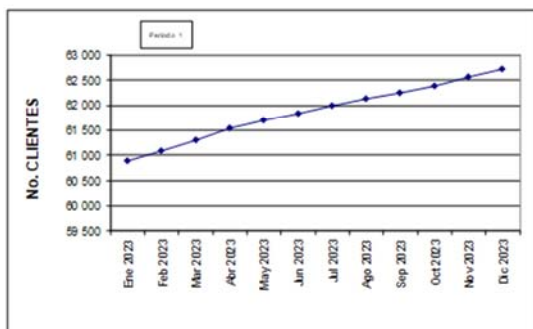
SISTEMA ELECTRICO SULLANA

TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL

VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

= 0,83

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	60 662		
Ene 2023	60 882	0,36%	0,36%
Feb 2023	61 079	0,32%	0,69%
Mar 2023	61 297	0,36%	0,36%
Abr 2023	61 532	0,38%	0,74%
May 2023	61 689	0,26%	0,26%
Jun 2023	61 835	0,24%	0,49%
Jul 2023	61 985	0,24%	0,74%
Ago 2023	62 131	0,24%	0,24%
Sep 2023	62 255	0,20%	0,44%
Oct 2023	62 393	0,22%	0,66%
Nov 2023	62 556	0,26%	0,26%
Dic 2023	62 715	0,25%	0,52%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		3,38%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 3,38% > 0,83%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo

Año 2023

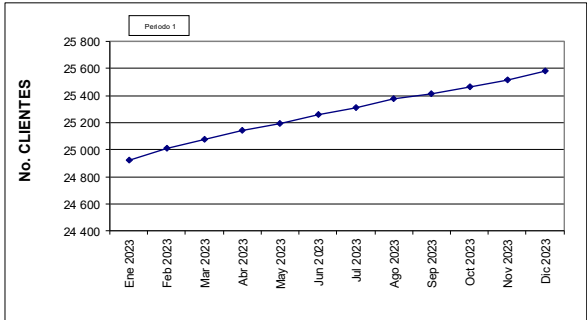
Mes	Sistema Sullana IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	42 254		1,2255
Febrero	51 781	22,55%	1,0000
Marzo	56 784	9,66%	1,0000
Abril	40 962	-27,86%	1,3863
Mayo	41 901	2,29%	1,0000
Junio	41 485	-0,99%	1,0100
Julio	34 535	-16,75%	1,2133
Agosto	31 130	-9,86%	1,0898
Setiembre	33 925	8,98%	1,0000
Octubre	31 311	-7,70%	1,0835
Noviembre	26 607	-15,03%	1,0000
Diciembre	23 249	-12,62%	1,1444

FCV 1,0961

Sistema Eléctrico Paita

SISTEMA ELECTRICO PAITA
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 2,09
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	24 843		
Ene 2023	24 922	0,32%	0,32%
Feb 2023	25 010	0,35%	0,67%
Mar 2023	25 079	0,28%	0,95%
Abr 2023	25 144	0,26%	1,21%
May 2023	25 193	0,19%	1,41%
Jun 2023	25 258	0,26%	1,67%
Jul 2023	25 308	0,20%	1,87%
Ago 2023	25 374	0,26%	0,26%
Sep 2023	25 412	0,15%	0,41%
Oct 2023	25 467	0,22%	0,63%
Nov 2023	25 512	0,18%	0,81%
Dic 2023	25 581	0,27%	1,08%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,97%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional
2,97% > 2,09%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCVV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

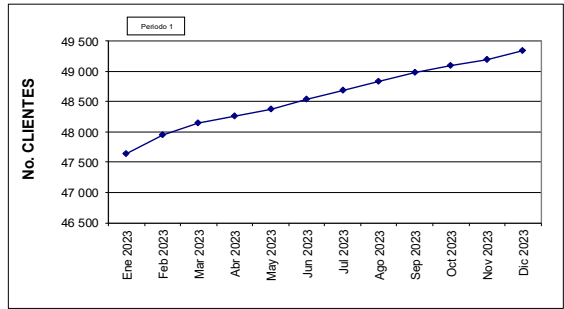
Mes	Sistema Paita IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	42 143		1,3275
Febrero	52 106	23,64%	1,0737
Marzo	55 947	7,37%	1,0000
Abril	40 991	-26,73%	1,3649
Mayo	45 976	12,16%	1,2169
Junio	47 317	2,92%	1,1824
Julio	42 733	-9,69%	1,3092
Agosto	41 924	-1,89%	1,0000
Setiembre	40 796	-2,69%	1,0277
Octubre	37 724	-7,53%	1,1113
Noviembre	25 774	-31,68%	1,0000
Diciembre	34 925	35,50%	1,0000

FCVV 1,1345

Sistema Eléctrico Chulucanas

SISTEMA ELECTRICO CHULUCANAS
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 0,4872
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	47 511		
Ene 2023	47 641	0,27%	0,27%
Feb 2023	47 944	0,64%	0,64%
Mar 2023	48 146	0,42%	0,42%
Abr 2023	48 259	0,23%	0,23%
May 2023	48 383	0,26%	0,26%
Jun 2023	48 536	0,32%	0,32%
Jul 2023	48 683	0,30%	0,30%
Ago 2023	48 840	0,32%	0,32%
Sep 2023	48 978	0,28%	0,28%
Oct 2023	49 100	0,25%	0,25%
Nov 2023	49 198	0,20%	0,45%
Dic 2023	49 339	0,29%	0,29%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		3,85%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 3,85% > 0,49%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCVV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

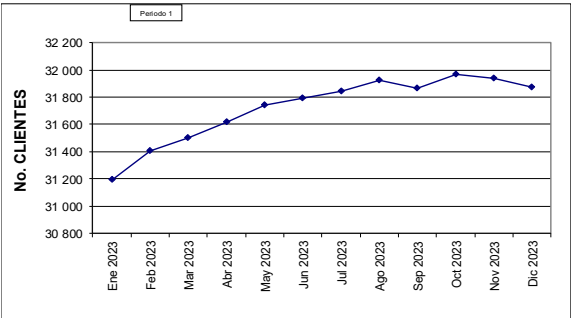
Mes	Sistema Chulucanas IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	36 292		1,0000
Febrero	40 050	10,36%	1,0000
Marzo	33 579	-16,16%	1,0000
Abril	21 925	-34,71%	1,0000
Mayo	23 208	5,86%	1,0000
Junio	25 386	9,38%	1,0000
Julio	26 602	4,79%	1,0000
Agosto	27 314	2,68%	1,0000
Setiembre	29 093	6,51%	1,0000
Octubre	29 865	2,65%	1,0000
Noviembre	28 471	-4,67%	1,0490
Diciembre	28 815	1,21%	1,0000

FCVV 1,0041

Sistema Eléctrico Bajo Piura

SISTEMA ELECTRICO BAJO PIURA
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 1,7110
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	30 875		
Ene 2023	31 194	1,03%	1,03%
Feb 2023	31 404	0,67%	0,67%
Mar 2023	31 500	0,31%	0,98%
Abr 2023	31 618	0,37%	1,36%
May 2023	31 744	0,40%	0,40%
Jun 2023	31 794	0,16%	0,56%
Jul 2023	31 841	0,15%	0,71%
Ago 2023	31 926	0,27%	0,97%
Sep 2023	31 868	-0,18%	0,79%
Oct 2023	31 970	0,32%	1,11%
Nov 2023	31 941	-0,09%	1,02%
Dic 2023	31 874	-0,21%	0,81%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		3,24%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 3,24% > 1,71%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

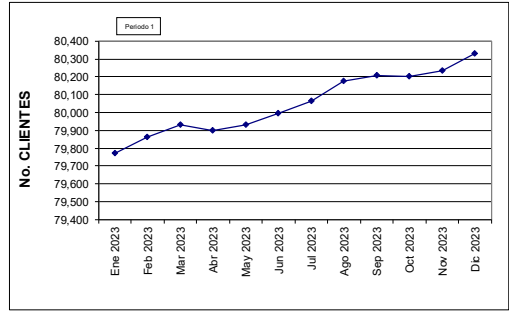
Mes	Sistema Bajo Piura IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	14 613		1,0000
Febrero	15 341	4,98%	1,0337
Marzo	15 858	3,37%	1,0000
Abril	14 747	-7,01%	1,0754
Mayo	14 720	-0,18%	1,0000
Junio	14 306	-2,81%	1,0290
Julio	13 267	-7,26%	1,1095
Agosto	12 933	-2,52%	1,1382
Setiembre	12 671	-2,03%	1,1617
Octubre	12 739	0,53%	1,1556
Noviembre	12 076	-5,20%	1,2189
Diciembre	12 932	7,08%	1,1383

FCV 1,0883

Sistema Eléctrico Iquitos

SISTEMA ELECTRICO IQUITOS
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 0,3928
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	79,683		
Ene 2023	79,771	0,11%	0,11%
Feb 2023	79,860	0,11%	0,22%
Mar 2023	79,929	0,09%	0,31%
Abr 2023	79,901	-0,04%	0,27%
May 2023	79,933	0,04%	0,31%
Jun 2023	79,993	0,08%	0,389%
Jul 2023	80,063	0,09%	0,088%
Ago 2023	80,173	0,14%	0,23%
Sep 2023	80,206	0,04%	0,27%
Oct 2023	80,204	0,00%	0,26%
Nov 2023	80,234	0,04%	0,30%
Dic 2023	80,330	0,12%	0,12%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		0,81%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 0,81% > 0,39%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

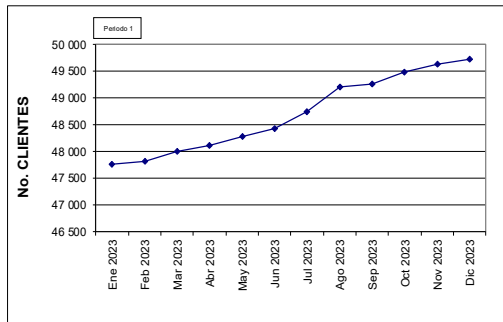
Mes	Sistema Iquitos IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	49,037		1,0692
Febrero	49,621	1,19%	1,0566
Marzo	52,430	5,66%	1,0000
Abril	51,211	-2,33%	1,0238
Mayo	52,161	1,85%	1,0052
Junio	49,080	-5,91%	1,0683
Julio	51,505	4,94%	1,1441
Agosto	54,793	6,38%	1,0754
Setiembre	56,330	2,81%	1,0461
Octubre	58,926	4,61%	1,0000
Noviembre	56,493	-4,13%	1,0431
Diciembre	54,937	-2,75%	1,0000

FCV 1,0443

Sistema Eléctrico Bellavista

SISTEMA ELECTRICO BELLAVISTA
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 1,42
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	47 635		
Ene 2023	47 757	0,26%	0,26%
Feb 2023	47 811	0,11%	0,37%
Mar 2023	47 989	0,37%	0,74%
Abr 2023	48 111	0,25%	1,00%
May 2023	48 269	0,33%	1,33%
Jun 2023	48 427	0,33%	0,33%
Jul 2023	48 745	0,66%	0,99%
Ago 2023	49 207	0,95%	0,95%
Sep 2023	49 261	0,11%	1,06%
Oct 2023	49 478	0,44%	0,44%
Nov 2023	49 628	0,30%	0,75%
Dic 2023	49 714	0,17%	0,92%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		4,36%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 4,36% > 1,42%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCVV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

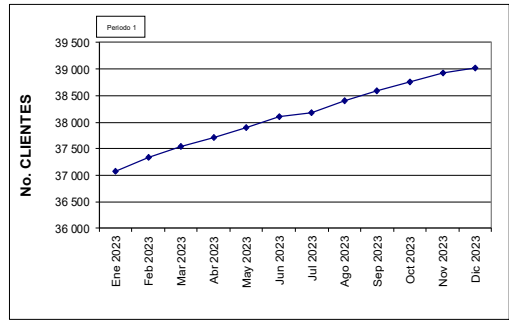
Mes	Sistema Bellavista IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	13 264		1,0391
Febrero	13 103	-1,21%	1,0518
Marzo	13 681	4,41%	1,0074
Abril	13 525	-1,14%	1,0191
Mayo	13 782	1,91%	1,0000
Junio	13 995	1,55%	1,0102
Julio	14 138	1,02%	1,0000
Agosto	14 687	3,88%	1,0350
Setiembre	15 200	3,50%	1,0000
Octubre	14 654	-3,60%	1,0000
Noviembre	14 155	-3,40%	1,0352
Diciembre	14 361	1,45%	1,0204

FCV	1,0182

Sistema Eléctrico Bagua-Jaén

SISTEMA ELECTRICO BAGUA-JAÉN
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 0,6900
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	36 845		
Ene 2023	37 076	0,63%	0,63%
Feb 2023	37 331	0,69%	0,69%
Mar 2023	37 540	0,56%	0,56%
Abr 2023	37 719	0,48%	0,48%
May 2023	37 905	0,49%	0,49%
Jun 2023	38 102	0,52%	0,52%
Jul 2023	38 188	0,23%	0,23%
Ago 2023	38 400	0,56%	0,56%
Sep 2023	38 593	0,50%	0,50%
Oct 2023	38 763	0,44%	0,44%
Nov 2023	38 931	0,43%	0,43%
Dic 2023	39 020	0,23%	0,66%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		5,90%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 5,9% > 0,69%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCVV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

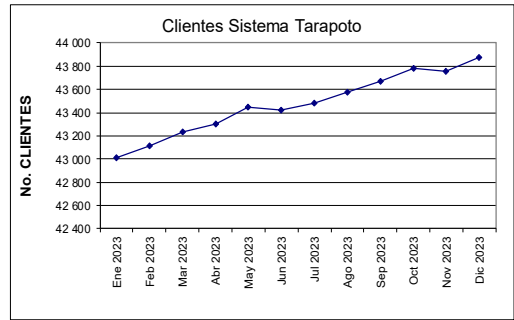
Mes	Sistema Bagua-Jaén IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	16 502		1,0000
Febrero	16 111	-2,37%	1,0000
Marzo	16 806	4,31%	1,0000
Abril	16 585	-1,31%	1,0000
Mayo	16 880	1,78%	1,0000
Junio	16 568	-1,85%	1,0000
Julio	17 086	3,13%	1,0000
Agosto	17 735	3,80%	1,0000
Setiembre	18 849	6,28%	1,0000
Octubre	19 102	1,35%	1,0000
Noviembre	18 696	-2,13%	1,0000
Diciembre	17 933	-4,08%	1,0426

FCV	1,0035

Sistema Eléctrico Tarapoto

SISTEMA ELECTRICO TARAPOTO
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 0,99
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	42 876		
Ene 2023	43 008	0,31%	0,31%
Feb 2023	43 115	0,25%	0,56%
Mar 2023	43 236	0,28%	0,84%
Abr 2023	43 306	0,16%	0,16%
May 2023	43 449	0,33%	0,49%
Jun 2023	43 420	-0,07%	0,43%
Jul 2023	43 485	0,15%	0,58%
Ago 2023	43 573	0,20%	0,78%
Sep 2023	43 667	0,22%	0,22%
Oct 2023	43 786	0,27%	0,49%
Nov 2023	43 760	-0,06%	0,43%
Dic 2023	43 873	0,26%	0,69%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		2,33%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes > Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 2,33% > 0,99%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCVV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Expansivo
Año 2023

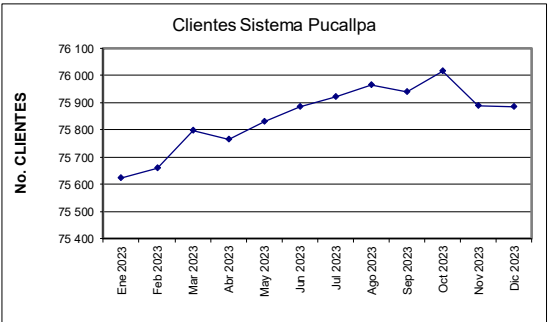
Mes	Sistema Tarapoto IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	22 705		1,0093
Febrero	22 780	0,33%	1,0059
Marzo	22 915	0,59%	1,0000
Abril	23 072	0,69%	1,0748
Mayo	23 464	1,70%	1,0568
Junio	23 594	0,55%	1,0510
Julio	23 632	0,16%	1,0493
Agosto	24 797	4,93%	1,0000
Setiembre	26 542	7,03%	1,0000
Octubre	25 937	-2,28%	1,0233
Noviembre	25 417	-2,00%	1,0443
Diciembre	25 311	-0,42%	1,0486

FCV	1,0303

Sistema Eléctrico Pucallpa

SISTEMA ELECTRICO PUCALLPA
TASA DE CRECIMIENTO POBLACIONAL = 1,93
VARIACIÓN DEL NÚMERO DE USUARIOS

Mes	Usuarios	Variación	Variación Acumulada
Dic 2022	75 561		
Ene 2023	75 621	0,08%	0,08%
Feb 2023	75 657	0,05%	0,13%
Mar 2023	75 798	0,19%	0,31%
Abr 2023	75 765	-0,04%	0,27%
May 2023	75 831	0,09%	0,36%
Jun 2023	75 883	0,07%	0,43%
Jul 2023	75 921	0,05%	0,48%
Ago 2023	75 965	0,06%	0,53%
Sep 2023	75 939	-0,03%	0,50%
Oct 2023	76 015	0,10%	0,60%
Nov 2023	75 889	-0,17%	0,43%
Dic 2023	75 885	-0,01%	0,43%
Variación Dic 2023 / Dic 2022		0,43%	



Tasa Anual de Crecimiento de los clientes < Tasa Anual de Crecimiento Poblacional 0,43% < 1,93%

CALCULO DEL FACTOR DE CRECIMIENTO VEGETATIVO (FCVV)

Sistema Eléctrico con Crecimiento Vegetativo
Año 2023

Mes	Sistema Pucallpa IPMT (kW)	Variación IPMT (%)	Máx. Anual / Máx. Mensual
Enero	44 287		1,1290
Febrero	44 185	-0,23%	1,1316
Marzo	45 132	2,14%	1,1079
Abril	45 895	1,69%	1,0895
Mayo	47 122	2,67%	1,0611
Junio	45 131	-4,23%	1,1079
Julio	47 453	5,15%	1,0537
Agosto	48 045	1,25%	1,0407
Setiembre	49 894	3,85%	1,0022
Octubre	50 002	0,22%	1,0000
Noviembre	47 509	-4,98%	1,0525
Diciembre	45 514	-4,20%	1,0986

FCV	1,0729

ANEXO N° 2: Cálculo FBP

Resumen de los Factores FBP - 2023

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión y Baja Tensión

Sistema Eléctrico	Ene-23	Feb-23	Mar-23	Abr-23	May-23	Jun-23	Jul-23	Ago-23	Set-23	Oct-23	Nov-23	Dic-23	Promedio
Lima Norte MT	0.8770	0.9324	0.8661	0.9112	0.8633	0.8973	0.8653	0.8630	0.9016	0.8645	0.9300	0.8771	0.8874
Lima Norte BT	0.8567	0.9321	0.8393	0.8918	0.8462	0.8746	0.8587	0.8431	0.9065	0.8474	0.9229	0.8487	0.8723
Huaral-Chancay MT	1.3004	1.4420	1.4978	1.1631	1.0692	1.2230	1.1261	1.1903	1.2203	1.3626	1.3660	1.3071	1.2723
Huaral-Chancay BT	1.2885	1.3343	1.6339	1.2797	1.2169	1.2845	1.2002	1.2101	1.2804	1.4216	1.3854	1.3155	1.3209
Huacho MT	1.0784	1.0882	0.9927	1.0547	1.0543	1.1248	1.0389	1.0637	1.0953	1.1347	1.1991	1.0669	1.0826
Huacho BT	0.9456	1.0696	0.9699	1.0283	0.9938	1.0630	1.0038	1.0408	1.0388	0.9802	1.0562	0.9691	1.0133
Lima Sur MT	0.8403	0.9198	0.8224	0.8991	0.8184	0.8407	0.8139	0.7982	0.8221	0.8337	0.8747	0.8254	0.8424
Lima Sur BT	0.8371	0.9315	0.8119	0.8995	0.8274	0.8614	0.8291	0.8213	0.8511	0.8543	0.8854	0.8224	0.8527
Cañete MT	0.9429	1.0051	0.8712	0.9944	0.8843	0.9078	0.8958	0.892	0.882	0.9054	0.9464	1.0001	0.9273
Cañete BT	1.0289	1.143	0.9513	1.1284	1.0118	1.1048	1.0416	1.0428	1.0612	1.0648	1.0934	1.1194	1.0660
Chincha MT	0.8517	0.9051	0.8756	0.8689	0.8353	0.8809	0.8464	0.8876	1.0728	0.8982	0.9028	0.7803	0.8838
Chincha BT	0.9453	1.0550	1.0190	0.9623	0.9620	1.0765	0.9496	1.0708	1.3560	1.1244	1.1466	0.9654	1.0527
Ica MT	0.8508	0.9467	0.8351	0.8506	0.8122	0.8067	0.7913	0.8147	0.8541	0.8475	0.8820	0.8763	0.8473
Ica BT	0.9352	1.1303	0.9220	0.9842	0.9779	0.9852	0.9759	0.9747	1.0089	0.9798	1.0000	0.9977	0.9893
Pisco MT	0.8529	0.9136	0.8252	0.8026	0.7841	0.9292	0.7997	0.8266	0.8497	0.8417	0.8180	0.8237	0.8389
Pisco BT	0.9007	0.9939	0.9404	0.9330	0.9189	1.2064	1.0239	0.9068	0.9684	0.9773	0.9510	0.9522	0.9727
Chincha Baja Densid	0.8628	0.8045	0.7649	0.7357	0.7152	0.6650	0.8469	0.8845	1.0086	0.7461	0.7834	0.8170	0.8029
Chincha Baja Densid	1.7876	1.4601	1.6827	1.3972	1.4084	1.7584	1.5879	2.4462	2.4994	1.2815	1.3648	1.3208	1.6663
Santa Margarita MT	0.9958	0.8698	0.8394	0.8194	0.8077	0.7436	0.7926	0.9248	1.0223	0.9657	1.0588	1.0693	0.9091
Santa Margarita BT	2.5377	2.2301	1.6620	1.8058	1.7580	1.5653	1.6413	1.7036	1.8054	1.9711	2.6361	2.7464	2.0052
Paracas MT	0.9748	0.6915	0.7923	0.7496	0.7525	0.4491	0.5470	0.5168	0.6523	0.4980	0.6439	0.7044	0.6644
Paracas BT	1.6696	0.8453	2.2081	1.8153	2.1318	0.6592	0.1196	-0.0543	0.4331	0.2626	0.5982	0.2963	0.9154
Nasca Rural MT	0.7244	0.8403	0.8278	0.7892	0.8109	0.7607	0.7684	0.7693	0.7790	0.7494	0.7724	0.7909	0.7819
Nasca Rural BT	0.0810	1.3019	1.1407	0.8741	0.9483	0.6133	1.0541	1.1592	1.1069	-0.2005	0.4419	0.2932	0.7345
Cusco MT	0.8361	0.9112	0.8250	0.8743	0.8400	0.8536	0.8360	0.8301	0.8536	0.8289	0.8533	0.8211	0.8469
Cusco BT	0.8382	0.9254	0.8227	0.8793	0.8318	0.8500	0.8419	0.8242	0.8599	0.8301	0.8570	0.8223	0.8486
Arequipa MT	0.8478	0.9337	0.8591	0.8794	0.8471	0.8846	0.8629	0.8655	0.8772	0.8682	0.8654	0.8489	0.8700
Arequipa BT	0.8531	0.9548	0.8514	0.8774	0.8297	0.8801	0.8789	0.8639	0.8973	0.8698	0.8739	0.8411	0.8726
Bella Unión-Chala M	1.0516	1.1019	1.0266	1.2083	1.1175	1.1522	1.1733	1.1803	1.1477	1.2132	1.0991	1.1433	1.1346
Bella Unión-Chala B	1.6691	1.1798	1.0096	1.1379	1.1318	1.1581	1.8535	1.2375	1.1156	1.1519	1.2996	1.1049	1.2541

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión y Baja Tensión

			FBP		Demanda (kW)		Producto	
Empresa	Sistema Eléctrico	Sector	MT	BT	MT	BT	MT	BT
Enel Distribución	Lima Norte	1	0.8874	0.8723	1,110,059	706,114	985,066	615,966
	Huacho	2	1.0826	1.0133	38,492	17,676	41,673	17,910
	Huaral-Chancay	2	1.2723	1.3209	43,652	17,381	55,539	22,959
	Pativilca	2	1.0000	1.0000	1,183	1,069	1,183	1,069
	Supe - Barranca	2	1.0000	1.0000	21,789	9,493	21,789	9,493
	Sayán - Humaya	2	1.0000	1.0000	477	436	477	436
	Caral	3	1.0000	1.0000	131	99	131	99
	Churín	3	1.0000	1.0000	3,072	1,758	3,072	1,758
	Ravira - Pacaraos	3	1.0000	1.0000	861	694	861	694
	Canta	4	1.0000	1.0000	227	195	227	195
	Hoyos - Acos	4	1.0000	1.0000	186	139	186	139
	Yaso	4	1.0000	1.0000	1,356	862	1,356	862
	SER Chillón	SER	1.0000	1.0000	1,381	125	1,381	125

Empresa	FBP MT Ponderado	FBP BT Ponderado
Enel Distribución	0.9101	0.8885

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión y Baja Tensión

			FBP		Demanda (kW)		Producto	
Empresa	Sistema Eléctrico	Sector	MT	BT	MT	BT	MT	BT
Luz del Sur	Lima Sur	1	0.8424	0.8527	1,280,142	741,723	1,078,381	632,467
	Cañete	2	0.9273	1.0660	27,847	14,009	25,822	14,933
	Lunahuaná	3	1.0000	1.0000	3,172	2,354	3,172	2,354

Empresa	FBP MT Ponderado	FBP BT Ponderado
Luz del Sur	0.8446	0.8571

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión y Baja Tensión

Empresa	Sistema Eléctrico	Sector	FBP		Demanda (kW)		Producto	
			MT	BT	MT	BT	MT	BT
Electro Dunas	Chincha	2	0.8838	1.0527	22,301	14,020	19,710	14,760
	Ica	2	0.8473	0.9893	47,561	28,166	40,300	27,866
	Nasca	2	1.0000	1.0000	6,979	4,971	6,979	4,971
	Paracas	2	0.6644	0.9154	12,466	1,050	8,282	961
	Pisco	2	0.8389	0.9727	16,600	9,782	13,926	9,515
	Chincha Baja Densidad	2	0.8029	1.6663	22,364	3,167	17,956	5,276
	Coracora	2	1.0000	1.0000	821	716	821	716
	Palpa	2	1.0000	1.0000	1,200	929	1,200	929
	Santa Margarita	2	0.9091	2.0052	20,738	4,745	18,853	9,514
	Tacama	2	1.0000	1.0000	2,838	616	2,838	616
	Nasca Rural	3	0.7819	0.7345	8,963	417	7,008	306
	Pausa	3	1.0000	1.0000	279	248	279	248
	Pisco Urbano Rural	3	1.0000	1.0000	1,979	1,154	1,979	1,154
	Puquio	3	1.0000	1.0000	914	810	914	810
	Palpa Rural	4	1.0000	1.0000	4,230	1,442	4,230	1,442
	Chaviña	4	1.0000	1.0000	65	58	65	58
	Huaytará-Chocorvos	4	1.0000	1.0000	1,073	752	1,073	752
	Incuyo	4	1.0000	1.0000	68	59	68	59
	Puquio Rural	4	1.0000	1.0000	1,055	601	1,055	601
	Tambo Quemado	4	1.0000	1.0000	19	17	19	17
	Chincha Rural	SER	1.0000	1.0000	1,117	968	1,117	968
	SER Nasca	SER	1.0000	1.0000	22	19	22	19

Empresa	FBP MT Ponderado	FBP BT Ponderado
Electro Dunas	0.8563	1.0917

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión y Baja Tensión

Empresa	Sistema Eléctrico	Sector	FBP		Demanda (kW)		Producto	
			MT	BT	MT	BT	MT	BT
Electro Sur Este	Abancay	2	1.0000	1.0000	6,949	5,605	6,949	5,605
	Cusco	2	0.8469	0.8486	52,874	37,124	44,781	31,503
	La Convención	2	1.0000	1.0000	3,930	3,272	3,930	3,272
	Machupicchu	3	1.0000	1.0000	1,187	772	1,187	772
	Puerto Maldonado	2	1.0143	1.0143	15,216	11,805	15,433	11,973
	Mazuko	4	1.0000	1.0000	4,438	3,566	4,438	3,566
	Sicuani	2	1.0000	1.0000	2,413	2,006	2,413	2,006
	Andahuaylas	4	1.0000	1.0000	7,847	5,975	7,847	5,975
	Puerto Maldonado Rural, Iñapari, Iberia	3	1.0000	1.0000	5,529	3,698	5,529	3,698
	Valle Sagrado 1	4	1.0000	1.0000	8,536	6,845	8,536	6,845
	Yauri	4	1.0000	1.0000	4,995	3,941	4,995	3,941
	Chumbivilcas	4	1.0000	1.0000	4,055	3,428	4,055	3,428
	Combapata	4	1.0000	1.0000	3,239	2,799	3,239	2,799
	La Convención Rural	4	1.0000	1.0000	5,522	4,656	5,522	4,656
	Valle Sagrado 2	4	1.0000	1.0000	3,724	3,033	3,724	3,033
	Abancay Rural	4	1.0000	1.0000	2,480	2,139	2,480	2,139
	Chacapunte	4	1.0000	1.0000	1,816	1,541	1,816	1,541
	Chuquibambilla	4	1.0000	1.0000	3,277	747	3,277	747
	Sicuani Rural	4	1.0000	1.0000	2,135	1,926	2,135	1,926
	Valle Sagrado 3	4	1.0000	1.0000	4,901	4,035	4,901	4,035
	SER Machupicchu	SER	1.0000	1.0000	1,170	1,078	1,170	1,078
	SER Puerto Maldonado - Iberia	SER	1.0000	1.0000	466	353	466	353
	SER Apurímac	SER	1.0000	1.0000	910	839	910	839
	SER Quispicanchi	SER	1.0000	1.0000	353	322	353	322
	SER Yauri	SER	1.0000	1.0000	86	82	86	82
	SER Valle Sagrado	SER	1.0000	1.0000	1,475	1,388	1,475	1,388
	SER Vilcanota	SER	1.0000	1.0000	751	682	751	682
	SER Mazuco	SER	1.0000	1.0000	3,674	3,440	3,674	3,440

Empresa	FBP MT Ponderado	FBP BT Ponderado
Electro Sur Este	0.9488	0.9534

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión y Baja Tensión

Empresa	Sistema Eléctrico	Sector	FBP		Demanda (kW)		Producto	
			MT	BT	MT	BT	MT	BT
Seal	Arequipa	2	0.8700	0.8726	153,845	103,172	133,843	90,030
	Atico	3	1.0000	1.0000	636	577	636	577
	Camaná, Ocoña, Caravelí	2	1.0000	1.0000	11,380	6,685	11,380	6,685
	Islay	3	1.0000	1.0000	15,515	7,064	15,515	7,064
	Bella Unión-Chala	3	1.1346	1.2541	14,579	2,706	16,541	3,394
	Majes-Siguas	3	1.0000	1.0000	8,802	6,344	8,802	6,344
	Repartición-La Cano	3	1.0000	1.0000	12,447	5,489	12,447	5,489
	Valle de Majes	3	1.0000	1.0000	2,146	1,825	2,146	1,825
	Chuquibamba	3	1.0000	1.0000	2,847	1,056	2,847	1,056
	Cotahuasi, Orcopampa	3	1.0000	1.0000	1,080	929	1,080	929
	Valle del Colca	4	1.0000	1.0000	2,225	1,255	2,225	1,255
	SER Acari-Chala	SER	1.0000	1.0000	53	49	53	49
	SER Arcata	SER	1.0000	1.0000	14	12	14	12
	SER Caravelí	SER	1.0000	1.0000	2,396	2,221	2,396	2,221
	SER Chuquibamba IV Etapa	SER	1.0000	1.0000	151	133	151	133
	SER Colca	SER	1.0000	1.0000	217	191	217	191
	SER Cotahuasi	SER	1.0000	1.0000	66	62	66	62
	SER Huanca	SER	1.0000	1.0000	6	5	6	5
	SER La Barrera	SER	1.0000	1.0000	36	33	36	33
	SER Yuramayo	SER	1.0000	1.0000	83	77	83	77

Empresa	FBP MT Ponderado	FBP BT Ponderado
Seal	0.9211	0.9110

FBP por Empresa único aplicable al VAD

Sistema Electrico	Ene-23	Feb-23	Mar-23	Abr-23	May-23	Jun-23	Jul-23	Ago-23	Set-23	Oct-23	Nov-23	Dic-23	Promedio
Tacna	0.9069	0.9531	0.9092	0.9393	0.9072	0.9206	0.9051	0.9063	0.9350	0.9152	0.9498	0.9108	0.9215
Ilo	0.8825	0.9375	0.8963	0.9723	0.9193	0.9130	0.8917	0.8781	0.9551	0.9535	0.9635	0.8995	0.9219
Puerto Maldonado	0.9520	1.0277	0.9433	1.0202	1.0443	1.0431	1.0584	1.0275	1.0360	1.0005	1.0558	0.9624	1.0143
Ayacucho	0.7607	0.8382	0.7790	0.8062	0.7877	0.8193	0.7891	0.7921	0.8101	0.7909	0.8084	0.7673	0.7958
Huancayo	0.7675	0.8472	0.7784	0.8090	0.7808	0.8156	0.7860	0.7789	0.8088	0.7764	0.8095	0.7691	0.7939
Huánuco	0.7736	0.8477	0.8251	0.8638	0.7824	0.7362	0.7828	0.7797	0.8065	0.7935	0.8086	0.7683	0.7974
Chiclayo	0.8600	0.9126	0.8693	0.9020	0.8815	0.8901	0.8618	0.8634	0.8709	0.8825	0.8921	0.8776	0.8803
Chiclayo Baja Densidad	0.8185	0.8740	0.7943	0.8625	0.8501	0.9254	0.8864	0.8972	0.8119	1.0079	0.9790	0.9101	0.8848
Olmos	0.8634	0.9271	0.7713	0.6381	0.7831	0.8248	0.8255	0.8951	0.9059	0.8491	0.9300	0.8564	0.8392
Cajamarca	0.7641	0.8677	0.7700	0.7813	0.7658	0.7925	0.7868	0.8023	0.7917	0.7740	0.7834	0.7528	0.7860
Guadalupe	0.7181	0.6916	0.7172	0.6968	0.6702	0.6858	0.6647	0.6910	0.7038	0.7145	0.7291	0.6740	0.6964
Chimbote	0.7535	0.7691	0.7223	0.7334	0.6948	0.7969	0.7082	0.8576	0.7378	0.9181	0.8302	0.8354	0.7798
Trujillo	0.7111	0.7670	0.7073	0.7218	0.6955	0.7192	0.7004	0.6931	0.7113	0.7086	0.7294	0.7050	0.7141
Caraz-Carhuaz-Huaraz	0.7708	0.7878	0.7434	0.7673	0.7223	0.7596	0.7392	0.7234	0.7405	0.7186	0.7389	0.7144	0.7439
El Santa	0.6367	0.9415	1.0011	0.8292	0.7182	1.2065	1.1639	0.9495	1.6208	1.4464	0.9866	0.6540	1.0129
Paiján-Malabrigo	0.9125	1.1924	0.7213	0.7112	0.7071	1.0578	0.7737	1.2375	0.7504	1.1915	1.0002	1.1478	0.9503
Virú	0.9614	0.9212	0.9411	0.8748	0.8271	0.9161	0.8968	0.9160	0.8769	0.8997	0.8778	0.8623	0.8976
Piura	0.8652	0.8758	0.8426	0.8197	0.8336	0.8565	0.8239	0.8173	0.8340	0.8423	0.8358	0.8400	0.8406
Talara	0.8818	1.0979	0.8588	1.0899	0.8141	0.8239	1.1017	1.0963	1.1111	1.1107	1.1838	1.0173	1.0156
Tumbes	1.0106	1.0124	0.9479	0.9820	0.9494	0.8917	0.9517	0.8753	0.7837	0.8223	0.8490	0.9172	0.9161
Sullana	0.9235	1.1675	1.3028	1.1936	1.3013	1.3928	1.1651	1.1933	1.1786	1.1582	1.1414	0.9063	1.1687
Paita	0.9898	1.2505	1.4178	1.1180	1.1819	1.3047	0.9824	1.0703	1.0547	0.9838	0.8944	1.1081	1.1130
Chulucanas	0.9740	1.0252	0.8731	0.9226	0.8656	0.9472	0.9552	0.9483	0.9519	0.9680	0.9004	0.9283	0.9383
Bajo Piura	0.8709	0.9075	0.9018	0.8440	0.8865	0.8901	0.8465	0.8122	0.8275	0.8989	0.9057	0.9203	0.8760
Iquitos	0.8401	0.9142	0.8821	0.9086	0.8852	0.8978	0.8729	0.8711	0.8874	0.8878	0.8804	0.8563	0.8820
Bellavista	0.8651	0.8714	0.8408	0.8546	0.8436	0.8802	0.8542	0.8510	0.8764	0.8472	0.8169	0.8348	0.8530
Bagua-Jaén	0.8671	0.9031	0.8480	0.8744	0.8492	0.8664	0.8655	0.8655	0.8788	0.8406	0.8720	0.8366	0.8639
Tarapoto	0.8482	0.9170	0.8626	0.9221	0.8611	0.8941	0.8729	0.8672	0.9240	0.8751	0.8696	0.8717	0.8821
Pucallpa	0.9154	0.9803	0.9318	0.9508	0.9114	0.9633	0.9266	0.9160	0.9555	0.9192	0.9473	0.8987	0.9347

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión

Empresa	Sistema Eléctrico	Sector	FBP	Demanda (kW)	Producto
Electro Sur	Tacna	2	0.9215	40,460	37,285
	Ilo	3	0.9219	13,725	12,653
	Moquegua	2	1.0000	8,670	8,670
	Yarada	3	1.0000	11,785	11,785
	Puquina-Omate-Ubina	3	1.0000	1,200	1,200
	Tarata	4	1.0000	1,047	1,047
	Tomasiri	3	1.0000	1,573	1,573
	Moquegua Rural	3	1.0000	324	324
	SER Inclán	SER	1.0000	34	34
	SER Torata	SER	1.0000	32	32

Empresa	FBP Ponderado
Electro Sur	0.9461

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión

Empresa	Sistema Eléctrico	Sector	FBP	Demanda (kW)	Producto
Electrocentro	Ayacucho	2	0.7958	15,986	12,721
	Huancavelica Ciudad	2	1.0000	3,597	3,597
	Huancayo	2	0.7939	40,771	32,369
	Huanta Ciudad	2	1.0000	2,134	2,134
	Pasco	2	1.0000	5,772	5,772
	Huánuco	2	0.7974	19,176	15,290
	Tarma	2	1.0000	3,709	3,709
	Tingo María	2	1.0000	7,151	7,151
	Valle del Mantaro 2 U	2	1.0000	2,661	2,661
	Aucayacu	3	1.0000	2,382	2,382
	Chalhuanayo - Satipo	3	1.0000	10,165	10,165
	Chanchamayo	3	1.0000	7,307	7,307
	Huánuco Rural 1	3	1.0000	2,648	2,648
	Huánuco Rural 2	3	1.0000	6,607	6,607
	Oroya	3	1.0000	3,721	3,721
	Pichanaki	3	1.0000	5,421	5,421
	Pozuzo Urbano Rural	3	1.0000	1,813	1,813
	San Francisco Urbano	3	1.0000	2,024	2,024
	San José	3	1.0000	450	450
	Tingo María Rural	3	1.0000	731	731
	Yaupi	3	1.0000	4,735	4,735
	Ayacucho Rural	4	1.0000	3,922	3,922
	Cangallo Llusita	4	1.0000	2,983	2,983
	Carhuamayo	4	1.0000	1,504	1,504
	Huancavelica Rural	4	1.0000	3,825	3,825
	Huanta Rural	4	1.0000	2,041	2,041
	Junín	4	1.0000	1,787	1,787
	Pampas	4	1.0000	2,181	2,181
	Pasco Rural	4	1.0000	1,842	1,842
	Pozuzo Rural	4	1.0000	2,242	2,242
	Tablachaca	4	1.0000	810	810
	Tarma Rural	4	1.0000	1,678	1,678
	Valle del Mantaro 1	4	1.0000	7,941	7,941
	Valle del Mantaro 2 R	4	1.0000	3,526	3,526
	Valle del Mantaro 3	4	1.0000	4,460	4,460
	Valle del Mantaro 4	4	1.0000	5,783	5,783
	SER Aucayacu	SER	1.0000	1,013	1,013
	SER Carhuamayo	SER	1.0000	175	175
	SER Huancavelica	SER	1.0000	525	525
	SER Huánuco	SER	1.0000	3,455	3,455
	SER Mantaro (Varios)	SER	1.0000	13,056	13,056
	SER Pasco	SER	1.0000	810	810
	SER Pozuzo	SER	1.0000	1,933	1,933
	SER Tarma - Chanchamayo	SER	1.0000	701	701
	SER Tingo María	SER	1.0000	1,742	1,742
	SER Valle Mantaro	SER	1.0000	119	119
	SER Yaupi	SER	1.0000	3,680	3,680

Empresa	FBP Ponderado
Electrocentro	0.9302

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión

Empresa	Sistema Eléctrico	Sector	FBP	Demanda (kW)	Producto
Electronorte	Bambamarca	2	1.0000	2,010	2,010
	Chiclayo	2	0.8803	102,715	90,422
	Chiclayo Baja Densidad	3	0.8848	29,882	26,439
	Chota	3	1.0000	4,031	4,031
	Olmos	3	0.8392	23,535	19,749
	Niepos	4	1.0000	825	825
	Bambamarca Rural	4	1.0000	873	873
	Chongoyape	3	1.0000	2,703	2,703
	Chota Rural	3	1.0000	1,243	1,243
	Cutervo	3	1.0000	2,308	2,308
	Querocoto	3	1.0000	535	535
	SER Bambamarca	SER	1.0000	1,320	1,320
	SER Chiclayo Baja Densidad Rural	SER	1.0000	1,105	1,105
	SER Chiclayo Rural	SER	1.0000	682	682
	SER Chongoyape	SER	1.0000	213	213
	SER Chota	SER	1.0000	609	609
	SER Cutervo	SER	1.0000	1,756	1,756
	SER Niepos	SER	1.0000	69	69

Empresa	FBP Ponderado
Electronorte	0.8893

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión

Empresa	Sistema Eléctrico	Sector	FBP	Demanda (kW)	Producto
Hidrandina	Cajamarca	2	0.7860	24,029	18,888
	Chimbote	2	0.7798	55,944	43,624
	Guadalupe	2	0.6964	15,179	10,571
	Huarmey	3	1.0000	4,358	4,358
	Trujillo	2	0.7141	139,811	99,845
	Caraz-Carhuaz-Huaraz	2	0.7439	18,603	13,838
	Trujillo Baja Densidad	3	1.0000	4,607	4,607
	Guadalupe Rural	3	1.0000	3,866	3,866
	Casma	3	1.0000	4,401	4,401
	Virú	2	0.8976	20,583	18,475
	Cajabamba	3	1.0000	1,273	1,273
	Nepeña	3	1.0000	5,489	5,489
	Huamachuco	2	1.0000	2,967	2,967
	Santa	2	1.0129	3,521	3,567
	Paján-Malabrigo	2	0.9503	12,979	12,334
	Ticapampa	3	1.0000	9,223	9,223
	Tayabamba	3	1.0000	5,149	5,149
	Trujillo Rural	3	1.0000	928	928
	Casma Rural	3	1.0000	3,722	3,722
	Pallasca	4	1.0000	2,053	2,053
	Otuzco-Motil-Florida	3	1.0000	3,145	3,145
	Santa Rural	3	1.0000	4,617	4,617
	Quiruvilca	3	1.0000	377	377
	Huallanca	3	1.0000	1,083	1,083
	Huari	4	1.0000	2,817	2,817
	Pomabamba	4	1.0000	2,281	2,281
	Celendín	4	1.0000	2,994	2,994
	Chiquián	4	1.0000	464	464
	Namora	3	1.0000	700	700
	Cajamarca Rural	3	1.0000	4,517	4,517
	Cajamarca Baja Densidad	3	1.0000	3,771	3,771
	Chimbote Rural	3	1.0000	1,450	1,450
	Catilluc	3	1.0000	84	84
	Porcón-La Pajuela	4	1.0000	366	366
	Sihuas	3	1.0000	912	912
	SER Cajamarca Norte	SER	1.0000	7,522	7,522
	SER Chimbote	SER	1.0000	3,716	3,716
	SER Guadalupe	SER	1.0000	6,066	6,066
	SER Huallanca	SER	1.0000	9,828	9,828
	SER Huarmey	SER	1.0000	533	533
	SER Trujillo	SER	1.0000	5,749	5,749

Empresa	FBP Ponderado
Hidrandina	0.8270

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión

Empresa	Sistema Eléctrico	Sector	FBP	Demanda (kW)	Producto
Electronoroeste	Piura	2	0.8406	83,150	69,892
	Talara	2	1.0156	10,614	10,780
	Tumbes	2	0.9161	26,282	24,077
	Bajo Piura	2	0.8760	15,896	13,925
	Tumbes Rural	3	1.0000	4,659	4,659
	Frontera	4	1.0000	1,552	1,552
	Zarumilla Rural	3	1.0000	823	823
	SER Santo Domingo-Chalaco I y II	SER	1.0000	4,218	4,218
	SER Huancabamba-Huarmaca	SER	1.0000	4,231	4,231
	Sullana	2	1.1687	59,442	69,470
	Paita	3	1.1130	61,365	68,301
	Chulucanas Urbano Rural	2	0.9383	26,490	24,856
	Máncora Urbano	3	1.0000	5,604	5,604
	Catacaos	3	1.0000	7,519	7,519
	El Arenal	3	1.0000	7,523	7,523
	Corrales	3	1.0000	6,690	6,690
	Zorritos	2	1.0000	3,064	3,064
	Zarumilla	3	1.0000	7,260	7,260
	Las Lomas	3	1.0000	2,511	2,511
	Ayabaca	SER	1.0000	1,721	1,721
	SER Piura, Chulucanas y Sullana	SER	1.0000	19,948	19,948
	SER Tumbes	SER	1.0000	948	948

Empresa	FBP Ponderado
Electronoroeste	0.9946

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión

Empresa	Sistema Eléctrico	Sector	FBP	Demanda (KW)	Producto
Electro Oriente	Caballococha	3	1.0000	944	944
	Contamana	3	1.0000	1,408	1,408
	Iquitos	2	0.8820	51,858	45,738
	Nauta	3	1.0000	1,639	1,639
	Requena	3	1.0000	1,494	1,494
	Tamshiyacu	3	1.0000	318	318
	Lagunas	3	1.0000	339	339
	Iquitos Rural	3	1.0000	5,608	5,608
	Rioja Oriente	3	1.0000	11,537	11,537
	Orellana	3	1.0000	244	244
	Padre Cocha	3	1.0000	88	88
	Nuevo Seasmé	SER	1.0000	672	672
	Chachapoyas	2	1.0000	3,830	3,830
	Bagua-Jaén	2	0.8639	15,139	13,079
	San Ignacio	3	1.0000	2,672	2,672
	SER Pizquía	SER	1.0000	62	62
	Tabaconas	4	1.0000	376	376
	Indiana	3	1.0000	467	467
	Tarapoto	2	0.8821	22,159	19,547
	Yurimaguas, Pongo de Caynarachi	3	1.0000	9,502	9,502
	Bagua-Jaén Rural, Pomahuaca, Pucará	3	1.0000	6,066	6,066
	Gera	4	1.0000	1,173	1,173
	Chachapoyas Rural, Rodríguez de Mendoza, Jumbilla	4	1.0000	3,925	3,925
	Tarapoto Rural	4	1.0000	8,501	8,501
	Moyobamba Urbano	2	1.0000	6,734	6,734
	Bellavista Urbano Rural	3	0.8530	17,173	14,649
	Moyobamba Rural	4	1.0000	480	480
	Bellavista Rural	4	1.0000	1,271	1,271
	SER Caballococha Rural	SER	1.0000	270	270
	SER Ponaza - Alfonso Ugarte	SER	1.0000	33	33
	SER Ponaza - Aypena	SER	1.0000	11	11
	SER Ponaza - Barranquita	SER	1.0000	22	22
	SER Ponaza - Shambuyacu I Etapa	SER	1.0000	172	172
	SER Ponaza - Cedro Pampa	SER	1.0000	14	14
	SER Ponaza - Huañipo	SER	1.0000	44	44
	SER Ponaza - Leoncio Prado	SER	1.0000	62	62
	SER Ponaza - Paucar	SER	1.0000	4	4
	SER Ponaza - San Antonio	SER	1.0000	11	11
	SER Ponaza - Simón Bolívar	SER	1.0000	12	12
	SER Ponaza - Shambuyacu II Etapa	SER	1.0000	6	6
	SER Ponaza - Tingo de Ponaza	SER	1.0000	85	85
	SER Ponaza - Vista Alegre	SER	1.0000	14	14
	SER Iquitos Zona Sur	SER	1.0000	992	992
	SER Nuevo Campeón y San Andrés	SER	1.0000	39	39
	SER Gran Perú	SER	1.0000	17	17
	SER El Estrecho - Putumayo	SER	1.0000	322	322
	SER San Francisco	SER	1.0000	179	179
	SER Mayoruna	SER	1.0000	312	312
	SER Isla Santa Rosa	SER	1.0000	304	304
	SER Rodríguez de Mendoza	SER	1.0000	401	401
	SER Islandia, Petropolis	SER	1.0000	159	159
	SER San Lorenzo	SER	1.0000	999	999
	SER San Ignacio	SER	1.0000	2,900	2,900
	SER Pucará	SER	1.0000	860	860
	SER Bagua - Jaén Rural	SER	1.0000	5,356	5,356
	SER Chachapoyas Rural	SER	1.0000	460	460
	SER Yurimaguas	SER	1.0000	674	674
	SER Pongo de Caynarachi	SER	1.0000	840	840
Empresa	FBP Ponderado				
Electro Oriente	0.9304				

FBP por Empresa aplicable al VAD de Media Tensión

Empresa	Sistema Eléctrico	Sector	FBP	Demanda (kW)	Producto
Electro Ucayali	Pucallpa	2	0.9347	56,766	53,058
	Atalaya	3	1.0000	1,751	1,751
	Campo Verde	3	1.0000	5,182	5,182
	Aguaytía	3	1.0000	2,211	2,211
	SER Pucallpa-Campo Verde	SER	1.0000	2,997	2,997
	SER Aguaytía	SER	1.0000	1,846	1,846
	SER Atalaya	SER	1.0000	35	35
	SER Purús	SER	1.0000	110	110

Empresa	FBP Ponderado
Electro Ucayali	0.9477

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 1 036 837.17
 Sistema Eléctrico: Lima Norte Mes: Enero
 Sector Típico: 1 Día y Hora de Máxima Demanda: 26/01/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	538 524.08	999 285.00		1	999 285.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 447.47	4 296.66		1	4 296.66
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	536 076.61	994 988.33		1	994 988.33
Compras en AT	31 923.05	70 889.35		0	37 552.18
Total Ingreso a AT	567 999.66	1 065 877.68		0	1 032 540.51
Ventas en AT	15 486.32	24 426.25		1	29 491.31
AT1	15 486.32	24 426.25		1	29 491.31
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	6 180.94	14 735.23			14 274.36
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	546 332.40	1 026 716.20		0	988 774.84
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	546 332.40	1 026 716.20	0.7427	0	988 774.84
		FCVV=	1.0348	IPMT	1 023 184.20

Ingreso Real Mercado Regulado	546 332.40				1 023 184.20
Exceso (Defecto) de Pérdidas	34 021.71	0.7427	EDP		61 573.89
			MD		961 610.31
			DCMT		190 945.98
			PDCMT		2 483.90

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	512 310.69			PTCMT	1 096 531.95
				PTCBT	896 656.52

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	127 640.36	282 929.85			
MT1	77 641.30	114 599.30	0.9060		103 826.97
MT2	3 494.48	7 273.18	0.9060		6 589.50
MT3P	19 714.61	48 478.45		0.7401	35 878.90
MT3FP	13 211.05	63 476.05		0.3935	24 977.83
MT4P	7 701.38	20 387.90		0.7401	15 089.08
MT4FP	5 877.54	28 714.97		0.3935	11 299.34
				PTCBMT	197 661.62
Pérdidas Reconocidas en MT	4 317.94			PPRMT	12 145.13

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	350 073.68	118 527.97			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	1 472.42	4 472.75	0.8695		3 889.06
BT3P	7 418.13	18 387.37		0.7224	13 283.04
BT3FP	7 116.92	38 558.85		0.4051	15 620.19
BT4P	7 682.13	20 097.92		0.7224	14 518.74
BT4FP	6 764.34	37 011.08		0.4051	14 993.19
				PTCBBT	62 304.21
BT5A.A	153.17				0.00
BT5A.B	1 117.34				0.00
BT5B	292 730.58				666 812.25
BT5C	22 921.64				63 671.22
BT5D	46.16				105.15
BT5E	323.91				737.83
BT5F	0.00				0.00
BT6	2 326.95				5 300.56
BT7	0.00				0.00
				PTCM	736 627.01
Pérdidas Reconocidas en BT	30 278.71			PPRBT	87 793.99

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	259 965.83
PPMT	1.0112			PTCM	736 627.01
PESED	1.0478			PPR	99 939.12
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	0.8770
				FBPVADBT	0.8567

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL

MD (kW): 1 060 733.46

Sistema Eléctrico: Lima Norte

Mes: Febrero

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 07/02/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	521 344.56	1 033 250.51		0	1 033 122.42
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 431.59	4 617.45		0	4 616.87
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	518 912.97	1 028 633.07		0	1 028 505.54
Compras en AT	26 302.10	59 510.25		0	27 611.04
Total Ingreso a AT	545 215.07	1 088 143.31		0	1 056 116.58
Ventas en AT	14 529.88	23 951.70		1	31 022.50
AT1	14 529.88	23 951.70		1	31 022.50
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	6 123.46	15 531.28			15 074.15
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	524 561.73	1 048 660.34		0	1 010 019.93
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	524 561.73	1 048 660.34	0.7729	0	1 010 019.93
FCVV=			1.0348	IPMT	1 045 168.62
Ingreso Real Mercado Regulado	524 561.73				1 045 168.62
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 349.45		0.7729	EDP	4 523.76
				MD	1 040 644.87
				DCMT	197 908.35
				PDCMT	2 677.85
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	522 212.28			PTCMT	1 116 151.03
				PTCBT	901 246.79
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	132 955.64	303 491.48			
MT1	75 999.48	127 420.02	0.9060		115 442.54
MT2	4 073.69	7 558.85	0.9060		6 848.32
MT3P	19 970.72	45 457.54		0.7401	33 643.13
MT3FP	16 958.56	71 927.80		0.3935	28 303.59
MT4P	9 493.98	23 565.53		0.7401	17 440.85
MT4FP	6 459.21	27 561.74		0.3935	10 845.54
				PTCBMT	212 523.96
Pérdidas Reconocidas en MT	4 401.39			PPRMT	12 362.43
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	354 218.03	124 536.39			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	1 613.80	4 576.64	0.8695		3 979.39
BT3P	7 977.81	19 403.37		0.7224	14 016.99
BT3FP	7 896.91	40 356.00		0.4051	16 348.22
BT4P	8 704.41	22 316.42		0.7224	16 121.38
BT4FP	7 314.04	37 883.96		0.4051	15 346.79
				PTCBBT	65 812.77
BT5A.A	161.66				0.00
BT5A.B	1 257.37				0.00
BT5B	296 818.70				676 124.61
BT5C	19 788.28				54 967.45
BT5D	47.22				107.56
BT5E	302.87				689.91
BT5F	0.00				0.00
BT6	2 334.95				5 318.80
BT7	0.00				0.00
				PTCM	737 208.34
Pérdidas Reconocidas en BT	30 637.21			PPRBT	88 243.52
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	278 336.74
PPMT	1.0112			PTCM	737 208.34
PESED	1.0478			PPR	100 605.95
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	0.9324
				FBPVADBT	0.9321

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL

MD (kW): 1 089 204.33

Sistema Eléctrico: Lima Norte

Mes: Marzo

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 29/03/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	586 671.32	1 058 237.69		1	1 058 237.69
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 730.58	4 773.53		1	4 773.53
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	583 940.74	1 053 464.15		1	1 053 464.15
Compras en AT	29 561.51	58 646.22		0	30 966.64
Total Ingreso a AT	613 502.25	1 112 110.37		0	1 084 430.79
Ventas en AT	15 358.38	29 832.26		1	31 003.46
AT1	15 358.38	29 832.26		1	31 003.46
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	6 614.59	16 010.36			15 611.88
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	591 529.28	1 066 267.75		0	1 037 815.46
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	591 529.28	1 066 267.75	0.7661	0	1 037 815.46
		FCVV= 1.0348		IPMT	1 073 931.44

Ingreso Real Mercado Regulado	591 529.28				1 073 931.44
Exceso (Defecto) de Pérdidas	52 999.41	0.7661	EDP		92 985.43
			MD		980 946.01
			DCMT		205 010.03
			PDCMT		2 601.57

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	538 529.87			PTCMT	1 132 615.25
				PTCBT	921 391.94

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	140 515.92	302 405.29			
MT1	83 719.20	119 671.71	0.9060		108 422.57
MT2	4 117.03	7 978.13	0.9060		7 228.19
MT3P	18 952.65	45 014.43		0.7401	33 315.18
MT3FP	17 864.65	77 490.80		0.3935	30 492.63
MT4P	10 212.60	25 576.43		0.7401	18 929.12
MT4FP	5 649.78	26 673.79		0.3935	10 496.14
				PTCBMT	208 883.82
Pérdidas Reconocidas en MT	4 538.92			PPRMT	12 544.79

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	362 151.53	129 632.72			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	1 646.60	4 699.78	0.8695		4 086.46
BT3P	7 913.84	20 003.19		0.7224	14 450.30
BT3FP	8 048.09	42 246.74		0.4051	17 114.15
BT4P	9 207.25	24 201.61		0.7224	17 483.24
BT4FP	7 328.32	38 481.40		0.4051	15 588.82
				PTCBBT	68 722.98
BT5A.A	158.32				0.00
BT5A.B	1 272.14				0.00
BT5B	307 195.41				699 761.74
BT5C	16 676.81				46 324.47
BT5D	45.15				102.84
BT5E	320.09				729.13
BT5F	0.00				0.00
BT6	2 339.54				5 329.24
BT7	0.00				0.00
				PTCM	752 247.42
Pérdidas Reconocidas en BT	31 323.50			PPRBT	90 216.25

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	277 606.79
PPMT	1.0112			PTCM	752 247.42
PESED	1.0478			PPR	102 761.04
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	0.8661
				FBPVADBT	0.8393

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL

MD (kW): 1 105 282.98

Sistema Eléctrico: Lima Norte

Mes: Abril

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 11/04/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	561 368.23	1 070 306.81		1	1 070 306.81
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 631.25	4 960.43		1	4 960.43
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	558 736.99	1 065 346.37		1	1 065 346.37
Compras en AT	24 032.39	52 879.57		0	34 976.17
Total Ingreso a AT	582 769.37	1 118 225.94		0	1 100 322.55
Ventas en AT	14 844.07	29 004.36		1	29 192.24
AT1	14 844.07	29 004.36		1	29 192.24
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	6 587.26	16 515.30			16 250.88
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	561 338.04	1 072 706.28		0	1 054 879.42
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	561 338.04	1 072 706.28	0.7391	0	1 054 879.42
FCVV=			1.0348	IPMT	1 091 589.23
Ingreso Real Mercado Regulado	561 338.04				1 091 589.23
Exceso (Defecto) de Pérdidas	414.73		0.7391	EDP	779.37
				MD	1 090 809.86
				DCMT	217 012.28
				PDCMT	2 809.13
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	560 923.32			PTCMT	1 197 084.06
				PTCBT	976 688.70
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	138 904.65	314 069.78			
MT1	78 634.04	126 503.62	0.9060		114 612.28
MT2	4 388.75	8 253.16	0.9060		7 477.36
MT3P	21 006.19	47 680.78		0.7401	35 288.55
MT3FP	18 373.40	78 477.73		0.3935	30 880.99
MT4P	10 354.97	25 328.35		0.7401	18 745.51
MT4FP	6 147.29	27 826.14		0.3935	10 949.59
				PTCBMT	217 954.27
Pérdidas Reconocidas en MT	4 727.66			PPRMT	13 258.84
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	384 071.62	134 058.78			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	1 714.64	4 809.34	0.8695		4 181.72
BT3P	8 475.76	19 986.55		0.7224	14 438.28
BT3FP	8 791.66	44 494.04		0.4051	18 024.54
BT4P	9 764.10	24 398.70		0.7224	17 625.62
BT4FP	8 054.01	40 370.15		0.4051	16 353.95
				PTCBBT	70 624.11
BT5A.A	174.18				0.00
BT5A.B	1 366.63				0.00
BT5B	318 820.48				726 242.55
BT5C	24 156.43				67 101.19
BT5D	47.80				108.88
BT5E	355.53				809.87
BT5F	0.00				0.00
BT6	2 350.38				5 353.94
BT7	0.00				0.00
				PTCM	799 616.44
Pérdidas Reconocidas en BT	33 219.39			PPRBT	95 630.40
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	288 578.38
PPMT	1.0112			PTCM	799 616.44
PESED	1.0478			PPR	108 889.24
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	0.9112
				FBPVADBT	0.8918

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL

MD (kW): 1 023 520.27

Sistema Eléctrico: Lima Norte

Mes: Mayo

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 24/05/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	550 279.03	1 005 898.84		1	1 005 890.65
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 477.78	4 316.60		1	4 316.57

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	547 801.25	1 001 582.24		1	1 001 574.08
Compras en AT	19 276.41	48 181.22		0	17 629.61
Total Ingreso a AT	567 077.65	1 049 763.46		0	1 019 203.70
Ventas en AT	14 795.35	28 867.58		1	28 900.00
AT1	14 795.35	28 867.58		1	28 900.00
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	6 104.09	14 599.84			14 174.82

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	546 178.21	1 006 296.04		0	976 128.88
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	546 178.21	1 006 296.04	0.7521	0	976 128.88
FCVV=			1.0348	IPMT	1 010 098.16

Ingreso Real Mercado Regulado	546 178.21				1 010 098.16
Exceso (Defecto) de Pérdidas	24 670.81	0.7521	EDP		44 091.63
			MD		966 006.54
			DCMT		201 401.93
			PDCMT		2 582.67

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	521 507.41			PTCMT	1 118 907.10
				PTCBT	900 512.27

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	135 563.96	311 780.55			
MT1	81 430.72	123 282.87	0.9060		111 694.28
MT2	3 557.14	8 349.85	0.9060		7 564.96
MT3P	18 776.06	47 882.84		0.7401	35 438.09
MT3FP	16 313.20	78 619.28		0.3935	30 936.69
MT4P	10 043.48	26 636.73		0.7401	19 713.84
MT4FP	5 443.36	27 008.98		0.3935	10 628.03
				PTCBMT	215 975.90
Pérdidas Reconocidas en MT	4 395.45			PPRMT	12 392.96

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	351 173.84	135 031.54			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	1 579.00	4 799.97	0.8695		4 173.57
BT3P	7 623.20	19 714.11		0.7224	14 241.47
BT3FP	7 900.84	44 990.17		0.4051	18 225.52
BT4P	8 458.73	23 370.14		0.7224	16 882.59
BT4FP	7 581.17	42 157.15		0.4051	17 077.86
				PTCBBT	70 601.02
BT5A.A	165.34				0.00
BT5A.B	1 213.60				0.00
BT5B	293 031.08				667 496.76
BT5C	20 929.29				58 136.92
BT5D	40.27				91.73
BT5E	304.19				692.91
BT5F	0.00				0.00
BT6	2 347.13				5 346.54
BT7	0.00				0.00
				PTCM	731 764.87
Pérdidas Reconocidas en BT	30 374.16			PPRBT	88 172.36

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	286 576.91
PPMT	1.0112			PTCM	731 764.87
PESED	1.0478			PPR	100 565.31
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	0.8633
				FBPVADBT	0.8462

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL

MD (kW): 1 019 274.66

Sistema Eléctrico: Lima Norte

Mes: Junio

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 07/06/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	535 709.00	1 001 264.81		1	1 001 264.81
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 445.26	4 412.60		1	4 412.60

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	533 263.74	996 852.21		1	996 852.21
Compras en AT	9 188.54	35 484.51		0	18 009.86
Total Ingreso a AT	542 452.28	1 032 336.72		0	1 014 862.06
Ventas en AT	14 045.00	26 787.78		1	27 712.43
AT1	14 045.00	26 787.78		1	27 712.43
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	5 820.64	14 648.18			14 400.23

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	522 586.64	990 900.75		0	972 749.40
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	522 586.64	990 900.75	0.7461	0	972 749.40
FCVV=			1.0348	IPMT	1 006 601.08

Ingreso Real Mercado Regulado	522 586.64				1 006 601.08
Exceso (Defecto) de Pérdidas	24 400.09	0.7461	EDP		45 418.63
			MD		961 182.45
			DCMT		203 175.40
			PDCMT		2 588.00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	498 186.55			PTCMT	1 071 226.78
				PTCBT	863 760.46

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		129 766.96	297 599.27		
MT1		77 769.91	109 893.50	0.9060	
MT2		3 282.06	7 823.71	0.9060	
MT3P		19 243.97	52 631.68		0.7401
MT3FP		14 166.27	73 381.44		0.3935
MT4P		10 014.17	27 382.91		0.7401
MT4FP		5 290.58	26 486.03		0.3935
				PTCBMT	205 168.44
				PPRMT	11 864.85
Pérdidas Reconocidas en MT		4 198.90			

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		335 226.40	134 909.44		
BT1		0.00	0.00	0.8695	
BT2		1 546.19	4 753.48	0.8695	
BT3P		7 366.74	19 803.44		0.7224
BT3FP		7 503.17	44 620.79		0.4051
BT4P		8 371.58	24 554.46		0.7224
BT4FP		6 797.58	41 177.27		0.4051
				PTCBBT	70 934.09
BT5A.A		169.07			0.00
BT5A.B		1 186.68			0.00
BT5B		279 316.14			636 255.45
BT5C		20 224.70			56 179.72
BT5D		47.40			107.98
BT5E		351.87			801.51
BT5F		0.00			0.00
BT6		2 345.29			5 342.34
BT7		0.00			0.00
				PTCM	698 687.00
				PPRBT	84 572.40
Pérdidas Reconocidas en BT		28 994.30			

Factores de Expansión de Pérdidas			
PEMT	1.0085	PTCB	276 102.53
PPMT	1.0112	PTCM	698 687.00
PESED	1.0478	PPR	96 437.25
PPSED	1.0559		
PEBT	1.0865		
PPBT	1.1099		
PEBTCO	1.0838		
PPBTCO	1.1060		
		FBPVADMT	0.8973
		FBPVADBT	0.8746

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL

MD (kW): 1 002 766.50

Sistema Eléctrico: Lima Norte

Mes: Julio

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 04/07/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	535 055.26	995 577.51		1	995 577.51
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 427.41	4 316.45		1	4 316.45
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	532 627.85	991 261.06		1	991 261.06
Compras en AT	10 044.04	47 349.48		0	7 188.98
Total Ingreso a AT	542 671.89	1 038 610.54		0	998 450.04
Ventas en AT	13 858.13	25 914.60		1	30 240.16
AT1	13 858.13	25 914.60		1	30 240.16
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	5 775.11	14 362.81			13 807.44
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	523 038.66	998 333.13		0	954 402.45
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	523 038.66	998 333.13	0.7366	0	954 402.45
FCVV=			1.0348	IPMT	987 615.66

Ingreso Real Mercado Regulado	523 038.66				987 615.66
Exceso (Defecto) de Pérdidas	36 023.32	0.7366	EDP		65 732.71
			MD		921 882.95
			DCMT		187 540.64
			PDCMT		2 470.56

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	487 015.33			PTCMT	1 065 332.98
				PTCBT	852 307.19

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	125 235.99	303 487.99			
MT1	76 069.66	117 711.20	0.9060		106 646.35
MT2	3 167.50	7 804.15	0.9060		7 070.56
MT3P	18 399.16	52 476.22		0.7401	38 837.65
MT3FP	13 175.60	72 760.60		0.3935	28 631.30
MT4P	8 981.43	25 184.44		0.7401	18 639.00
MT4FP	5 442.64	27 551.38		0.3935	10 841.47
				PTCBMT	210 666.33
Pérdidas Reconocidas en MT	4 104.74			PPRMT	11 799.57

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	329 201.38	134 608.99			
BT1	71.32	72.80	0.8695		63.30
BT2	1 475.69	4 710.42	0.8695		4 095.71
BT3P	7 659.95	21 492.33		0.7224	15 526.06
BT3FP	6 882.30	42 691.36		0.4051	17 294.27
BT4P	7 950.85	24 784.64		0.7224	17 904.42
BT4FP	6 410.90	40 857.44		0.4051	16 551.35
				PTCBBT	71 435.11
BT5A.A	170.76				0.00
BT5A.B	1 097.40				0.00
BT5B	273 999.76				624 145.24
BT5C	20 694.86				57 485.73
BT5D	42.08				95.85
BT5E	396.68				903.60
BT5F	0.00				0.00
BT6	2 348.84				5 350.44
BT7	0.00				0.00
				PTCM	687 980.85
Pérdidas Reconocidas en BT	28 473.22			PPRBT	83 451.11

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085		PTCB		282 101.44
PPMT	1.0112		PTCM		687 980.85
PESED	1.0478		PPR		95 250.69
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
			FBPVADMT		0.8653
			FBPVADBT		0.8587

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL

MD (kW): 1 000 027.46

Sistema Eléctrico: Lima Norte

Mes: Agosto

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 15/08/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	548 090.66	990 153.60		0	987 578.08
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 487.12	4 415.76		0	4 404.27
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	545 603.55	985 737.84		0	983 173.81
Compras en AT	8 407.08	49 791.02		0	12 449.38
Total Ingreso a AT	554 010.63	1 035 528.86		0	995 623.19
Ventas en AT	14 648.26	26 704.13		1	27 892.69
AT1	14 648.26	26 704.13		1	27 892.69
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	5 901.79	14 450.70			13 893.82
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	533 460.58	994 374.02		0	953 836.68
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	533 460.58	994 374.02	0.7517	0	953 836.68
		FCVV=	1.0348	IPMT	987 030.19

Ingreso Real Mercado Regulado	533 460.58				987 030.19
Exceso (Defecto) de Pérdidas	38 435.73	0.7517	EDP		68 723.75
			MD		918 306.44
			DCMT		195 674.23
			PDCMT		2 508.31

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	495 024.84			PTCMT	1 064 143.94
				PTCBT	854 103.97

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	131 428.06	298 196.40			
MT1	82 690.49	115 930.16	0.9060		105 032.72
MT2	3 010.69	7 659.43	0.9060		6 939.44
MT3P	18 115.69	51 837.42		0.7401	38 364.87
MT3FP	13 261.81	71 734.88		0.3935	28 227.68
MT4P	9 497.26	26 159.20		0.7401	19 360.42
MT4FP	4 852.12	24 875.31		0.3935	9 788.43
				PTCBMT	207 713.58
Pérdidas Reconocidas en MT	4 172.25			PPRMT	11 786.40

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	330 811.72	133 776.40			
BT1	77.92	34.64	0.8695		30.12
BT2	1 551.76	4 733.86	0.8695		4 116.09
BT3P	7 977.44	20 969.51		0.7224	15 148.37
BT3FP	7 063.08	42 671.83		0.4051	17 286.36
BT4P	8 058.14	24 372.47		0.7224	17 606.67
BT4FP	6 531.19	40 994.09		0.4051	16 606.71
				PTCBBT	70 794.32
BT5A.A	176.81				0.00
BT5A.B	1 107.55				0.00
BT5B	273 960.32				624 055.39
BT5C	21 597.59				59 993.30
BT5D	39.82				90.69
BT5E	317.34				722.86
BT5F	0.00				0.00
BT6	2 352.79				5 359.44
BT7	0.00				0.00
				PTCM	690 221.69
Pérdidas Reconocidas en BT	28 612.82			PPRBT	83 627.94

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0085		PTCB	278 507.90
PPMT	1.0112		PTCM	690 221.69
PESED	1.0478		PPR	95 414.35
PPSED	1.0559			
PEBT	1.0865			
PPBT	1.1099			
PEBTCO	1.0838			
PPBTCO	1.1060			
			FBPVADMT	0.8630
			FBPVADBT	0.8431

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL

MD (kW): 1 005 745.96

Sistema Eléctrico: Lima Norte

Mes: Setiembre

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 13/09/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	530 982.30	994 818.17		1	994 818.17
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 427.99	4 486.74		1	4 486.74
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	528 554.31	990 331.44		1	990 331.44
Compras en AT	5 556.10	34 038.80		0	10 927.78
Total Ingreso a AT	534 110.41	1 024 370.24		0	1 001 259.22
Ventas en AT	13 052.19	25 267.48		0	25 113.53
AT1	13 052.19	25 267.48		0	25 113.53
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	5 692.35	14 436.71			14 111.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	515 365.87	984 666.05		0	962 034.70
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	515 365.87	984 666.05	0.7440	0	962 034.70
FCVV=			1.0348	IPMT	995 513.50

Ingreso Real Mercado Regulado	515 365.87				995 513.50
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 190.41	0.7440	EDP		2 222.14
			MD		993 291.36
			DCMT		185 263.00
			PDCMT		2 684.39

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	514 175.46			PTCMT	1 101 719.13
				PTCBT	888 453.95

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	134 187.44	299 302.65			
MT1	82 531.84	120 566.24	0.9060		109 233.01
MT2	3 233.18	7 552.25	0.9060		6 842.34
MT3P	19 816.53	52 306.28		0.7401	38 711.88
MT3FP	13 687.63	69 192.92		0.3935	27 227.41
MT4P	10 327.70	26 939.98		0.7401	19 938.28
MT4FP	4 590.55	22 744.98		0.3935	8 950.15
				PTCBMT	210 903.07
Pérdidas Reconocidas en MT	4 333.66			PPRMT	12 202.59

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	345 749.49	132 188.79			
BT1	76.76	29.32	0.8695		25.49
BT2	1 581.44	4 662.32	0.8695		4 053.89
BT3P	8 431.16	21 290.86		0.7224	15 380.52
BT3FP	7 331.31	41 532.42		0.4051	16 824.78
BT4P	8 407.70	24 147.86		0.7224	17 444.41
BT4FP	6 879.59	40 526.01		0.4051	16 417.09
				PTCBBT	70 146.18
BT5A.A	199.42				0.00
BT5A.B	1 217.29				0.00
BT5B	285 662.64				650 712.17
BT5C	23 254.67				64 596.31
BT5D	40.70				92.71
BT5E	324.72				739.69
BT5F	0.00				0.00
BT6	2 342.08				5 335.04
BT7	0.00				0.00
				PTCM	721 475.92
Pérdidas Reconocidas en BT	29 904.88			PPRBT	86 991.38

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085		PTCB		281 049.25
PPMT	1.0112		PTCM		721 475.92
PESED	1.0478		PPR		99 193.96
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
			FBPVADMT		0.9016
			FBPVADBT		0.9065

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL

MD (kW): 997 935.45

Sistema Eléctrico: Lima Norte

Mes: Octubre

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 05/10/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	543 422.18	987 823.58		1	987 823.58
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 522.43	4 359.30		1	4 359.30
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	540 899.75	983 464.29		1	983 464.29
Compras en AT	11 787.58	38 616.57		0	10 111.87
Total Ingreso a AT	552 687.33	1 022 080.86		0	993 576.15
Ventas en AT	13 151.99	23 968.74		1	24 148.19
AT1	13 151.99	23 968.74		1	24 148.19
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	5 861.81	14 192.75			13 796.93
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	533 673.54	983 919.37		0	955 631.04
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	533 673.54	983 919.37	0.7506	0	955 631.04
		FCVV= 1.0348	IPMT		988 887.00

Ingreso Real Mercado Regulado	533 673.54				988 887.00
Exceso (Defecto) de Pérdidas	32 169.23	0.7506	EDP		57 604.34
			MD		931 282.66
			DCMT		187 410.88
			PDCMT		2 475.28

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	501 504.31			PTCMT	1 077 265.29
				PTCBT	874 894.32

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	129 442.46	283 686.42			
MT1	81 862.21	112 642.38	0.9060		102 054.00
MT2	2 871.80	7 177.96	0.9060		6 503.23
MT3P	18 889.45	51 133.76		0.7401	37 844.10
MT3FP	11 850.43	64 478.90		0.3935	25 372.45
MT4P	9 793.81	27 028.37		0.7401	20 003.70
MT4FP	4 174.77	21 225.05		0.3935	8 352.06
				PTCBMT	200 129.52
Pérdidas Reconocidas en MT	4 226.86			PPRMT	11 931.74

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	338 552.67	126 433.39			
BT1	74.18	36.52	0.8695		31.75
BT2	1 511.79	4 567.30	0.8695		3 971.27
BT3P	7 712.93	21 529.99		0.7224	15 553.26
BT3FP	6 602.96	38 532.53		0.4051	15 609.53
BT4P	7 606.60	23 612.52		0.7224	17 057.68
BT4FP	6 166.61	38 154.53		0.4051	15 456.40
				PTCBBT	67 679.90
BT5A.A	181.12				0.00
BT5A.B	1 122.01				0.00
BT5B	282 372.51				643 217.56
BT5C	22 476.51				62 434.75
BT5D	40.26				91.72
BT5E	343.94				783.47
BT5F	0.00				0.00
BT6	2 341.25				5 333.14
BT7	0.00				0.00
				PTCM	711 860.64
Pérdidas Reconocidas en BT	29 282.32			PPRBT	85 663.50

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0085		PTCB	267 809.42
PPMT	1.0112		PTCM	711 860.64
PESED	1.0478		PPR	97 595.23
PPSED	1.0559			
PEBT	1.0865			
PPBT	1.1099			
PEBTCO	1.0838			
PPBTCO	1.1060			
			FBPVADMT	0.8645
			FBPVADBT	0.8474

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL **MD (kW):** 1 029 832.99
Sistema Eléctrico: Lima Norte **Mes:** Noviembre
Sector Típico: 1 **Día y Hora de Máxima Demanda:** 21/11/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	527 587.11	1 012 488.87		0	1 010 565.95
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 373.48	4 502.81		0	4 494.25
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	525 213.63	1 007 986.07		0	1 006 071.69
Compras en AT	14 854.76	40 152.81		0	19 267.04
Total Ingreso a AT	540 068.39	1 048 138.87		0	1 025 338.74
Ventas en AT	13 356.67	26 931.88		1	27 409.08
AT1	13 356.67	26 931.88		1	27 409.08
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	5 702.49	14 571.24			14 254.27
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	521 009.22	1 006 635.75		0	983 675.39
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	521 009.22	1 006 635.75	0.7356	0	983 675.39
		FCVV= 1.0348	IPMT		1 017 907.29
Ingreso Real Mercado Regulado	521 009.22				1 017 907.29
Exceso (Defecto) de Pérdidas	12 126.79		0.7356	EDP	22 895.62
				MD	995 011.67
				DCMT	192 101.87
				PDCMT	2 730.46
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	508 882.43			PTCMT	1 069 874.89
				PTCBT	867 029.80
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	133 885.49	282 772.52			
MT1	81 980.76	118 848.16	0.9060		107 676.43
MT2	3 183.78	6 713.88	0.9060		6 082.78
MT3P	19 936.90	47 469.21		0.7401	35 131.96
MT3FP	13 627.05	63 333.10		0.3935	24 921.57
MT4P	10 347.25	24 593.28		0.7401	18 201.49
MT4FP	4 809.75	21 814.89		0.3935	8 584.16
				PTCBMT	200 598.39
Pérdidas Reconocidas en MT	4 289.04			PPRMT	11 849.88
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	341 197.39	121 495.14			
BT1	71.18	35.76	0.8695		31.09
BT2	1 781.45	4 675.85	0.8695		4 065.65
BT3P	8 497.78	20 623.47		0.7224	14 898.39
BT3FP	7 223.60	36 889.70		0.4051	14 944.02
BT4P	8 538.70	22 284.55		0.7224	16 098.36
BT4FP	7 150.69	36 985.81		0.4051	14 982.95
				PTCBBT	65 020.47
BT5A.A	205.32				0.00
BT5A.B	1 242.83				0.00
BT5B	285 122.85				649 482.57
BT5C	18 742.69				52 063.02
BT5D	58.06				132.26
BT5E	303.58				691.53
BT5F	0.16				0.37
BT6	2 258.51				5 144.66
BT7	0.00				0.00
				PTCM	707 514.41
Pérdidas Reconocidas en BT	29 510.51			PPRBT	84 891.74
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	265 618.86
PPMT	1.0112			PTCM	707 514.41
PESED	1.0478			PPR	96 741.62
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	0.9300
				FBPVADBT	0.9229

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL

MD (kW): 1 017 062.39

Sistema Eléctrico: Lima Norte

Mes: Diciembre

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 13/12/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	538 535.80	993 326.64		1	993 326.64
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 390.96	4 486.16		1	4 486.16
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	536 144.85	988 840.48		1	988 840.48
Compras en AT	18 083.56	49 513.43		0	23 735.76
Total Ingreso a AT	554 228.41	1 038 353.91		0	1 012 576.23
Ventas en AT	13 079.01	22 563.06		1	25 541.18
AT1	13 079.01	22 563.06		1	25 541.18
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	5 911.67	14 263.89			13 909.78
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	535 237.72	1 001 526.96		0	973 125.27
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	535 237.72	1 001 526.96	0.7393	0	973 125.27
FCVV=			1.0348	IPMT	1 006 990.03

Ingreso Real Mercado Regulado	535 237.72				1 006 990.03
Exceso (Defecto) de Pérdidas	44 797.16	0.7393	EDP		81 446.52
			MD		925 543.50
			DCMT		198 225.42
			PDCMT		2 451.75

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	490 440.56			PTCMT	1 055 226.24
				PTCBT	854 043.22

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	124 948.21	277 855.16			
MT1	77 389.28	115 825.66	0.9060		104 938.05
MT2	3 094.18	6 732.01	0.9060		6 099.20
MT3P	19 471.85	51 376.74		0.7401	38 023.93
MT3FP	11 490.69	58 110.58		0.3935	22 866.51
MT4P	9 593.43	25 968.65		0.7401	19 219.40
MT4FP	3 908.77	19 841.52		0.3935	7 807.64
				PTCBMT	198 954.72
Pérdidas Reconocidas en MT	4 133.61			PPRMT	11 687.63

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	332 592.03	121 014.99			
BT1	69.74	130.60	0.8695		113.56
BT2	1 575.70	4 672.14	0.8695		4 062.43
BT3P	7 803.53	20 865.94		0.7224	15 073.56
BT3FP	6 529.65	36 297.82		0.4051	14 704.25
BT4P	8 508.24	24 694.13		0.7224	17 839.04
BT4FP	6 037.00	34 354.36		0.4051	13 916.95
				PTCBBT	65 709.78
BT5A.A	183.64				0.00
BT5A.B	1 146.53				0.00
BT5B	277 730.97				632 644.58
BT5C	20 405.23				56 681.19
BT5D	43.11				98.19
BT5E	307.55				700.56
BT5F	0.18				0.41
BT6	2 250.95				5 127.46
BT7	0.00				0.00
				PTCM	695 252.40
Pérdidas Reconocidas en BT	28 766.71			PPRBT	83 621.71

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0085		PTCB	264 664.50
PPMT	1.0112		PTCM	695 252.40
PESED	1.0478		PPR	95 309.34
PPSED	1.0559			
PEBT	1.0865			
PPBT	1.1099			
PEBTCO	1.0838			
PPBTCO	1.1060			
			FBPVADMT	0.8771
			FBPVADBT	0.8487

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 44 199.24
 Sistema Eléctrico: Hualal-Chancay Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 25/01/2023 - 22:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	23 869.44	44 199.24		1	44 199.24
Total Ingreso a AT	23 869.44	44 199.24		1	44 199.24
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	317.44	242.84			242.84
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	23 551.99	43 956.40		1	43 956.40
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 551.99	43 956.40	0.7202	1	43 956.40
		FCVV=	1.2150	IPMT	53 407.02

Ingreso Real Mercado Regulado	23 551.99				53 407.02
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 088.69		0.7202	EDP	9 497.30
				MD	43 909.72
				DCMT	16 698.45
				PDCMT	236.85

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 463.31			PTCMT	33 765.86
				PTCBT	20 935.34

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 421.36	17 677.87			
MT1	7 361.03	9 632.12	0.9060		8 726.70
MT2	297.34	543.31	0.9060		492.24
MT3P	456.13	1 050.08		0.7401	777.16
MT3FP	418.12	2 698.51		0.3935	1 061.86
MT4P	152.29	442.30		0.7401	327.35
MT4FP	736.45	3 311.55		0.3935	1 303.09
				PTCBMT	12 688.41
Pérdidas Reconocidas en MT	155.62			PPRMT	373.99

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 178.97	1 397.15			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	17.19	41.62	0.8695		36.19
BT3P	51.08	154.73		0.7224	111.78
BT3FP	39.84	320.57		0.4051	129.86
BT4P	141.42	328.74		0.7224	237.48
BT4FP	100.07	551.49		0.4051	223.41
				PTCBBT	738.72
BT5A.A	3.91				0.00
BT5A.B	77.70				0.00
BT5B	7 172.87				16 339.12
BT5C	532.96				1 480.44
BT5D	3.05				6.95
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	38.87				88.55
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 915.07
Pérdidas Reconocidas en BT	707.36			PPRBT	2 049.68

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	13 427.13
PPMT	1.0112			PTCM	17 915.07
PESED	1.0478			PPR	2 423.66
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.3004
				FBPVADBT	1.2885

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 42 162.41
 Sistema Eléctrico: Hualal-Chancay Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 01/02/2023 - 21:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	13.27	10 439.33		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.04	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	13.22	10 439.33		-	0.00
Compras en AT	22 924.56	42 427.11		0	42 162.41
Total Ingreso a AT	22 937.78	52 866.44		0	42 162.41
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	309.28	340.78			271.78
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	22 628.50	52 525.66		0	41 890.62
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	22 628.50	52 525.66	0.8038	0	41 890.62
		FCVV=	1.2150	IPMT	50 897.11

Ingreso Real Mercado Regulado	22 628.50				50 897.11
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 469.34	0.8038	EDP		8 273.79
			MD		42 623.32
			DCMT		14 564.83
			PDCMT		210.08

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 159.16			PTCMT	29 558.55
				PTCBT	20 870.62

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 083.67	13 355.41			
MT1	6 871.77	4 989.28	0.9060		4 520.29
MT2	312.90	562.56	0.9060		509.68
MT3P	410.57	745.07		0.7401	551.43
MT3FP	585.59	3 173.34		0.3935	1 248.71
MT4P	233.06	671.64		0.7401	497.08
MT4FP	669.79	3 213.52		0.3935	1 264.52
				PTCBMT	8 591.70
Pérdidas Reconocidas en MT	153.05			PPRMT	327.39

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 212.19	1 472.04			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	18.03	49.83	0.8695		43.33
BT3P	52.13	142.12		0.7224	102.67
BT3FP	48.85	358.20		0.4051	145.11
BT4P	169.93	371.64		0.7224	268.47
BT4FP	112.28	550.25		0.4051	222.91
				PTCBBT	782.48
BT5A.A	4.32				0.00
BT5A.B	89.15				0.00
BT5B	7 210.37				16 424.54
BT5C	467.89				1 299.69
BT5D	2.83				6.44
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	36.42				82.95
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 813.61
Pérdidas Reconocidas en BT	710.25			PPRBT	2 043.36

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	9 374.18
PPMT	1.0112			PTCM	17 813.61
PESED	1.0478			PPR	2 370.75
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.4420
				FBPVADBT	1.3343

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 50 491.42
 Sistema Eléctrico: Hualal-Chancay Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 17/03/2023 - 21:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	72.43	5 468.83		0	1 556.45
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.24	12.97		0	3.69
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	72.19	5 455.86		0	1 552.76
Compras en AT	25 916.39	48 949.01		0	48 934.97
Total Ingreso a AT	25 988.58	54 404.87		0	50 487.73
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	348.93	416.51			386.53
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	25 639.65	53 988.36		0	50 101.20
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	25 639.65	53 988.36	0.6878	0	50 101.20
		FCVV=	1.2150	IPMT	60 872.96

Ingreso Real Mercado Regulado	25 639.65				60 872.96
Exceso (Defecto) de Pérdidas	6 509.73	0.6878	EDP		12 720.34
			MD		48 152.62
			DCMT		13 272.35
			PDCMT		269.64

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 129.93			PTCMT	32 149.62
				PTCBT	21 183.12

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 848.69	15 796.49			
MT1	7 585.32	7 185.44	0.9060		6 510.01
MT2	257.16	568.93	0.9060		515.45
MT3P	426.58	885.94		0.7401	655.68
MT3FP	718.65	3 256.07		0.3935	1 281.26
MT4P	361.04	1 003.86		0.7401	742.96
MT4FP	499.94	2 896.25		0.3935	1 139.67
				PTCBMT	10 845.04
Pérdidas Reconocidas en MT	161.23			PPRMT	356.09

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 394.06	1 533.43			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	17.01	51.41	0.8695		44.70
BT3P	26.76	63.80		0.7224	46.09
BT3FP	90.93	450.03		0.4051	182.31
BT4P	155.45	314.02		0.7224	226.85
BT4FP	135.17	654.17		0.4051	265.00
				PTCBBT	764.95
BT5A.A	3.96				0.00
BT5A.B	94.35				0.00
BT5B	7 467.70				17 010.71
BT5C	363.37				1 009.37
BT5D	3.80				8.66
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	35.54				80.95
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 109.69
Pérdidas Reconocidas en BT	725.94			PPRBT	2 073.86

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	11 609.99
PPMT	1.0112			PTCM	18 109.69
PESED	1.0478			PPR	2 429.94
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.4978
				FBPVADBT	1.6339

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 40 102.08
 Sistema Eléctrico: Hualal-Chancay Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 05/04/2023 - 20:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	1.23	2 373.76		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	1.23	2 373.76		-	0.00
Compras en AT	23 953.96	44 063.75		0	40 102.08
Total Ingreso a AT	23 955.19	46 437.50		0	40 102.08
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	308.21	286.77			247.65
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	23 646.98	46 150.73		0	39 854.43
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 646.98	46 150.73	0.8241	0	39 854.43
		FCVV=	1.2150	IPMT	48 423.14

Ingreso Real Mercado Regulado	23 646.98				48 423.14
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 152.91	0.8241	EDP		6 999.29
			MD		41 423.85
			DCMT		13 413.83
			PDCMT		206.00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 494.06			PTCMT	35 616.00
				PTCBT	21 726.65

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 000.61	18 683.43			
MT1	7 612.78	9 836.16	0.9060		8 911.56
MT2	272.77	567.57	0.9060		514.22
MT3P	735.46	1 909.69		0.7401	1 413.36
MT3FP	464.30	2 382.12		0.3935	937.36
MT4P	410.02	1 124.56		0.7401	832.29
MT4FP	505.29	2 863.33		0.3935	1 126.72
				PTCBMT	13 735.51
Pérdidas Reconocidas en MT	164.30			PPRMT	394.48

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 586.58	1 571.15			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	18.83	52.16	0.8695		45.35
BT3P	69.11	155.83		0.7224	112.57
BT3FP	55.37	379.96		0.4051	153.92
BT4P	184.11	434.35		0.7224	313.77
BT4FP	109.11	548.85		0.4051	222.34
				PTCBBT	847.96
BT5A.A	4.04				0.00
BT5A.B	88.61				0.00
BT5B	7 703.46				17 547.75
BT5C	314.18				872.71
BT5D	4.21				9.60
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	35.54				80.95
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 511.01
Pérdidas Reconocidas en BT	742.58			PPRBT	2 127.03

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	14 583.47
PPMT	1.0112			PTCM	18 511.01
PESED	1.0478			PPR	2 521.51
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.1631
				FBPVADBT	1.2797

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 37 692.55
 Sistema Eléctrico: Hualal-Chancay Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 29/05/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	124.80	4 425.82		0	1 875.95
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.39	6.78		0	2.88
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	124.41	4 419.04		0	1 873.08
Compras en AT	23 426.45	38 451.78		0	35 816.59
Total Ingreso a AT	23 550.86	42 870.81		0	37 689.67
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	301.47	212.12			186.48
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	23 249.39	42 658.69		0	37 503.19
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 249.39	42 658.69	0.8332	0	37 503.19
		FCVV=	1.2150	IPMT	45 566.37
Ingreso Real Mercado Regulado	23 249.39				45 566.37
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 780.07		0.8332	EDP	6 097.57
				MD	39 468.80
				DCMT	14 276.23
				PDCMT	205.85
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 469.31			PTCMT	36 913.55
				PTCBT	20 532.27
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 551.83	21 779.92			
MT1	8 368.56	12 706.16	0.9060		11 511.78
MT2	198.86	570.20	0.9060		516.60
MT3P	678.10	1 796.44		0.7401	1 329.55
MT3FP	466.86	2 739.58		0.3935	1 078.02
MT4P	223.29	584.73		0.7401	432.76
MT4FP	616.16	3 382.81		0.3935	1 331.14
				PTCBMT	16 199.85
Pérdidas Reconocidas en MT	164.09			PPRMT	408.85
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 056.65	1 560.10			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	17.13	48.94	0.8695		42.55
BT3P	29.16	66.83		0.7224	48.28
BT3FP	77.99	489.14		0.4051	198.15
BT4P	147.38	366.67		0.7224	264.88
BT4FP	105.04	588.52		0.4051	238.41
				PTCBBT	792.27
BT5A.A	5.06				0.00
BT5A.B	70.81				0.00
BT5B	7 202.13				16 405.75
BT5C	362.33				1 006.48
BT5D	4.09				9.31
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	35.54				80.95
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 502.49
Pérdidas Reconocidas en BT	696.74			PPRBT	2 010.09
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	16 992.12
PPMT	1.0112			PTCM	17 502.49
PESED	1.0478			PPR	2 418.94
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.0692
				FBPVADBT	1.2169

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL

MD (kW): 38 359.37

Sistema Eléctrico: Hualal-Chancay

Mes: Junio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 13/06/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	2 646.31	10 754.53		0	7 174.64
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	8.27	16.30		0	10.88
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	2 638.04	10 738.23		0	7 163.76
Compras en AT	19 972.98	35 889.57		0	31 184.74
Total Ingreso a AT	22 611.02	46 627.79		0	38 348.50
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	289.15	228.06			187.57
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	22 321.88	46 399.73		0	38 160.93
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	22 321.88	46 399.73	0.8124	0	38 160.93
FCVV=			1.2150	IPMT	46 365.53

Ingreso Real Mercado Regulado	22 321.88				46 365.53
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 525.82	0.8124	EDP		6 027.66
			MD		40 337.87
			DCMT		14 439.41
			PDCMT		211.69

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 796.05			PTCMT	32 982.94
				PTCBT	19 998.08

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 081.02	17 618.98			
MT1	8 134.35	9 529.92	0.9060		8 634.11
MT2	301.51	568.09	0.9060		514.69
MT3P	617.35	1 755.50		0.7401	1 299.25
MT3FP	456.70	2 946.92		0.3935	1 159.61
MT4P	149.31	358.61		0.7401	265.41
MT4FP	421.80	2 459.94		0.3935	967.99
				PTCBMT	12 841.05
Pérdidas Reconocidas en MT	158.42			PPRMT	365.32

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 875.47	1 584.94			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	17.78	49.19	0.8695		42.77
BT3P	52.75	163.23		0.7224	117.92
BT3FP	115.12	411.27		0.4051	166.61
BT4P	146.88	379.30		0.7224	274.01
BT4FP	110.04	581.95		0.4051	235.75
				PTCBBT	837.05
BT5A.A	3.81				0.00
BT5A.B	69.36				0.00
BT5B	6 888.40				15 691.12
BT5C	433.61				1 204.48
BT5D	2.19				4.98
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	35.54				80.95
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 981.54
Pérdidas Reconocidas en BT	681.14			PPRBT	1 957.99

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085		PTCB		13 678.10
PPMT	1.0112		PTCM		16 981.54
PESED	1.0478		PPR		2 323.31
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
			FBPVADMT	1.2230	
			FBPVADBT	1.2845	

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL

MD (kW): 37 643.03

Sistema Eléctrico: Hualal-Chancay

Mes: Julio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 20/07/2023 - 20:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	4 202.19	13 088.27		0	8 024.09
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	13.09	21.84		0	13.39
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	4 189.09	13 066.43		0	8 010.69
Compras en AT	18 812.16	32 944.10		0	29 618.94
Total Ingreso a AT	23 001.25	46 010.53		0	37 629.64
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	293.30	247.78			202.65
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	22 707.96	45 762.75		0	37 426.99
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	22 707.96	45 762.75	0.8155	0	37 426.99
FCVV=			1.2150	IPMT	45 473.79
Ingreso Real Mercado Regulado	22 707.96				45 473.79
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 302.31		0.8155	EDP	7 091.01
				MD	38 382.78
				DCMT	14 640.19
				PDCMT	202.52
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 405.65			PTCMT	34 083.80
				PTCBT	19 613.76
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 949.64	18 863.99			
MT1	8 270.54	11 544.56	0.9060		10 459.37
MT2	344.28	556.73	0.9060		504.40
MT3P	479.97	1 528.34		0.7401	1 131.12
MT3FP	410.98	2 860.74		0.3935	1 125.70
MT4P	148.39	447.66		0.7401	331.31
MT4FP	295.49	1 925.96		0.3935	757.87
				PTCBMT	14 309.77
Pérdidas Reconocidas en MT	155.13			PPRMT	377.51
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 640.11	1 599.47			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	16.27	49.88	0.8695		43.37
BT3P	22.15	62.06		0.7224	44.83
BT3FP	78.96	526.98		0.4051	213.48
BT4P	139.32	401.90		0.7224	290.33
BT4FP	96.54	558.65		0.4051	226.31
				PTCBBT	818.32
BT5A.A	2.71				0.00
BT5A.B	64.44				0.00
BT5B	6 757.32				15 392.53
BT5C	424.22				1 178.38
BT5D	2.64				6.02
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	35.54				80.95
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 657.88
Pérdidas Reconocidas en BT	660.77			PPRBT	1 920.31
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	15 128.10
PPMT	1.0112			PTCM	16 657.88
PESED	1.0478			PPR	2 297.82
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.1261
				FBPVADBT	1.2002

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 38 395.65
 Sistema Eléctrico: Hualal-Chancay Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 03/08/2023 - 20:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	3 743.39	11 249.31		1	11 249.31
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	11.82	17.40		1	17.40
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	3 731.57	11 231.91		1	11 231.91
Compras en AT	19 781.60	32 983.10		0	27 146.33
Total Ingreso a AT	23 513.17	44 215.02		0	38 378.25
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	303.78	220.68			191.55
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	23 209.39	43 994.34		0	38 186.70
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 209.39	43 994.34	0.8169	0	38 186.70
		FCVV=	1.2150	IPMT	46 396.84

Ingreso Real Mercado Regulado	23 209.39				46 396.84
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 351.28	0.8169	EDP		7 159.21
			MD		39 237.63
			DCMT		15 012.33
			PDCMT		208.90

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 858.11			PTCMT	32 963.29
				PTCBT	19 847.44

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 297.82	17 206.94			
MT1	8 599.86	10 325.04	0.9060		9 354.49
MT2	348.45	554.15	0.9060		502.06
MT3P	465.97	1 225.75		0.7401	907.18
MT3FP	377.87	2 792.14		0.3935	1 098.71
MT4P	217.53	574.77		0.7401	425.39
MT4FP	288.14	1 735.09		0.3935	682.76
				PTCBMT	12 970.58
Pérdidas Reconocidas en MT	158.94			PPRMT	365.10

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 732.58	1 569.36			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	17.09	41.93	0.8695		36.46
BT3P	50.24	130.82		0.7224	94.50
BT3FP	58.69	447.32		0.4051	181.21
BT4P	136.89	396.39		0.7224	286.35
BT4FP	96.72	552.90		0.4051	223.98
				PTCBBT	822.50
BT5A.A	2.40				0.00
BT5A.B	65.93				0.00
BT5B	6 821.31				15 538.28
BT5C	445.39				1 237.20
BT5D	2.39				5.45
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	35.54				80.95
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 861.89
Pérdidas Reconocidas en BT	668.78			PPRBT	1 943.22

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	13 793.08
PPMT	1.0112			PTCM	16 861.89
PESED	1.0478			PPR	2 308.32
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.1903
				FBPVADBT	1.2101

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 38 183.72
 Sistema Eléctrico: Hualal-Chancay Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 05/09/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	4 740.29	25 681.26		0	7 386.97
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	14.86	47.95		0	13.79
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	4 725.43	25 633.31		0	7 373.18
Compras en AT	17 746.30	33 982.91		0	30 796.75
Total Ingreso a AT	22 471.73	59 616.22		0	38 169.92
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	288.34	359.25			230.01
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	22 183.39	59 256.97		0	37 939.91
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	22 183.39	59 256.97	0.8121	0	37 939.91
		FCVV=	1.2150	IPMT	46 096.99

Ingreso Real Mercado Regulado	22 183.39				46 096.99
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 509.29	0.8121	EDP		6 001.89
			MD		40 095.11
			DCMT		13 694.14
			PDCMT		205.00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 674.10			PTCMT	32 855.73
				PTCBT	20 458.84

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 755.28	16 471.54			
MT1	8 044.51	9 895.57	0.9060		8 965.39
MT2	379.96	556.66	0.9060		504.33
MT3P	377.10	918.10		0.7401	679.49
MT3FP	422.99	2 766.06		0.3935	1 088.44
MT4P	126.33	297.33		0.7401	220.05
MT4FP	404.39	2 037.82		0.3935	801.88
				PTCBMT	12 259.59
Pérdidas Reconocidas en MT	157.39			PPRMT	363.91

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 063.99	1 601.58			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	19.13	40.56	0.8695		35.27
BT3P	53.81	156.23		0.7224	112.86
BT3FP	59.96	413.62		0.4051	167.56
BT4P	209.50	453.47		0.7224	327.59
BT4FP	110.39	537.70		0.4051	217.82
				PTCBBT	861.09
BT5A.A	3.75				0.00
BT5A.B	73.92				0.00
BT5B	7 080.84				16 129.48
BT5C	414.88				1 152.45
BT5D	2.31				5.26
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	35.49				80.85
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 368.05
Pérdidas Reconocidas en BT	697.45			PPRBT	2 003.10

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	13 120.68
PPMT	1.0112			PTCM	17 368.05
PESED	1.0478			PPR	2 367.01
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.2203
				FBPVADBT	1.2804

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL **MD (kW):** 44 497.73
Sistema Eléctrico: Hualal-Chancay **Mes:** Octubre
Sector Típico: 2 **Día y Hora de Máxima Demanda:** 26/10/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	1 070.12	11 464.71		0	1 605.71
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	3.39	22.39		0	3.14
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	1 066.74	11 442.32		0	1 602.57
Compras en AT	23 359.01	42 892.02		1	42 892.02
Total Ingreso a AT	24 425.75	54 334.35		0	44 494.59
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	316.47	342.44			280.42
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	24 109.28	53 991.91		0	44 214.17
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	24 109.28	53 991.91	0.7329	0	44 214.17
		FCVV=	1.2150	IPMT	53 720.22

Ingreso Real Mercado Regulado	24 109.28				53 720.22
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 249.03	0.7329	EDP		9 626.23
			MD		44 093.98
			DCMT		15 943.79
			PDCMT		252.56

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 860.24			PTCMT	32 359.54
				PTCBT	19 624.21

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 332.96	16 525.77			
MT1	8 609.65	10 104.50	0.9060		9 154.68
MT2	420.88	560.45	0.9060		507.77
MT3P	401.21	918.80		0.7401	680.00
MT3FP	420.57	2 696.62		0.3935	1 061.12
MT4P	269.71	886.15		0.7401	655.84
MT4FP	210.95	1 359.25		0.3935	534.86
				PTCBMT	12 594.27
Pérdidas Reconocidas en MT	158.96			PPRMT	358.41

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 702.17	1 553.08			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	16.74	39.85	0.8695		34.65
BT3P	49.37	177.22		0.7224	128.02
BT3FP	49.79	371.06		0.4051	150.32
BT4P	150.90	371.16		0.7224	268.13
BT4FP	113.88	593.79		0.4051	240.54
				PTCBBT	821.66
BT5A.A	4.18				0.00
BT5A.B	68.75				0.00
BT5B	6 906.05				15 731.32
BT5C	304.64				846.22
BT5D	2.39				5.44
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	35.49				80.85
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 663.83
Pérdidas Reconocidas en BT	666.15			PPRBT	1 921.36

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	13 415.93
PPMT	1.0112			PTCM	16 663.83
PESED	1.0478			PPR	2 279.77
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.3626
				FBPVADBT	1.4216

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 46 275.93
 Sistema Eléctrico: Hualal-Chancay Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 09/11/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	2 028.19	11 938.31		0	10 899.94
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	6.58	19.76		0	18.05
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	2 021.62	11 918.55		0	10 881.89
Compras en AT	24 010.85	44 556.61		0	35 376.00
Total Ingreso a AT	26 032.46	56 475.16		0	46 257.89
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	345.61	301.68			247.10
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	25 686.85	56 173.48		0	46 010.79
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	25 686.85	56 173.48	0.7754	0	46 010.79
		FCVV=	1.2150	IPMT	55 903.10
Ingreso Real Mercado Regulado	25 686.85				55 903.10
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 493.38		0.7754	EDP	9 839.85
				MD	46 063.25
				DCMT	17 869.30
				PDCMT	261.43
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	20 193.47			PTCMT	33 720.53
				PTCBT	20 162.07
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 363.40	17 462.80			
MT1	9 408.19	10 985.92	0.9060		9 953.24
MT2	422.33	574.14	0.9060		520.17
MT3P	527.24	1 087.35		0.7401	804.75
MT3FP	449.23	2 464.90		0.3935	969.94
MT4P	265.13	678.79		0.7401	502.37
MT4FP	291.29	1 671.70		0.3935	657.81
				PTCBMT	13 408.29
Pérdidas Reconocidas en MT	170.20			PPRMT	373.49
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 970.50	1 528.22			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	19.68	39.13	0.8695		34.02
BT3P	28.36	97.56		0.7224	70.48
BT3FP	84.14	434.90		0.4051	176.18
BT4P	192.72	418.10		0.7224	302.04
BT4FP	107.68	538.53		0.4051	218.16
				PTCBBT	800.87
BT5A.A	4.25				0.00
BT5A.B	77.42				0.00
BT5B	7 060.13				16 082.31
BT5C	358.47				995.76
BT5D	2.16				4.91
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	35.49				80.85
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 163.83
Pérdidas Reconocidas en BT	689.37			PPRBT	1 974.06
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	14 209.16
PPMT	1.0112			PTCM	17 163.83
PESED	1.0478			PPR	2 347.54
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.3660
				FBPVADBT	1.3854

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 43 983.57
 Sistema Eléctrico: Hualal-Chancay Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 01/12/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	2.01	1 506.25		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.01	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	2.00	1 506.25		-	0.00
Compras en AT	24 947.42	44 036.40		0	43 983.57
Total Ingreso a AT	24 949.42	45 542.65		0	43 983.57
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	339.38	245.88			237.46
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	24 610.04	45 296.77		0	43 746.11
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	24 610.04	45 296.77	0.7561	0	43 746.11
		FCVV=	1.2150	IPMT	53 151.52

Ingreso Real Mercado Regulado	24 610.04				53 151.52
Exceso (Defecto) de Pérdidas	6 036.46	0.7561	EDP		10 730.24
			MD		42 421.28
			DCMT		16 529.63
			PDCMT		236.18

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 573.58			PTCMT	32 455.04
				PTCBT	19 503.08

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 088.96	16 896.94			
MT1	8 454.87	10 342.44	0.9060		9 370.25
MT2	346.14	568.02	0.9060		514.63
MT3P	399.48	1 089.59		0.7401	806.41
MT3FP	414.47	2 498.93		0.3935	983.33
MT4P	141.17	549.02		0.7401	406.33
MT4FP	332.84	1 848.94		0.3935	727.56
				PTCBMT	12 808.50
Pérdidas Reconocidas en MT	156.54			PPRMT	359.47

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 665.14	1 521.57			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	16.83	40.50	0.8695		35.21
BT3P	45.59	122.08		0.7224	88.19
BT3FP	64.80	406.53		0.4051	164.69
BT4P	180.62	425.62		0.7224	307.47
BT4FP	92.24	526.84		0.4051	213.42
				PTCBBT	808.98
BT5A.A	4.88				0.00
BT5A.B	74.31				0.00
BT5B	6 748.92				15 373.38
BT5C	399.80				1 110.56
BT5D	2.46				5.60
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	34.70				79.05
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 568.59
Pérdidas Reconocidas en BT	662.94			PPRBT	1 909.49

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	13 617.48
PPMT	1.0112			PTCM	16 568.59
PESED	1.0478			PPR	2 268.96
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.3071
				FBPVADBT	1.3155

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 35 993.92
 Sistema Eléctrico: Huacho Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 03/01/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	5 780.43	28 811.42		0	11 312.54
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	42.97	212.27		0	83.34
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	5 737.46	28 599.15		0	11 229.20
Compras en AT	13 885.31	31 487.59		0	24 681.38
Total Ingreso a AT	19 622.77	60 086.74		0	35 910.58
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	371.79	1 122.17			670.66
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 250.98	58 964.57		0	35 239.92
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	19 250.98	58 964.57	0.7343	0	35 239.92
		FCVV=	1.0915	IPMT	38 464.37

Ingreso Real Mercado Regulado	19 250.98				38 464.37
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 039.21	0.7343	EDP		3 732.88
			MD		34 731.49
			DCMT		14 294.58
			PDCMT		168.25

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	17 211.77			PTCMT	32 207.15
				PTCBT	21 434.34

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 984.65	14 354.52			
MT1	5 917.06	6 915.60	0.9060		6 265.53
MT2	186.15	595.31	0.9060		539.35
MT3P	799.77	2 261.92		0.7401	1 674.05
MT3FP	451.66	2 366.12		0.3935	931.07
MT4P	359.43	1 072.31		0.7401	793.62
MT4FP	270.58	1 143.26		0.3935	449.87
				PTCBMT	10 653.49
Pérdidas Reconocidas en MT	145.07			PPRMT	356.72

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 359.30	1 838.71			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	59.28	140.48	0.8695		122.15
BT3P	167.29	356.60		0.7224	257.61
BT3FP	80.38	361.63		0.4051	146.50
BT4P	168.77	395.69		0.7224	285.85
BT4FP	67.69	584.31		0.4051	236.70
				PTCBBT	1 048.80
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	13.43				0.00
BT5B	7 181.81				16 359.48
BT5C	554.03				1 538.97
BT5D	8.62				19.63
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	58.01				132.14
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 050.21
Pérdidas Reconocidas en BT	722.75			PPRBT	2 097.92

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	11 702.29
PPMT	1.0112			PTCM	18 050.21
PESED	1.0478			PPR	2 454.65
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.0784
				FBPVADBT	0.9456

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 33 074.51
 Sistema Eléctrico: Huacho Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/02/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	5 459.79	30 100.01		0	13 524.89
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	41.56	194.80		0	87.53
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	5 418.24	29 905.21		0	13 437.36
Compras en AT	12 350.60	27 574.56		0	19 549.62
Total Ingreso a AT	17 768.84	57 479.77		0	32 986.98
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	345.05	955.18			548.17
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	17 423.79	56 524.59		0	32 438.82
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	17 423.79	56 524.59	0.7993	0	32 438.82
		FCVV=	1.0915	IPMT	35 406.97
Ingreso Real Mercado Regulado	17 423.79				35 406.97
Exceso (Defecto) de Pérdidas	650.98		0.7993	EDP	1 211.97
				MD	34 195.00
				DCMT	10 596.10
				PDCMT	147.04
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	16 772.81			PTCMT	31 424.15
				PTCBT	21 925.13
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 293.15	12 858.42			
MT1	4 973.20	5 224.40	0.9060		4 733.31
MT2	219.79	575.55	0.9060		521.45
MT3P	1 005.10	2 688.83		0.7401	1 990.00
MT3FP	405.37	2 037.34		0.3935	801.69
MT4P	438.33	1 239.47		0.7401	917.33
MT4FP	251.36	1 092.83		0.3935	430.03
				PTCBMT	9 393.81
Pérdidas Reconocidas en MT	141.37			PPRMT	348.05
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 595.15	1 963.14			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	66.16	157.62	0.8695		137.05
BT3P	184.32	380.91		0.7224	275.17
BT3FP	97.24	402.97		0.4051	163.24
BT4P	168.58	383.56		0.7224	277.08
BT4FP	85.89	638.08		0.4051	258.49
				PTCBBT	1 111.03
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	12.65				0.00
BT5B	7 422.97				16 908.80
BT5C	493.99				1 372.21
BT5D	8.85				20.15
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	54.50				124.14
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 425.30
Pérdidas Reconocidas en BT	743.14			PPRBT	2 145.95
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	10 504.84
PPMT	1.0112			PTCM	18 425.30
PESED	1.0478			PPR	2 494.01
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.0882
				FBPVADBT	1.0696

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 33 765.07
 Sistema Eléctrico: Huacho Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 07/03/2023 - 20:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	5 484.40	25 165.68		0	8 664.24
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	43.57	165.27		0	56.90
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	5 440.84	25 000.41		0	8 607.34
Compras en AT	14 630.07	30 160.35		0	25 100.84
Total Ingreso a AT	20 070.90	55 160.77		0	33 708.17
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	406.78	930.11			568.38
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 664.12	54 230.66		0	33 139.80
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	19 664.12	54 230.66	0.7975	0	33 139.80
		FCVV=	1.0915	IPMT	36 172.09

Ingreso Real Mercado Regulado	19 664.12				36 172.09
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 632.51	0.7975	EDP		4 436.55
			MD		31 735.54
			DCMT		10 518.84
			PDCMT		140.62

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	17 031.61			PTCMT	31 967.53
				PTCBT	21 729.79

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 620.31	14 049.35			
MT1	5 343.32	6 118.40	0.9060		5 543.27
MT2	210.60	630.41	0.9060		571.15
MT3P	761.39	2 131.48		0.7401	1 577.51
MT3FP	593.67	2 775.73		0.3935	1 092.25
MT4P	372.10	1 149.44		0.7401	850.70
MT4FP	339.23	1 243.89		0.3935	489.47
				PTCBMT	10 124.35
Pérdidas Reconocidas en MT	143.55			PPRMT	354.07

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 530.23	2 014.77			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	66.78	159.72	0.8695		138.88
BT3P	188.31	427.95		0.7224	309.15
BT3FP	96.24	413.59		0.4051	167.55
BT4P	169.06	403.95		0.7224	291.81
BT4FP	87.64	609.56		0.4051	246.93
				PTCBBT	1 154.32
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	10.75				0.00
BT5B	7 475.64				17 028.79
BT5C	372.95				1 035.98
BT5D	8.80				20.04
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	54.06				123.14
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 207.96
Pérdidas Reconocidas en BT	737.52			PPRBT	2 126.83

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	11 278.67
PPMT	1.0112			PTCM	18 207.96
PESED	1.0478			PPR	2 480.90
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	0.9927
				FBPVADBT	0.9699

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL

MD (kW): 32 367.05

Sistema Eléctrico: Huacho

Mes: Abril

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 18/04/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	4 648.84	31 706.31		0	8 862.57
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	37.00	194.37		0	54.33
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	4 611.83	31 511.94		0	8 808.24
Compras en AT	13 311.15	26 009.68		0	23 504.47
Total Ingreso a AT	17 922.99	57 521.62		0	32 312.71
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	364.49	905.32			508.56
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	17 558.49	56 616.29		0	31 804.15
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	17 558.49	56 616.29	0.7668	0	31 804.15
FCVV=			1.0915	IPMT	34 714.23

Ingreso Real Mercado Regulado	17 558.49					34 714.23
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 145.57		0.7668	EDP		- 263.67
				MD		34 977.90
				DCMT		11 214.99
				PDCMT		154.01

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	17 704.06			PTCMT	33 162.81
				PTCBT	22 959.72

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 673.91	13 928.07			
MT1	5 152.07	6 112.08	0.9060		5 537.54
MT2	310.55	707.30	0.9060		640.81
MT3P	760.28	1 996.69		0.7401	1 477.75
MT3FP	671.80	2 712.63		0.3935	1 067.42
MT4P	471.56	1 218.69		0.7401	901.95
MT4FP	307.65	1 180.68		0.3935	464.60
			PTCBMT		10 090.08
Pérdidas Reconocidas en MT			PPRMT		367.31

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		9 094.58	2 063.50		
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	71.89	171.18	0.8695		148.84
BT3P	225.51	465.18		0.7224	336.05
BT3FP	105.73	433.88		0.4051	175.76
BT4P	187.59	410.44		0.7224	296.50
BT4FP	105.76	582.82		0.4051	236.10
				PTCBBT	1 193.25
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	13.86				0.00
BT5B	7 988.83				18 197.79
BT5C	332.81				924.47
BT5D	8.55				19.47
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	54.06				123.14
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 264.87
				PPRBT	2 247.30
Pérdidas Reconocidas en BT		786.35			

Factores de Expansión de Pérdidas	
PEMT	1.0085
PPMT	1.0112
PESED	1.0478
PPSED	1.0559
PEBT	1.0865
PPBT	1.1099
PEBTCO	1.0838
PPBTCO	1.1060

PTCB	11 283.33
PTCM	19 264.87
PPR	2 614.61

FBPVADMT	1.0547
FBPVADBT	1.0283

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 33 398.99
 Sistema Eléctrico: Huacho Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/05/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	4 758.95	32 719.31		0	5 860.93
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	36.55	196.84		0	35.26
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	4 722.40	32 522.48		0	5 825.67
Compras en AT	13 996.55	27 538.06		1	27 538.06
Total Ingreso a AT	18 718.95	60 060.54		0	33 363.73
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	367.41	927.64			515.31
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	18 351.54	59 132.90		0	32 848.43
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	18 351.54	59 132.90	0.7509	0	32 848.43
		FCVV=	1.0915	IPMT	35 854.06

Ingreso Real Mercado Regulado	18 351.54				35 854.06
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 344.20	0.7509	EDP		2 406.07
			MD		33 447.99
			DCMT		11 916.88
			PDCMT		155.08

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	17 007.33			PTCMT	31 725.16
				PTCBT	21 509.06

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 659.50	13 791.11			
MT1	5 243.69	5 851.64	0.9060		5 301.59
MT2	258.50	781.18	0.9060		707.75
MT3P	902.84	2 352.49		0.7401	1 741.08
MT3FP	553.78	2 409.55		0.3935	948.16
MT4P	459.55	1 331.37		0.7401	985.35
MT4FP	241.14	1 064.88		0.3935	419.03
				PTCBMT	10 102.95
Pérdidas Reconocidas en MT	143.34			PPRMT	351.39

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 472.00	2 043.03			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	63.97	177.89	0.8695		154.68
BT3P	184.62	446.50		0.7224	322.55
BT3FP	98.07	461.56		0.4051	186.98
BT4P	182.37	368.40		0.7224	266.13
BT4FP	113.16	588.68		0.4051	238.47
				PTCBBT	1 168.81
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	12.72				0.00
BT5B	7 375.08				16 799.72
BT5C	380.49				1 056.92
BT5D	8.69				19.80
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	52.83				120.34
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 996.78
Pérdidas Reconocidas en BT	732.49			PPRBT	2 105.23

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	11 271.76
PPMT	1.0112			PTCM	17 996.78
PESED	1.0478			PPR	2 456.62
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.0543
				FBPVADBT	0.9938

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 33 362.26
 Sistema Eléctrico: Huacho Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 07/06/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	5 967.63	34 590.41		1	34 590.41
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	54.37	208.01		1	208.01
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	5 913.26	34 382.40		1	34 382.40
Compras en AT	11 527.04	25 933.27		(	- 1 228.14
Total Ingreso a AT	17 440.30	60 315.67		0	33 154.26
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	406.20	930.36			511.40
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	17 034.10	59 385.31		0	32 642.86
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	17 034.10	59 385.31	0.7248	0	32 642.86
		FCVV= 1.0915		IPMT	35 629.68

Ingreso Real Mercado Regulado	17 034.10				35 629.68
Exceso (Defecto) de Pérdidas	869.42	0.7248	EDP		1 666.09
			MD		33 963.59
			DCMT		11 713.79
			PDCMT		160.35

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	16 164.68			PTCMT	30 194.40
				PTCBT	20 780.59

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 248.73	13 122.87			
MT1	4 999.44	5 188.00	0.9060		4 700.33
MT2	205.58	788.02	0.9060		713.95
MT3P	666.87	1 823.58		0.7401	1 349.63
MT3FP	660.18	2 887.90		0.3935	1 136.39
MT4P	446.77	1 300.99		0.7401	962.86
MT4FP	269.89	1 134.38		0.3935	446.38
				PTCBMT	9 309.54
Pérdidas Reconocidas en MT	136.24			PPRMT	334.43

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 081.01	2 042.12			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	50.76	164.60	0.8695		143.12
BT3P	166.83	446.68		0.7224	322.68
BT3FP	85.63	471.71		0.4051	191.09
BT4P	160.77	417.29		0.7224	301.45
BT4FP	90.36	541.84		0.4051	219.50
				PTCBBT	1 177.84
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	13.14				0.00
BT5B	7 005.49				15 957.83
BT5C	447.23				1 242.31
BT5D	7.96				18.13
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	52.83				120.34
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 338.61
Pérdidas Reconocidas en BT	698.70			PPRBT	2 033.98

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	10 487.38
PPMT	1.0112			PTCM	17 338.61
PESED	1.0478			PPR	2 368.41
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.1248
				FBPVADBT	1.0630

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL

MD (kW): 31 710.72

Sistema Eléctrico: Huacho

Mes: Julio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 20/07/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	2 909.81	10 122.93		0	5 829.89
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	23.29	59.64		0	34.35
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	2 886.52	10 063.29		0	5 795.54
Compras en AT	15 218.12	27 568.36		0	25 880.83
Total Ingreso a AT	18 104.64	37 631.65		0	31 676.37
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	370.57	568.62			478.63
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	17 734.07	37 063.03		0	31 197.74
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	17 734.07	37 063.03	0.7640	0	31 197.74
FCVV=			1.0915	IPMT	34 052.33

Ingreso Real Mercado Regulado	17 734.07				34 052.33
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 959.51	0.7640	EDP		3 447.17
			MD		30 605.16
			DCMT		10 238.81
			PDCMT		140.80

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	15 774.56			PTCMT	29 457.89
				PTCBT	20 148.99

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 127.50	12 849.32			
MT1	4 908.00	4 860.52	0.9060		4 403.63
MT2	180.64	755.00	0.9060		684.03
MT3P	886.45	2 522.70		0.7401	1 867.05
MT3FP	487.79	2 269.62		0.3935	893.10
MT4P	403.34	1 146.16		0.7401	848.27
MT4FP	261.28	1 295.32		0.3935	509.71
				PTCBMT	9 205.79
Pérdidas Reconocidas en MT	132.95			PPRMT	326.27

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 836.56	2 065.19			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	55.13	188.05	0.8695		163.51
BT3P	173.83	446.68		0.7224	322.68
BT3FP	78.09	475.20		0.4051	192.50
BT4P	182.05	456.04		0.7224	329.44
BT4FP	78.72	499.22		0.4051	202.23
				PTCBBT	1 210.37
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	13.99				0.00
BT5B	6 758.33				15 394.82
BT5C	435.49				1 209.69
BT5D	8.11				18.48
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	52.83				120.34
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 743.34
Pérdidas Reconocidas en BT	677.55			PPRBT	1 972.11

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085		PTCB		10 416.16
PPMT	1.0112		PTCM		16 743.34
PESED	1.0478		PPR		2 298.39
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
			FBPVADMT	1.0389	
			FBPVADBT	1.0038	

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 31 724.87
 Sistema Eléctrico: Huacho Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 08/08/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	2 668.25	9 212.03		0	6 140.96
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	22.85	60.45		0	40.30
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	2 645.39	9 151.58		0	6 100.67
Compras en AT	14 783.73	30 552.23		0	25 583.90
Total Ingreso a AT	17 429.12	39 703.81		0	31 684.57
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	381.87	668.24			533.27
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	17 047.26	39 035.56		0	31 151.29
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	17 047.26	39 035.56	0.7355	0	31 151.29
		FCVV=	1.0915	IPMT	34 001.64

Ingreso Real Mercado Regulado	17 047.26				34 001.64
Exceso (Defecto) de Pérdidas	570.28		0.7355	EDP	1 042.11
				MD	32 959.53
				DCMT	11 200.09
				PDCMT	158.02

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	16 476.97			PTCMT	30 986.00
				PTCBT	20 754.37

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 573.45	13 833.05			
MT1	5 297.79	5 845.13	0.9060		5 295.69
MT2	223.11	755.34	0.9060		684.34
MT3P	850.00	2 405.64		0.7401	1 780.41
MT3FP	522.07	2 412.25		0.3935	949.22
MT4P	435.47	1 322.73		0.7401	978.95
MT4FP	245.02	1 091.96		0.3935	429.69
				PTCBMT	10 118.30
Pérdidas Reconocidas en MT	138.87			PPRMT	343.20

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 067.14	2 118.17			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	58.81	197.95	0.8695		172.12
BT3P	185.22	485.43		0.7224	350.67
BT3FP	63.78	427.78		0.4051	173.29
BT4P	163.59	398.78		0.7224	288.08
BT4FP	105.78	608.23		0.4051	246.39
				PTCBBT	1 230.56
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	14.40				0.00
BT5B	6 946.93				15 824.45
BT5C	467.95				1 299.86
BT5D	7.84				17.87
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	52.83				120.34
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 262.52
Pérdidas Reconocidas en BT	697.50			PPRBT	2 031.42

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	11 348.86
PPMT	1.0112			PTCM	17 262.52
PESED	1.0478			PPR	2 374.62
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.0637
				FBPVADBT	1.0408

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 30 862.78
 Sistema Eléctrico: Huacho Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 07/09/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)

Muy Alta Tensión (MAT)

Ingreso en MAT	2 489.91	28 876.80		0	6 039.46
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	21.19	168.44		0	35.23

Alta Tensión (AT)

Ingreso a AT desde MAT	2 468.72	28 708.35		0	6 004.23
Compras en AT	14 227.68	26 448.05		0	24 823.32
Total Ingreso a AT	16 696.40	55 156.40		0	30 827.55
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	363.54	825.27			461.25

Media Tensión (MT)

Ingreso a MT desde AT	16 332.86	54 331.13		0	30 366.30
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	16 332.86	54 331.13	0.7470	0	30 366.30
		FCVV=	1.0915	IPMT	33 144.82

Ingreso Real Mercado Regulado	16 332.86				33 144.82
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 444.77		0.7470	EDP	- 826.92
				MD	33 971.74
				DCMT	11 969.17
				PDCMT	161.79

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)

Mercado Regulado

Ingreso Teórico Mercado Regulado	16 777.63			PTCMT	31 017.00
				PTCBT	21 025.66

Media Tensión (MT)

Ventas Mercado Regulado y Libre	7 735.55	13 472.13			
MT1	5 249.22	5 646.44	0.9060		5 115.67
MT2	253.81	707.56	0.9060		641.05
MT3P	982.10	2 499.88		0.7401	1 850.16
MT3FP	433.68	2 132.62		0.3935	839.19
MT4P	540.01	1 317.10		0.7401	974.79
MT4FP	276.73	1 168.53		0.3935	459.82
				PTCBMT	9 880.67
Pérdidas Reconocidas en MT	141.41			PPRMT	343.54

Baja Tensión (BT)

Ventas Mercado Regulado y Libre	8 192.36	2 054.63			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	58.43	190.28	0.8695		165.45
BT3P	150.40	395.74		0.7224	285.88
BT3FP	67.24	424.74		0.4051	172.06
BT4P	178.76	437.26		0.7224	315.88
BT4FP	110.09	606.61		0.4051	245.74
				PTCBBT	1 185.01
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	17.76				0.00
BT5B	7 117.50				16 212.97
BT5C	431.56				1 198.79
BT5D	8.32				18.94
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	52.30				119.14
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 549.84
Pérdidas Reconocidas en BT	708.32			PPRBT	2 057.94

Factores de Expansión de Pérdidas

PEMT	1.0085	PTCB	11 065.68
PPMT	1.0112	PTCM	17 549.84
PESED	1.0478	PPR	2 401.48
PPSED	1.0559		
PEBT	1.0865		
PPBT	1.1099		
PEBTCO	1.0838		
PPBTCO	1.1060		
		FBPVADMT	1.0953
		FBPVADBT	1.0388

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL **MD (kW):** 36 056.89
Sistema Eléctrico: Huacho **Mes:** Octubre
Sector Típico: 2 **Día y Hora de Máxima Demanda:** 25/10/2023 - 20:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	3 570.89	12 798.56		0	8 399.89
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	31.12	90.47		0	59.38
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	3 539.77	12 708.09		0	8 340.51
Compras en AT	15 847.01	30 539.77		0	27 657.00
Total Ingreso a AT	19 386.78	43 247.86		0	35 997.51
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	432.15	784.14			652.68
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	18 954.64	42 463.72		0	35 344.83
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	18 954.64	42 463.72	0.7208	0	35 344.83
		FCVV=	1.0915	IPMT	38 578.88
Ingreso Real Mercado Regulado	18 954.64				38 578.88
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 948.94		0.7208	EDP	3 634.20
				MD	34 944.68
				DCMT	14 671.48
				PDCMT	178.83
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	17 005.70			PTCMT	30 795.06
				PTCBT	20 499.61
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 237.54	13 794.68			
MT1	6 149.29	6 124.56	0.9060		5 548.85
MT2	199.98	705.44	0.9060		639.13
MT3P	860.41	2 465.24		0.7401	1 824.52
MT3FP	400.16	2 047.95		0.3935	805.87
MT4P	376.47	1 149.41		0.7401	850.68
MT4FP	251.24	1 302.08		0.3935	512.37
				PTCBMT	10 181.42
Pérdidas Reconocidas en MT	143.33			PPRMT	341.08
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 938.50	1 961.04			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	47.28	180.83	0.8695		157.23
BT3P	126.57	379.70		0.7224	274.30
BT3FP	56.98	382.46		0.4051	154.93
BT4P	155.39	434.63		0.7224	313.98
BT4FP	87.30	583.42		0.4051	236.34
				PTCBBT	1 136.78
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	15.02				0.00
BT5B	7 070.30				16 105.46
BT5C	318.31				884.20
BT5D	9.06				20.63
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	52.30				119.14
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 129.43
Pérdidas Reconocidas en BT	686.33			PPRBT	2 006.34
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	11 318.20
PPMT	1.0112			PTCM	17 129.43
PESED	1.0478			PPR	2 347.43
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.1347
				FBPVADBT	0.9802

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 36 619.23
Sistema Eléctrico: Huacho Mes: Noviembre
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 13/11/2023 - 20:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	4 617.82	12 217.71		0	9 488.06
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	49.11	67.67		0	52.55
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	4 568.71	12 150.04		0	9 435.51
Compras en AT	15 771.24	28 598.39		0	27 131.16
Total Ingreso a AT	20 339.95	40 748.42		0	36 566.68
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	553.75	697.87			626.25
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 786.21	40 050.56		0	35 940.42
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	19 786.21	40 050.56	0.7646	0	35 940.42
		FCVV= 1.0915		IPMT	39 228.97

Ingreso Real Mercado Regulado	19 786.21				39 228.97
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 101.38		0.7646	EDP	2 000.60
				MD	37 228.38
				DCMT	15 287.92
				PDCMT	198.41

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 684.82			PTCMT	31 046.24
				PTCBT	20 584.31

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 785.27	13 873.85			
MT1	7 548.49	6 323.76	0.9060		5 729.33
MT2	201.45	694.45	0.9060		629.17
MT3P	974.27	2 491.92		0.7401	1 844.27
MT3FP	355.90	1 942.68		0.3935	764.44
MT4P	461.51	1 229.56		0.7401	910.00
MT4FP	243.65	1 191.48		0.3935	468.85
				PTCBMT	10 346.06
Pérdidas Reconocidas en MT	157.48			PPRMT	343.87

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 046.37	1 935.83			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	59.11	177.89	0.8695		154.68
BT3P	112.15	270.14		0.7224	195.15
BT3FP	92.44	430.58		0.4051	174.43
BT4P	178.43	453.87		0.7224	327.88
BT4FP	99.50	603.35		0.4051	244.42
				PTCBBT	1 096.55
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	15.70				0.00
BT5B	7 058.40				16 078.35
BT5C	371.52				1 032.01
BT5D	8.19				18.65
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	50.94				116.04
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 245.04
Pérdidas Reconocidas en BT	695.69			PPRBT	2 014.73

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	11 442.60
PPMT	1.0112			PTCM	17 245.04
PESED	1.0478			PPR	2 358.60
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBPVADMT	1.1991
				FBPVADBT	1.0562

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ENEL MD (kW): 34 684.31
Sistema Eléctrico: Huacho Mes: Diciembre
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 06/12/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	4 589.39	12 908.26		0	9 702.65
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	39.95	67.68		0	50.87
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	4 549.44	12 840.58		0	9 651.77
Compras en AT	15 392.40	28 036.38		0	24 981.67
Total Ingreso a AT	19 941.84	40 876.96		0	34 633.44
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00	0.00		-	
AT2	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en AT	443.17	652.74			553.04
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 498.66	40 224.21		0	34 080.40
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	19 498.66	40 224.21	0.7690	0	34 080.40
		FCVV=	1.0915	IPMT	37 198.75

Ingreso Real Mercado Regulado	19 498.66				37 198.75
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 504.94	0.7690	EDP		4 378.22
			MD		32 820.53
			DCMT		13 023.05
			PDCMT		161.55

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	16 993.72			PTCMT	30 762.76
				PTCBT	20 262.31

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 249.67	14 020.47			
MT1	6 114.51	6 529.68	0.9060		5 915.89
MT2	220.55	684.48	0.9060		620.14
MT3P	866.83	2 207.38		0.7401	1 633.68
MT3FP	372.92	2 199.84		0.3935	865.64
MT4P	432.68	1 167.78		0.7401	864.27
MT4FP	242.18	1 231.31		0.3935	484.52
				PTCBMT	10 384.14
Pérdidas Reconocidas en MT	143.23			PPRMT	340.73

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 916.37	1 902.71			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	66.10	196.17	0.8695		170.57
BT3P	139.72	332.25		0.7224	240.02
BT3FP	69.13	337.95		0.4051	136.90
BT4P	184.50	451.43		0.7224	326.11
BT4FP	97.16	584.91		0.4051	236.95
				PTCBBT	1 110.55
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	14.14				0.00
BT5B	6 860.11				15 626.68
BT5C	423.08				1 175.23
BT5D	7.97				18.16
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	54.45				124.04
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 944.11
Pérdidas Reconocidas en BT	684.46			PPRBT	1 983.23

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0085		PTCB	11 494.69
PPMT	1.0112		PTCM	16 944.11
PESED	1.0478		PPR	2 323.95
PPSED	1.0559			
PEBT	1.0865			
PPBT	1.1099			
PEBTCO	1.0838			
PPBTCO	1.1060			
			FBPVADMT	1.0669
			FBPVADBT	0.9691

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur

MD (kW): 998 910.25

Sistema Eléctrico: Lima Sur

Mes: Enero

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 26/01/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	480 833.44	903 482.52		0	902 806.69
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 644.58	5 511.24		0	5 507.12
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	478 188.86	897 971.28		0	897 299.57
Compras en AT	72 778.76	125 666.64			95 707.17
Total Ingreso a AT	550 967.62	1 023 637.92		0	993 006.74
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	7 603.35	15 764.02			15 292.30
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	543 364.26	1 007 873.89		0	977 714.43
Compra en MT	199.69	488.56		0	396.40
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	543 563.95	1 008 362.45	0.7469	0	978 110.83
FCVV=			1.0323	IPMT	1 009 703.81
Ingreso Real Mercado Regulado	543 563.95				1 009 703.81
Exceso (Defecto) de Pérdidas	6 852.24		0.7469	EDP	12 330.20
				MD	997 373.61
				DCMT	176 420.24
				PDCMT	2 468.54
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	536 711.71			PTCMT	1 186 971.30
				PTCBT	977 777.54
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	110 412.01	314 956.91			
MT1	34 969.33	80 519.93	0.8786		70 744.81
MT2	4 943.36	10 401.17	0.8786		9 138.47
MT3P	32 046.52	72 055.34		0.6984	50 323.45
MT3FP	24 030.24	102 880.68		0.4697	48 323.06
MT4P	8 484.61	21 411.48		0.6984	14 953.78
MT4FP	5 937.95	27 688.31		0.4697	13 005.20
				PTCBMT	206 488.76
Pérdidas Reconocidas en MT	5 261.36			PPRMT	15 348.26
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	385 505.31	256 465.73			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	4 004.44	12 339.59	0.8871		10 946.45
BT3P	14 931.83	36 424.31		0.6517	23 737.72
BT3FP	16 103.01	82 794.00		0.4469	37 000.64
BT4P	16 360.50	42 748.28		0.6517	27 859.05
BT4FP	15 417.72	82 159.55		0.4469	36 717.10
				PTCBBT	136 260.97
BT5A.A	123.08				501.55
BT5A.B	925.17				2 921.55
BT5B	284 524.76				636 520.73
BT5C	28 217.55				78 382.09
BT5D	6.62				14.82
BT5E	2 441.97				5 463.02
BT5F	1.87				4.38
BT6	2 446.78				5 473.79
BT7	0.00				0.00
				PTCM	729 281.93
Pérdidas Reconocidas en BT	35 533.03			PPRBT	99 591.38
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	342 749.73
PPMT	1.0131			PTCM	729 281.93
PESED	1.0465			PPR	114 939.65
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.8403
				FBPVADBT	0.8371

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur MD (kW): 1 046 413.16
 Sistema Eléctrico: Lima Sur Mes: Febrero
 Sector Típico: 1 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/02/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	466 692.34	948 431.72		0	936 278.45
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 333.46	5 311.22		0	5 243.16
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	464 358.88	943 120.50		0	931 035.29
Compras en AT	71 907.01	144 730.92		0	109 753.56
Total Ingreso a AT	536 265.89	1 087 851.42		0	1 040 788.85
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	6 756.95	15 447.49			14 779.20
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	529 508.94	1 072 403.93		0	1 026 009.65
Compra en MT	152.40	443.48		0	381.14
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	529 661.34	1 072 847.41	0.7679	0	1 026 390.79
		FCVV= 1.0323		IPMT	1 059 543.22

Ingreso Real Mercado Regulado	529 661.34				1 059 543.22
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 49 956.48		0.7679	EDP	- 96 806.90
				MD	1 156 350.11
				DCMT	187 318.36
				PDCMT	2 846.61

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	579 617.82			PTCMT	1 257 171.69
				PTCBT	1 037 243.29

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	120 712.73	331 139.92			
MT1	34 652.07	82 890.57	0.8786		72 827.65
MT2	5 800.15	11 168.14	0.8786		9 812.33
MT3P	34 891.59	76 453.58		0.6984	53 395.18
MT3FP	28 744.50	108 388.04		0.4697	50 909.86
MT4P	10 187.96	24 497.75		0.6984	17 109.23
MT4FP	6 436.45	27 741.84		0.4697	13 030.34
				PTCBMT	217 084.60
Pérdidas Reconocidas en MT	5 681.96			PPRMT	16 256.00

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	414 973.45	273 023.72			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	4 704.12	13 152.97	0.8871		11 668.00
BT3P	16 955.65	39 815.80		0.6517	25 947.96
BT3FP	18 649.54	86 787.38		0.4469	38 785.28
BT4P	19 238.32	47 836.74		0.6517	31 175.20
BT4FP	17 954.34	85 430.83		0.4469	38 179.04
				PTCBBT	145 755.48
BT5A.A	136.97				544.52
BT5A.B	1 087.75				3 212.48
BT5B	300 911.58				673 180.28
BT5C	30 406.48				84 462.44
BT5D	5.99				13.39
BT5E	2 524.02				5 646.58
BT5F	5.49				12.86
BT6	2 393.20				5 353.91
BT7	0.00				0.00
				PTCM	772 426.46
Pérdidas Reconocidas en BT	38 249.68			PPRBT	105 649.16

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	362 840.07
PPMT	1.0131			PTCM	772 426.46
PESED	1.0465			PPR	121 905.16
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.9198
				FBPVADBT	0.9315

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur MD (kW): 1 082 973.07
 Sistema Eléctrico: Lima Sur Mes: Marzo
 Sector Típico: 1 Día y Hora de Máxima Demanda: 29/03/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	531 970.63	980 441.24		0	974 294.78
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 713.05	5 588.52		0	5 553.48
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	529 257.58	974 852.72		0	968 741.30
Compras en AT	75 054.57	131 334.28		0	108 281.87
Total Ingreso a AT	604 312.16	1 106 187.00		0	1 077 023.17
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	7 795.63	16 039.71			15 616.84
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	596 516.53	1 090 147.29		0	1 061 406.33
Compra en MT	184.87	494.00		0	396.42
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	596 701.40	1 090 641.29	0.7553	0	1 061 802.75
		FCVV=	1.0323	IPMT	1 096 098.98

Ingreso Real Mercado Regulado	596 701.40				1 096 098.98
Exceso (Defecto) de Pérdidas	22 575.80	0.7553	EDP		40 172.61
			MD		1 055 926.38
			DCMT		194 965.32
			PDCMT		2 563.26

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	574 125.59			PTCMT	1 283 890.59
				PTCBT	1 057 320.70

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	116 666.74	343 469.80			
MT1	39 334.70	85 702.63	0.8786		75 298.33
MT2	5 157.54	11 625.75	0.8786		10 214.38
MT3P	29 993.87	74 270.57		0.6984	51 870.57
MT3FP	27 166.03	117 746.51		0.4697	55 305.54
MT4P	8 817.52	24 176.59		0.6984	16 884.93
MT4FP	6 197.08	29 947.75		0.4697	14 066.46
				PTCBMT	223 640.21
Pérdidas Reconocidas en MT	5 628.12			PPRMT	16 601.49

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	413 698.68	285 862.48			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	4 320.65	13 670.11	0.8871		12 126.75
BT3P	15 199.98	40 101.91		0.6517	26 134.41
BT3FP	17 438.96	92 425.75		0.4469	41 305.07
BT4P	17 635.67	49 717.44		0.6517	32 400.86
BT4FP	16 538.10	89 947.27		0.4469	40 197.43
				PTCBBT	152 164.53
BT5A.A	120.59				463.02
BT5A.B	973.70				2 857.86
BT5B	305 916.80				684 377.63
BT5C	30 614.00				85 038.90
BT5D	7.69				17.20
BT5E	2 528.92				5 657.54
BT5F	4.85				11.36
BT6	2 398.78				5 366.39
BT7	0.00				0.00
				PTCM	783 789.90
Pérdidas Reconocidas en BT	38 132.05			PPRBT	107 694.48

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	375 804.73
PPMT	1.0131			PTCM	783 789.90
PESED	1.0465			PPR	124 295.96
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.8224
				FBPVADBT	0.8119

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur MD (kW): 1 103 449.20
 Sistema Eléctrico: Lima Sur Mes: Abril
 Sector Típico: 1 Día y Hora de Máxima Demanda: 04/04/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	501 367.42	992 023.56		0	991 237.89
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 506.84	5 555.33		0	5 550.93
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	498 860.58	986 468.23		0	985 686.95
Compras en AT	71 762.68	137 154.64		0	111 825.33
Total Ingreso a AT	570 623.26	1 123 622.87		0	1 097 512.28
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	7 189.85	15 955.44			15 584.67
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	563 433.41	1 107 667.42		0	1 081 927.61
Compra en MT	201.42	502.28		0	385.99
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	563 634.82	1 108 169.70	0.7233	0	1 082 313.60
		FCVV=	1.0323	IPMT	1 117 272.33
Ingreso Real Mercado Regulado	563 634.82				1 117 272.33
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 24 509.15		0.7233	EDP	- 47 063.43
				MD	1 164 335.76
				DCMT	204 709.80
				PDCMT	2 955.23
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	588 143.98			PTCMT	1 295 007.29
				PTCBT	1 063 609.20
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	121 579.09	350 656.25			
MT1	37 939.39	88 585.94	0.8786		77 831.61
MT2	5 540.21	11 792.97	0.8786		10 361.30
MT3P	32 355.46	74 492.68		0.6984	52 025.69
MT3FP	29 418.40	121 318.78		0.4697	56 983.43
MT4P	9 748.05	24 579.42		0.6984	17 166.27
MT4FP	6 577.59	29 886.46		0.4697	14 037.67
				PTCBMT	228 405.97
Pérdidas Reconocidas en MT	5 765.55			PPRMT	16 745.23
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	421 910.40	293 030.62			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	4 774.51	14 389.48	0.8871		12 764.91
BT3P	16 574.67	39 968.80		0.6517	26 047.67
BT3FP	18 947.09	95 534.79		0.4469	42 694.50
BT4P	19 685.31	51 060.89		0.6517	33 276.38
BT4FP	17 828.48	92 076.66		0.4469	41 149.06
				PTCBBT	155 932.51
BT5A.A	128.33				459.06
BT5A.B	1 057.89				2 953.26
BT5B	310 123.20				693 787.92
BT5C	27 801.16				77 225.45
BT5D	8.01				17.91
BT5E	2 580.08				5 771.99
BT5F	5.56				13.02
BT6	2 396.10				5 360.41
BT7	0.00				0.00
				PTCM	785 589.03
Pérdidas Reconocidas en BT	38 888.94			PPRBT	108 334.54
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	384 338.48
PPMT	1.0131			PTCM	785 589.03
PESED	1.0465			PPR	125 079.78
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.8991
				FBPVADBT	0.8995

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur

MD (kW): 999 088.95

Sistema Eléctrico: Lima Sur

Mes: Mayo

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 24/05/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	480 122.03	892 863.28		0	880 381.52
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	2 016.51	4 285.74		0	4 225.83
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	478 105.52	888 577.54		0	876 155.69
Compras en AT	70 887.70	125 257.08		0	118 288.49
Total Ingreso a AT	548 993.22	1 013 834.62		0	994 444.19
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	5 874.23	12 470.17			12 231.66
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	543 119.00	1 001 364.45		0	982 212.52
Compra en MT	210.51	442.96		0	418.94
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	543 329.51	1 001 807.41	0.7432	0	982 631.46
FCVV=			1.0323	IPMT	1 014 370.46
Ingreso Real Mercado Regulado	543 329.51				1 014 370.46
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 3 941.96		0.7432	EDP	- 7 129.18
				MD	1 021 499.63
				DCMT	182 903.56
				PDCMT	2 552.28
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	547 271.47			PTCMT	1 248 123.81
				PTCBT	1 010 485.65
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	113 290.95	356 683.54			
MT1	39 662.73	95 877.19	0.8786		84 237.70
MT2	4 905.65	11 695.58	0.8786		10 275.74
MT3P	29 320.81	75 048.30		0.6984	52 413.73
MT3FP	25 180.54	119 621.10		0.4697	56 186.03
MT4P	8 598.78	25 715.07		0.6984	17 959.40
MT4FP	5 622.43	28 726.30		0.4697	13 492.74
				PTCBMT	234 565.35
Pérdidas Reconocidas en MT	5 364.88			PPRMT	16 139.00
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	392 443.26	294 548.36			
BT1	334.27	760.72	0.8871		674.83
BT2	4 144.06	14 352.93	0.8871		12 732.48
BT3P	15 003.03	39 101.54		0.6517	25 482.47
BT3FP	16 566.20	96 522.87		0.4469	43 136.07
BT4P	17 030.12	48 830.23		0.6517	31 822.66
BT4FP	16 010.20	94 980.07		0.4469	42 446.59
				PTCBBT	156 295.12
BT5A.A	107.03				425.31
BT5A.B	915.99				2 749.56
BT5B	291 643.36				652 445.99
BT5C	25 755.50				71 543.04
BT5D	6.74				15.07
BT5E	2 517.76				5 632.57
BT5F	5.38				12.60
BT6	2 403.63				5 377.25
BT7	0.00				0.00
				PTCM	738 201.39
Pérdidas Reconocidas en BT	36 172.39			PPRBT	102 922.95
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	390 860.46
PPMT	1.0131			PTCM	738 201.39
PESED	1.0465			PPR	119 061.95
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.8184
				FBPVADBT	0.8274

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur

MD (kW): 989 848.42

Sistema Eléctrico: Lima Sur

Mes: Junio

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 06/06/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	456 867.89	876 837.72		0	866 596.28
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	1 964.53	4 296.50		0	4 246.32
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	454 903.35	872 541.22		0	862 349.95
Compras en AT	70 335.11	152 701.64		0	122 834.93
Total Ingreso a AT	525 238.46	1 025 242.86		0	985 184.88
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	5 777.62	12 918.06			12 413.33
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	519 460.84	1 012 324.80		0	972 771.55
Compra en MT	199.44	475.76		0	417.22
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	519 660.28	1 012 800.56	0.7416	0	973 188.77
		FCVV= 1.0323		IPMT	1 004 622.77
Ingreso Real Mercado Regulado	519 660.28				1 004 622.77
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 18 118.11		0.7416	EDP	- 33 930.52
				MD	1 038 553.29
				DCMT	178 287.52
				PDCMT	2 606.80
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	537 778.39			PTCMT	1 235 274.61
				PTCBT	995 612.59
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	111 688.37	355 585.68			
MT1	38 165.35	95 456.92	0.8786		83 868.45
MT2	4 849.04	11 590.15	0.8786		10 183.11
MT3P	31 414.90	84 126.94		0.6984	58 754.25
MT3FP	23 165.76	109 952.72		0.4697	51 644.79
MT4P	8 998.96	28 566.10		0.6984	19 950.56
MT4FP	5 094.35	25 892.85		0.4697	12 161.87
				PTCBMT	236 563.04
Pérdidas Reconocidas en MT	5 271.82			PPRMT	15 972.85
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	385 303.90	294 841.50			
BT1	321.82	767.02	0.8871		680.42
BT2	4 135.57	14 363.95	0.8871		12 742.26
BT3P	15 661.31	41 063.77		0.6517	26 761.26
BT3FP	15 984.07	94 770.61		0.4469	42 352.99
BT4P	17 403.39	50 617.73		0.6517	32 987.57
BT4FP	15 406.88	93 258.42		0.4469	41 677.19
				PTCBBT	157 201.69
BT5A.A	102.91				421.68
BT5A.B	912.99				2 824.02
BT5B	281 995.26				630 861.88
BT5C	28 384.53				78 845.92
BT5D	6.11				13.66
BT5E	2 483.56				5 556.06
BT5F	5.68				13.31
BT6	2 499.81				5 592.41
BT7	0.00				0.00
				PTCM	724 128.94
Pérdidas Reconocidas en BT	35 514.31			PPRBT	101 408.08
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	393 764.73
PPMT	1.0131			PTCM	724 128.94
PESED	1.0465			PPR	117 380.94
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.8407
				FBPVADBT	0.8614

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur

MD (kW): 985 901.82

Sistema Eléctrico: Lima Sur

Mes: Julio

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 04/07/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	461 787.15	877 600.00		0	867 541.64
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	1 708.61	3 773.68		0	3 730.43
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	460 078.54	873 826.32		0	863 811.21
Compras en AT	69 631.88	132 665.04		0	117 930.12
Total Ingreso a AT	529 710.42	1 006 491.36		0	981 741.33
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	4 873.34	10 870.11			10 602.81
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	524 837.08	995 621.25		0	971 138.52
Compra en MT	206.65	462.92		0	430.07
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	525 043.73	996 084.17	0.7264	0	971 568.59
		FCVV= 1.0323		IPMT	1 002 950.25

Ingreso Real Mercado Regulado	525 043.73				1 002 950.25
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 746.40	0.7264	EDP		3 231.63
			MD		999 718.62
			DCMT		179 991.88
			PDCMT		2 514.42

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	523 297.33			PTCMT	1 228 238.71
				PTCBT	985 622.87

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	107 479.72	359 609.81			
MT1	37 723.71	96 368.38	0.8786		84 669.26
MT2	4 470.29	12 426.27	0.8786		10 917.72
MT3P	30 472.15	85 339.85		0.6984	59 601.35
MT3FP	21 634.03	110 756.31		0.4697	52 022.24
MT4P	8 670.36	28 712.62		0.6984	20 052.89
MT4FP	4 509.18	26 006.38		0.4697	12 215.20
				PTCBMT	239 478.66
Pérdidas Reconocidas en MT	5 129.86			PPRMT	15 881.87

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	376 028.63	294 849.81			
BT1	309.34	769.60	0.8871		682.71
BT2	3 888.48	14 463.83	0.8871		12 830.86
BT3P	14 939.60	41 814.16		0.6517	27 250.29
BT3FP	14 244.86	93 944.17		0.4469	41 983.65
BT4P	16 439.99	50 782.58		0.6517	33 095.01
BT4FP	14 107.23	93 075.47		0.4469	41 595.43
				PTCBBT	157 437.95
BT5A.A	90.18				365.59
BT5A.B	773.22				2 331.71
BT5B	276 599.53				618 790.90
BT5C	29 733.81				82 593.91
BT5D	6.34				14.18
BT5E	2 482.15				5 552.91
BT5F	5.23				12.25
BT6	2 408.66				5 388.50
BT7	0.00				0.00
				PTCM	715 049.95
Pérdidas Reconocidas en BT	34 659.12			PPRBT	100 390.27

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0099		PTCB	396 916.61
PPMT	1.0131		PTCM	715 049.95
PESED	1.0465		PPR	116 272.15
PPSED	1.0532			
PEBT	1.0922			
PPBT	1.1151			
PEBTCO	1.0880			
PPBTCO	1.1093			
			FBPVADMT	0.8139
			FBPVADBT	0.8291

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur MD (kW): 1 003 748.44
Sistema Eléctrico: Lima Sur Mes: Agosto
Sector Típico: 1 Día y Hora de Máxima Demanda: 09/08/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	483 715.28	928 511.48		0	923 385.21
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	1 741.38	3 899.75		0	3 878.22
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	481 973.91	924 611.73		0	919 506.99
Compras en AT	72 192.96	130 063.64		0	79 946.56
Total Ingreso a AT	554 166.87	1 054 675.37		0	999 453.55
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	5 098.34	11 285.03			10 694.15
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	549 068.53	1 043 390.35		0	988 759.40
Compra en MT	202.57	538.40		0	416.67
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	549 271.11	1 043 928.75	0.7463	0	989 176.07
		FCVV= 1.0323		IPMT	1 021 126.45

Ingreso Real Mercado Regulado	549 271.11				1 021 126.45
Exceso (Defecto) de Pérdidas	11 446.07	0.7463	EDP		20 613.11
			MD		1 000 513.35
			DCMT		199 052.44
			PDCMT		2 822.46

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	537 825.03			PTCMT	1 253 435.41
				PTCBT	972 417.63

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	126 042.45	401 288.77			
MT1	53 455.16	136 325.79	0.8786		119 775.84
MT2	4 674.64	12 194.87	0.8786		10 714.41
MT3P	33 512.22	92 114.14		0.6984	64 332.52
MT3FP	20 805.47	106 223.27		0.4697	49 893.07
MT4P	9 535.56	31 054.27		0.6984	21 688.30
MT4FP	4 059.41	23 376.43		0.4697	10 979.91
				PTCBMT	277 384.05
Pérdidas Reconocidas en MT	5 272.27			PPRMT	16 207.68

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	372 203.39	292 433.23			
BT1	299.41	770.56	0.8871		683.56
BT2	3 997.38	14 374.01	0.8871		12 751.18
BT3P	16 345.37	46 028.15		0.6517	29 996.55
BT3FP	13 529.50	88 608.54		0.4469	39 599.16
BT4P	17 806.97	54 811.85		0.6517	35 720.88
BT4FP	13 430.95	87 840.12		0.4469	39 255.75
				PTCBBT	158 007.08
BT5A.A	112.02				393.96
BT5A.B	1 215.06				2 513.26
BT5B	270 128.82				604 315.03
BT5C	30 541.30				84 836.96
BT5D	5.89				13.17
BT5E	2 372.79				5 308.25
BT5F	5.22				12.21
BT6	2 412.71				5 397.57
BT7	0.00				0.00
				PTCM	702 790.41
Pérdidas Reconocidas en BT	34 306.92			PPRBT	99 046.19

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	435 391.13
PPMT	1.0131			PTCM	702 790.41
PESED	1.0465			PPR	115 253.87
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.7982
				FBPVADBT	0.8213

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur MD (kW): 989 020.69
Sistema Eléctrico: Lima Sur Mes: Setiembre
Sector Típico: 1 Día y Hora de Máxima Demanda: 07/09/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	460 812.70	875 178.72		0	864 552.32
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	1 797.17	3 938.30		0	3 890.49
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	459 015.53	871 240.42		0	860 661.83
Compras en AT	73 053.29	127 423.52		0	124 040.87
Total Ingreso a AT	532 068.82	998 663.94		0	984 702.70
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	5 320.69	11 584.50			11 422.55
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	526 748.13	987 079.43		0	973 280.15
Compra en MT	192.85	491.72		0	427.51
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	526 940.98	987 571.15	0.7516	0	973 707.66
		FCVV= 1.0323		IPMT	1 005 158.41

Ingreso Real Mercado Regulado	526 940.98				1 005 158.41
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 9 905.17		0.7516	EDP	- 18 303.25
				MD	1 023 461.67
				DCMT	193 929.28
				PDCMT	2 851.92

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	536 846.15			PTCMT	1 244 860.80
				PTCBT	971 274.18

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	124 833.86	393 057.29			
MT1	48 936.99	127 568.62	0.8786		112 081.79
MT2	5 470.62	13 469.86	0.8786		11 834.62
MT3P	35 231.14	93 309.75		0.6984	65 167.53
MT3FP	21 389.09	105 762.62		0.4697	49 676.70
MT4P	9 100.48	28 069.07		0.6984	19 603.44
MT4FP	4 705.54	24 877.37		0.4697	11 684.90
				PTCBMT	270 048.98
Pérdidas Reconocidas en MT	5 262.68			PPRMT	16 096.81

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	372 422.60	285 026.67			
BT1	206.58	770.56	0.8871		683.56
BT2	3 989.14	14 076.06	0.8871		12 486.87
BT3P	15 328.70	41 610.14		0.6517	27 117.33
BT3FP	14 132.41	89 330.55		0.4469	39 921.82
BT4P	16 769.18	50 669.63		0.6517	33 021.40
BT4FP	14 100.31	88 569.73		0.4469	39 581.81
				PTCBBT	152 812.80
BT5A.A	84.05				441.16
BT5A.B	492.28				2 447.32
BT5B	271 856.75				608 180.66
BT5C	30 643.89				85 121.91
BT5D	6.38				14.26
BT5E	2 397.43				5 363.38
BT5F	3.60				8.42
BT6	2 411.90				5 395.76
BT7	0.00				0.00
				PTCM	706 972.87
Pérdidas Reconocidas en BT	34 327.00			PPRBT	98 929.34

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	422 861.78
PPMT	1.0131			PTCM	706 972.87
PESED	1.0465			PPR	115 026.15
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.8221
				FBPVADBT	0.8511

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur

MD (kW): 1 016 713.75

Sistema Eléctrico: Lima Sur

Mes: Octubre

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 05/10/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	473 714.52	890 566.16		0	889 945.88
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	1 847.49	4 007.55		0	4 004.76
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	471 867.03	886 558.61		0	885 941.12
Compras en AT	78 025.27	134 337.52		0	126 362.97
Total Ingreso a AT	549 892.31	1 020 896.13		0	1 012 304.10
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	5 443.93	11 740.31			11 641.50
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	544 448.37	1 009 155.83		0	1 000 662.60
Compra en MT	194.07	443.32		0	404.89
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	544 642.44	1 009 599.15	0.7313	0	1 001 067.49
		FCVV= 1.0323		IPMT	1 033 401.97

Ingreso Real Mercado Regulado	544 642.44				1 033 401.97
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 632.19	0.7313	EDP		10 352.12
			MD		1 023 049.86
			DCMT		193 419.32
			PDCMT		2 871.72

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	539 010.25			PTCMT	1 227 105.70
				PTCBT	967 794.89

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	124 079.96	371 363.19			
MT1	49 151.79	123 730.07	0.8786		108 709.24
MT2	5 895.90	13 786.33	0.8786		12 112.67
MT3P	33 094.16	84 766.87		0.6984	59 201.18
MT3FP	22 129.77	100 118.27		0.4697	47 025.55
MT4P	9 300.14	25 849.76		0.6984	18 053.47
MT4FP	4 508.20	23 111.89		0.4697	10 855.65
				PTCBMT	255 957.77
Pérdidas Reconocidas en MT	5 283.89			PPRMT	15 867.22

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	375 075.02	268 079.82			
BT1	234.39	603.49	0.8871		535.36
BT2	4 065.21	13 296.33	0.8871		11 795.17
BT3P	15 505.28	41 940.59		0.6517	27 332.68
BT3FP	13 833.78	81 185.62		0.4469	36 281.85
BT4P	16 577.47	48 889.48		0.6517	31 861.27
BT4FP	13 994.75	82 164.31		0.4469	36 719.23
				PTCBBT	144 525.57
BT5A.A	98.91				427.54
BT5A.B	841.18				2 552.40
BT5B	275 725.06				616 834.60
BT5C	29 332.29				81 478.59
BT5D	5.78				12.93
BT5E	2 446.94				5 474.14
BT5F	1.89				4.43
BT6	2 412.08				5 396.16
BT7	0.00				0.00
				PTCM	712 180.79
Pérdidas Reconocidas en BT	34 571.38			PPRBT	98 574.35

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0099		PTCB	400 483.34
PPMT	1.0131		PTCM	712 180.79
PESED	1.0465		PPR	114 441.58
PPSED	1.0532			
PEBT	1.0922			
PPBT	1.1151			
PEBTCO	1.0880			
PPBTCO	1.1093			
			FBPVADMT	0.8337
			FBPVADBT	0.8543

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur

MD (kW): 1 027 497.25

Sistema Eléctrico: Lima Sur

Mes: Noviembre

Sector Típico: 1

Día y Hora de Máxima Demanda: 22/11/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	466 461.53	909 289.68		0	908 659.46
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	1 959.14	4 364.59		0	4 361.57
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	464 502.39	904 925.09		0	904 297.89
Compras en AT	79 269.11	150 438.32		0	118 435.16
Total Ingreso a AT	543 771.50	1 055 363.41		0	1 022 733.05
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	5 709.60	12 769.90			12 375.07
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	538 061.90	1 042 593.51		0	1 010 357.98
Compra en MT	183.51	466.40		0	402.63
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	538 245.41	1 043 059.91	0.7396	0	1 010 760.61
FCVV=			1.0323	IPMT	1 043 408.18
Ingreso Real Mercado Regulado	538 245.41				1 043 408.18
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 14 943.31		0.7396	EDP	- 28 061.75
				MD	1 071 469.93
				DCMT	208 671.32
				PDCMT	3 039.61
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	553 188.72			PTCMT	1 224 977.35
				PTCBT	971 081.02
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	129 622.91	363 025.18			
MT1	49 950.40	123 600.11	0.8786		108 595.06
MT2	6 210.14	13 639.25	0.8786		11 983.45
MT3P	35 253.12	80 568.84		0.6984	56 269.28
MT3FP	23 760.44	97 967.95		0.4697	46 015.55
MT4P	9 484.69	24 298.64		0.6984	16 970.17
MT4FP	4 964.12	22 950.39		0.4697	10 779.80
				PTCBMT	250 613.29
Pérdidas Reconocidas en MT	5 422.88			PPRMT	15 839.70
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	382 854.60	259 312.16			
BT1	228.94	603.49	0.8871		535.36
BT2	4 258.67	12 945.67	0.8871		11 484.10
BT3P	15 680.11	38 707.89		0.6517	25 225.93
BT3FP	15 421.30	80 208.69		0.4469	35 845.26
BT4P	17 131.80	46 247.51		0.6517	30 139.50
BT4FP	15 074.45	80 598.91		0.4469	36 019.65
				PTCBBT	139 249.81
BT5A.A	96.84				379.20
BT5A.B	903.80				2 600.59
BT5B	281 792.39				630 408.03
BT5C	27 364.07				76 011.30
BT5D	6.12				13.70
BT5E	2 520.26				5 638.17
BT5F	1.84				4.31
BT6	2 374.01				5 310.99
BT7	0.00				0.00
				PTCM	720 366.28
Pérdidas Reconocidas en BT	35 288.33			PPRBT	98 908.26
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	389 863.10
PPMT	1.0131			PTCM	720 366.28
PESED	1.0465			PPR	114 747.97
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.8747
				FBPVADBT	0.8854

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:
Sistema Eléctrico:
Sector Típico:

Luz del Sur
Lima Sur
1

MD (kW):
Mes:
Día y Hora de Máxima Demanda:

1 020 087.21
Diciembre
13/12/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	477 465.26	882 995.76		0	881 271.91
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	1 957.61	4 150.08		0	4 141.98

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	475 507.65	878 845.68		0	877 129.93
Compras en AT	91 109.58	149 781.32		0	138 428.71
Total Ingreso a AT	566 617.24	1 028 627.00		0	1 015 558.64
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	5 892.82	12 343.52			12 186.70

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	560 724.42	1 016 283.48		0	1 003 371.93
Compra en MT	194.88	464.44		0	386.60
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	560 919.30	1 016 747.92	0.7511	0	1 003 758.53
FCVV=			1.0323	IPMT	1 036 179.93

Ingreso Real Mercado Regulado	560 919.30					1 036 179.93
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 585.86	0.7511	EDP			- 1 048.39
			MD			1 037 228.32
			DCMT			211 418.32
			PDCMT			2 815.24

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	561 505.16			PTCMT	1 256 610.28
				PTCBT	1 000 750.43

Media Tensión (MT)						
Ventas Mercado Regulado y Libre		127 121.51	365 805.64			
	MT1	50 120.02	124 587.95	0.8786		109 462.97
	MT2	6 062.75	13 895.07	0.8786		12 208.21
	MT3P	33 632.09	79 556.67		0.6984	55 562.38
	MT3FP	23 080.53	100 020.50		0.4697	46 979.63
	MT4P	9 739.20	25 851.35		0.6984	18 054.58
	MT4FP	4 486.91	21 894.10		0.4697	10 283.66
					PTCBMT	252 551.43
Pérdidas Reconocidas en MT					PPRMT	16 248.74

Baja Tensión (BT)						
Ventas Mercado Regulado y Libre	392 684.31	262 157.45				
BT1	235.10	626.65	0.8871		555.90	
BT2	4 175.97	13 171.47	0.8871		11 684.41	
BT3P	15 818.72	40 029.20		0.6517	26 087.03	
BT3FP	14 797.25	79 926.63		0.4469	35 719.21	
BT4P	17 247.78	47 118.98		0.6517	30 707.44	
BT4FP	14 881.60	81 284.52		0.4469	36 326.05	
					PTCBBT	141 080.04
BT5A.A	99.57					365.97
BT5A.B	904.58					2 508.09
BT5B	290 263.25					649 358.49
BT5C	29 446.47					81 795.75
BT5D	6.07					13.58
BT5E	2 450.02					5 481.02
BT5F	1.82					4.27
BT6	2 356.11					5 270.95
BT7	0.00					0.00
					PTCM	744 798.12
					PPRBT	101 931.95
Pérdidas Reconocidas en BT	36 194.93					

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	393 631.47
PPMT	1.0131			PTCM	744 798.12
PESED	1.0465			PPR	118 180.68
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.8254
				FBPVADBT	0.8224

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur

MD (kW): 20 038.06

Sistema Eléctrico: Cañete

Mes: Enero

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 27/01/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	10 590.42	20 038.04		1	20 038.06
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	62.29	147.83		1	147.83
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	10 528.13	19 890.21		1	19 890.23
Compras en AT	0.00	0.00			0.00
Total Ingreso a AT	10 528.13	19 890.21		1	19 890.23
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	135.61	321.85			321.85
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 392.52	19 568.37		1	19 568.38
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 392.52	19 568.37	0.7138	1	19 568.38
		FCVV=	1.1102	IPMT	21 724.82
Ingreso Real Mercado Regulado	10 392.52				21 724.82
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 173.82		0.7138	EDP	2 210.23
				MD	19 514.59
				DCMT	5 047.60
				PDCMT	84.42
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 218.70			PTCMT	20 696.98
				PTCBT	13 978.74
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 221.34	10 184.33			
MT1	583.21	1 821.34	0.8786		1 600.23
MT2	764.10	1 714.39	0.8786		1 506.26
MT3P	297.25	670.36		0.6984	468.18
MT3FP	746.21	3 383.35		0.4697	1 589.16
MT4P	452.97	1 087.55		0.6984	759.54
MT4FP	377.60	1 507.34		0.4697	708.00
				PTCBMT	6 631.37
Pérdidas Reconocidas en MT	90.37			PPRMT	267.62
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 408.34	681.33			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	41.88	132.94	0.8871		117.93
BT3P	65.47	135.69		0.6517	88.43
BT3FP	33.56	244.77		0.4469	109.39
BT4P	11.39	34.13		0.6517	22.24
BT4FP	21.79	133.80		0.4469	59.80
				PTCBBT	397.79
BT5A.A	0.71				3.59
BT5A.B	5.95				19.80
BT5B	4 734.32				10 591.32
BT5C	476.77				1 324.37
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	16.49				36.89
BT7					0.00
				PTCM	11 975.98
Pérdidas Reconocidas en BT	498.65			PPRBT	1 424.22
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	7 029.16
PPMT	1.0131			PTCM	11 975.98
PESED	1.0465			PPR	1 691.84
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.9429
				FBPVADBT	1.0289

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur

MD (kW): 21 041.91

Sistema Eléctrico: Cañete

Mes: Febrero

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 18/02/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	10 187.30	21 041.92		1	21 041.91
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	55.57	142.71		1	142.71
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	10 131.73	20 899.21		1	20 899.20
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	10 131.73	20 899.21		1	20 899.20
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	108.94	279.75			279.75
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 022.79	20 619.46		1	20 619.45
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 022.79	20 619.46	0.7233	1	20 619.45
FCVV=			1.1102	IPMT	22 891.71
Ingreso Real Mercado Regulado	10 022.79				22 891.71
Exceso (Defecto) de Pérdidas	276.74		0.7233	EDP	569.32
				MD	22 322.39
				DCMT	5 119.00
				PDCMT	93.25
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 746.05			PTCMT	22 208.04
				PTCBT	14 969.97
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 315.86	10 735.63			
MT1	580.91	1 813.09	0.8786		1 592.98
MT2	732.13	1 687.38	0.8786		1 482.53
MT3P	362.47	804.89		0.6984	562.14
MT3FP	768.31	3 473.27		0.4697	1 631.39
MT4P	700.88	2 127.39		0.6984	1 485.77
MT4FP	171.17	829.61		0.4697	389.67
				PTCBMT	7 144.48
Pérdidas Reconocidas en MT	95.54			PPRMT	287.16
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 799.90	713.95			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	46.78	133.01	0.8871		117.99
BT3P	88.27	198.12		0.6517	129.11
BT3FP	23.53	211.93		0.4469	94.71
BT4P	23.32	63.28		0.6517	41.24
BT4FP	14.62	107.61		0.4469	48.09
				PTCBBT	431.15
BT5A.A	0.66				3.04
BT5A.B	6.87				21.95
BT5B	5 068.17				11 338.20
BT5C	511.19				1 419.96
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	16.49				36.89
BT7					0.00
				PTCM	12 820.03
Pérdidas Reconocidas en BT	534.75			PPRBT	1 525.21
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	7 575.63
PPMT	1.0131			PTCM	12 820.03
PESED	1.0465			PPR	1 812.37
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	1.0051
				FBPVADBT	1.1430

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur

MD (kW): 20 080.77

Sistema Eléctrico: Cañete

Mes: Marzo

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 31/03/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	11 165.45	20 080.80		1	20 080.77
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	48.61	106.21		1	106.21
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	11 116.83	19 974.59		1	19 974.55
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	11 116.83	19 974.59		1	19 974.55
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	100.32	219.19			219.19
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 016.51	19 755.40		1	19 755.36
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 016.51	19 755.40	0.7495	1	19 755.36
		FCVV=	1.1102	IPMT	21 932.41
Ingreso Real Mercado Regulado	11 016.51				21 932.41
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 373.53		0.7495	EDP	2 463.08
				MD	19 469.33
				DCMT	4 998.44
				PDCMT	76.70
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 642.99			PTCMT	22 348.99
				PTCBT	15 130.76
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 164.56	10 911.07			
MT1	798.58	1 845.76	0.8786		1 621.68
MT2	634.26	1 700.87	0.8786		1 494.38
MT3P	332.12	875.45		0.6984	611.41
MT3FP	664.24	3 508.45		0.4697	1 647.92
MT4P	447.61	1 528.35		0.6984	1 067.40
MT4FP	287.74	1 452.19		0.4697	682.09
				PTCBMT	7 124.90
Pérdidas Reconocidas en MT	94.53			PPRMT	288.99
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 844.99	727.78			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	45.06	147.08	0.8871		130.47
BT3P	78.92	191.81		0.6517	125.00
BT3FP	21.93	211.44		0.4469	94.49
BT4P	17.10	49.07		0.6517	31.98
BT4FP	20.50	128.38		0.4469	57.37
				PTCBBT	439.32
BT5A.A	0.71				3.29
BT5A.B	7.97				23.71
BT5B	5 114.50				11 441.83
BT5C	519.43				1 442.87
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	2.39				5.60
BT6	16.49				36.89
BT7					0.00
				PTCM	12 954.19
Pérdidas Reconocidas en BT	538.91			PPRBT	1 541.59
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	7 564.22
PPMT	1.0131			PTCM	12 954.19
PESED	1.0465			PPR	1 830.58
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.8712
				FBPVADBT	0.9513

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur MD (kW): 21 503.22
 Sistema Eléctrico: Cañete Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 08/04/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	10 749.16	21 931.64		0	21 503.22
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	53.17	138.01		0	135.32
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	10 695.99	21 793.63		0	21 367.90
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	10 695.99	21 793.63		0	21 367.90
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	107.06	277.91			272.49
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 588.93	21 515.71		0	21 095.42
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 588.93	21 515.71	0.6972	0	21 095.42
		FCVV=	1.1102	IPMT	23 420.13

Ingreso Real Mercado Regulado	10 588.93				23 420.13
Exceso (Defecto) de Pérdidas	690.07		0.6972	EDP	1 374.77
				MD	22 045.36
				DCMT	4 828.68
				PDCMT	94.50

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 898.86			PTCMT	22 170.12
				PTCBT	15 173.70

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 377.60	10 987.46			
MT1	779.60	1 812.78	0.8786		1 592.71
MT2	718.29	1 712.72	0.8786		1 504.80
MT3P	318.91	697.25		0.6984	486.96
MT3FP	747.20	3 684.09		0.4697	1 730.42
MT4P	255.83	630.09		0.6984	440.05
MT4FP	557.78	2 450.53		0.4697	1 151.01
				PTCBMT	6 905.95
Pérdidas Reconocidas en MT	97.04			PPRMT	286.67

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 881.90	715.91			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	51.44	151.12	0.8871		134.06
BT3P	72.35	153.28		0.6517	99.89
BT3FP	33.83	233.07		0.4469	104.16
BT4P	19.07	50.15		0.6517	32.68
BT4FP	22.80	128.29		0.4469	57.33
				PTCBBT	428.13
BT5A.A	0.79				3.55
BT5A.B	7.97				21.35
BT5B	5 126.45				11 468.57
BT5C	527.99				1 466.64
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	2.73				6.40
BT6	16.49				36.89
BT7					0.00
				PTCM	13 003.40
Pérdidas Reconocidas en BT	542.31			PPRBT	1 545.97

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	7 334.08
PPMT	1.0131			PTCM	13 003.40
PESED	1.0465			PPR	1 832.64
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.9944
				FBPVADBT	1.1284

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur

MD (kW): 18 405.83

Sistema Eléctrico: Cañete

Mes: Mayo

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 26/05/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	9 800.67	18 405.72		1	18 405.83
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	41.68	97.73		1	97.73
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	9 758.98	18 307.99		1	18 308.10
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	9 758.98	18 307.99		1	18 308.10
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	87.17	204.38			204.38
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 671.82	18 103.61		1	18 103.72
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 671.82	18 103.61	0.7181	1	18 103.72
FCVV=			1.1102	IPMT	20 098.75
Ingreso Real Mercado Regulado	9 671.82				20 098.75
Exceso (Defecto) de Pérdidas	862.51		0.7181	EDP	1 614.44
				MD	18 484.31
				DCMT	4 500.64
				PDCMT	75.45
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 809.31			PTCMT	20 902.99
				PTCBT	13 746.24
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 915.41	10 979.45			
MT1	622.33	1 752.84	0.8786		1 540.05
MT2	630.02	1 660.36	0.8786		1 458.79
MT3P	278.86	759.20		0.6984	530.23
MT3FP	720.15	3 731.86		0.4697	1 752.85
MT4P	402.10	1 477.36		0.6984	1 031.79
MT4FP	261.96	1 597.83		0.4697	750.50
				PTCBMT	7 064.21
Pérdidas Reconocidas en MT	86.36			PPRMT	270.29
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 317.28	693.56			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	41.80	166.35	0.8871		147.57
BT3P	61.44	153.22		0.6517	99.85
BT3FP	28.25	196.57		0.4469	87.85
BT4P	8.11	22.13		0.6517	14.42
BT4FP	26.99	155.29		0.4469	69.40
				PTCBBT	419.09
BT5A.A	0.77				3.57
BT5A.B	5.36				17.33
BT5B	4 721.02				10 561.56
BT5C	404.35				1 123.18
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	2.71				6.34
BT6	16.49				36.89
BT7					0.00
				PTCM	11 748.87
Pérdidas Reconocidas en BT	490.25			PPRBT	1 400.53
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	7 483.30
PPMT	1.0131			PTCM	11 748.87
PESED	1.0465			PPR	1 670.82
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.8843
				FBPVADBT	1.0118

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur MD (kW): 18 313.35
 Sistema Eléctrico: Cañete Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 14/06/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	9 247.62	18 313.32		1	18 313.35
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	35.46	88.78		1	88.78
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	9 212.16	18 224.54		1	18 224.57
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	9 212.16	18 224.54		1	18 224.57
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	80.67	201.97			201.97
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 131.50	18 022.57		1	18 022.59
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 131.50	18 022.57	0.7037	1	18 022.59
		FCVV=	1.1102	IPMT	20 008.68

Ingreso Real Mercado Regulado	9 131.50				20 008.68
Exceso (Defecto) de Pérdidas	784.51	0.7037	EDP		1 548.36
			MD		18 460.32
			DCMT		4 002.48
			PDCMT		76.67

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 346.99			PTCMT	20 335.07
				PTCBT	13 016.89

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 775.29	11 003.08			
MT1	593.62	1 755.44	0.8786		1 542.33
MT2	546.74	1 567.69	0.8786		1 377.37
MT3P	425.17	1 134.09		0.6984	792.05
MT3FP	614.23	3 476.30		0.4697	1 632.82
MT4P	423.06	1 911.71		0.6984	1 335.14
MT4FP	172.48	1 157.85		0.4697	543.84
				PTCBMT	7 223.55
Pérdidas Reconocidas en MT	81.83			PPRMT	262.94

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 026.43	685.82			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	35.24	155.45	0.8871		137.90
BT3P	69.31	207.65		0.6517	135.33
BT3FP	18.15	142.30		0.4469	63.59
BT4P	11.52	31.59		0.6517	20.59
BT4FP	23.59	148.83		0.4469	66.51
				PTCBBT	423.92
BT5A.A	0.84				3.82
BT5A.B	4.68				17.86
BT5B	4 479.41				10 021.05
BT5C	364.46				1 012.39
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	2.74				6.43
BT6	16.49				36.89
BT7					0.00
				PTCM	11 098.43
Pérdidas Reconocidas en BT	463.44			PPRBT	1 326.22

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	7 647.47
PPMT	1.0131			PTCM	11 098.43
PESED	1.0465			PPR	1 589.17
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.9078
				FBPVADBT	1.1048

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur

MD (kW): 18 791.34

Sistema Eléctrico: Cañete

Mes: Julio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 27/07/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	9 742.95	18 791.36		1	18 791.34
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	34.48	84.41		1	84.41
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	9 708.47	18 706.95		1	18 706.93
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	9 708.47	18 706.95		1	18 706.93
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	80.09	196.07			196.07
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 628.38	18 510.88		1	18 510.86
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 628.38	18 510.88	0.6991	1	18 510.86
		FCVV=	1.1102	IPMT	20 550.75
Ingreso Real Mercado Regulado	9 628.38				20 550.75
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 366.70		0.6991	EDP	2 627.52
				MD	17 923.24
				DCMT	4 488.72
				PDCMT	75.53
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 261.68			PTCMT	20 007.83
				PTCBT	12 825.14
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 776.15	10 913.62			
MT1	717.37	1 749.67	0.8786		1 537.26
MT2	557.07	1 485.97	0.8786		1 305.57
MT3P	290.02	859.87		0.6984	600.53
MT3FP	656.07	3 832.94		0.4697	1 800.33
MT4P	411.99	1 941.29		0.6984	1 355.80
MT4FP	143.63	1 043.88		0.4697	490.31
				PTCBMT	7 089.81
Pérdidas Reconocidas en MT	80.99			PPRMT	258.71
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 948.31	698.64			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	34.70	153.73	0.8871		136.37
BT3P	58.22	152.05		0.6517	99.09
BT3FP	24.91	211.29		0.4469	94.43
BT4P	10.96	31.59		0.6517	20.59
BT4FP	22.19	149.98		0.4469	67.03
				PTCBBT	417.50
BT5A.A	0.78				3.43
BT5A.B	1.81				9.19
BT5B	4 415.68				9 878.48
BT5C	362.56				1 007.12
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	16.49				36.89
BT7					0.00
				PTCM	10 935.12
Pérdidas Reconocidas en BT	456.23			PPRBT	1 306.69
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	7 507.31
PPMT	1.0131			PTCM	10 935.12
PESED	1.0465			PPR	1 565.40
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.8958
				FBPVADBT	1.0416

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur MD (kW): 18 170.13
 Sistema Eléctrico: Cañete Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 04/08/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)

Muy Alta Tensión (MAT)

Ingreso en MAT	9 635.86	18 170.12		1	18 170.13
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	31.63	74.64		1	74.64

Alta Tensión (AT)

Ingreso a AT desde MAT	9 604.24	18 095.48		1	18 095.48
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	9 604.24	18 095.48		1	18 095.48
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	79.42	187.45			187.45

Media Tensión (MT)

Ingreso a MT desde AT	9 524.81	17 908.02		1	17 908.03
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 524.81	17 908.02	0.7149	1	17 908.03
		FCVV=	1.1102	IPMT	19 881.49

Ingreso Real Mercado Regulado	9 524.81				19 881.49
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 091.48		0.7149	EDP	2 052.14
				MD	17 829.36
				DCMT	4 127.76
				PDCMT	74.36

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)

Mercado Regulado

Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 433.34			PTCMT	19 987.99
				PTCBT	13 067.94

Media Tensión (MT)

Ventas Mercado Regulado y Libre	2 843.74	10 541.62			
MT1	667.24	1 756.06	0.8786		1 542.87
MT2	621.91	1 455.36	0.8786		1 278.68
MT3P	329.05	957.57		0.6984	668.77
MT3FP	629.27	3 471.74		0.4697	1 630.68
MT4P	384.59	1 517.39		0.6984	1 059.75
MT4FP	211.68	1 383.50		0.4697	649.83
				PTCBMT	6 830.57
Pérdidas Reconocidas en MT	82.67			PPRMT	258.46

Baja Tensión (BT)

Ventas Mercado Regulado y Libre	5 042.05	697.33			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	33.76	152.75	0.8871		135.50
BT3P	63.66	162.01		0.6517	105.58
BT3FP	27.27	203.57		0.4469	90.98
BT4P	18.38	60.36		0.6517	39.34
BT4FP	15.07	118.64		0.4469	53.02
				PTCBBT	424.42
BT5A.A	0.77				3.43
BT5A.B	6.21				23.06
BT5B	4 476.67				10 014.91
BT5C	381.03				1 058.42
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	2.74				6.41
BT6	16.49				36.89
BT7					0.00
				PTCM	11 143.12
Pérdidas Reconocidas en BT	464.88			PPRBT	1 331.42

Factores de Expansión de Pérdidas

PEMT	1.0099	PTCB	7 254.99
PPMT	1.0131	PTCM	11 143.12
PESED	1.0465	PPR	1 589.88
PPSED	1.0532		
PEBT	1.0922		
PPBT	1.1151		
PEBTCO	1.0880		
PPBTCO	1.1093		
		FBPVADMT	0.8920
		FBPVADBT	1.0428

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur

MD (kW): 17 531.40

Sistema Eléctrico: Cañete

Mes: Setiembre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 01/09/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	9 073.18	17 531.36		1	17 531.40
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	36.03	87.11		1	87.11
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	9 037.15	17 444.25		1	17 444.29
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	9 037.15	17 444.25		1	17 444.29
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	88.03	212.85			212.85
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	8 949.11	17 231.40		1	17 231.44
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 949.11	17 231.40	0.7213	1	17 231.44
		FCVV=	1.1102	IPMT	19 130.35
Ingreso Real Mercado Regulado	8 949.11				19 130.35
Exceso (Defecto) de Pérdidas	850.37		0.7213	EDP	1 637.37
				MD	17 492.97
				DCMT	3 967.28
				PDCMT	71.00
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 098.75			PTCMT	19 832.53
				PTCBT	12 679.09
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 672.75	10 748.87			
MT1	325.34	1 713.64	0.8786		1 505.60
MT2	625.29	1 401.47	0.8786		1 231.33
MT3P	512.39	1 481.00		0.6984	1 034.33
MT3FP	629.59	3 357.90		0.4697	1 577.21
MT4P	419.83	1 747.83		0.6984	1 220.68
MT4FP	160.31	1 047.03		0.4697	491.79
				PTCBMT	7 060.95
Pérdidas Reconocidas en MT	79.39			PPRMT	256.45
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 895.27	666.26			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	36.29	133.14	0.8871		118.11
BT3P	62.01	178.49		0.6517	116.32
BT3FP	20.37	176.47		0.4469	78.86
BT4P	15.56	50.09		0.6517	32.64
BT4FP	17.00	128.07		0.4469	57.23
				PTCBBT	403.17
BT5A.A	0.77				3.54
BT5A.B	4.03				14.77
BT5B	4 351.33				9 734.53
BT5C	368.53				1 023.69
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	2.88				6.74
BT6	16.49				36.89
BT7					0.00
				PTCM	10 820.16
Pérdidas Reconocidas en BT	451.34			PPRBT	1 291.81
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	7 464.12
PPMT	1.0131			PTCM	10 820.16
PESED	1.0465			PPR	1 548.25
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.8820
				FBPVADBT	1.0612

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur

MD (kW): 17 799.44

Sistema Eléctrico: Cañete

Mes: Octubre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 12/10/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	9 598.86	17 799.44		1	17 799.44
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	40.02	91.92		1	91.92
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	9 558.83	17 707.52		1	17 707.52
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	9 558.83	17 707.52		1	17 707.52
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	93.47	214.66			214.66
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 465.37	17 492.85		1	17 492.85
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 465.37	17 492.85	0.7273	1	17 492.85
		FCVV=	1.1102	IPMT	19 420.57
Ingreso Real Mercado Regulado	9 465.37				19 420.57
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 074.81		0.7273	EDP	1 986.35
				MD	17 434.21
				DCMT	3 491.96
				PDCMT	70.94
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 390.55			PTCMT	19 255.57
				PTCBT	13 027.39
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 790.21	9 563.60			
MT1	278.33	1 212.94	0.8786		1 065.69
MT2	630.86	1 323.16	0.8786		1 162.53
MT3P	575.97	1 318.25		0.6984	920.67
MT3FP	734.92	3 319.93		0.4697	1 559.37
MT4P	406.44	1 386.64		0.6984	968.43
MT4FP	163.68	1 002.68		0.4697	470.96
				PTCBMT	6 147.64
Pérdidas Reconocidas en MT	82.25			PPRMT	248.99
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 052.27	614.77			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	37.50	119.47	0.8871		105.98
BT3P	54.03	118.94		0.6517	77.51
BT3FP	27.72	204.64		0.4469	91.45
BT4P	14.70	44.45		0.6517	28.97
BT4FP	18.32	127.27		0.4469	56.88
				PTCBBT	360.79
BT5A.A	0.74				3.66
BT5A.B	4.43				15.69
BT5B	4 504.26				10 076.65
BT5C	371.45				1 031.81
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	2.63				6.16
BT6	16.49				36.89
BT7					0.00
				PTCM	11 170.85
Pérdidas Reconocidas en BT	465.82			PPRBT	1 327.29
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	6 508.44
PPMT	1.0131			PTCM	11 170.85
PESED	1.0465			PPR	1 576.28
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.9054
				FBPVADBT	1.0648

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur MD (kW): 18 022.14
Sistema Eléctrico: Cañete Mes: Noviembre
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 17/11/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	9 236.93	18 022.12		1	18 022.14
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	36.49	89.17		1	89.17
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	9 200.45	17 932.95		1	17 932.97
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	9 200.45	17 932.95		1	17 932.97
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	89.28	218.22			218.22
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 111.16	17 714.73		1	17 714.75
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 111.16	17 714.73	0.7143	1	17 714.75
		FCVV=	1.1102	IPMT	19 666.91

Ingreso Real Mercado Regulado	9 111.16				19 666.91
Exceso (Defecto) de Pérdidas	595.50	0.7143	EDP		1 157.82
			MD		18 509.10
			DCMT		3 750.12
			PDCMT		73.17

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 515.66			PTCMT	19 557.12
				PTCBT	13 430.86

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 720.44	9 338.99			
MT1	289.56	1 214.84	0.8786		1 067.36
MT2	620.79	1 296.89	0.8786		1 139.45
MT3P	513.54	1 431.75		0.6984	999.93
MT3FP	699.69	3 128.15		0.4697	1 469.29
MT4P	446.52	1 338.12		0.6984	934.54
MT4FP	150.35	929.24		0.4697	436.46
				PTCBMT	6 047.04
Pérdidas Reconocidas en MT	83.48			PPRMT	252.89

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 229.57	577.59			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	39.09	97.58	0.8871		86.56
BT3P	61.28	125.57		0.6517	81.83
BT3FP	23.18	184.82		0.4469	82.60
BT4P	14.73	44.34		0.6517	28.90
BT4FP	18.91	125.28		0.4469	55.99
				PTCBBT	335.88
BT5A.A	0.80				3.80
BT5A.B	4.48				16.24
BT5B	4 686.26				10 483.80
BT5C	363.95				1 010.98
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	2.91				6.81
BT6	13.99				31.29
BT7					0.00
				PTCM	11 552.92
Pérdidas Reconocidas en BT	482.17			PPRBT	1 368.40

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	6 382.92
PPMT	1.0131			PTCM	11 552.92
PESED	1.0465			PPR	1 621.29
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	0.9464
				FBPVADBT	1.0934

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Luz del Sur MD (kW): 21 036.96
Sistema Eléctrico: Cañete Mes: Diciembre
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 31/12/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	10 327.68	22 112.48		0	21 036.96
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	60.41	169.77		0	161.52
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	10 267.26	21 942.71		0	20 875.44
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	10 267.26	21 942.71		0	20 875.44
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	116.17	326.48			310.60
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 151.09	21 616.23		0	20 564.85
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 151.09	21 616.23	0.6635	0	20 564.85
		FCVV=	1.1102	IPMT	22 831.09

Ingreso Real Mercado Regulado	10 151.09				22 831.09
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 138.63	0.6635	EDP		2 306.73
			MD		20 524.37
			DCMT		4 558.68
			PDCMT		85.41

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 012.46			PTCMT	20 521.91
				PTCBT	14 186.24

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 895.92	9 603.38			
MT1	346.22	1 218.29	0.8786		1 070.39
MT2	667.14	1 347.63	0.8786		1 184.03
MT3P	712.35	2 064.85		0.6984	1 442.09
MT3FP	542.97	2 607.06		0.4697	1 224.54
MT4P	366.72	968.97		0.6984	676.73
MT4FP	260.52	1 396.58		0.4697	655.97
				PTCBMT	6 253.75
Pérdidas Reconocidas en MT	88.35			PPRMT	265.36

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 519.31	587.14			
BT1	0.00	0.00	0.8871		0.00
BT2	40.20	105.10	0.8871		93.23
BT3P	60.48	127.97		0.6517	83.40
BT3FP	25.97	189.60		0.4469	84.73
BT4P	14.15	44.64		0.6517	29.09
BT4FP	20.88	119.83		0.4469	53.55
				PTCBBT	344.01
BT5A.A	0.83				3.92
BT5A.B	5.45				18.31
BT5B	4 912.09				10 989.01
BT5C	405.42				1 126.15
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	2.88				6.74
BT6	30.97				69.29
BT7					0.00
				PTCM	12 213.43
Pérdidas Reconocidas en BT	508.88			PPRBT	1 445.36

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0099			PTCB	6 597.76
PPMT	1.0131			PTCM	12 213.43
PESED	1.0465			PPR	1 710.72
PPSED	1.0532				
PEBT	1.0922				
PPBT	1.1151				
PEBTCO	1.0880				
PPBTCO	1.1093				
				FBPVADMT	1.0001
				FBPVADBT	1.1194

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 28 936.68
 Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 10/01/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	16 083.75	29 187.00		0	28 936.68
Total Ingreso a AT	16 083.75	29 187.00		0	28 936.68
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	58.04	146.36			145.10
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	16 025.71	29 040.64		0	28 791.57
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	16 025.71	29 040.64	0.7481	0	28 791.57
		FCVV=	1.0910	IPMT	31 411.61

Ingreso Real Mercado Regulado	16 025.71				31 411.61
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 636.68	0.7481	EDP		2 940.44
			MD		28 471.17
			DCMT		6 974.34
			PDCMT		140.27

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	14 389.03			PTCMT	33 427.19
				PTCBT	22 592.07

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 033.74	13 176.55			
MT1	3 197.94	7 385.83	0.9087		6 711.50
MT2	554.74	1 209.74	0.9087		1 099.29
MT3P	526.69	1 417.84		0.7187	1 019.00
MT3FP	517.30	2 200.17		0.5661	1 245.52
MT4P	66.07	151.33		0.7187	108.76
MT4FP	171.00	811.65		0.5661	459.47
				PTCBMT	10 643.54
Pérdidas Reconocidas en MT	165.00			PPRMT	591.05

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 435.96	1 004.01			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	116.60	274.25		0.7016	192.41
BT3FP	47.51	324.90		0.4671	151.76
BT4P	61.44	136.48		0.7016	95.75
BT4FP	47.58	268.38		0.4671	125.36
				PTCBBT	565.29
BT5A.A	15.34				24.80
BT5A.B	0.12				1.39
BT5B	7 582.68				17 758.04
BT5C	525.62				1 460.06
BT5D	39.07				91.49
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 335.77
Pérdidas Reconocidas en BT	754.33			PPRBT	2 291.55

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	11 208.83
PPMT	1.0180			PTCM	19 335.77
PESED	1.0505			PPR	2 882.60
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8517
				FBPVADBT	0.9453

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 29 166.43
 Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 01/02/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	15 174.46	30 182.84		0	29 166.43
Total Ingreso a AT	15 174.46	30 182.84		0	29 166.43
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	56.47	146.09			141.17
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	15 117.99	30 036.74		0	29 025.25
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 117.99	30 036.74	0.7751	0	29 025.25
		FCVV=	1.0910	IPMT	31 666.55

Ingreso Real Mercado Regulado	15 117.99				31 666.55
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 918.94		0.7751	EDP	3 684.21
				MD	27 982.34
				DCMT	6 808.10
				PDCMT	143.78

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	13 199.05			PTCMT	30 916.90
				PTCBT	19 933.35

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 926.10	13 342.32			
MT1	3 031.30	7 434.70	0.9087		6 755.91
MT2	559.00	1 193.97	0.9087		1 084.96
MT3P	620.73	1 698.43		0.7187	1 220.66
MT3FP	435.23	1 986.34		0.5661	1 124.47
MT4P	61.09	136.91		0.7187	98.40
MT4FP	218.76	891.95		0.5661	504.93
				PTCBMT	10 789.34
Pérdidas Reconocidas en MT	151.35			PPRMT	546.66

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 455.08	1 007.59			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	118.43	311.19		0.7016	218.33
BT3FP	45.69	270.20		0.4671	126.21
BT4P	79.00	200.10		0.7016	140.39
BT4FP	36.26	226.11		0.4671	105.62
				PTCBBT	590.54
BT5A.A	16.33				24.80
BT5A.B	0.12				1.39
BT5B	6 717.60				15 732.09
BT5C	404.31				1 123.09
BT5D	37.34				87.44
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 968.81
Pérdidas Reconocidas en BT	666.52			PPRBT	2 021.54

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	11 379.89
PPMT	1.0180			PTCM	16 968.81
PESED	1.0505			PPR	2 568.20
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.9051
				FBPVADBT	1.0550

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 30 045.67
 Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 16/03/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	16 908.85	31 384.69		0	30 045.67
Total Ingreso a AT	16 908.85	31 384.69		0	30 045.67
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	60.30	157.46			150.74
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	16 848.55	31 227.23		0	29 894.93
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	16 848.55	31 227.23	0.7575	0	29 894.93
		FCVV=	1.0910	IPMT	32 615.37

Ingreso Real Mercado Regulado	16 848.55				32 615.37
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 276.65		0.7575	EDP	5 813.87
				MD	26 801.50
				DCMT	7 100.19
				PDCMT	153.77

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	13 571.90			PTCMT	30 608.18
				PTCBT	19 183.03

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 573.36	13 914.76			
MT1	3 496.36	7 743.22	0.9087		7 036.26
MT2	549.65	1 194.20	0.9087		1 085.17
MT3P	568.12	1 464.38		0.7187	1 052.45
MT3FP	594.33	2 392.67		0.5661	1 354.49
MT4P	174.44	396.89		0.7187	285.25
MT4FP	190.46	723.39		0.5661	409.51
				PTCBMT	11 223.14
Pérdidas Reconocidas en MT	155.63			PPRMT	541.21

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 199.24	1 032.69			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	120.06	274.72		0.7016	192.74
BT3FP	60.49	313.61		0.4671	146.49
BT4P	79.45	191.87		0.7016	134.62
BT4FP	37.02	252.49		0.4671	117.94
				PTCBBT	591.79
BT5A.A	21.06				33.14
BT5A.B	0.32				3.69
BT5B	6 489.43				15 197.72
BT5C	356.30				989.72
BT5D	35.12				82.24
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 306.52
Pérdidas Reconocidas en BT	643.68			PPRBT	1 945.54

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	11 814.92
PPMT	1.0180			PTCM	16 306.52
PESED	1.0505			PPR	2 486.75
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8756
				FBPVADBT	1.0190

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 28 900.38
 Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 03/04/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	15 829.37	29 379.66		0	28 900.38
Total Ingreso a AT	15 829.37	29 379.66		0	28 900.38
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	63.11	160.40			157.78
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	15 766.26	29 219.26		0	28 742.60
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 766.26	29 219.26	0.7619	0	28 742.60
		FCVV=	1.0910	IPMT	31 358.18

Ingreso Real Mercado Regulado	15 766.26				31 358.18
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 357.44		0.7619	EDP	4 297.72
				MD	27 060.46
				DCMT	8 384.33
				PDCMT	151.85

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	13 408.82			PTCMT	31 143.80
				PTCBT	19 250.01

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 405.34	14 453.50			
MT1	3 448.51	8 176.77	0.9087		7 430.23
MT2	484.69	1 136.60	0.9087		1 032.83
MT3P	591.02	1 607.22		0.7187	1 155.11
MT3FP	566.35	2 367.36		0.5661	1 340.16
MT4P	154.67	428.15		0.7187	307.71
MT4FP	160.09	737.40		0.5661	417.44
				PTCBMT	11 683.49
Pérdidas Reconocidas en MT	153.76			PPRMT	550.68

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 205.49	1 029.64			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	110.93	264.49		0.7016	185.57
BT3FP	59.07	342.48		0.4671	159.97
BT4P	69.21	174.79		0.7016	122.63
BT4FP	42.72	247.88		0.4671	115.78
				PTCBBT	583.95
BT5A.A	20.07				28.79
BT5A.B	0.34				3.99
BT5B	6 468.77				15 149.35
BT5C	399.13				1 108.69
BT5D	35.24				82.52
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 373.35
Pérdidas Reconocidas en BT	644.23			PPRBT	1 952.33

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	12 267.44
PPMT	1.0180			PTCM	16 373.35
PESED	1.0505			PPR	2 503.01
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8689
				FBPVADBT	0.9623

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 26 548.14
 Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/05/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	14 743.34	26 548.14		1	26 548.14
Total Ingreso a AT	14 743.34	26 548.14		1	26 548.14
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	63.64	159.11			159.11
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	14 679.70	26 389.03		1	26 389.03
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 679.70	26 389.03	0.7477	1	26 389.03
		FCVV=	1.0910	IPMT	28 790.44

Ingreso Real Mercado Regulado	14 679.70				28 790.44
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 935.59	0.7477	EDP		3 479.52
			MD		25 310.92
			DCMT		7 425.81
			PDCMT		143.70

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 744.11			PTCMT	30 299.90
				PTCBT	18 443.08

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 135.61	14 466.88			
MT1	3 502.75	8 197.80	0.9087		7 449.35
MT2	427.80	1 109.55	0.9087		1 008.25
MT3P	529.74	1 617.25		0.7187	1 162.32
MT3FP	438.27	2 371.04		0.5661	1 342.25
MT4P	48.87	144.01		0.7187	103.50
MT4FP	188.16	1 027.22		0.5661	581.51
				PTCBMT	11 647.17
Pérdidas Reconocidas en MT	146.14			PPRMT	535.75

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 849.84	1 043.40			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	96.32	265.17		0.7016	186.04
BT3FP	50.81	354.14		0.4671	165.42
BT4P	54.15	147.99		0.7016	103.83
BT4FP	40.18	276.10		0.4671	128.97
				PTCBBT	584.26
BT5A.A	16.18				25.49
BT5A.B	0.39				4.49
BT5B	6 114.54				14 319.76
BT5C	446.06				1 239.07
BT5D	31.22				73.12
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	15 661.93
Pérdidas Reconocidas en BT	612.53			PPRBT	1 870.79

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	12 231.43
PPMT	1.0180			PTCM	15 661.93
PESED	1.0505			PPR	2 406.54
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8353
				FBPVADBT	0.9620

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 27 141.01
 Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 02/06/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 642.89	28 341.22		0	27 141.01
Total Ingreso a AT	13 642.89	28 341.22		0	27 141.01
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	61.33	160.10			153.32
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 581.56	28 181.12		0	26 987.70
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 581.56	28 181.12	0.6990	0	26 987.70
		FCVV=	1.0910	IPMT	29 443.58

Ingreso Real Mercado Regulado	13 581.56				29 443.58
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 513.52	0.6990	EDP		3 007.50
			MD		26 436.08
			DCMT		6 849.01
			PDCMT		150.84

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 068.04			PTCMT	30 010.51
				PTCBT	18 055.56

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 685.28	14 556.30			
MT1	3 207.59	8 306.01	0.9087		7 547.67
MT2	392.20	1 099.22	0.9087		998.86
MT3P	497.85	1 649.74		0.7187	1 185.67
MT3FP	381.64	2 343.31		0.5661	1 326.55
MT4P	50.46	191.77		0.7187	137.83
MT4FP	155.55	966.25		0.5661	547.00
				PTCBMT	11 743.57
Pérdidas Reconocidas en MT	138.38			PPRMT	530.64

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 649.66	1 052.64			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.01	7.94	0.9085		7.21
BT3P	96.41	297.85		0.7016	208.97
BT3FP	39.74	323.70		0.4671	151.20
BT4P	61.66	234.72		0.7016	164.68
BT4FP	22.53	188.43		0.4671	88.02
				PTCBBT	620.08
BT5A.A	16.01				23.60
BT5A.B	0.40				4.62
BT5B	5 839.53				13 675.71
BT5C	545.34				1 514.84
BT5D	28.04				65.68
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	15 284.45
Pérdidas Reconocidas en BT	594.71			PPRBT	1 831.77

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	12 363.65
PPMT	1.0180			PTCM	15 284.45
PESED	1.0505			PPR	2 362.41
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8809
				FBPVADBT	1.0765

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 25 110.62
Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Julio
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 05/07/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 518.30	25 110.62		1	25 110.62
Total Ingreso a AT	13 518.30	25 110.62		1	25 110.62
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	55.83	139.57			139.57
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 462.47	24 971.05		1	24 971.05
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 462.47	24 971.05	0.7246	1	24 971.05
		FCVV=	1.0910	IPMT	27 243.42
Ingreso Real Mercado Regulado	13 462.47				27 243.42
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 452.11		0.7246	EDP	2 693.46
				MD	24 549.95
				DCMT	7 132.18
				PDCMT	133.63
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 010.36			PTCMT	29 005.94
				PTCBT	18 201.75
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 549.32	13 316.98			
MT1	3 062.38	7 098.84	0.9087		6 450.72
MT2	416.88	1 072.75	0.9087		974.81
MT3P	510.49	1 661.01		0.7187	1 193.77
MT3FP	360.23	2 327.62		0.5661	1 317.67
MT4P	47.69	139.90		0.7187	100.55
MT4FP	151.65	1 016.86		0.5661	575.64
				PTCBMT	10 613.15
Pérdidas Reconocidas en MT	137.72			PPRMT	512.88
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 722.01	1 040.46			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.18	3.99	0.9085		3.62
BT3P	96.47	294.80		0.7016	206.83
BT3FP	40.25	324.17		0.4671	151.42
BT4P	56.84	202.31		0.7016	141.94
BT4FP	31.90	215.20		0.4671	100.52
				PTCBBT	604.33
BT5A.A	15.32				22.10
BT5A.B	0.35				4.09
BT5B	5 939.18				13 909.09
BT5C	516.50				1 434.71
BT5D	25.03				58.62
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	15 428.61
Pérdidas Reconocidas en BT	601.31			PPRBT	1 846.98
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	11 217.48
PPMT	1.0180			PTCM	15 428.61
PESED	1.0505			PPR	2 359.85
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8464
				FBPVADBT	0.9496

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 23 112.72
 Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 31/08/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	12 033.18	28 043.90		0	23 112.72
Total Ingreso a AT	12 033.18	28 043.90		0	23 112.72
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	54.28	164.64			135.69
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 978.90	27 879.25		0	22 977.02
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 978.90	27 879.25	0.7007	0	22 977.02
		FCVV=	1.0910	IPMT	25 067.93

Ingreso Real Mercado Regulado	11 978.90				25 067.93
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 291.35		0.7007	EDP	- 558.85
				MD	25 626.78
				DCMT	5 865.95
				PDCMT	145.67

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 270.25			PTCMT	28 873.01
				PTCBT	18 317.95

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 753.17	13 020.94			
MT1	3 143.89	6 932.26	0.9087		6 299.35
MT2	477.25	1 037.20	0.9087		942.50
MT3P	513.44	1 590.36		0.7187	1 142.99
MT3FP	380.55	2 313.89		0.5661	1 309.90
MT4P	65.99	158.92		0.7187	114.22
MT4FP	172.05	988.30		0.5661	559.48
				PTCBMT	10 368.43
Pérdidas Reconocidas en MT	140.70			PPRMT	510.52

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 770.62	998.99			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.09	3.99	0.9085		3.62
BT3P	94.09	286.44		0.7016	200.96
BT3FP	41.18	321.91		0.4671	150.36
BT4P	53.74	169.49		0.7016	118.92
BT4FP	31.83	217.17		0.4671	101.44
				PTCBBT	575.30
BT5A.A	15.81				24.97
BT5A.B	0.43				4.98
BT5B	5 985.79				14 018.24
BT5C	525.17				1 458.81
BT5D	22.49				52.68
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	15 559.67
Pérdidas Reconocidas en BT	605.77			PPRBT	1 859.08

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	10 943.73
PPMT	1.0180			PTCM	15 559.67
PESED	1.0505			PPR	2 369.60
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8876
				FBPVADBT	1.0708

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 25 060.05
 Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 26/09/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 895.30	25 060.05		1	25 060.05
Total Ingreso a AT	10 895.30	25 060.05		1	25 060.05
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	50.09	125.23			125.23
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 845.21	24 934.82		1	24 934.82
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 845.21	24 934.82	0.6041	1	24 934.82
		FCVV=	1.0910	IPMT	27 203.89
Ingreso Real Mercado Regulado	10 845.21				27 203.89
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 860.50		0.6041	EDP	- 4 277.57
				MD	31 481.46
				DCMT	5 793.82
				PDCMT	197.23
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 705.71			PTCMT	29 345.40
				PTCBT	18 798.06
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 960.45	12 920.46			
MT1	3 151.75	7 017.16	0.9087		6 376.50
MT2	575.38	1 090.32	0.9087		990.77
MT3P	521.69	1 608.15		0.7187	1 155.78
MT3FP	471.46	2 129.26		0.5661	1 205.38
MT4P	59.68	154.25		0.7187	110.86
MT4FP	180.47	921.30		0.5661	521.55
				PTCBMT	10 360.84
Pérdidas Reconocidas en MT	145.70			PPRMT	518.88
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 975.70	943.42			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.38	3.99	0.9085		3.62
BT3P	88.37	258.36		0.7016	181.26
BT3FP	42.02	310.48		0.4671	145.02
BT4P	59.35	200.75		0.7016	140.85
BT4FP	23.04	169.85		0.4671	79.34
				PTCBBT	550.09
BT5A.A	16.16				25.35
BT5A.B	0.49				5.71
BT5B	6 305.15				14 766.16
BT5C	411.04				1 141.77
BT5D	29.70				69.56
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 008.54
Pérdidas Reconocidas en BT	623.86			PPRBT	1 907.04
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	10 910.93
PPMT	1.0180			PTCM	16 008.54
PESED	1.0505			PPR	2 425.92
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	1.0728
				FBPVADBT	1.3560

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 22 685.75
 Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 17/10/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	11 337.67	22 685.75		1	22 685.75
Total Ingreso a AT	11 337.67	22 685.75		1	22 685.75
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	52.12	130.29			130.29
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 285.55	22 555.46		1	22 555.46
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 285.55	22 555.46	0.6725	1	22 555.46
		FCVV=	1.0910	IPMT	24 608.00

Ingreso Real Mercado Regulado	11 285.55				24 608.00
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 697.43		0.6725	EDP	- 1 393.90
				MD	26 001.90
				DCMT	5 948.05
				PDCMT	151.61

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 982.98			PTCMT	28 948.47
				PTCBT	17 699.73

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 642.57	13 584.19			
MT1	2 834.65	7 858.46	0.9087		7 140.98
MT2	554.52	1 101.42	0.9087		1 000.86
MT3P	595.83	1 756.32		0.7187	1 262.27
MT3FP	409.88	1 872.84		0.5661	1 060.22
MT4P	63.30	145.24		0.7187	104.38
MT4FP	184.39	849.91		0.5661	481.13
				PTCBMT	11 049.84
Pérdidas Reconocidas en MT	137.41			PPRMT	511.86

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 611.70	880.30			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.24	3.99	0.9085		3.62
BT3P	73.91	163.52		0.7016	114.72
BT3FP	68.58	359.70		0.4671	168.02
BT4P	62.03	161.09		0.7016	113.02
BT4FP	30.15	192.00		0.4671	89.69
				PTCBBT	489.07
BT5A.A	16.45				24.52
BT5A.B	0.50				5.76
BT5B	5 924.42				13 874.51
BT5C	407.37				1 131.57
BT5D	28.07				65.74
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	15 102.10
Pérdidas Reconocidas en BT	591.31			PPRBT	1 795.60

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	11 538.91
PPMT	1.0180			PTCM	15 102.10
PESED	1.0505			PPR	2 307.46
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8982
				FBPVADBT	1.1244

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 22 067.52
 Sistema Eléctrico: Chincha Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 17/11/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 542.69	22 067.52		1	22 067.52
Total Ingreso a AT	10 542.69	22 067.52		1	22 067.52
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	50.54	126.35			126.35
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 492.15	21 941.17		1	21 941.17
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 492.15	21 941.17	0.6642	1	21 941.17
		FCVV=	1.0910	IPMT	23 937.82

Ingreso Real Mercado Regulado	10 492.15				23 937.82
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 403.75	0.6642	EDP		- 2 935.51
			MD		26 873.33
			DCMT		5 650.58
			PDCMT		146.60

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 895.90			PTCMT	29 766.09
				PTCBT	18 381.41

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 279.11	13 705.61			
MT1	2 509.35	7 901.24	0.9087		7 179.86
MT2	521.56	1 081.26	0.9087		982.54
MT3P	617.57	1 871.56		0.7187	1 345.09
MT3FP	349.86	1 772.64		0.5661	1 003.49
MT4P	149.26	403.82		0.7187	290.22
MT4FP	131.52	675.09		0.5661	382.17
				PTCBMT	11 183.38
Pérdidas Reconocidas en MT	136.41			PPRMT	526.32

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 866.30	893.75			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.21	3.99	0.9085		3.62
BT3P	71.71	159.68		0.7016	112.03
BT3FP	68.63	358.17		0.4671	167.30
BT4P	61.01	157.10		0.7016	110.22
BT4FP	31.35	214.81		0.4671	100.34
				PTCBBT	493.52
BT5A.A	17.01				25.13
BT5A.B	0.48				5.55
BT5B	6 188.51				14 493.00
BT5C	398.15				1 105.98
BT5D	29.24				68.47
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	15 698.13
Pérdidas Reconocidas en BT	614.08			PPRBT	1 864.75

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	11 676.89
PPMT	1.0180			PTCM	15 698.13
PESED	1.0505			PPR	2 391.07
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.9028
				FBPVADBT	1.1466

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrodunas

MD (kW):25 112.20

Sistema Eléctrico:Chincha

Mes:Diciembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:28/12/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 996.88	25 112.20		1	25 112.20
Total Ingreso a AT	13 996.88	25 112.20		1	25 112.20
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	60.38	150.96			150.96

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 936.49	24 961.24		1	24 961.24
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 936.49	24 961.24	0.7504	1	24 961.24
FCVV=			1.0910	IPMT	27 232.71

Ingreso Real Mercado Regulado	13 936.49				27 232.71
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 813.46	0.7504	EDP		3 248.03
			MD		23 984.68
			DCMT		5 437.03
			PDCMT		116.99

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 123.03			PTCMT	30 735.99
				PTCBT	19 090.59

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 207.18	14 117.12			
MT1	2 367.63	8 023.51	0.9087		7 290.96
MT2	477.26	1 114.21	0.9087		1 012.48
MT3P	629.32	1 692.37		0.7187	1 216.30
MT3FP	415.91	2 089.32		0.5661	1 182.76
MT4P	159.42	386.32		0.7187	277.65
MT4FP	157.63	811.39		0.5661	459.33
				PTCBMT	11 439.49
Pérdidas Reconocidas en MT	139.01			PPRMT	543.47

Baja Tensión (BT)						
Ventas Mercado Regulado y Libre		7 138.36	919.57			
	BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
	BT2	0.20	0.02	0.9085		0.02
	BT3P	79.39	165.77		0.7016	116.30
	BT3FP	73.12	368.71		0.4671	172.23
	BT4P	76.78	183.40		0.7016	128.67
	BT4FP	31.82	201.67		0.4671	94.20
					PTCBBT	511.42
	BT5A.A	17.40				24.53
	BT5A.B	0.41				4.80
	BT5B	6 345.41				14 860.44
	BT5C	485.46				1 348.49
	BT5D	28.37				66.44
	BT5E	0.00				0.00
	BT5F					0.00
	BT6	0.00				0.00
	BT7	0.00				0.00
					PTCM	16 304.69
					PPRBT	1 936.93
Pérdidas Reconocidas en BT		638.49				

Factores de Expansión de Pérdidas			
PEMT	1.0116	PTCB	11 950.91
PPMT	1.0180	PTCM	16 304.69
PESED	1.0505	PPR	2 480.39
PPSED	1.0604		
PEBT	1.0896		
PPBT	1.1154		
PEBTCO	1.0873		
PPBTCO	1.1122		
		FBPVADMT	0.7803
		FBPVADBT	0.9654

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrodunasMD (kW):24 428.91

Sistema Eléctrico:Chincha Baja DensidadMes:Enero

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:10/01/2023 - 22:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	15 776.89	30 838.48		0	24 428.91
Total Ingreso a AT	15 776.89	30 838.48		0	24 428.91
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	56.93	179.68			142.33
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	15 719.96	30 658.80		0	24 286.57
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 719.96	30 658.80	0.8700	0	24 286.57
FCVV=			1.1609	IPMT	28 194.28
Ingreso Real Mercado Regulado	15 719.96				28 194.28
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 337.14		0.8700	EDP	2 065.82
				MD	26 128.47
				DCMT	21 117.30
				PDCMT	305.19
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	14 382.81			PTCMT	30 284.83
				PTCBT	2 632.61
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 164.60	31 558.75			
MT1	10 500.19	24 869.70	0.9087		22 599.10
MT2	1 218.69	1 567.23	0.9087		1 424.14
MT3P	594.25	1 427.42		0.7187	1 025.89
MT3FP	681.49	3 077.84		0.5661	1 742.36
MT4P	52.51	149.10		0.7187	107.16
MT4FP	117.47	467.45		0.5661	264.63
				PTCBMT	27 163.28
Pérdidas Reconocidas en MT	164.93			PPRMT	535.49
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	966.92	28.84			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.66	0.07	0.9085		0.07
BT3P	3.69	6.25		0.7016	4.39
BT3FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
BT4P	9.06	21.69		0.7016	15.22
BT4FP	0.00	0.82		0.4671	0.38
				PTCBBT	20.06
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	1.02				11.91
BT5B	802.70				1 879.87
BT5C	140.78				391.07
BT5D	7.01				16.41
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	2 299.26
Pérdidas Reconocidas en BT	86.36			PPRBT	266.75
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	27 183.33
PPMT	1.0180			PTCM	2 299.26
PESED	1.0505			PPR	802.23
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8628
				FBPVADBT	1.7876

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 23 269.20
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 17/02/2023 - 22:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	15 746.36	28 176.22		0	23 269.20
Total Ingreso a AT	15 746.36	28 176.22		0	23 269.20
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	58.55	177.25			146.38

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	15 687.81	27 998.98		0	23 122.82
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 687.81	27 998.98	1.0096	0	23 122.82
		FCVV=	1.1609	IPMT	26 843.28

Ingreso Real Mercado Regulado	15 687.81				26 843.28
Exceso (Defecto) de Pérdidas	952.97		1.0096	EDP	1 404.62
				MD	25 438.66
				DCMT	19 272.32
				PDCMT	257.34

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	14 734.84			PTCMT	31 622.39
				PTCBT	4 046.92

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 936.57	31 503.80			
MT1	10 595.51	24 601.29	0.9087		22 355.19
MT2	1 042.76	1 674.78	0.9087		1 521.87
MT3P	575.02	1 497.22		0.7187	1 076.05
MT3FP	576.90	3 089.04		0.5661	1 748.70
MT4P	49.23	150.22		0.7187	107.96
MT4FP	97.13	491.26		0.5661	278.10
				PTCBMT	27 087.89
Pérdidas Reconocidas en MT	168.96			PPRMT	559.14

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 495.54	69.14			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	1.97	0.07	0.9085		0.07
BT3P	3.32	6.25		0.7016	4.39
BT3FP	5.24	40.71		0.4671	19.02
BT4P	8.24	21.69		0.7016	15.22
BT4FP	0.00	0.41		0.4671	0.19
				PTCBBT	38.88
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.86				9.98
BT5B	1 333.66				3 123.32
BT5C	136.36				378.78
BT5D	5.88				13.78
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 525.87
Pérdidas Reconocidas en BT	133.77			PPRBT	410.61

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	27 126.77
PPMT	1.0180			PTCM	3 525.87
PESED	1.0505			PPR	969.75
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8045
				FBPVADBT	1.4601

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 22 186.62
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 17/03/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	15 333.56	28 791.48		0	22 186.62
Total Ingreso a AT	15 333.56	28 791.48		0	22 186.62
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	54.68	177.39			136.70
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	15 278.89	28 614.09		0	22 049.92
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 278.89	28 614.09	0.9313	0	22 049.92
		FCVV=	1.1609	IPMT	25 597.76

Ingreso Real Mercado Regulado	15 278.89				25 597.76
Exceso (Defecto) de Pérdidas	872.57		0.9313	EDP	1 259.26
				MD	24 338.50
				DCMT	17 799.60
				PDCMT	262.19

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	14 406.32			PTCMT	31 820.42
				PTCBT	3 730.07

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 735.95	32 079.36			
MT1	10 271.89	25 099.91	0.9087		22 808.29
MT2	1 127.37	1 714.16	0.9087		1 557.66
MT3P	572.10	1 490.77		0.7187	1 071.42
MT3FP	618.80	3 138.11		0.5661	1 776.48
MT4P	43.10	128.06		0.7187	92.04
MT4FP	102.69	508.35		0.5661	287.77
				PTCBMT	27 593.66
Pérdidas Reconocidas en MT	165.20			PPRMT	562.64

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 381.61	67.68			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	1.96	0.07	0.9085		0.07
BT3P	3.52	6.37		0.7016	4.47
BT3FP	4.59	39.20		0.4671	18.31
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	8.91	22.03		0.4671	10.29
				PTCBBT	33.14
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.96				11.16
BT5B	1 235.71				2 893.93
BT5C	120.33				334.26
BT5D	5.63				13.19
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 252.54
Pérdidas Reconocidas en BT	123.57			PPRBT	378.44

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	27 626.80
PPMT	1.0180			PTCM	3 252.54
PESED	1.0505			PPR	941.08
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7649
				FBPVADBT	1.6827

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 20 161.13
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/04/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 016.27	25 597.71		0	20 161.13
Total Ingreso a AT	13 016.27	25 597.71		0	20 161.13
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	51.88	164.68			129.70
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 964.39	25 433.03		0	20 031.42
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 964.39	25 433.03	0.8989	0	20 031.42
		FCVV=	1.1609	IPMT	23 254.48

Ingreso Real Mercado Regulado	12 964.39				23 254.48
Exceso (Defecto) de Pérdidas	768.67		0.8989	EDP	1 187.68
				MD	22 066.80
				DCMT	16 301.85
				PDCMT	236.26

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 195.71			PTCMT	29 992.30
				PTCBT	3 956.90

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 459.90	29 955.90			
MT1	8 286.83	23 170.66	0.9087		21 055.18
MT2	1 036.33	1 643.32	0.9087		1 493.28
MT3P	249.70	633.26		0.7187	455.12
MT3FP	748.51	3 860.32		0.5661	2 185.33
MT4P	37.20	125.23		0.7187	90.00
MT4FP	101.33	523.11		0.5661	296.13
				PTCBMT	25 575.05
Pérdidas Reconocidas en MT	139.85			PPRMT	530.32

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 464.95	69.14			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.15	0.08	0.9085		0.07
BT3P	3.47	6.37		0.7016	4.47
BT3FP	5.58	40.42		0.4671	18.88
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	8.89	22.27		0.4671	10.40
				PTCBBT	33.82
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.95				11.05
BT5B	1 302.12				3 049.45
BT5C	135.58				376.62
BT5D	6.22				14.56
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 451.69
Pérdidas Reconocidas en BT	131.02			PPRBT	401.43

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	25 608.87
PPMT	1.0180			PTCM	3 451.69
PESED	1.0505			PPR	931.74
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7357
				FBPVADBT	1.3972

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 17 519.42
Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Mayo
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 02/05/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	11 891.65	22 541.86		0	17 519.42
Total Ingreso a AT	11 891.65	22 541.86		0	17 519.42
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	51.33	165.12			128.33
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 840.32	22 376.74		0	17 391.08
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 840.32	22 376.74	0.9151	0	17 391.08
		FCVV=	1.1609	IPMT	20 189.31

Ingreso Real Mercado Regulado	11 840.32				20 189.31
Exceso (Defecto) de Pérdidas	387.66		0.9151	EDP	569.40
				MD	19 619.91
				DCMT	14 181.76
				PDCMT	207.66

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 452.66			PTCMT	27 431.65
				PTCBT	3 713.88

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 828.45	27 418.30			
MT1	7 972.24	20 776.45	0.9087		18 879.56
MT2	927.72	1 570.63	0.9087		1 427.23
MT3P	205.90	666.85		0.7187	479.27
MT3FP	580.31	3 762.78		0.5661	2 130.11
MT4P	35.65	124.68		0.7187	89.60
MT4FP	106.64	516.91		0.5661	292.62
				PTCBMT	23 298.40
Pérdidas Reconocidas en MT	131.33			PPRMT	485.04

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 370.30	68.81			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	1.94	0.08	0.9085		0.07
BT3P	3.53	6.37		0.7016	4.47
BT3FP	4.87	40.42		0.4671	18.88
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	8.53	21.94		0.4671	10.25
				PTCBBT	33.67
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.87				10.12
BT5B	1 197.17				2 803.69
BT5C	148.32				412.01
BT5D	5.07				11.87
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 237.68
Pérdidas Reconocidas en BT	122.58			PPRBT	376.86

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	23 332.07
PPMT	1.0180			PTCM	3 237.68
PESED	1.0505			PPR	861.90
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7152
				FBPVADBT	1.4084

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrodunasMD (kW):17 188.29

Sistema Eléctrico:Chincha Baja DensidadMes:Junio

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:19/06/2023 - 22:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	11 943.26	23 189.27		0	17 188.29
Total Ingreso a AT	11 943.26	23 189.27		0	17 188.29
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	53.67	181.02			134.17
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 889.59	23 008.25		0	17 054.12
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 889.59	23 008.25	0.9683	0	17 054.12
		FCVV=	1.1609	IPMT	19 798.13

Ingreso Real Mercado Regulado	11 889.59				19 798.13
Exceso (Defecto) de Pérdidas	113.49		0.9683	EDP	162.79
				MD	19 635.34
				DCMT	12 890.39
				PDCMT	200.80

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 776.10			PTCMT	29 526.35
				PTCBT	3 721.74

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 151.40	29 642.73			
MT1	8 549.10	23 194.10	0.9087		21 076.48
MT2	829.39	1 482.83	0.9087		1 347.44
MT3P	192.27	546.53		0.7187	392.79
MT3FP	450.34	3 781.08		0.5661	2 140.47
MT4P	47.31	195.77		0.7187	140.70
MT4FP	82.99	442.43		0.5661	250.46
				PTCBMT	25 348.34
Pérdidas Reconocidas en MT	135.04			PPRMT	522.08

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 367.34	71.35			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	1.90	0.09	0.9085		0.08
BT3P	3.41	6.37		0.7016	4.47
BT3FP	6.34	42.95		0.4671	20.06
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	8.26	21.94		0.4671	10.25
				PTCBBT	34.86
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.88				10.26
BT5B	1 158.95				2 714.17
BT5C	182.63				507.31
BT5D	4.98				11.67
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 243.40
Pérdidas Reconocidas en BT	122.32			PPRBT	377.67

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0116		PTCB	25 383.20
PPMT	1.0180		PTCM	3 243.40
PESED	1.0505		PPR	899.75
PPSED	1.0604			
PEBT	1.0896			
PPBT	1.1154			
PEBTCO	1.0873			
PPBTCO	1.1122			
			FBPVADMT	0.6650
			FBPVADBT	1.7584

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrodunasMD (kW):21 488.84

Sistema Eléctrico:Chincha Baja DensidadMes:Julio

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:05/07/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	14 322.13	28 103.22		0	21 488.84
Total Ingreso a AT	14 322.13	28 103.22		0	21 488.84
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	59.15	193.38			147.87
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	14 262.98	27 909.84		0	21 340.98
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 262.98	27 909.84	0.8983	0	21 340.98
		FCVV=	1.1609	IPMT	24 774.74

Ingreso Real Mercado Regulado	14 262.98				24 774.74
Exceso (Defecto) de Pérdidas	824.69		0.8983	EDP	1 233.94
				MD	23 540.80
				DCMT	17 352.57
				PDCMT	257.89

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	13 438.29			PTCMT	27 796.82
				PTCBT	3 734.60

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 787.78	27 703.05			
MT1	9 960.98	21 397.03	0.9087		19 443.48
MT2	933.38	1 410.06	0.9087		1 281.32
MT3P	311.42	765.31		0.7187	550.03
MT3FP	451.55	3 493.53		0.5661	1 977.69
MT4P	43.83	154.47		0.7187	111.02
MT4FP	86.62	482.66		0.5661	273.23
				PTCBMT	23 636.76
Pérdidas Reconocidas en MT	154.10			PPRMT	491.50

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 373.55	74.17			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.03	0.07	0.9085		0.07
BT3P	3.56	6.40		0.7016	4.49
BT3FP	7.02	45.75		0.4671	21.37
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	8.70	21.94		0.4671	10.25
				PTCBBT	36.18
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.89				10.26
BT5B	1 166.07				2 730.84
BT5C	179.97				499.91
BT5D	5.31				12.44
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 253.45
Pérdidas Reconocidas en BT	122.86			PPRBT	378.94

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0116		PTCB	23 672.94
PPMT	1.0180		PTCM	3 253.45
PESED	1.0505		PPR	870.43
PPSED	1.0604			
PEBT	1.0896			
PPBT	1.1154			
PEBTCO	1.0873			
PPBTCO	1.1122			
			FBPVADMT	0.8469
			FBPVADBT	1.5879

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 20 859.69
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 31/08/2023 - 22:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 456.45	26 392.24		0	20 859.69
Total Ingreso a AT	13 456.45	26 392.24		0	20 859.69
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	60.70	191.99			151.74
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 395.76	26 200.25		0	20 707.95
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 395.76	26 200.25	0.8695	0	20 707.95
		FCVV=	1.1609	IPMT	24 039.86

Ingreso Real Mercado Regulado	13 395.76				24 039.86
Exceso (Defecto) de Pérdidas	608.46		0.8695	EDP	940.60
				MD	23 099.26
				DCMT	13 323.54
				PDCMT	255.60

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 787.29			PTCMT	26 114.44
				PTCBT	3 891.74

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 083.28	25 647.17			
MT1	8 855.64	19 440.79	0.9087		17 665.85
MT2	1 149.66	1 371.33	0.9087		1 246.13
MT3P	414.65	1 030.64		0.7187	740.72
MT3FP	522.13	3 169.58		0.5661	1 794.30
MT4P	43.25	153.22		0.7187	110.12
MT4FP	97.95	481.62		0.5661	272.64
				PTCBMT	21 829.76
Pérdidas Reconocidas en MT	146.63			PPRMT	461.75

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 429.51	74.24			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	1.97	0.15	0.9085		0.14
BT3P	3.56	6.40		0.7016	4.49
BT3FP	6.46	45.75		0.4671	21.37
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	8.88	21.94		0.4671	10.25
				PTCBBT	36.25
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	1.03				11.97
BT5B	1 211.24				2 836.62
BT5C	191.10				530.84
BT5D	5.27				12.35
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 391.77
Pérdidas Reconocidas en BT	127.88			PPRBT	394.91

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	21 866.00
PPMT	1.0180			PTCM	3 391.77
PESED	1.0505			PPR	856.66
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8845
				FBPVADBT	2.4462

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 24 733.40
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 22/09/2023 - 22:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	14 113.23	30 441.34		0	24 733.40
Total Ingreso a AT	14 113.23	30 441.34		0	24 733.40
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	64.88	199.65			162.21
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	14 048.34	30 241.69		0	24 571.19
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 048.34	30 241.69	0.7941	0	24 571.19
		FCVV=	1.1609	IPMT	28 524.69

Ingreso Real Mercado Regulado	14 048.34				28 524.69
Exceso (Defecto) de Pérdidas	830.01		0.7941	EDP	1 451.73
				MD	27 072.96
				DCMT	17 097.42
				PDCMT	319.71

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	13 218.33			PTCMT	26 842.63
				PTCBT	3 863.21

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 517.04	26 474.46			
MT1	9 244.26	20 373.08	0.9087		18 513.02
MT2	1 154.80	1 322.88	0.9087		1 202.10
MT3P	327.27	854.16		0.7187	613.89
MT3FP	635.55	3 283.25		0.5661	1 858.65
MT4P	42.81	147.62		0.7187	106.10
MT4FP	112.35	493.46		0.5661	279.35
				PTCBMT	22 573.10
Pérdidas Reconocidas en MT	151.57			PPRMT	474.62

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 422.47	74.36			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.44	0.38	0.9085		0.34
BT3P	3.41	6.29		0.7016	4.41
BT3FP	6.74	45.75		0.4671	21.37
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	8.71	21.94		0.4671	10.25
				PTCBBT	36.38
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	2.51				29.18
BT5B	1 251.44				2 930.78
BT5C	141.76				393.77
BT5D	5.47				12.81
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 366.53
Pérdidas Reconocidas en BT	127.24			PPRBT	391.99

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	22 609.48
PPMT	1.0180			PTCM	3 366.53
PESED	1.0505			PPR	866.62
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	1.0086
				FBPVADBT	2.4994

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 19 831.52
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 25/10/2023 - 23:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 674.41	25 604.10		0	19 831.52
Total Ingreso a AT	13 674.41	25 604.10		0	19 831.52
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	62.86	202.89			157.15
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 611.55	25 401.21		0	19 674.37
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 611.55	25 401.21	0.9299	0	19 674.37
		FCVV=	1.1609	IPMT	22 839.98

Ingreso Real Mercado Regulado	13 611.55				22 839.98
Exceso (Defecto) de Pérdidas	931.25		0.9299	EDP	1 346.04
				MD	21 493.94
				DCMT	16 662.60
				PDCMT	229.36

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 680.31			PTCMT	28 808.42
				PTCBT	3 591.06

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 092.51	28 838.74			
MT1	8 627.78	22 823.65	0.9087		20 739.85
MT2	1 301.15	1 340.52	0.9087		1 218.13
MT3P	394.40	967.49		0.7187	695.34
MT3FP	592.34	3 073.63		0.5661	1 739.98
MT4P	44.68	128.29		0.7187	92.20
MT4FP	132.15	505.15		0.5661	285.96
				PTCBMT	24 771.47
Pérdidas Reconocidas en MT	145.40			PPRMT	509.38

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 323.96	74.41			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.49	0.53	0.9085		0.48
BT3P	3.59	6.30		0.7016	4.42
BT3FP	6.72	45.75		0.4671	21.37
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	9.27	21.83		0.4671	10.20
				PTCBBT	36.47
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	1.55				17.99
BT5B	1 150.07				2 693.37
BT5C	145.46				404.05
BT5D	4.82				11.28
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 126.69
Pérdidas Reconocidas en BT	118.44			PPRBT	364.41

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	24 807.94
PPMT	1.0180			PTCM	3 126.69
PESED	1.0505			PPR	873.79
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7461
				FBPVADBT	1.2815

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 21 807.06
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/11/2023 - 22:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 441.65	26 315.24		0	21 807.06
Total Ingreso a AT	13 441.65	26 315.24		0	21 807.06
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	64.44	194.39			161.09
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 377.22	26 120.85		0	21 645.97
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 377.22	26 120.85	0.8583	0	21 645.97
		FCVV=	1.1609	IPMT	25 128.80

Ingreso Real Mercado Regulado	13 377.22				25 128.80
Exceso (Defecto) de Pérdidas	771.90		0.8583	EDP	1 249.03
				MD	23 879.77
				DCMT	18 375.25
				PDCMT	266.28

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 605.31			PTCMT	30 481.63
				PTCBT	3 838.19

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 915.65	30 415.86			
MT1	8 640.89	24 249.34	0.9087		22 035.37
MT2	1 165.86	1 481.83	0.9087		1 346.54
MT3P	329.56	826.92		0.7187	594.31
MT3FP	616.51	3 205.20		0.5661	1 814.46
MT4P	26.93	80.16		0.7187	57.61
MT4FP	135.90	572.42		0.5661	324.05
				PTCBMT	26 172.33
Pérdidas Reconocidas en MT	144.54			PPRMT	538.97

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 418.25	74.52			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.42	0.53	0.9085		0.48
BT3P	3.43	6.30		0.7016	4.42
BT3FP	6.03	45.75		0.4671	21.37
BT4P	10.05	21.94		0.7016	15.39
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	41.66
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.61				7.12
BT5B	1 244.86				2 915.36
BT5C	145.55				404.31
BT5D	5.30				12.41
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 339.20
Pérdidas Reconocidas en BT	126.87			PPRBT	389.47

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	26 214.00
PPMT	1.0180			PTCM	3 339.20
PESED	1.0505			PPR	928.44
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7834
				FBPVADBT	1.3648

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 23 511.32
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/12/2023 - 23:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	12 653.96	25 293.84		0	23 511.32
Total Ingreso a AT	12 653.96	25 293.84		0	23 511.32
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	54.59	146.82			136.48
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 599.37	25 147.02		0	23 374.84
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 599.37	25 147.02	0.7245	0	23 374.84
		FCVV=	1.1609	IPMT	27 135.85

Ingreso Real Mercado Regulado	12 599.37				27 135.85
Exceso (Defecto) de Pérdidas	360.45		0.7245	EDP	668.72
				MD	26 467.13
				DCMT	20 920.52
				PDCMT	326.66

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 238.92			PTCMT	32 395.04
				PTCBT	3 952.16

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 510.60	32 517.65			
MT1	8 233.55	25 902.23	0.9087		23 537.35
MT2	1 037.02	1 468.18	0.9087		1 334.14
MT3P	426.62	979.58		0.7187	704.02
MT3FP	644.60	3 470.52		0.5661	1 964.66
MT4P	12.01	33.67		0.7187	24.20
MT4FP	156.80	663.48		0.5661	375.60
				PTCBMT	27 939.96
Pérdidas Reconocidas en MT	140.34			PPRMT	572.80

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 457.59	71.85			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.33	0.54	0.9085		0.49
BT3P	3.59	6.30		0.7016	4.42
BT3FP	6.54	43.01		0.4671	20.09
BT4P	10.65	22.00		0.7016	15.44
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	40.43
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.63				7.35
BT5B	1 255.10				2 939.34
BT5C	173.28				481.33
BT5D	5.46				12.80
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 440.81
Pérdidas Reconocidas en BT	130.39			PPRBT	401.03

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	27 980.40
PPMT	1.0180			PTCM	3 440.81
PESED	1.0505			PPR	973.83
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8170
				FBPVADBT	1.3208

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrodunas

MD (kW):51 930.89

Sistema Eléctrico:Ica

Mes:Enero

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:10/01/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	23 480.94	42 751.26		0	41 122.31
Total Ingreso a AT	23 480.94	42 751.26		0	41 122.31
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	341.65	710.37			683.31
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	23 139.29	42 040.88		0	40 439.00
Compra en MT	6 378.89	10 987.85		0	10 808.59
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	29 518.18	53 028.74	0.7742	0	51 247.58
		FCVV=	1.1221	IPMT	57 504.91

Ingreso Real Mercado Regulado	29 518.18				57 504.91
Exceso (Defecto) de Pérdidas	714.02		0.7742	EDP	1 239.64
				MD	56 265.28
				DCMT	16 671.09
				PDCMT	304.28

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	28 804.16			PTCMT	66 132.41
				PTCBT	42 011.24

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 305.88	30 859.06			
MT1	5 330.54	13 539.34	0.9087		12 303.20
MT2	1 062.06	1 581.39	0.9087		1 437.01
MT3P	2 383.96	5 491.85		0.7187	3 946.99
MT3FP	1 865.85	8 015.83		0.5661	4 537.76
MT4P	507.50	1 356.07		0.7187	974.61
MT4FP	155.96	874.58		0.5661	495.10
				PTCBMT	23 694.67
Pérdidas Reconocidas en MT	330.30			PPRMT	1 169.34

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	15 764.47	2 890.69			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	112.06	197.65	0.9085		179.57
BT3P	318.69	669.59		0.7016	469.78
BT3FP	240.46	1 321.36		0.4671	617.21
BT4P	120.56	325.70		0.7016	228.51
BT4FP	73.20	376.39		0.4671	175.81
				PTCBBT	1 670.88
BT5A.A	4.72				7.25
BT5A.B	4.03				19.77
BT5B	13 618.29				31 892.96
BT5C	1 042.63				2 896.20
BT5D	229.83				538.23
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	35 354.41
Pérdidas Reconocidas en BT	1 403.51			PPRBT	4 243.12

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116		PTCB	25 365.55	
PPMT	1.0180		PTCM	35 354.41	
PESED	1.0505		PPR	5 412.45	
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
			FBPVADMT	0.8508	
			FBPVADBT	0.9352	

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 57 620.31
 Sistema Eléctrico: Ica Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 22/02/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	22 911.30	49 938.10		0	46 884.86
Total Ingreso a AT	22 911.30	49 938.10		0	46 884.86
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	369.20	786.48			738.39
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	22 542.11	49 151.62		0	46 146.46
Compra en MT	5 749.15	12 807.73		0	10 735.46
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	28 291.26	61 959.36	0.7401	0	56 881.92
		FCVV=	1.1221	IPMT	63 827.21

Ingreso Real Mercado Regulado	28 291.26				63 827.21
Exceso (Defecto) de Pérdidas	421.03		0.7401	EDP	846.51
				MD	62 980.69
				DCMT	16 880.73
				PDCMT	356.12

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	27 870.23			PTCMT	66 528.81
				PTCBT	40 471.31

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 114.23	32 952.45			
MT1	5 791.12	15 352.60	0.9087		13 950.91
MT2	848.89	1 539.26	0.9087		1 398.72
MT3P	2 503.63	6 199.10		0.7187	4 455.29
MT3FP	1 329.81	7 593.98		0.5661	4 298.95
MT4P	469.12	1 371.19		0.7187	985.47
MT4FP	171.66	896.32		0.5661	507.40
				PTCBMT	25 596.76
Pérdidas Reconocidas en MT	319.59			PPRMT	1 176.34

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	15 092.73	3 041.17			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	99.43	238.45	0.9085		216.64
BT3P	257.01	608.95		0.7016	427.24
BT3FP	246.64	1 469.39		0.4671	686.35
BT4P	120.00	409.88		0.7016	287.57
BT4FP	54.37	314.49		0.4671	146.90
				PTCBBT	1 764.70
BT5A.A	4.66				7.01
BT5A.B	3.78				18.46
BT5B	13 231.98				30 988.23
BT5C	854.35				2 373.20
BT5D	220.51				516.41
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	33 903.32
Pérdidas Reconocidas en BT	1 343.69			PPRBT	4 087.69

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	27 361.46
PPMT	1.0180			PTCM	33 903.32
PESED	1.0505			PPR	5 264.03
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.9467
				FBPVADBT	1.1303

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrodunas

MD (kW):53 281.04

Sistema Eléctrico:Ica

Mes:Marzo

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:08/03/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	24 073.52	42 956.15		0	42 756.79
Total Ingreso a AT	24 073.52	42 956.15		0	42 756.79
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	371.03	745.52			742.06
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	23 702.49	42 210.63		0	42 014.73
Compra en MT	6 270.19	10 943.18		0	10 524.25
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	29 972.68	53 153.82	0.7668	0	52 538.98
		FCVV=	1.1221	IPMT	58 953.99

Ingreso Real Mercado Regulado	29 972.68				58 953.99
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 353.55	0.7668	EDP		4 125.52
			MD		54 828.47
			DCMT		17 347.05
			PDCMT		296.77

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	27 619.13			PTCMT	65 651.49
				PTCBT	40 332.17

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 783.43	32 438.13			
MT1	4 945.51	14 628.96	0.9087		13 293.33
MT2	910.01	1 616.66	0.9087		1 469.06
MT3P	2 284.42	5 075.65		0.7187	3 647.87
MT3FP	1 936.96	8 810.59		0.5661	4 987.68
MT4P	407.82	1 101.64		0.7187	791.75
MT4FP	298.71	1 204.63		0.5661	681.94
				PTCBMT	24 871.63
Pérdidas Reconocidas en MT	316.71			PPRMT	1 160.83

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	15 168.49	3 097.27			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	106.09	217.69	0.9085		197.77
BT3P	313.02	686.42		0.7016	481.59
BT3FP	275.42	1 456.38		0.4671	680.27
BT4P	108.59	274.01		0.7016	192.25
BT4FP	89.92	462.77		0.4671	216.16
				PTCBBT	1 768.05
BT5A.A	7.81				14.95
BT5A.B	3.98				16.53
BT5B	13 260.34				31 054.67
BT5C	783.54				2 176.51
BT5D	219.78				514.70
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	33 777.35
Pérdidas Reconocidas en BT	1 350.50			PPRBT	4 073.63

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0116		PTCB	26 639.68
PPMT	1.0180		PTCM	33 777.35
PESED	1.0505		PPR	5 234.46
PPSED	1.0604			
PEBT	1.0896			
PPBT	1.1154			
PEBTCO	1.0873			
PPBTCO	1.1122			
			FBPVADMT	0.8351
			FBPVADBT	0.9220

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 52 536.08
 Sistema Eléctrico: Ica Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 05/04/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	22 435.99	46 689.00		0	42 034.60
Total Ingreso a AT	22 435.99	46 689.00		0	42 034.60
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	369.64	821.15			739.29

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	22 066.35	45 867.86		0	41 295.31
Compra en MT	5 891.73	10 765.10		0	10 501.48
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	27 958.08	56 632.96	0.7497	0	51 796.79
		FCVV=	1.1221	IPMT	58 121.18

Ingreso Real Mercado Regulado	27 958.08				58 121.18
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 501.41		0.7497	EDP	2 781.60
				MD	55 339.58
				DCMT	16 127.05
				PDCMT	295.92

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	26 456.67			PTCMT	65 056.85
				PTCBT	39 540.79

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 058.78	32 620.07			
MT1	4 527.70	14 690.16	0.9087		13 348.95
MT2	828.44	1 582.86	0.9087		1 438.35
MT3P	2 400.94	5 676.79		0.7187	4 079.91
MT3FP	1 658.72	8 332.70		0.5661	4 717.14
MT4P	332.70	1 030.51		0.7187	740.62
MT4FP	310.29	1 307.06		0.5661	739.92
				PTCBMT	25 064.89
Pérdidas Reconocidas en MT	303.38			PPRMT	1 150.32

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 779.19	3 154.29			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	114.27	226.88	0.9085		206.12
BT3P	332.92	794.43		0.7016	557.37
BT3FP	218.21	1 385.36		0.4671	647.10
BT4P	114.76	379.55		0.7016	266.29
BT4FP	66.62	368.07		0.4671	171.93
				PTCBBT	1 848.81
BT5A.A	8.20				13.79
BT5A.B	3.79				15.33
BT5B	12 842.23				30 075.49
BT5C	850.83				2 363.40
BT5D	227.37				532.48
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	33 000.50
Pérdidas Reconocidas en BT	1 315.32			PPRBT	3 992.32

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	26 913.70
PPMT	1.0180			PTCM	33 000.50
PESED	1.0505			PPR	5 142.64
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8506
				FBPVADBT	0.9842

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 47 827.31
 Sistema Eléctrico: Ica Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 04/05/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	20 651.96	40 245.20		0	37 666.71
Total Ingreso a AT	20 651.96	40 245.20		0	37 666.71
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	373.92	799.02			747.83
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	20 278.04	39 446.17		0	36 918.88
Compra en MT	5 642.53	10 276.11		0	10 160.61
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	25 920.58	49 722.28	0.7400	0	47 079.48
		FCVV=	1.1221	IPMT	52 827.89

Ingreso Real Mercado Regulado	25 920.58				52 827.89
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 241.16	0.7400	EDP		2 254.32
			MD		50 573.57
			DCMT		13 572.16
			PDCMT		268.01

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	24 679.42			PTCMT	62 264.81
				PTCBT	37 562.85

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 222.71	31 768.96			
MT1	3 937.00	13 841.42	0.9087		12 577.70
MT2	834.96	1 508.34	0.9087		1 370.63
MT3P	2 108.70	5 234.12		0.7187	3 761.76
MT3FP	1 737.44	8 830.81		0.5661	4 999.12
MT4P	466.11	1 462.85		0.7187	1 051.35
MT4FP	138.50	891.42		0.5661	504.63
				PTCBMT	24 265.19
Pérdidas Reconocidas en MT	283.00			PPRMT	1 100.95

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 932.65	3 122.92			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	97.71	226.10	0.9085		205.41
BT3P	310.49	784.76		0.7016	550.58
BT3FP	173.43	1 368.77		0.4671	639.35
BT4P	82.86	237.62		0.7016	166.72
BT4FP	75.76	505.66		0.4671	236.20
				PTCBBT	1 798.26
BT5A.A	8.88				15.92
BT5A.B	3.61				12.74
BT5B	12 053.48				28 228.29
BT5C	939.50				2 609.71
BT5D	186.93				437.77
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	31 304.43
Pérdidas Reconocidas en BT	1 241.06			PPRBT	3 795.97

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	26 063.46
PPMT	1.0180			PTCM	31 304.43
PESED	1.0505			PPR	4 896.92
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8122
				FBPVADBT	0.9779

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrodunasMD (kW):45 567.97

Sistema Eléctrico:IcaMes:Junio

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:01/06/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	18 856.82	35 597.34		1	35 597.34
Total Ingreso a AT	18 856.82	35 597.34		1	35 597.34
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	382.33	764.66			764.66
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	18 474.50	34 832.69		1	34 832.69
Compra en MT	5 176.82	10 243.65		0	9 970.63
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 651.32	45 076.33	0.7332	0	44 803.31
		FCVV=	1.1221	IPMT	50 273.80

Ingreso Real Mercado Regulado	23 651.32				50 273.80
Exceso (Defecto) de Pérdidas	846.91		0.7332	EDP	1 604.33
				MD	48 669.47
				DCMT	12 952.48
				PDCMT	246.79

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	22 804.40			PTCMT	60 332.38
				PTCBT	36 001.75

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 106.63	31 343.14			
MT1	3 423.37	13 539.52	0.9087		12 303.36
MT2	748.30	1 430.18	0.9087		1 299.60
MT3P	1 916.16	5 260.12		0.7187	3 780.45
MT3FP	1 456.55	8 766.84		0.5661	4 962.91
MT4P	434.25	1 479.37		0.7187	1 063.22
MT4FP	128.00	867.11		0.5661	490.87
				PTCBMT	23 900.41
Pérdidas Reconocidas en MT	261.50			PPRMT	1 066.78

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 255.24	2 975.40			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	91.14	226.38	0.9085		205.67
BT3P	301.38	856.37		0.7016	600.83
BT3FP	141.94	1 205.58		0.4671	563.13
BT4P	98.88	326.76		0.7016	229.25
BT4FP	42.92	360.31		0.4671	168.30
				PTCBBT	1 767.18
BT5A.A	9.11				16.81
BT5A.B	4.12				19.31
BT5B	11 261.45				26 373.41
BT5C	1 134.68				3 151.88
BT5D	169.63				397.26
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	29 958.69
Pérdidas Reconocidas en BT	1 181.04			PPRBT	3 639.32

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0116		PTCB	25 667.59
PPMT	1.0180		PTCM	29 958.69
PESED	1.0505		PPR	4 706.10
PPSED	1.0604			
PEBT	1.0896			
PPBT	1.1154			
PEBTCO	1.0873			
PPBTCO	1.1122			
			FBPVADMT	0.8067
			FBPVADBT	0.9852

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 45 275.15
Sistema Eléctrico: Ica Mes: Julio
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 11/07/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	19 328.85	35 556.71		0	35 318.43
Total Ingreso a AT	19 328.85	35 556.71		0	35 318.43
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	383.35	771.88			766.71
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	18 945.50	34 784.83		0	34 551.72
Compra en MT	5 465.62	10 122.65		0	9 956.72
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	24 411.12	44 907.48	0.7372	0	44 508.44
		FCVV=	1.1221	IPMT	49 942.92

Ingreso Real Mercado Regulado	24 411.12				49 942.92
Exceso (Defecto) de Pérdidas	751.26		0.7372	EDP	1 369.76
				MD	48 573.16
				DCMT	11 942.49
				PDCMT	242.35

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	23 659.86			PTCMT	61 385.52
				PTCBT	37 286.55

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 304.44	31 039.44			
MT1	3 480.49	13 383.47	0.9087		12 161.56
MT2	774.06	1 487.49	0.9087		1 351.68
MT3P	1 961.49	5 131.15		0.7187	3 687.76
MT3FP	1 526.90	8 699.99		0.5661	4 925.06
MT4P	432.83	1 465.44		0.7187	1 053.21
MT4FP	128.67	871.91		0.5661	493.59
				PTCBMT	23 672.86
Pérdidas Reconocidas en MT	271.31			PPRMT	1 085.40

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 850.75	2 938.90			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	92.41	223.23	0.9085		202.81
BT3P	382.03	855.50		0.7016	600.22
BT3FP	147.76	1 182.31		0.4671	552.26
BT4P	75.73	274.12		0.7016	192.33
BT4FP	71.28	403.73		0.4671	188.58
				PTCBBT	1 736.19
BT5A.A	9.48				15.97
BT5A.B	4.32				19.31
BT5B	11 758.44				27 537.32
BT5C	1 113.48				3 093.01
BT5D	195.82				458.60
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	31 124.20
Pérdidas Reconocidas en BT	1 233.37			PPRBT	3 766.87

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	25 409.05
PPMT	1.0180			PTCM	31 124.20
PESED	1.0505			PPR	4 852.27
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7913
				FBPVADBT	0.9759

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrodunas

MD (kW):45 845.32

Sistema Eléctrico:Ica

Mes:Agosto

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:21/08/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	19 838.35	35 610.51		1	35 610.51
Total Ingreso a AT	19 838.35	35 610.51		1	35 610.51
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	368.69	737.38			737.38
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 469.66	34 873.13		1	34 873.13
Compra en MT	5 656.76	10 370.39		0	10 234.81
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	25 126.41	45 243.52	0.7487	0	45 107.94
		FCVV=	1.1221	IPMT	50 615.62
Ingreso Real Mercado Regulado	25 126.41				50 615.62
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 167.33		0.7487	EDP	2 095.63
				MD	48 519.99
				DCMT	12 428.10
				PDCMT	254.65
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	23 959.09			PTCMT	59 552.58
				PTCBT	36 765.68
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 933.38	29 592.17			
MT1	3 690.68	12 103.13	0.9087		10 998.12
MT2	856.44	1 433.02	0.9087		1 302.18
MT3P	2 015.48	5 134.41		0.7187	3 690.10
MT3FP	1 791.18	8 617.07		0.5661	4 878.12
MT4P	440.76	1 381.81		0.7187	993.11
MT4FP	138.83	922.72		0.5661	522.35
				PTCBMT	22 383.99
Pérdidas Reconocidas en MT	274.74			PPRMT	1 052.99
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 544.75	2 855.09			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	96.23	191.00	0.9085		173.52
BT3P	237.73	787.80		0.7016	552.72
BT3FP	157.36	1 199.54		0.4671	560.31
BT4P	105.59	366.85		0.7016	257.38
BT4FP	43.64	309.90		0.4671	144.76
				PTCBBT	1 688.68
BT5A.A	10.04				18.00
BT5A.B	3.96				20.24
BT5B	11 585.78				27 132.98
BT5C	1 115.36				3 098.22
BT5D	189.07				442.78
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	30 712.21
Pérdidas Reconocidas en BT	1 206.22			PPRBT	3 714.71
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	24 072.67
PPMT	1.0180			PTCM	30 712.21
PESED	1.0505			PPR	4 767.70
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8147
				FBPVADBT	0.9747

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrodunas

MD (kW):46 908.02

Sistema Eléctrico:Ica

Mes:Setiembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:18/09/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	19 711.18	40 602.09		0	36 581.28
Total Ingreso a AT	19 711.18	40 602.09		0	36 581.28
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	352.16	781.73			704.32
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 359.02	39 820.36		0	35 876.97
Compra en MT	5 633.04	11 403.63		0	10 326.73
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	24 992.07	51 223.99	0.7513	0	46 203.70
		FCVV=	1.1221	IPMT	51 845.17

Ingreso Real Mercado Regulado	24 992.07				51 845.17
Exceso (Defecto) de Pérdidas	277.84		0.7513	EDP	513.66
				MD	51 331.51
				DCMT	12 825.58
				PDCMT	264.20

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	24 714.23			PTCMT	60 100.32
				PTCBT	37 906.06

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 056.54	28 924.24			
MT1	3 808.21	11 581.86	0.9087		10 524.43
MT2	905.72	1 426.30	0.9087		1 296.08
MT3P	1 968.25	5 043.52		0.7187	3 624.78
MT3FP	1 803.95	8 701.42		0.5661	4 925.87
MT4P	425.00	1 320.94		0.7187	949.36
MT4FP	145.42	850.20		0.5661	481.30
				PTCBMT	21 801.82
Pérdidas Reconocidas en MT	283.40			PPRMT	1 062.68

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 117.68	2 721.16			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	94.30	176.11	0.9085		159.99
BT3P	280.18	689.87		0.7016	484.01
BT3FP	172.99	1 202.30		0.4671	561.59
BT4P	98.91	292.49		0.7016	205.21
BT4FP	50.49	360.40		0.4671	168.34
				PTCBBT	1 579.15
BT5A.A	9.24				17.15
BT5A.B	2.00				22.66
BT5B	12 313.22				28 836.57
BT5C	883.03				2 452.86
BT5D	213.34				499.62
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	31 828.86
Pérdidas Reconocidas en BT	1 256.60			PPRBT	3 827.81

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	23 380.98
PPMT	1.0180			PTCM	31 828.86
PESED	1.0505			PPR	4 890.48
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8541
				FBPVADBT	1.0089

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 50 918.13
 Sistema Eléctrico: Ica Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 30/10/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	22 275.81	40 185.11		0	40 124.87
Total Ingreso a AT	22 275.81	40 185.11		0	40 124.87
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	341.88	684.78			683.76
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	21 933.93	39 500.33		0	39 441.12
Compra en MT	6 110.01	11 060.15		0	10 793.26
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	28 043.94	50 560.48	0.7504	0	50 234.38
		FCVV=	1.1221	IPMT	56 367.99

Ingreso Real Mercado Regulado	28 043.94				56 367.99
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 621.66		0.7504	EDP	2 904.85
				MD	53 463.15
				DCMT	16 061.31
				PDCMT	304.08

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	26 422.27			PTCMT	63 080.98
				PTCBT	37 862.37

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 691.36	32 145.72			
MT1	4 800.90	15 000.08	0.9087		13 630.57
MT2	1 065.13	1 413.44	0.9087		1 284.39
MT3P	2 249.38	5 010.99		0.7187	3 601.40
MT3FP	1 952.90	8 630.68		0.5661	4 885.83
MT4P	455.57	1 225.84		0.7187	881.01
MT4FP	167.48	864.70		0.5661	489.50
				PTCBMT	24 772.70
Pérdidas Reconocidas en MT	302.98			PPRMT	1 115.38

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 166.73	2 647.04			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	98.87	167.97	0.9085		152.60
BT3P	294.69	691.57		0.7016	485.20
BT3FP	192.80	1 122.99		0.4671	524.55
BT4P	83.89	240.41		0.7016	168.67
BT4FP	92.11	424.10		0.4671	198.10
				PTCBBT	1 529.12
BT5A.A	8.93				16.36
BT5A.B	1.70				18.85
BT5B	12 181.99				28 529.24
BT5C	1 003.79				2 788.31
BT5D	207.96				487.02
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	31 839.79
Pérdidas Reconocidas en BT	1 261.21			PPRBT	3 823.99

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	26 301.83
PPMT	1.0180			PTCM	31 839.79
PESED	1.0505			PPR	4 939.37
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8475
				FBPVADBT	0.9798

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrodunas

MD (kW):52 834.10

Sistema Eléctrico:Ica

Mes:Noviembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:23/11/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	22 817.12	42 406.46		1	42 406.46
Total Ingreso a AT	22 817.12	42 406.46		1	42 406.46
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	331.52	663.03			663.03
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	22 485.61	41 743.43		1	41 743.43
Compra en MT	5 986.39	11 263.81		0	10 427.63
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	28 472.00	53 007.23	0.7580	0	52 171.06
		FCVV=	1.1221	IPMT	58 541.15
Ingreso Real Mercado Regulado	28 472.00				58 541.15
Exceso (Defecto) de Pérdidas	512.29		0.7580	EDP	938.70
				MD	57 602.44
				DCMT	18 468.13
				PDCMT	340.49
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	27 959.71			PTCMT	65 309.47
				PTCBT	38 793.26
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 833.70	33 580.71			
MT1	6 088.96	16 209.61	0.9087		14 729.67
MT2	1 038.50	1 411.38	0.9087		1 282.52
MT3P	2 351.43	5 313.37		0.7187	3 818.72
MT3FP	1 745.13	8 553.67		0.5661	4 842.23
MT4P	444.45	1 242.13		0.7187	892.72
MT4FP	165.23	850.55		0.5661	481.50
				PTCBMT	26 047.36
Pérdidas Reconocidas en MT	320.61			PPRMT	1 154.78
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 513.16	2 709.34			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	103.06	172.22	0.9085		156.46
BT3P	266.68	595.53		0.7016	417.82
BT3FP	213.28	1 271.42		0.4671	593.88
BT4P	102.98	265.75		0.7016	186.45
BT4FP	74.43	404.42		0.4671	188.91
				PTCBBT	1 543.52
BT5A.A	8.27				15.19
BT5A.B	1.71				18.64
BT5B	12 554.70				29 402.10
BT5C	979.65				2 721.25
BT5D	208.41				488.08
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	32 645.27
Pérdidas Reconocidas en BT	1 292.23			PPRBT	3 918.54
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	27 590.88
PPMT	1.0180			PTCM	32 645.27
PESED	1.0505			PPR	5 073.33
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8820
				FBPVADBT	1.0000

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrodunas

MD (kW):53 978.57

Sistema Eléctrico:Ica

Mes:Diciembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:12/12/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	24 728.97	44 031.96		0	42 810.33
Total Ingreso a AT	24 728.97	44 031.96		0	42 810.33
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	336.62	692.45			673.24
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	24 392.35	43 339.51		0	42 137.09
Compra en MT	6 391.21	11 259.95		0	11 168.24
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	30 783.56	54 599.46	0.7762	0	53 305.33
		FCVV=	1.1221	IPMT	59 813.91
Ingreso Real Mercado Regulado	30 783.56				59 813.91
Exceso (Defecto) de Pérdidas	969.70		0.7762	EDP	1 679.15
				MD	58 134.76
				DCMT	18 559.93
				PDCMT	359.64
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	29 813.86			PTCMT	66 339.14
				PTCBT	39 305.19
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 408.84	34 162.18			
MT1	6 670.42	16 433.76	0.9087		14 933.36
MT2	1 067.17	1 542.05	0.9087		1 401.26
MT3P	3 040.30	5 672.39		0.7187	4 076.74
MT3FP	1 971.17	8 361.10		0.5661	4 733.22
MT4P	482.60	1 262.23		0.7187	907.17
MT4FP	177.18	890.66		0.5661	504.20
				PTCBMT	26 555.94
Pérdidas Reconocidas en MT	341.88			PPRMT	1 172.99
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 749.79	2 835.02			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	110.56	192.21	0.9085		174.62
BT3P	329.41	708.53		0.7016	497.10
BT3FP	219.70	1 234.50		0.4671	576.64
BT4P	108.13	249.55		0.7016	175.08
BT4FP	91.80	450.24		0.4671	210.31
				PTCBBT	1 633.75
BT5A.A	7.98				12.53
BT5A.B	2.11				23.56
BT5B	12 605.44				29 520.94
BT5C	1 064.42				2 956.71
BT5D	210.23				492.35
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	33 006.10
Pérdidas Reconocidas en BT	1 313.36			PPRBT	3 970.36
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	28 189.69
PPMT	1.0180			PTCM	33 006.10
PESED	1.0505			PPR	5 143.35
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8763
				FBPVADBT	0.9977

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrodunasMD (kW):21 059.55

Sistema Eléctrico:PiscoMes:Enero

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:10/01/2023 - 20:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	11 410.75	21 059.55		1	21 059.55
Total Ingreso a AT	11 410.75	21 059.55		1	21 059.55
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 074.06	2 738.86			2 738.86
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 336.69	18 320.69		1	18 320.69
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 336.69	18 320.69	0.7583	1	18 320.69
FCVV=			1.1068	IPMT	20 277.34
Ingreso Real Mercado Regulado	10 336.69				20 277.34
Exceso (Defecto) de Pérdidas	851.29		0.7583	EDP	1 508.82
				MD	18 768.53
				DCMT	6 681.86
				PDCMT	110.01
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 485.40			PTCMT	22 006.32
				PTCBT	13 297.50
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 982.06	10 316.26			
MT1	3 059.86	7 018.98	0.9087		6 378.15
MT2	191.02	407.92	0.9087		370.68
MT3P	373.22	948.03		0.7187	681.35
MT3FP	209.76	1 035.02		0.5661	585.92
MT4P	60.41	168.22		0.7187	120.90
MT4FP	87.80	738.09		0.5661	417.83
				PTCBMT	8 554.83
Pérdidas Reconocidas en MT	108.77			PPRMT	389.11
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 951.64	402.89			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	14.78	46.26	0.9085		42.02
BT3P	41.82	100.79		0.7016	70.71
BT3FP	15.19	101.54		0.4671	47.43
BT4P	5.90	12.75		0.7016	8.94
BT4FP	36.14	141.56		0.4671	66.12
				PTCBBT	235.23
BT5A.A	1.10				1.83
BT5A.B	0.70				8.10
BT5B	4 490.58				10 516.58
BT5C	326.69				907.47
BT5D	18.74				43.89
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	11 477.87
Pérdidas Reconocidas en BT	442.93			PPRBT	1 349.28
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	8 790.06
PPMT	1.0180			PTCM	11 477.87
PESED	1.0505			PPR	1 738.39
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8529
				FBPVADBT	0.9007

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 22 238.33
 Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/02/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	11 175.41	22 238.33		1	22 238.33
Total Ingreso a AT	11 175.41	22 238.33		1	22 238.33
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 119.35	2 854.35			2 854.35
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 056.06	19 383.97		1	19 383.97
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 056.06	19 383.97	0.7720	1	19 383.97
		FCVV=	1.1068	IPMT	21 454.18
Ingreso Real Mercado Regulado	10 056.06				21 454.18
Exceso (Defecto) de Pérdidas	794.74		0.7720	EDP	1 531.93
				MD	19 922.25
				DCMT	7 117.69
				PDCMT	117.93
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 261.32			PTCMT	21 805.86
				PTCBT	12 765.14
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 971.69	10 747.48			
MT1	3 012.91	7 201.31	0.9087		6 543.83
MT2	213.23	508.83	0.9087		462.37
MT3P	315.64	806.49		0.7187	579.62
MT3FP	274.23	1 314.53		0.5661	744.16
MT4P	70.99	210.72		0.7187	151.44
MT4FP	84.69	705.60		0.5661	399.44
				PTCBMT	8 880.86
Pérdidas Reconocidas en MT	106.20			PPRMT	385.57
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 757.85	433.53			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	16.09	50.23	0.9085		45.63
BT3P	46.13	131.37		0.7016	92.17
BT3FP	12.84	80.54		0.4671	37.62
BT4P	12.82	34.32		0.7016	24.08
BT4FP	34.24	137.07		0.4671	64.03
				PTCBBT	263.53
BT5A.A	2.17				3.97
BT5A.B	0.78				9.12
BT5B	4 343.56				10 172.27
BT5C	270.75				752.09
BT5D	18.47				43.24
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 980.69
Pérdidas Reconocidas en BT	425.58			PPRBT	1 295.20
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	9 144.39
PPMT	1.0180			PTCM	10 980.69
PESED	1.0505			PPR	1 680.77
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.9136
				FBPVADBT	0.9939

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 22 166.96
 Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 07/03/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	12 316.71	22 166.96		1	22 166.96
Total Ingreso a AT	12 316.71	22 166.96		1	22 166.96
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 134.23	2 892.28			2 892.28
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 182.48	19 274.68		1	19 274.68
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 182.48	19 274.68	0.7798	1	19 274.68
		FCVV=	1.1068	IPMT	21 333.22
Ingreso Real Mercado Regulado	11 182.48				21 333.22
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 981.95		0.7798	EDP	3 416.19
				MD	17 917.02
				DCMT	6 356.96
				PDCMT	110.33
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 200.53			PTCMT	21 712.45
				PTCBT	12 175.81
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 131.11	11 286.09			
MT1	3 093.39	7 603.46	0.9087		6 909.26
MT2	238.60	599.73	0.9087		544.97
MT3P	362.87	931.18		0.7187	669.24
MT3FP	270.83	1 241.19		0.5661	702.64
MT4P	70.18	173.28		0.7187	124.54
MT4FP	95.24	737.26		0.5661	417.36
				PTCBMT	9 368.01
Pérdidas Reconocidas en MT	105.50			PPRMT	383.91
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 556.35	448.68			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	18.04	51.54	0.9085		46.82
BT3P	55.74	140.79		0.7016	98.78
BT3FP	13.67	78.49		0.4671	36.66
BT4P	14.22	34.32		0.7016	24.08
BT4FP	38.01	143.54		0.4671	67.05
				PTCBBT	273.39
BT5A.A	2.26				2.62
BT5A.B	0.86				10.01
BT5B	4 160.08				9 742.58
BT5C	236.09				655.80
BT5D	17.37				40.68
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 451.70
Pérdidas Reconocidas en BT	407.57			PPRBT	1 235.44
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	9 641.40
PPMT	1.0180			PTCM	10 451.70
PESED	1.0505			PPR	1 619.35
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8252
				FBPVADBT	0.9404

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 21 683.77
Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Abril
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/04/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	11 668.20	21 683.77		1	21 683.77
Total Ingreso a AT	11 668.20	21 683.77		1	21 683.77
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 126.72	2 873.13			2 873.13
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 541.48	18 810.64		1	18 810.64
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 541.48	18 810.64	0.7783	1	18 810.64
		FCVV=	1.1068	IPMT	20 819.62

Ingreso Real Mercado Regulado	10 541.48				20 819.62
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 625.16	0.7783	EDP		2 899.99
			MD		17 919.62
			DCMT		6 088.70
			PDCMT		102.24

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 916.32			PTCMT	22 328.17
				PTCBT	12 570.29

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 704.88	11 621.21			
MT1	2 732.74	7 849.64	0.9087		7 132.97
MT2	214.85	445.19	0.9087		404.55
MT3P	276.79	777.18		0.7187	558.56
MT3FP	279.07	1 468.46		0.5661	831.30
MT4P	103.66	302.54		0.7187	217.44
MT4FP	97.78	778.19		0.5661	440.53
				PTCBMT	9 585.34
Pérdidas Reconocidas en MT	102.24			PPRMT	394.80

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 689.72	452.09			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	18.03	51.16	0.9085		46.48
BT3P	43.17	111.67		0.7016	78.35
BT3FP	16.94	113.57		0.4671	53.05
BT4P	12.93	34.32		0.7016	24.08
BT4FP	37.47	141.37		0.4671	66.03
				PTCBBT	267.99
BT5A.A	1.42				1.82
BT5A.B	0.61				7.05
BT5B	4 268.57				9 996.65
BT5C	272.04				755.68
BT5D	18.55				43.44
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 804.64
Pérdidas Reconocidas en BT	419.47			PPRBT	1 275.39

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	9 853.33
PPMT	1.0180			PTCM	10 804.64
PESED	1.0505			PPR	1 670.19
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8026
				FBPVADBT	0.9330

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrodunasMD (kW):20 310.23

Sistema Eléctrico:PiscoMes:Mayo

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:03/05/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 991.72	20 310.23		1	20 310.23
Total Ingreso a AT	10 991.72	20 310.23		1	20 310.23
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 124.27	2 866.89			2 866.89
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 867.45	17 443.35		1	17 443.35
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 867.45	17 443.35	0.7603	1	17 443.35
FCVV=			1.1068	IPMT	19 306.29
Ingreso Real Mercado Regulado	9 867.45				19 306.29
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 781.22		0.7603	EDP	3 148.77
				MD	16 157.52
				DCMT	5 225.57
				PDCMT	89.97
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 086.23			PTCMT	20 607.49
				PTCBT	11 799.43
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 230.57	10 665.70			
MT1	2 314.42	6 834.98	0.9087		6 210.94
MT2	182.68	453.10	0.9087		411.73
MT3P	219.52	624.67		0.7187	448.95
MT3FP	311.24	1 653.82		0.5661	936.23
MT4P	63.37	145.80		0.7187	104.79
MT4FP	139.34	953.34		0.5661	539.69
				PTCBMT	8 652.32
Pérdidas Reconocidas en MT	92.72			PPRMT	364.38
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 371.85	455.41			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	17.43	49.92	0.9085		45.35
BT3P	34.32	97.53		0.7016	68.43
BT3FP	12.16	128.07		0.4671	59.82
BT4P	26.43	85.68		0.7016	60.12
BT4FP	19.50	94.21		0.4671	44.00
				PTCBBT	277.72
BT5A.A	1.21				1.72
BT5A.B	0.58				6.73
BT5B	3 945.50				9 240.04
BT5C	298.69				829.69
BT5D	16.03				37.54
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 115.73
Pérdidas Reconocidas en BT	391.09			PPRBT	1 197.34
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	8 930.04
PPMT	1.0180			PTCM	10 115.73
PESED	1.0505			PPR	1 561.72
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7841
				FBPVADBT	0.9189

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 22 964.55
 Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 07/06/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 608.62	24 364.68		0	22 964.55
Total Ingreso a AT	10 608.62	24 364.68		0	22 964.55
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 113.75	3 013.21			2 840.06
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 494.87	21 351.46		0	20 124.49
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 494.87	21 351.46	0.6553	0	20 124.49
		FCVV=	1.1068	IPMT	22 273.79
Ingreso Real Mercado Regulado	9 494.87				22 273.79
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 664.47		0.6553	EDP	3 527.87
				MD	18 745.92
				DCMT	4 646.42
				PDCMT	113.17
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 830.40			PTCMT	20 174.72
				PTCBT	11 593.53
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 091.76	10 364.42			
MT1	2 211.08	6 553.27	0.9087		5 954.96
MT2	169.22	484.02	0.9087		439.83
MT3P	215.03	666.89		0.7187	479.30
MT3FP	270.90	1 548.90		0.5661	876.83
MT4P	132.78	323.86		0.7187	232.76
MT4FP	92.74	787.47		0.5661	445.79
				PTCBMT	8 429.46
Pérdidas Reconocidas en MT	89.79			PPRMT	356.72
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 267.14	454.45			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	16.36	49.92	0.9085		45.35
BT3P	28.89	98.87		0.7016	69.37
BT3FP	9.75	125.80		0.4671	58.76
BT4P	28.52	102.15		0.7016	71.67
BT4FP	11.82	77.71		0.4671	36.30
				PTCBBT	281.45
BT5A.A	0.91				1.44
BT5A.B	0.41				4.78
BT5B	3 793.00				8 882.91
BT5C	361.43				1 003.96
BT5D	16.05				37.58
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 930.67
Pérdidas Reconocidas en BT	381.71			PPRBT	1 176.41
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	8 710.91
PPMT	1.0180			PTCM	9 930.67
PESED	1.0505			PPR	1 533.14
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.9292
				FBPVADBT	1.2064

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 20 100.28
 Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Julio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 01/07/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 425.85	20 100.28		1	20 100.28
Total Ingreso a AT	10 425.85	20 100.28		1	20 100.28
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 069.69	2 727.72			2 727.72
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 356.16	17 372.56		1	17 372.56
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 356.16	17 372.56	0.7239	1	17 372.56
		FCVV=	1.1068	IPMT	19 227.95
Ingreso Real Mercado Regulado	9 356.16				19 227.95
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 744.41		0.7239	EDP	3 239.03
				MD	15 988.93
				DCMT	3 982.41
				PDCMT	86.10
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 611.75			PTCMT	19 992.86
				PTCBT	11 641.70
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 850.48	10 043.04			
MT1	1 988.18	6 223.44	0.9087		5 655.24
MT2	150.15	496.68	0.9087		451.33
MT3P	304.89	1 106.25		0.7187	795.06
MT3FP	190.17	1 099.71		0.5661	622.55
MT4P	129.23	308.04		0.7187	221.39
MT4FP	87.85	808.92		0.5661	457.93
				PTCBMT	8 203.50
Pérdidas Reconocidas en MT	87.28			PPRMT	353.51
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 290.23	456.47			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	15.61	49.84	0.9085		45.28
BT3P	28.67	97.53		0.7016	68.43
BT3FP	10.67	132.33		0.4671	61.81
BT4P	29.75	99.06		0.7016	69.50
BT4FP	11.94	77.71		0.4671	36.30
				PTCBBT	281.31
BT5A.A	1.12				1.46
BT5A.B	0.45				5.23
BT5B	3 833.18				8 976.99
BT5C	342.36				951.01
BT5D	16.48				38.59
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 973.28
Pérdidas Reconocidas en BT	383.76			PPRBT	1 181.26
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	8 484.82
PPMT	1.0180			PTCM	9 973.28
PESED	1.0505			PPR	1 534.77
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7997
				FBPVADBT	1.0239

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 20 472.02
 Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 22/08/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	11 066.69	20 472.02		1	20 472.02
Total Ingreso a AT	11 066.69	20 472.02		1	20 472.02
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 066.17	2 718.73			2 718.73
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 000.52	17 753.30		1	17 753.30
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 000.52	17 753.30	0.7571	1	17 753.30
		FCVV=	1.1068	IPMT	19 649.35
Ingreso Real Mercado Regulado	10 000.52				19 649.35
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 896.13		0.7571	EDP	3 366.09
				MD	16 283.26
				DCMT	5 523.75
				PDCMT	92.32
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 104.39			PTCMT	19 697.95
				PTCBT	11 763.51
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 287.69	9 660.43			
MT1	2 398.87	5 925.28	0.9087		5 384.30
MT2	169.17	453.06	0.9087		411.69
MT3P	174.52	637.87		0.7187	458.44
MT3FP	307.91	1 541.89		0.5661	872.87
MT4P	133.96	280.53		0.7187	201.62
MT4FP	103.26	821.80		0.5661	465.22
				PTCBMT	7 794.14
Pérdidas Reconocidas en MT	92.93			PPRMT	348.29
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 335.91	449.78			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	14.80	48.68	0.9085		44.22
BT3P	24.01	82.16		0.7016	57.64
BT3FP	13.25	148.33		0.4671	69.28
BT4P	30.00	96.55		0.7016	67.74
BT4FP	11.85	74.07		0.4671	34.60
				PTCBBT	273.49
BT5A.A	1.09				1.58
BT5A.B	0.48				5.60
BT5B	3 878.57				9 083.29
BT5C	345.20				958.90
BT5D	16.67				39.04
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 088.41
Pérdidas Reconocidas en BT	387.85			PPRBT	1 193.62
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	8 067.62
PPMT	1.0180			PTCM	10 088.41
PESED	1.0505			PPR	1 541.91
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8266
				FBPVADBT	0.9068

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 20 359.59
 Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 07/09/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 586.14	20 359.59		1	20 359.59
Total Ingreso a AT	10 586.14	20 359.59		1	20 359.59
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 070.54	2 729.88			2 729.88
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 515.60	17 629.71		1	17 629.71
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 515.60	17 629.71	0.7496	1	17 629.71
		FCVV=	1.1068	IPMT	19 512.56
Ingreso Real Mercado Regulado	9 515.60				19 512.56
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 263.81		0.7496	EDP	2 341.49
				MD	17 171.07
				DCMT	5 506.04
				PDCMT	97.73
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 251.78			PTCMT	20 207.89
				PTCBT	11 944.45
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 339.30	9 983.86			
MT1	2 465.53	6 362.80	0.9087		5 781.88
MT2	170.01	421.16	0.9087		382.70
MT3P	186.41	604.60		0.7187	434.53
MT3FP	283.26	1 493.05		0.5661	845.22
MT4P	149.36	321.21		0.7187	230.86
MT4FP	84.73	781.03		0.5661	442.14
				PTCBMT	8 117.33
Pérdidas Reconocidas en MT	94.62			PPRMT	357.31
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 422.27	418.43			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	16.61	47.31	0.9085		42.98
BT3P	27.19	92.06		0.7016	64.59
BT3FP	10.56	120.11		0.4671	56.10
BT4P	35.56	127.60		0.7016	89.53
BT4FP	5.18	31.35		0.4671	14.64
				PTCBBT	267.84
BT5A.A	1.09				1.58
BT5A.B	0.49				5.74
BT5B	4 043.07				9 468.55
BT5C	265.90				738.60
BT5D	16.63				38.93
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 253.40
Pérdidas Reconocidas en BT	395.59			PPRBT	1 212.01
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	8 385.17
PPMT	1.0180			PTCM	10 253.40
PESED	1.0505			PPR	1 569.32
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8497
				FBPVADBT	0.9684

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 20 455.50
 Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 18/10/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	11 035.84	20 455.50		1	20 455.50
Total Ingreso a AT	11 035.84	20 455.50		1	20 455.50
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 094.58	2 791.19			2 791.19
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 941.26	17 664.32		1	17 664.32
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 941.26	17 664.32	0.7564	1	17 664.32
		FCVV=	1.1068	IPMT	19 550.87
Ingreso Real Mercado Regulado	9 941.26				19 550.87
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 849.25		0.7564	EDP	3 285.87
				MD	16 264.99
				DCMT	5 467.92
				PDCMT	100.36
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 092.01			PTCMT	19 323.94
				PTCBT	10 945.60
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 570.47	10 055.14			
MT1	2 645.82	6 567.61	0.9087		5 967.98
MT2	183.92	407.19	0.9087		370.02
MT3P	236.18	632.50		0.7187	454.57
MT3FP	277.14	1 364.71		0.5661	772.56
MT4P	139.30	340.11		0.7187	244.44
MT4FP	88.12	743.03		0.5661	420.63
				PTCBMT	8 230.20
Pérdidas Reconocidas en MT	92.79			PPRMT	341.68
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 065.08	382.95			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	15.07	46.23	0.9085		42.00
BT3P	27.30	73.17		0.7016	51.34
BT3FP	14.47	114.47		0.4671	53.47
BT4P	23.87	73.12		0.7016	51.30
BT4FP	16.72	75.96		0.4671	35.48
				PTCBBT	233.59
BT5A.A	1.36				1.58
BT5A.B	0.55				5.74
BT5B	3 692.01				8 646.39
BT5C	259.20				720.00
BT5D	14.53				34.02
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 407.74
Pérdidas Reconocidas en BT	363.66			PPRBT	1 110.74
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	8 463.79
PPMT	1.0180			PTCM	9 407.74
PESED	1.0505			PPR	1 452.42
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8417
				FBPVADBT	0.9773

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 19 588.69
 Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/11/2023 - 20:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 520.37	19 588.69		1	19 588.69
Total Ingreso a AT	10 520.37	19 588.69		1	19 588.69
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 013.91	2 585.48			2 585.48
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 506.45	17 003.21		1	17 003.21
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 506.45	17 003.21	0.7765	1	17 003.21
		FCVV=	1.1068	IPMT	18 819.16
Ingreso Real Mercado Regulado	9 506.45				18 819.16
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 040.92		0.7765	EDP	1 861.79
				MD	16 957.37
				DCMT	5 719.49
				PDCMT	99.94
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 465.53			PTCMT	20 729.77
				PTCBT	11 712.21
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 628.43	10 780.57			
MT1	2 723.82	7 278.03	0.9087		6 613.54
MT2	186.61	419.71	0.9087		381.39
MT3P	175.44	482.57		0.7187	346.82
MT3FP	331.76	1 516.66		0.5661	858.58
MT4P	108.02	290.61		0.7187	208.86
MT4FP	102.77	793.00		0.5661	448.92
				PTCBMT	8 858.11
Pérdidas Reconocidas en MT	97.07			PPRMT	366.54
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 350.81	377.11			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	16.49	47.40	0.9085		43.06
BT3P	29.02	84.04		0.7016	58.96
BT3FP	11.71	102.47		0.4671	47.87
BT4P	23.39	70.97		0.7016	49.80
BT4FP	16.52	72.23		0.4671	33.74
				PTCBBT	233.42
BT5A.A	0.96				1.40
BT5A.B	0.89				10.39
BT5B	3 974.75				9 308.55
BT5C	261.39				726.07
BT5D	15.70				36.77
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 083.18
Pérdidas Reconocidas en BT	389.22			PPRBT	1 188.51
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	9 091.54
PPMT	1.0180			PTCM	10 083.18
PESED	1.0505			PPR	1 555.05
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8180
				FBPVADBT	0.9510

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 20 457.07
 Sistema Eléctrico: Pisco Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/12/2023 - 20:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	11 094.33	20 457.07		1	20 457.07
Total Ingreso a AT	11 094.33	20 457.07		1	20 457.07
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	982.42	2 505.18			2 505.18
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 111.90	17 951.88		1	17 951.88
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 111.90	17 951.88	0.7571	1	17 951.88
		FCVV=	1.1068	IPMT	19 869.15

Ingreso Real Mercado Regulado	10 111.90				19 869.15
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 356.11		0.7571	EDP	2 407.52
				MD	17 461.62
				DCMT	5 970.82
				PDCMT	105.30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 755.80			PTCMT	21 197.86
				PTCBT	11 957.06

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 777.79	11 068.70			
MT1	2 806.38	7 395.08	0.9087		6 719.91
MT2	198.16	466.50	0.9087		423.91
MT3P	177.13	453.95		0.7187	326.25
MT3FP	359.93	1 638.40		0.5661	927.50
MT4P	139.05	319.60		0.7187	229.69
MT4FP	97.12	795.18		0.5661	450.15
				PTCBMT	9 077.41
Pérdidas Reconocidas en MT	100.40			PPRMT	374.81

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 477.08	397.16			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	45.46	45.03	0.9085		40.91
BT3P	34.69	84.50		0.7016	59.29
BT3FP	16.60	111.14		0.4671	51.92
BT4P	14.12	31.52		0.7016	22.11
BT4FP	29.38	124.97		0.4671	58.37
				PTCBBT	232.59
BT5A.A	1.65				1.97
BT5A.B	0.64				7.44
BT5B	3 999.57				9 366.69
BT5C	319.11				886.42
BT5D	15.86				37.14
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 299.66
Pérdidas Reconocidas en BT	400.53			PPRBT	1 213.38

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	9 310.01
PPMT	1.0180			PTCM	10 299.66
PESED	1.0505			PPR	1 588.19
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8237
				FBPVADBT	0.9522

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrodunasMD (kW):24 428.91

Sistema Eléctrico:Chincha Baja DensidadMes:Enero

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:10/01/2023 - 22:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	15 776.89	30 838.48		0	24 428.91
Total Ingreso a AT	15 776.89	30 838.48		0	24 428.91
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	56.93	179.68			142.33
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	15 719.96	30 658.80		0	24 286.57
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 719.96	30 658.80	0.8700	0	24 286.57
		FCVV=	1.1609	IPMT	28 194.28
Ingreso Real Mercado Regulado	15 719.96				28 194.28
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 337.14		0.8700	EDP	2 065.82
				MD	26 128.47
				DCMT	21 117.30
				PDCMT	305.19
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	14 382.81			PTCMT	30 284.83
				PTCBT	2 632.61
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 164.60	31 558.75			
MT1	10 500.19	24 869.70	0.9087		22 599.10
MT2	1 218.69	1 567.23	0.9087		1 424.14
MT3P	594.25	1 427.42		0.7187	1 025.89
MT3FP	681.49	3 077.84		0.5661	1 742.36
MT4P	52.51	149.10		0.7187	107.16
MT4FP	117.47	467.45		0.5661	264.63
				PTCBMT	27 163.28
Pérdidas Reconocidas en MT	164.93			PPRMT	535.49
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	966.92	28.84			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.66	0.07	0.9085		0.07
BT3P	3.69	6.25		0.7016	4.39
BT3FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
BT4P	9.06	21.69		0.7016	15.22
BT4FP	0.00	0.82		0.4671	0.38
				PTCBBT	20.06
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	1.02				11.91
BT5B	802.70				1 879.87
BT5C	140.78				391.07
BT5D	7.01				16.41
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	2 299.26
Pérdidas Reconocidas en BT	86.36			PPRBT	266.75
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	27 183.33
PPMT	1.0180			PTCM	2 299.26
PESED	1.0505			PPR	802.23
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8628
				FBPVADBT	1.7876

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 23 269.20
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 17/02/2023 - 22:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	15 746.36	28 176.22		0	23 269.20
Total Ingreso a AT	15 746.36	28 176.22		0	23 269.20
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	58.55	177.25			146.38

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	15 687.81	27 998.98		0	23 122.82
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 687.81	27 998.98	1.0096	0	23 122.82
		FCVV=	1.1609	IPMT	26 843.28

Ingreso Real Mercado Regulado	15 687.81				26 843.28
Exceso (Defecto) de Pérdidas	952.97		1.0096	EDP	1 404.62
				MD	25 438.66
				DCMT	19 272.32
				PDCMT	257.34

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	14 734.84			PTCMT	31 622.39
				PTCBT	4 046.92

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 936.57	31 503.80			
MT1	10 595.51	24 601.29	0.9087		22 355.19
MT2	1 042.76	1 674.78	0.9087		1 521.87
MT3P	575.02	1 497.22		0.7187	1 076.05
MT3FP	576.90	3 089.04		0.5661	1 748.70
MT4P	49.23	150.22		0.7187	107.96
MT4FP	97.13	491.26		0.5661	278.10
				PTCBMT	27 087.89
Pérdidas Reconocidas en MT	168.96			PPRMT	559.14

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 495.54	69.14			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	1.97	0.07	0.9085		0.07
BT3P	3.32	6.25		0.7016	4.39
BT3FP	5.24	40.71		0.4671	19.02
BT4P	8.24	21.69		0.7016	15.22
BT4FP	0.00	0.41		0.4671	0.19
				PTCBBT	38.88
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.86				9.98
BT5B	1 333.66				3 123.32
BT5C	136.36				378.78
BT5D	5.88				13.78
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 525.87
Pérdidas Reconocidas en BT	133.77			PPRBT	410.61

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	27 126.77
PPMT	1.0180			PTCM	3 525.87
PESED	1.0505			PPR	969.75
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8045
				FBPVADBT	1.4601

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 22 186.62
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 17/03/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	15 333.56	28 791.48		0	22 186.62
Total Ingreso a AT	15 333.56	28 791.48		0	22 186.62
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	54.68	177.39			136.70
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	15 278.89	28 614.09		0	22 049.92
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 278.89	28 614.09	0.9313	0	22 049.92
		FCVV=	1.1609	IPMT	25 597.76

Ingreso Real Mercado Regulado	15 278.89				25 597.76
Exceso (Defecto) de Pérdidas	872.57		0.9313	EDP	1 259.26
				MD	24 338.50
				DCMT	17 799.60
				PDCMT	262.19

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	14 406.32			PTCMT	31 820.42
				PTCBT	3 730.07

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 735.95	32 079.36			
MT1	10 271.89	25 099.91	0.9087		22 808.29
MT2	1 127.37	1 714.16	0.9087		1 557.66
MT3P	572.10	1 490.77		0.7187	1 071.42
MT3FP	618.80	3 138.11		0.5661	1 776.48
MT4P	43.10	128.06		0.7187	92.04
MT4FP	102.69	508.35		0.5661	287.77
				PTCBMT	27 593.66
Pérdidas Reconocidas en MT	165.20			PPRMT	562.64

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 381.61	67.68			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	1.96	0.07	0.9085		0.07
BT3P	3.52	6.37		0.7016	4.47
BT3FP	4.59	39.20		0.4671	18.31
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	8.91	22.03		0.4671	10.29
				PTCBBT	33.14
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.96				11.16
BT5B	1 235.71				2 893.93
BT5C	120.33				334.26
BT5D	5.63				13.19
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 252.54
Pérdidas Reconocidas en BT	123.57			PPRBT	378.44

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	27 626.80
PPMT	1.0180			PTCM	3 252.54
PESED	1.0505			PPR	941.08
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7649
				FBPVADBT	1.6827

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 20 161.13
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/04/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 016.27	25 597.71		0	20 161.13
Total Ingreso a AT	13 016.27	25 597.71		0	20 161.13
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	51.88	164.68			129.70
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 964.39	25 433.03		0	20 031.42
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 964.39	25 433.03	0.8989	0	20 031.42
		FCVV=	1.1609	IPMT	23 254.48

Ingreso Real Mercado Regulado	12 964.39				23 254.48
Exceso (Defecto) de Pérdidas	768.67		0.8989	EDP	1 187.68
				MD	22 066.80
				DCMT	16 301.85
				PDCMT	236.26

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 195.71			PTCMT	29 992.30
				PTCBT	3 956.90

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 459.90	29 955.90			
MT1	8 286.83	23 170.66	0.9087		21 055.18
MT2	1 036.33	1 643.32	0.9087		1 493.28
MT3P	249.70	633.26		0.7187	455.12
MT3FP	748.51	3 860.32		0.5661	2 185.33
MT4P	37.20	125.23		0.7187	90.00
MT4FP	101.33	523.11		0.5661	296.13
				PTCBMT	25 575.05
Pérdidas Reconocidas en MT	139.85			PPRMT	530.32

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 464.95	69.14			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.15	0.08	0.9085		0.07
BT3P	3.47	6.37		0.7016	4.47
BT3FP	5.58	40.42		0.4671	18.88
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	8.89	22.27		0.4671	10.40
				PTCBBT	33.82
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.95				11.05
BT5B	1 302.12				3 049.45
BT5C	135.58				376.62
BT5D	6.22				14.56
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 451.69
Pérdidas Reconocidas en BT	131.02			PPRBT	401.43

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	25 608.87
PPMT	1.0180			PTCM	3 451.69
PESED	1.0505			PPR	931.74
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7357
				FBPVADBT	1.3972

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 17 519.42
Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Mayo
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 02/05/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	11 891.65	22 541.86		0	17 519.42
Total Ingreso a AT	11 891.65	22 541.86		0	17 519.42
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	51.33	165.12			128.33
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 840.32	22 376.74		0	17 391.08
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 840.32	22 376.74	0.9151	0	17 391.08
		FCVV=	1.1609	IPMT	20 189.31

Ingreso Real Mercado Regulado	11 840.32				20 189.31
Exceso (Defecto) de Pérdidas	387.66		0.9151	EDP	569.40
				MD	19 619.91
				DCMT	14 181.76
				PDCMT	207.66

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 452.66			PTCMT	27 431.65
				PTCBT	3 713.88

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 828.45	27 418.30			
MT1	7 972.24	20 776.45	0.9087		18 879.56
MT2	927.72	1 570.63	0.9087		1 427.23
MT3P	205.90	666.85		0.7187	479.27
MT3FP	580.31	3 762.78		0.5661	2 130.11
MT4P	35.65	124.68		0.7187	89.60
MT4FP	106.64	516.91		0.5661	292.62
				PTCBMT	23 298.40
Pérdidas Reconocidas en MT	131.33			PPRMT	485.04

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 370.30	68.81			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	1.94	0.08	0.9085		0.07
BT3P	3.53	6.37		0.7016	4.47
BT3FP	4.87	40.42		0.4671	18.88
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	8.53	21.94		0.4671	10.25
				PTCBBT	33.67
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.87				10.12
BT5B	1 197.17				2 803.69
BT5C	148.32				412.01
BT5D	5.07				11.87
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 237.68
Pérdidas Reconocidas en BT	122.58			PPRBT	376.86

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0116		PTCB	23 332.07
PPMT	1.0180		PTCM	3 237.68
PESED	1.0505		PPR	861.90
PPSED	1.0604			
PEBT	1.0896			
PPBT	1.1154			
PEBTCO	1.0873			
PPBTCO	1.1122			
			FBPVADMT	0.7152
			FBPVADBT	1.4084

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 17 188.29
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 19/06/2023 - 22:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	11 943.26	23 189.27		0	17 188.29
Total Ingreso a AT	11 943.26	23 189.27		0	17 188.29
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	53.67	181.02			134.17

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 889.59	23 008.25		0	17 054.12
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 889.59	23 008.25	0.9683	0	17 054.12
		FCVV=	1.1609	IPMT	19 798.13

Ingreso Real Mercado Regulado	11 889.59				19 798.13
Exceso (Defecto) de Pérdidas	113.49		0.9683	EDP	162.79
				MD	19 635.34
				DCMT	12 890.39
				PDCMT	200.80

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 776.10			PTCMT	29 526.35
				PTCBT	3 721.74

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 151.40	29 642.73			
MT1	8 549.10	23 194.10	0.9087		21 076.48
MT2	829.39	1 482.83	0.9087		1 347.44
MT3P	192.27	546.53		0.7187	392.79
MT3FP	450.34	3 781.08		0.5661	2 140.47
MT4P	47.31	195.77		0.7187	140.70
MT4FP	82.99	442.43		0.5661	250.46
				PTCBMT	25 348.34
Pérdidas Reconocidas en MT	135.04			PPRMT	522.08

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 367.34	71.35			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	1.90	0.09	0.9085		0.08
BT3P	3.41	6.37		0.7016	4.47
BT3FP	6.34	42.95		0.4671	20.06
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	8.26	21.94		0.4671	10.25
				PTCBBT	34.86
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.88				10.26
BT5B	1 158.95				2 714.17
BT5C	182.63				507.31
BT5D	4.98				11.67
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 243.40
Pérdidas Reconocidas en BT	122.32			PPRBT	377.67

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	25 383.20
PPMT	1.0180			PTCM	3 243.40
PESED	1.0505			PPR	899.75
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.6650
				FBPVADBT	1.7584

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrodunasMD (kW):21 488.84

Sistema Eléctrico:Chincha Baja DensidadMes:Julio

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:05/07/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	14 322.13	28 103.22		0	21 488.84
Total Ingreso a AT	14 322.13	28 103.22		0	21 488.84
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	59.15	193.38			147.87
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	14 262.98	27 909.84		0	21 340.98
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 262.98	27 909.84	0.8983	0	21 340.98
FCVV=			1.1609	IPMT	24 774.74

Ingreso Real Mercado Regulado	14 262.98				24 774.74
Exceso (Defecto) de Pérdidas	824.69		0.8983	EDP	1 233.94
				MD	23 540.80
				DCMT	17 352.57
				PDCMT	257.89

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	13 438.29			PTCMT	27 796.82
				PTCBT	3 734.60

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 787.78	27 703.05			
MT1	9 960.98	21 397.03	0.9087		19 443.48
MT2	933.38	1 410.06	0.9087		1 281.32
MT3P	311.42	765.31		0.7187	550.03
MT3FP	451.55	3 493.53		0.5661	1 977.69
MT4P	43.83	154.47		0.7187	111.02
MT4FP	86.62	482.66		0.5661	273.23
				PTCBMT	23 636.76
				PPRMT	491.50
Pérdidas Reconocidas en MT	154.10				

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		1 373.55	74.17		
	BT1	0.00	0.00	0.9085	0.00
	BT2	2.03	0.07	0.9085	0.07
	BT3P	3.56	6.40		4.49
	BT3FP	7.02	45.75		21.37
	BT4P	0.00	0.00		0.00
	BT4FP	8.70	21.94		10.25

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116		PTCB	23 672.94	
PPMT	1.0180		PTCM	3 253.45	
PESED	1.0505		PPR	870.43	
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
			FBPVADMT	0.8469	
			FBPVADBT	1.5879	

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 20 859.69
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 31/08/2023 - 22:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 456.45	26 392.24		0	20 859.69
Total Ingreso a AT	13 456.45	26 392.24		0	20 859.69
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	60.70	191.99			151.74
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 395.76	26 200.25		0	20 707.95
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 395.76	26 200.25	0.8695	0	20 707.95
		FCVV=	1.1609	IPMT	24 039.86

Ingreso Real Mercado Regulado	13 395.76				24 039.86
Exceso (Defecto) de Pérdidas	608.46		0.8695	EDP	940.60
				MD	23 099.26
				DCMT	13 323.54
				PDCMT	255.60

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 787.29			PTCMT	26 114.44
				PTCBT	3 891.74

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 083.28	25 647.17			
MT1	8 855.64	19 440.79	0.9087		17 665.85
MT2	1 149.66	1 371.33	0.9087		1 246.13
MT3P	414.65	1 030.64		0.7187	740.72
MT3FP	522.13	3 169.58		0.5661	1 794.30
MT4P	43.25	153.22		0.7187	110.12
MT4FP	97.95	481.62		0.5661	272.64
				PTCBMT	21 829.76
Pérdidas Reconocidas en MT	146.63			PPRMT	461.75

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 429.51	74.24			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	1.97	0.15	0.9085		0.14
BT3P	3.56	6.40		0.7016	4.49
BT3FP	6.46	45.75		0.4671	21.37
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	8.88	21.94		0.4671	10.25
				PTCBBT	36.25
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	1.03				11.97
BT5B	1 211.24				2 836.62
BT5C	191.10				530.84
BT5D	5.27				12.35
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 391.77
Pérdidas Reconocidas en BT	127.88			PPRBT	394.91

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	21 866.00
PPMT	1.0180			PTCM	3 391.77
PESED	1.0505			PPR	856.66
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8845
				FBPVADBT	2.4462

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 24 733.40
 Sistema Eléctrico: Chíncha Baja Densidad Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 22/09/2023 - 22:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	14 113.23	30 441.34		0	24 733.40
Total Ingreso a AT	14 113.23	30 441.34		0	24 733.40
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	64.88	199.65			162.21
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	14 048.34	30 241.69		0	24 571.19
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 048.34	30 241.69	0.7941	0	24 571.19
		FCVV=	1.1609	IPMT	28 524.69

Ingreso Real Mercado Regulado	14 048.34				28 524.69
Exceso (Defecto) de Pérdidas	830.01		0.7941	EDP	1 451.73
				MD	27 072.96
				DCMT	17 097.42
				PDCMT	319.71

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	13 218.33			PTCMT	26 842.63
				PTCBT	3 863.21

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 517.04	26 474.46			
MT1	9 244.26	20 373.08	0.9087		18 513.02
MT2	1 154.80	1 322.88	0.9087		1 202.10
MT3P	327.27	854.16		0.7187	613.89
MT3FP	635.55	3 283.25		0.5661	1 858.65
MT4P	42.81	147.62		0.7187	106.10
MT4FP	112.35	493.46		0.5661	279.35
				PTCBMT	22 573.10
Pérdidas Reconocidas en MT	151.57			PPRMT	474.62

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 422.47	74.36			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.44	0.38	0.9085		0.34
BT3P	3.41	6.29		0.7016	4.41
BT3FP	6.74	45.75		0.4671	21.37
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	8.71	21.94		0.4671	10.25
				PTCBBT	36.38
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	2.51				29.18
BT5B	1 251.44				2 930.78
BT5C	141.76				393.77
BT5D	5.47				12.81
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 366.53
Pérdidas Reconocidas en BT	127.24			PPRBT	391.99

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	22 609.48
PPMT	1.0180			PTCM	3 366.53
PESED	1.0505			PPR	866.62
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	1.0086
				FBPVADBT	2.4994

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 19 831.52
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 25/10/2023 - 23:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 674.41	25 604.10		0	19 831.52
Total Ingreso a AT	13 674.41	25 604.10		0	19 831.52
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	62.86	202.89			157.15
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 611.55	25 401.21		0	19 674.37
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 611.55	25 401.21	0.9299	0	19 674.37
		FCVV=	1.1609	IPMT	22 839.98

Ingreso Real Mercado Regulado	13 611.55				22 839.98
Exceso (Defecto) de Pérdidas	931.25		0.9299	EDP	1 346.04
				MD	21 493.94
				DCMT	16 662.60
				PDCMT	229.36

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 680.31			PTCMT	28 808.42
				PTCBT	3 591.06

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 092.51	28 838.74			
MT1	8 627.78	22 823.65	0.9087		20 739.85
MT2	1 301.15	1 340.52	0.9087		1 218.13
MT3P	394.40	967.49		0.7187	695.34
MT3FP	592.34	3 073.63		0.5661	1 739.98
MT4P	44.68	128.29		0.7187	92.20
MT4FP	132.15	505.15		0.5661	285.96
				PTCBMT	24 771.47
Pérdidas Reconocidas en MT	145.40			PPRMT	509.38

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 323.96	74.41			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.49	0.53	0.9085		0.48
BT3P	3.59	6.30		0.7016	4.42
BT3FP	6.72	45.75		0.4671	21.37
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	9.27	21.83		0.4671	10.20
				PTCBBT	36.47
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	1.55				17.99
BT5B	1 150.07				2 693.37
BT5C	145.46				404.05
BT5D	4.82				11.28
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 126.69
Pérdidas Reconocidas en BT	118.44			PPRBT	364.41

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	24 807.94
PPMT	1.0180			PTCM	3 126.69
PESED	1.0505			PPR	873.79
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7461
				FBPVADBT	1.2815

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 21 807.06
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/11/2023 - 22:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 441.65	26 315.24		0	21 807.06
Total Ingreso a AT	13 441.65	26 315.24		0	21 807.06
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	64.44	194.39			161.09
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 377.22	26 120.85		0	21 645.97
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 377.22	26 120.85	0.8583	0	21 645.97
		FCVV=	1.1609	IPMT	25 128.80

Ingreso Real Mercado Regulado	13 377.22				25 128.80
Exceso (Defecto) de Pérdidas	771.90		0.8583	EDP	1 249.03
				MD	23 879.77
				DCMT	18 375.25
				PDCMT	266.28

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 605.31			PTCMT	30 481.63
				PTCBT	3 838.19

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 915.65	30 415.86			
MT1	8 640.89	24 249.34	0.9087		22 035.37
MT2	1 165.86	1 481.83	0.9087		1 346.54
MT3P	329.56	826.92		0.7187	594.31
MT3FP	616.51	3 205.20		0.5661	1 814.46
MT4P	26.93	80.16		0.7187	57.61
MT4FP	135.90	572.42		0.5661	324.05
				PTCBMT	26 172.33
Pérdidas Reconocidas en MT	144.54			PPRMT	538.97

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 418.25	74.52			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.42	0.53	0.9085		0.48
BT3P	3.43	6.30		0.7016	4.42
BT3FP	6.03	45.75		0.4671	21.37
BT4P	10.05	21.94		0.7016	15.39
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	41.66
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.61				7.12
BT5B	1 244.86				2 915.36
BT5C	145.55				404.31
BT5D	5.30				12.41
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 339.20
Pérdidas Reconocidas en BT	126.87			PPRBT	389.47

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	26 214.00
PPMT	1.0180			PTCM	3 339.20
PESED	1.0505			PPR	928.44
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7834
				FBPVADBT	1.3648

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 23 511.32
 Sistema Eléctrico: Chincha Baja Densidad Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/12/2023 - 23:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	12 653.96	25 293.84		0	23 511.32
Total Ingreso a AT	12 653.96	25 293.84		0	23 511.32
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	54.59	146.82			136.48
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 599.37	25 147.02		0	23 374.84
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 599.37	25 147.02	0.7245	0	23 374.84
		FCVV=	1.1609	IPMT	27 135.85

Ingreso Real Mercado Regulado	12 599.37				27 135.85
Exceso (Defecto) de Pérdidas	360.45		0.7245	EDP	668.72
				MD	26 467.13
				DCMT	20 920.52
				PDCMT	326.66

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 238.92			PTCMT	32 395.04
				PTCBT	3 952.16

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 510.60	32 517.65			
MT1	8 233.55	25 902.23	0.9087		23 537.35
MT2	1 037.02	1 468.18	0.9087		1 334.14
MT3P	426.62	979.58		0.7187	704.02
MT3FP	644.60	3 470.52		0.5661	1 964.66
MT4P	12.01	33.67		0.7187	24.20
MT4FP	156.80	663.48		0.5661	375.60
				PTCBMT	27 939.96
Pérdidas Reconocidas en MT	140.34			PPRMT	572.80

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 457.59	71.85			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.33	0.54	0.9085		0.49
BT3P	3.59	6.30		0.7016	4.42
BT3FP	6.54	43.01		0.4671	20.09
BT4P	10.65	22.00		0.7016	15.44
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	40.43
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.63				7.35
BT5B	1 255.10				2 939.34
BT5C	173.28				481.33
BT5D	5.46				12.80
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 440.81
Pérdidas Reconocidas en BT	130.39			PPRBT	401.03

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	27 980.40
PPMT	1.0180			PTCM	3 440.81
PESED	1.0505			PPR	973.83
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8170
				FBPVADBT	1.3208

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 21 230.57
 Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 03/01/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	9 980.04	20 507.64		0	13 975.82
Total Ingreso a AT	9 980.04	20 507.64		0	13 975.82
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	157.51	462.25			315.02

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 822.53	20 045.38		0	13 660.79
Compra en MT	3 786.17	7 902.75		0	7 254.76
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 608.70	27 948.13	0.8745	0	20 915.55
		FCVV=	1.3721	IPMT	28 698.23

Ingreso Real Mercado Regulado	13 608.70				28 698.23
Exceso (Defecto) de Pérdidas	483.09		0.8745	EDP	742.47
				MD	27 955.76
				DCMT	10 676.92
				PDCMT	278.20

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	13 125.61			PTCMT	28 073.90
				PTCBT	6 699.10

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 271.24	25 476.79			
MT1	6 597.30	16 255.32	0.9087		14 771.21
MT2	1 867.03	1 949.14	0.9087		1 771.19
MT3P	817.55	1 915.53		0.7187	1 376.69
MT3FP	784.56	3 845.61		0.5661	2 177.00
MT4P	129.16	296.72		0.7187	213.26
MT4FP	75.65	1 214.46		0.5661	687.51
				PTCBMT	20 996.85
Pérdidas Reconocidas en MT	150.51			PPRMT	496.40

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 481.77	83.95			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	11.22	22.63	0.9085		20.56
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	2.08	14.51		0.4671	6.78
BT4P	7.12	17.64		0.7016	12.37
BT4FP	5.29	29.18		0.4671	13.63
				PTCBBT	53.34
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 229.95				5 222.36
BT5C	218.88				608.01
BT5D	7.23				16.94
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 847.31
Pérdidas Reconocidas en BT	222.08			PPRBT	680.00

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	21 050.19
PPMT	1.0180			PTCM	5 847.31
PESED	1.0505			PPR	1 176.40
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.9958
				FBPVADBT	2.5377

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrodunas

MD (kW):18 151.29

Sistema Eléctrico:Santa Margarita

Mes:Febrero

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:01/02/2023 - 21:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	7 876.95	18 118.19		0	11 892.83
Total Ingreso a AT	7 876.95	18 118.19		0	11 892.83
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	134.59	410.07			269.17
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 742.36	17 708.12		0	11 623.66
Compra en MT	2 570.96	8 708.31		0	6 258.46
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 313.32	26 416.43	0.8582	0	17 882.12
		FCVV=	1.3721	IPMT	24 536.06
Ingreso Real Mercado Regulado	10 313.32				24 536.06
Exceso (Defecto) de Pérdidas	170.50		0.8582	EDP	295.62
				MD	24 240.43
				DCMT	8 732.57
				PDCMT	223.25
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 142.83			PTCMT	27 870.17
				PTCBT	6 853.82
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 253.79	25 182.94			
MT1	4 773.60	15 907.17	0.9087		14 454.85
MT2	1 083.89	1 958.78	0.9087		1 779.94
MT3P	485.16	1 383.17		0.7187	994.08
MT3FP	742.23	4 401.63		0.5661	2 491.76
MT4P	130.61	371.76		0.7187	267.18
MT4FP	38.30	1 160.43		0.5661	656.92
				PTCBMT	20 644.74
Pérdidas Reconocidas en MT	116.31			PPRMT	492.79
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 544.95	82.38			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	10.78	22.31	0.9085		20.27
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	1.88	13.91		0.4671	6.50
BT4P	6.63	16.99		0.7016	11.92
BT4FP	3.28	29.18		0.4671	13.63
				PTCBBT	52.31
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 338.52				5 476.62
BT5C	177.32				492.57
BT5D	6.54				15.33
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 984.52
Pérdidas Reconocidas en BT	227.77			PPRBT	695.81
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	20 697.05
PPMT	1.0180			PTCM	5 984.52
PESED	1.0505			PPR	1 188.60
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8698
				FBPVADBT	2.2301

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrodunasMD (kW):15 366.39

Sistema Eléctrico:Santa MargaritaMes:Marzo

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:28/03/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	8 737.37	17 418.36		0	12 342.57
Total Ingreso a AT	8 737.37	17 418.36		0	12 342.57
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	136.16	384.30			272.31
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	8 601.22	17 034.07		0	12 070.26
Compra en MT	2 397.77	5 473.36		0	3 023.82
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 998.99	22 507.43	0.9794	0	15 094.08
		FCVV=	1.3721	IPMT	20 710.59

Ingreso Real Mercado Regulado	10 998.99				20 710.59
Exceso (Defecto) de Pérdidas	611.73		0.9794	EDP	839.48
				MD	19 871.10
				DCMT	9 010.76
				PDCMT	172.50

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 387.26			PTCMT	23 673.00
				PTCBT	6 430.83

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 661.29	20 924.18			
MT1	4 963.20	11 777.19	0.9087		10 701.93
MT2	1 036.67	2 003.55	0.9087		1 820.62
MT3P	622.72	1 399.06		0.7187	1 005.50
MT3FP	861.66	4 201.41		0.5661	2 378.42
MT4P	34.07	1 031.06		0.7187	741.02
MT4FP	142.97	511.92		0.5661	289.80
				PTCBMT	16 937.29
Pérdidas Reconocidas en MT	119.11			PPRMT	418.58

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 392.72	83.15			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	12.02	22.16	0.9085		20.13
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	2.29	12.16		0.4671	5.68
BT4P	7.72	20.06		0.7016	14.07
BT4FP	4.35	28.78		0.4671	13.44
				PTCBBT	53.33
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 201.28				5 155.23
BT5C	158.71				440.86
BT5D	6.35				14.87
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 610.96
Pérdidas Reconocidas en BT	214.14			PPRBT	652.84

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	16 990.62
PPMT	1.0180			PTCM	5 610.96
PESED	1.0505			PPR	1 071.42
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8394
				FBPVADBT	1.6620

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 14 817.86
Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Abril
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 05/04/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	8 675.49	20 868.96		0	12 611.64
Total Ingreso a AT	8 675.49	20 868.96		0	12 611.64
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	140.60	465.31			281.20
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	8 534.89	20 403.66		0	12 330.44
Compra en MT	2 099.25	4 989.44		0	2 206.22
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 634.14	25 393.10	1.0160	0	14 536.67
		FCVV=	1.3721	IPMT	19 945.76

Ingreso Real Mercado Regulado	10 634.14				19 945.76
Exceso (Defecto) de Pérdidas	674.32		1.0160	EDP	921.78
				MD	19 023.98
				DCMT	8 448.64
				PDCMT	164.68

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 959.83			PTCMT	23 217.39
				PTCBT	5 765.14

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 515.75	21 113.61			
MT1	4 805.16	12 034.29	0.9087		10 935.56
MT2	1 086.35	1 982.28	0.9087		1 801.30
MT3P	552.45	1 332.37		0.7187	957.57
MT3FP	884.32	4 213.79		0.5661	2 385.43
MT4P	112.65	1 217.98		0.7187	875.37
MT4FP	74.83	332.90		0.5661	188.45
				PTCBMT	17 143.67
Pérdidas Reconocidas en MT	114.21			PPRMT	410.52

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 138.48	87.24			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	11.86	22.86	0.9085		20.77
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	2.41	13.31		0.4671	6.22
BT4P	9.15	22.30		0.7016	15.64
BT4FP	1.92	28.78		0.4671	13.44
				PTCBBT	56.07
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 939.66				4 542.54
BT5C	167.64				465.66
BT5D	5.85				13.69
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 021.89
Pérdidas Reconocidas en BT	191.38			PPRBT	585.24

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	17 199.74
PPMT	1.0180			PTCM	5 021.89
PESED	1.0505			PPR	995.77
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8194
				FBPVADBT	1.8058

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 13 613.42
 Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 02/05/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	7 872.80	16 959.97		0	11 184.82
Total Ingreso a AT	7 872.80	16 959.97		0	11 184.82
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	138.54	420.14			277.07
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 734.26	16 539.83		0	10 907.74
Compra en MT	1 869.40	5 097.30		0	2 428.60
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 603.66	21 637.13	0.9679	0	13 336.34
		FCVV=	1.3721	IPMT	18 298.80

Ingreso Real Mercado Regulado	9 603.66				18 298.80
Exceso (Defecto) de Pérdidas	440.77		0.9679	EDP	612.09
				MD	17 686.71
				DCMT	7 695.20
				PDCMT	155.89

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 162.89			PTCMT	21 898.13
				PTCBT	5 594.85

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 805.64	19 931.25			
MT1	4 160.50	11 015.73	0.9087		10 009.99
MT2	1 170.92	1 908.37	0.9087		1 734.14
MT3P	385.39	840.52		0.7187	604.08
MT3FP	888.51	4 601.86		0.5661	2 605.11
MT4P	80.69	1 152.49		0.7187	828.29
MT4FP	119.63	412.28		0.5661	233.39
				PTCBMT	16 015.01
Pérdidas Reconocidas en MT	105.07			PPRMT	387.20

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 067.18	89.31			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	10.72	22.86	0.9085		20.77
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	2.94	15.38		0.4671	7.18
BT4P	8.75	22.30		0.7016	15.64
BT4FP	0.30	28.78		0.4671	13.44
				PTCBBT	57.04
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 848.68				4 329.45
BT5C	190.27				528.52
BT5D	5.53				12.95
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	4 870.92
Pérdidas Reconocidas en BT	185.00			PPRBT	567.97

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	16 072.05
PPMT	1.0180			PTCM	4 870.92
PESED	1.0505			PPR	955.17
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8077
				FBPVADBT	1.7580

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 11 612.97
 Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 08/06/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	6 719.52	15 309.53		0	9 486.03
Total Ingreso a AT	6 719.52	15 309.53		0	9 486.03
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	131.90	425.74			263.80
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 587.62	14 883.78		0	9 222.23
Compra en MT	1 571.83	4 613.39		0	2 126.94
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 159.45	19 497.17	0.9985	0	11 349.17
		FCVV=	1.3721	IPMT	15 572.20

Ingreso Real Mercado Regulado	8 159.45				15 572.20
Exceso (Defecto) de Pérdidas	134.06		0.9985	EDP	186.47
				MD	15 385.73
				DCMT	5 988.73
				PDCMT	123.63

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 025.39			PTCMT	20 691.08
				PTCBT	5 924.45

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 553.69	18 103.97			
MT1	3 324.73	10 275.81	0.9087		9 337.63
MT2	1 144.89	1 749.59	0.9087		1 589.85
MT3P	236.61	548.08		0.7187	393.91
MT3FP	676.70	4 937.79		0.5661	2 795.28
MT4P	124.28	349.54		0.7187	251.21
MT4FP	46.48	243.16		0.5661	137.65
				PTCBMT	14 505.54
Pérdidas Reconocidas en MT	92.03			PPRMT	365.85

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 184.20	88.53			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	9.50	22.23	0.9085		20.19
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	2.80	15.07		0.4671	7.04
BT4P	9.95	22.77		0.7016	15.97
BT4FP	1.46	28.47		0.4671	13.30
				PTCBBT	56.50
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 920.36				4 497.34
BT5C	234.18				650.51
BT5D	5.94				13.92
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 161.77
Pérdidas Reconocidas en BT	195.47			PPRBT	601.42

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	14 562.04
PPMT	1.0180			PTCM	5 161.77
PESED	1.0505			PPR	967.28
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7436
				FBPVADBT	1.5653

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 11 999.93
 Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Julio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 31/07/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	6 855.80	15 670.15		0	9 795.70
Total Ingreso a AT	6 855.80	15 670.15		0	9 795.70
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	129.18	413.29			258.36
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 726.62	15 256.86		0	9 537.35
Compra en MT	1 499.19	3 846.38		0	2 204.23
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 225.82	19 103.24	0.9416	0	11 741.58
		FCVV=	1.3721	IPMT	16 110.62

Ingreso Real Mercado Regulado	8 225.82				16 110.62
Exceso (Defecto) de Pérdidas	418.54		0.9416	EDP	597.42
				MD	15 513.20
				DCMT	6 131.74
				PDCMT	130.99

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 807.28			PTCMT	19 573.21
				PTCBT	5 636.18

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 450.91	17 072.58			
MT1	3 193.93	9 658.48	0.9087		8 776.66
MT2	1 151.74	1 691.53	0.9087		1 537.10
MT3P	211.03	566.68		0.7187	407.28
MT3FP	719.28	4 562.89		0.5661	2 583.05
MT4P	132.30	333.05		0.7187	239.36
MT4FP	42.63	259.94		0.5661	147.15
				PTCBMT	13 690.60
Pérdidas Reconocidas en MT	89.53			PPRMT	346.09

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 080.59	88.74			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	9.93	22.08	0.9085		20.06
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	2.97	15.44		0.4671	7.21
BT4P	10.34	22.77		0.7016	15.97
BT4FP	1.49	28.46		0.4671	13.29
				PTCBBT	56.53
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 838.21				4 304.93
BT5C	213.37				592.70
BT5D	4.29				10.04
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	4 907.67
Pérdidas Reconocidas en BT	186.25			PPRBT	572.32

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	13 747.13
PPMT	1.0180			PTCM	4 907.67
PESED	1.0505			PPR	918.41
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7926
				FBPVADBT	1.6413

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 13 449.94
 Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 22/08/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	7 922.36	16 422.33		0	11 165.97
Total Ingreso a AT	7 922.36	16 422.33		0	11 165.97
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	141.97	417.61			283.94
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 780.39	16 004.72		0	10 882.02
Compra en MT	1 895.10	5 159.25		0	2 283.97
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 675.48	21 163.97	0.9877	0	13 166.00
		FCVV=	1.3721	IPMT	18 065.06

Ingreso Real Mercado Regulado	9 675.48				18 065.06
Exceso (Defecto) de Pérdidas	309.29		0.9877	EDP	420.87
				MD	17 644.19
				DCMT	7 318.78
				PDCMT	151.08

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 366.19			PTCMT	19 077.99
				PTCBT	5 972.21

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 854.23	16 187.96			
MT1	3 932.07	8 769.28	0.9087		7 968.65
MT2	1 394.04	1 512.73	0.9087		1 374.62
MT3P	415.34	886.55		0.7187	637.16
MT3FP	930.54	4 428.77		0.5661	2 507.13
MT4P	142.87	341.66		0.7187	245.55
MT4FP	39.38	248.97		0.5661	140.94
				PTCBMT	12 874.05
Pérdidas Reconocidas en MT	107.40			PPRMT	337.33

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 207.04	88.90			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	10.18	22.08	0.9085		20.06
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	2.96	15.80		0.4671	7.38
BT4P	9.64	22.77		0.7016	15.97
BT4FP	5.41	28.26		0.4671	13.20
				PTCBBT	56.61
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 941.14				4 545.99
BT5C	231.83				643.98
BT5D	5.87				13.75
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 203.72
Pérdidas Reconocidas en BT	197.52			PPRBT	606.29

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	12 930.66
PPMT	1.0180			PTCM	5 203.72
PESED	1.0505			PPR	943.62
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.9248
				FBPVADBT	1.7036

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 15 509.98
 Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/09/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	9 011.13	19 372.66		0	12 501.52
Total Ingreso a AT	9 011.13	19 372.66		0	12 501.52
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	156.06	483.68			312.13
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	8 855.07	18 888.98		0	12 189.39
Compra en MT	2 220.52	5 515.35		0	3 008.46
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 075.59	24 404.33	1.0122	0	15 197.85
		FCVV=	1.3721	IPMT	20 852.97

Ingreso Real Mercado Regulado	11 075.59				20 852.97
Exceso (Defecto) de Pérdidas	132.79		1.0122	EDP	182.21
				MD	20 670.75
				DCMT	9 792.89
				PDCMT	183.05

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 942.80			PTCMT	20 220.25
				PTCBT	5 923.83

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 425.16	17 421.52			
MT1	4 832.24	9 770.24	0.9087		8 878.22
MT2	1 757.94	1 657.03	0.9087		1 505.74
MT3P	614.51	1 351.32		0.7187	971.19
MT3FP	1 017.55	4 061.33		0.5661	2 299.12
MT4P	169.51	393.97		0.7187	283.14
MT4FP	33.41	187.64		0.5661	106.22
				PTCBMT	14 043.64
Pérdidas Reconocidas en MT	125.48			PPRMT	357.53

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 195.61	89.08			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	10.00	22.06	0.9085		20.04
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	2.02	15.94		0.4671	7.45
BT4P	9.99	22.77		0.7016	15.97
BT4FP	4.44	28.32		0.4671	13.23
				PTCBBT	56.68
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 979.02				4 634.71
BT5C	185.56				515.43
BT5D	4.59				10.74
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 160.89
Pérdidas Reconocidas en BT	196.55			PPRBT	601.52

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	14 100.32
PPMT	1.0180			PTCM	5 160.89
PESED	1.0505			PPR	959.05
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	1.0223
				FBPVADBT	1.8054

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 18 016.16
 Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 20/10/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 745.35	21 416.52		0	14 577.57
Total Ingreso a AT	10 745.35	21 416.52		0	14 577.57
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	162.12	476.37			324.25
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 583.23	20 940.16		0	14 253.32
Compra en MT	2 715.63	6 466.44		0	3 438.59
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 298.86	27 406.60	1.0103	0	17 691.91
		FCVV=	1.3721	IPMT	24 275.07

Ingreso Real Mercado Regulado	13 298.86				24 275.07
Exceso (Defecto) de Pérdidas	293.33		1.0103	EDP	390.22
				MD	23 884.85
				DCMT	11 369.99
				PDCMT	218.51

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	13 005.54			PTCMT	24 733.02
				PTCBT	6 238.20

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 331.18	21 847.80			
MT1	6 236.48	14 065.71	0.9087		12 781.51
MT2	1 889.38	1 754.96	0.9087		1 594.73
MT3P	1 094.30	2 249.92		0.7187	1 617.02
MT3FP	900.64	3 204.04		0.5661	1 813.81
MT4P	115.42	237.56		0.7187	170.73
MT4FP	94.97	335.61		0.5661	189.99
				PTCBMT	18 167.79
Pérdidas Reconocidas en MT	149.13			PPRMT	437.32

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 317.73	87.58			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	10.91	21.28	0.9085		19.33
BT3P	0.42	7.45		0.7016	5.22
BT3FP	1.27	8.49		0.4671	3.97
BT4P	24.28	50.36		0.7016	35.33
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	63.86
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 072.07				4 852.62
BT5C	204.24				567.33
BT5D	4.54				10.62
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 430.57
Pérdidas Reconocidas en BT	207.49			PPRBT	633.47

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	18 231.65
PPMT	1.0180			PTCM	5 430.57
PESED	1.0505			PPR	1 070.80
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.9657
				FBPVADBT	1.9711

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 22 294.92
 Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 30/11/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 979.60	21 505.56		0	15 498.71
Total Ingreso a AT	10 979.60	21 505.56		0	15 498.71
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	167.46	464.73			334.92
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 812.14	21 040.84		0	15 163.79
Compra en MT	3 570.01	8 577.89		0	6 796.21
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 382.15	29 618.72	0.9096	0	21 960.00
		FCVV=	1.3721	IPMT	30 131.31

Ingreso Real Mercado Regulado	14 382.15				30 131.31
Exceso (Defecto) de Pérdidas	346.70		0.9096	EDP	529.37
				MD	29 601.94
				DCMT	12 337.04
				PDCMT	294.29

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	14 035.45			PTCMT	27 958.17
				PTCBT	6 437.70

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 268.00	25 259.11			
MT1	7 433.58	17 269.26	0.9087		15 692.57
MT2	1 813.70	1 958.63	0.9087		1 779.81
MT3P	645.04	1 288.93		0.7187	926.35
MT3FP	1 153.25	4 160.03		0.5661	2 355.00
MT4P	179.43	370.90		0.7187	266.56
MT4FP	43.00	211.37		0.5661	119.66
				PTCBMT	21 139.95
Pérdidas Reconocidas en MT	160.94			PPRMT	494.35

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 392.34	85.87			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	10.67	20.44	0.9085		18.57
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	1.39	15.07		0.4671	7.04
BT4P	22.05	50.36		0.7016	35.33
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	60.94
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 155.30				5 047.55
BT5C	198.26				550.71
BT5D	4.67				10.94
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 609.20
Pérdidas Reconocidas en BT	214.17			PPRBT	653.73

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	21 200.89
PPMT	1.0180			PTCM	5 609.20
PESED	1.0505			PPR	1 148.08
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	1.0588
				FBPVADBT	2.6361

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 22 994.95
Sistema Eléctrico: Santa Margarita Mes: Diciembre
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 05/12/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 701.90	20 545.03		0	15 879.53
Total Ingreso a AT	10 701.90	20 545.03		0	15 879.53
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	162.07	419.37			324.14
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 539.83	20 125.66		0	15 555.40
Compra en MT	4 281.21	8 710.83		0	7 115.42
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 821.04	28 836.49	0.8787	0	22 670.81
		FCVV=	1.3721	IPMT	31 106.63

Ingreso Real Mercado Regulado	14 821.04				31 106.63
Exceso (Defecto) de Pérdidas	660.29	0.8787	EDP		1 010.00
			MD		30 096.63
			DCMT		12 276.56
			PDCMT		307.67

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	14 160.75			PTCMT	28 146.93
				PTCBT	6 376.56

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 419.81	25 524.10			
MT1	7 862.00	17 235.60	0.9087		15 661.99
MT2	1 560.93	2 009.64	0.9087		1 826.16
MT3P	725.92	1 821.98		0.7187	1 309.46
MT3FP	1 036.40	3 840.05		0.5661	2 173.85
MT4P	200.86	424.60		0.7187	305.16
MT4FP	33.70	192.24		0.5661	108.83
				PTCBMT	21 385.44
Pérdidas Reconocidas en MT	162.38			PPRMT	497.69

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 366.69	84.95			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	11.54	20.63	0.9085		18.74
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	1.18	15.07		0.4671	7.04
BT4P	24.50	49.25		0.7016	34.55
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	60.33
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 094.07				4 904.13
BT5C	230.68				640.78
BT5D	4.72				11.05
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 555.96
Pérdidas Reconocidas en BT	211.87			PPRBT	647.51

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	21 445.77
PPMT	1.0180			PTCM	5 555.96
PESED	1.0505			PPR	1 145.20
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	1.0693
				FBPVADBT	2.7464

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 15 768.51
 Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 13/01/2023 - 21:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	5 580.73	15 768.51		1	15 768.51
Total Ingreso a AT	5 580.73	15 768.51		1	15 768.51
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	525.30	1 339.51			1 339.51
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	5 055.43	14 429.00		1	14 429.00
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	5 055.43	14 429.00	0.4709	1	14 429.00
		FCVV=	1.0207	IPMT	14 727.68

Ingreso Real Mercado Regulado	5 055.43				14 727.68
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 547.62		0.4709	EDP	- 1 562.98
				MD	16 290.67
				DCMT	13 176.40
				PDCMT	260.20

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 603.05			PTCMT	16 711.59
				PTCBT	1 709.40

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 857.68	16 839.77			
MT1	4 262.53	14 701.76	0.9087		13 359.49
MT2	76.80	212.69	0.9087		193.27
MT3P	200.95	474.97		0.7187	341.36
MT3FP	119.49	630.19		0.5661	356.75
MT4P	34.07	142.60		0.7187	102.48
MT4FP	163.84	677.56		0.5661	383.57
				PTCBMT	14 736.93
Pérdidas Reconocidas en MT	64.25			PPRMT	295.49

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	625.11	64.44			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	3.80	18.12	0.9085		16.46
BT3P	9.81	22.13		0.7016	15.53
BT3FP	2.84	24.19		0.4671	11.30
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	43.28
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.26				3.05
BT5B	529.71				1 240.54
BT5C	78.68				218.57
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 462.17
Pérdidas Reconocidas en BT	56.01			PPRBT	173.73

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	14 780.21
PPMT	1.0180			PTCM	1 462.17
PESED	1.0505			PPR	469.22
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.9748
				FBPVADBT	1.6696

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 8 656.58
 Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/02/2023 - 21:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	4 792.29	14 604.52		0	8 656.58
Total Ingreso a AT	4 792.29	14 604.52		0	8 656.58
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	480.01	2 065.04			1 224.02
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	4 312.28	12 539.48		0	7 432.56
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 312.28	12 539.48	0.8634	0	7 432.56
		FCVV=	1.0207	IPMT	7 586.42
Ingreso Real Mercado Regulado	4 312.28				7 586.42
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 112.62		0.8634	EDP	- 194.10
				MD	7 780.52
				DCMT	6 281.11
				PDCMT	83.47
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 424.90			PTCMT	11 251.37
				PTCBT	1 675.06
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 700.86	11 009.30			
MT1	3 138.65	8 780.47	0.9087		7 978.81
MT2	67.96	218.73	0.9087		198.76
MT3P	225.56	543.23		0.7187	390.42
MT3FP	97.11	634.70		0.5661	359.30
MT4P	16.62	56.33		0.7187	40.48
MT4FP	154.97	775.84		0.5661	439.20
				PTCBMT	9 406.98
Pérdidas Reconocidas en MT	50.74			PPRMT	198.94
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	617.93	56.35			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.75	8.39	0.9085		7.62
BT3P	9.82	24.07		0.7016	16.89
BT3FP	3.26	23.89		0.4671	11.16
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	35.67
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.26				3.03
BT5B	539.76				1 264.07
BT5C	62.08				172.44
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 439.53
Pérdidas Reconocidas en BT	55.37			PPRBT	170.24
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	9 442.66
PPMT	1.0180			PTCM	1 439.53
PESED	1.0505			PPR	369.18
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.6915
				FBPVADBT	0.8453

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 10 088.19
 Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 31/03/2023 - 22:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	5 050.91	10 111.69		0	10 088.19
Total Ingreso a AT	5 050.91	10 111.69		0	10 088.19
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	465.13	1 188.85			1 186.09
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	4 585.78	8 922.84		0	8 902.10
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 585.78	8 922.84	0.6924	0	8 902.10
		FCVV=	1.0207	IPMT	9 086.37

Ingreso Real Mercado Regulado	4 585.78				9 086.37
Exceso (Defecto) de Pérdidas	200.84		0.6924	EDP	389.88
				MD	8 696.49
				DCMT	5 285.05
				PDCMT	109.38

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 384.94			PTCMT	10 976.68
				PTCBT	1 495.43

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 730.74	10 881.74			
MT1	3 182.35	8 653.41	0.9087		7 863.35
MT2	67.11	222.50	0.9087		202.18
MT3P	234.17	617.95		0.7187	444.12
MT3FP	97.14	626.86		0.5661	354.87
MT4P	37.22	119.69		0.7187	86.02
MT4FP	112.75	641.33		0.5661	363.06
				PTCBMT	9 313.60
Pérdidas Reconocidas en MT	50.28			PPRMT	194.09

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	554.26	60.22			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	3.90	8.85	0.9085		8.04
BT3P	10.79	25.78		0.7016	18.09
BT3FP	4.60	25.59		0.4671	11.95
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	38.08
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.30				3.46
BT5B	481.22				1 126.97
BT5C	53.46				148.49
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 278.93
Pérdidas Reconocidas en BT	49.66			PPRBT	151.98

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	9 351.68
PPMT	1.0180			PTCM	1 278.93
PESED	1.0505			PPR	346.07
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7923
				FBPVADBT	2.2081

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 10 119.41
 Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 18/04/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	4 894.63	11 807.49		0	10 119.41
Total Ingreso a AT	4 894.63	11 807.49		0	10 119.41
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	472.64	1 406.29			1 205.24
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	4 421.99	10 401.20		0	8 914.17
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 421.99	10 401.20	0.6890	0	8 914.17
		FCVV=	1.0207	IPMT	9 098.70

Ingreso Real Mercado Regulado	4 421.99				9 098.70
Exceso (Defecto) de Pérdidas	257.20		0.6890	EDP	518.47
				MD	8 580.22
				DCMT	5 424.66
				PDCMT	105.10

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 164.79			PTCMT	11 445.93
				PTCBT	1 680.38

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 440.28	11 291.87			
MT1	2 857.61	8 840.29	0.9087		8 033.17
MT2	62.31	236.12	0.9087		214.56
MT3P	212.75	581.70		0.7187	418.07
MT3FP	182.06	860.43		0.5661	487.09
MT4P	5.64	14.44		0.7187	10.38
MT4FP	119.91	758.89		0.5661	429.61
				PTCBMT	9 592.88
Pérdidas Reconocidas en MT	47.76			PPRMT	202.38

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	621.11	61.98			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	4.30	8.85	0.9085		8.04
BT3P	10.40	26.28		0.7016	18.44
BT3FP	4.17	26.85		0.4671	12.54
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	39.02
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.42				4.90
BT5B	540.85				1 266.63
BT5C	60.96				169.33
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 440.87
Pérdidas Reconocidas en BT	55.65			PPRBT	170.78

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	9 631.90
PPMT	1.0180			PTCM	1 440.87
PESED	1.0505			PPR	373.16
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7496
				FBPVADBT	1.8153

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 10 062.27
 Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 04/05/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	4 644.84	11 134.44		0	10 062.27
Total Ingreso a AT	4 644.84	11 134.44		0	10 062.27
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	475.09	1 340.57			1 211.48
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	4 169.75	9 793.88		0	8 850.79
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 169.75	9 793.88	0.6332	0	8 850.79
		FCVV=	1.0207	IPMT	9 034.00

Ingreso Real Mercado Regulado	4 169.75				9 034.00
Exceso (Defecto) de Pérdidas	361.53		0.6332	EDP	767.39
				MD	8 266.61
				DCMT	5 256.18
				PDCMT	109.10

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	3 808.22			PTCMT	10 986.19
				PTCBT	1 360.97

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 220.43	11 117.15			
MT1	2 692.71	8 603.43	0.9087		7 817.94
MT2	62.00	227.63	0.9087		206.85
MT3P	256.14	840.13		0.7187	603.80
MT3FP	80.42	598.61		0.5661	338.87
MT4P	14.06	51.63		0.7187	37.11
MT4FP	115.11	795.72		0.5661	450.46
				PTCBMT	9 455.02
Pérdidas Reconocidas en MT	43.67			PPRMT	194.25

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	499.37	61.84			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	3.13	8.67	0.9085		7.88
BT3P	9.57	26.28		0.7016	18.44
BT3FP	4.28	26.89		0.4671	12.56
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	38.87
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.24				2.82
BT5B	418.50				980.10
BT5C	63.65				176.80
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 159.72
Pérdidas Reconocidas en BT	44.74			PPRBT	138.32

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	9 493.90
PPMT	1.0180			PTCM	1 159.72
PESED	1.0505			PPR	332.57
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7525
				FBPVADBT	2.1318

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 6 833.02
 Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/06/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	4 625.53	14 422.06		0	6 833.02
Total Ingreso a AT	4 625.53	14 422.06		0	6 833.02
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	485.61	2 613.63			1 238.31
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	4 139.92	11 808.43		0	5 594.71
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 139.92	11 808.43	1.0277	0	5 594.71
		FCVV=	1.0207	IPMT	5 710.52
Ingreso Real Mercado Regulado	4 139.92				5 710.52
Exceso (Defecto) de Pérdidas	531.88		1.0277	EDP	718.78
				MD	4 991.74
				DCMT	4 027.95
				PDCMT	47.53
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	3 608.04			PTCMT	11 115.15
				PTCBT	1 389.89
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 018.83	11 233.71			
MT1	2 562.33	8 728.09	0.9087		7 931.21
MT2	52.72	225.50	0.9087		204.92
MT3P	203.62	774.34		0.7187	556.52
MT3FP	84.17	661.03		0.5661	374.21
MT4P	15.96	53.96		0.7187	38.78
MT4FP	100.04	790.79		0.5661	447.66
				PTCBMT	9 553.30
Pérdidas Reconocidas en MT	41.37			PPRMT	196.54
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	502.79	81.82			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.62	8.86	0.9085		8.05
BT3P	8.22	25.87		0.7016	18.15
BT3FP	3.25	34.78		0.4671	16.25
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	2.12	12.31		0.4671	5.75
				PTCBBT	48.20
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.24				2.78
BT5B	408.09				955.71
BT5C	78.25				217.37
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 175.86
Pérdidas Reconocidas en BT	45.05			PPRBT	141.26
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	9 601.50
PPMT	1.0180			PTCM	1 175.86
PESED	1.0505			PPR	337.79
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.4491
				FBPVADBT	0.6592

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 7 419.72
 Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Julio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 26/07/2023 - 23:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	5 162.45	16 898.42		0	7 419.72
Total Ingreso a AT	5 162.45	16 898.42		0	7 419.72
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	529.67	3 076.11			1 350.65
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	4 632.79	13 822.30		0	6 069.06
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 632.79	13 822.30	1.0260	0	6 069.06
		FCVV=	1.0207	IPMT	6 194.69
Ingreso Real Mercado Regulado	4 632.79				6 194.69
Exceso (Defecto) de Pérdidas	449.20		1.0260	EDP	588.47
				MD	5 606.23
				DCMT	5 362.02
				PDCMT	53.48
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 183.58			PTCMT	10 249.40
				PTCBT	1 594.47
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 503.12	10 101.33			
MT1	3 006.35	7 603.39	0.9087		6 909.20
MT2	49.76	191.12	0.9087		173.67
MT3P	209.20	722.26		0.7187	519.09
MT3FP	131.13	739.99		0.5661	418.91
MT4P	4.87	19.17		0.7187	13.78
MT4FP	101.81	825.41		0.5661	467.26
				PTCBMT	8 501.90
Pérdidas Reconocidas en MT	47.97			PPRMT	181.23
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	580.48	83.52			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.82	8.98	0.9085		8.16
BT3P	8.83	25.53		0.7016	17.91
BT3FP	3.88	35.76		0.4671	16.71
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	2.45	13.25		0.4671	6.19
				PTCBBT	48.96
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.26				3.06
BT5B	480.85				1 126.11
BT5C	81.40				226.10
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 355.26
Pérdidas Reconocidas en BT	52.01			PPRBT	162.05
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	8 550.86
PPMT	1.0180			PTCM	1 355.26
PESED	1.0505			PPR	343.27
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.5470
				FBPVADBT	0.1196

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 7 340.15
 Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 11/08/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	5 534.47	11 677.43		0	7 340.15
Total Ingreso a AT	5 534.47	11 677.43		0	7 340.15
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	533.19	2 163.05			1 359.64
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	5 001.27	9 514.39		0	5 980.51
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	5 001.27	9 514.39	1.1240	0	5 980.51
		FCVV=	1.0207	IPMT	6 104.31
Ingreso Real Mercado Regulado	5 001.27				6 104.31
Exceso (Defecto) de Pérdidas	651.11		1.1240	EDP	778.60
				MD	5 325.72
				DCMT	5 359.76
				PDCMT	48.34
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 350.17			PTCMT	10 305.75
				PTCBT	1 517.45
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 699.01	10 343.32			
MT1	3 127.22	7 588.59	0.9087		6 895.75
MT2	58.63	163.03	0.9087		148.14
MT3P	197.15	695.75		0.7187	500.04
MT3FP	197.20	1 050.85		0.5661	594.88
MT4P	30.63	102.78		0.7187	73.87
MT4FP	88.17	742.32		0.5661	420.23
				PTCBMT	8 632.91
Pérdidas Reconocidas en MT	49.88			PPRMT	182.22
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	551.83	89.11			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	3.21	8.50	0.9085		7.72
BT3P	8.38	24.61		0.7016	17.27
BT3FP	5.29	42.19		0.4671	19.71
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	2.46	13.82		0.4671	6.45
				PTCBBT	51.15
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.31				3.06
BT5B	449.92				1 053.68
BT5C	82.26				228.51
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 285.25
Pérdidas Reconocidas en BT	49.44			PPRBT	154.22
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	8 684.06
PPMT	1.0180			PTCM	1 285.25
PESED	1.0505			PPR	336.44
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.5168
				FBPVADBT	-0.0543

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrodunas

MD (kW):7 090.76

Sistema Eléctrico:Paracas

Mes:Setiembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:07/09/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	5 229.27	11 198.66		0	7 090.76
Total Ingreso a AT	5 229.27	11 198.66		0	7 090.76
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	528.82	2 129.71			1 348.49
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	4 700.45	9 068.95		0	5 742.27
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 700.45	9 068.95	1.1369	0	5 742.27
		FCVV=	1.0207	IPMT	5 861.14
Ingreso Real Mercado Regulado	4 700.45				5 861.14
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 337.13		1.1369	EDP	- 411.86
				MD	6 272.99
				DCMT	5 549.08
				PDCMT	57.58
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 037.59			PTCMT	9 617.17
				PTCBT	1 538.58
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 367.96	9 521.50			
MT1	3 803.89	6 902.09	0.9087		6 271.93
MT2	58.73	162.60	0.9087		147.75
MT3P	189.89	694.07		0.7187	498.83
MT3FP	202.55	974.96		0.5661	551.92
MT4P	35.15	126.81		0.7187	91.14
MT4FP	77.76	660.98		0.5661	374.18
				PTCBMT	7 935.75
Pérdidas Reconocidas en MT	57.77			PPRMT	170.05
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	561.54	92.60			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	2.53	8.40	0.9085		7.63
BT3P	7.98	24.25		0.7016	17.02
BT3FP	5.70	45.56		0.4671	21.28
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	2.33	14.38		0.4671	6.72
				PTCBBT	52.65
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.37				4.33
BT5B	480.08				1 124.30
BT5C	62.54				173.72
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 302.36
Pérdidas Reconocidas en BT	50.31			PPRBT	156.37
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	7 988.39
PPMT	1.0180			PTCM	1 302.36
PESED	1.0505			PPR	326.42
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.6523
				FBPVADBT	0.4331

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 6 482.16
 Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 31/10/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	5 089.28	11 656.45		0	6 482.16
Total Ingreso a AT	5 089.28	11 656.45		0	6 482.16
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	504.78	2 314.66			1 287.18
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	4 584.51	9 341.79		0	5 194.98
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 584.51	9 341.79	1.1861	0	5 194.98
		FCVV=	1.0207	IPMT	5 302.51

Ingreso Real Mercado Regulado	4 584.51				5 302.51
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 394.84		1.1861	EDP	- 447.41
				MD	5 749.93
				DCMT	5 327.01
				PDCMT	51.63

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 979.34			PTCMT	11 545.83
				PTCBT	1 413.76

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 356.29	11 791.90			
MT1	3 597.36	8 873.81	0.9087		8 063.63
MT2	60.84	166.45	0.9087		151.26
MT3P	377.86	1 087.85		0.7187	781.84
MT3FP	191.75	941.81		0.5661	533.16
MT4P	28.78	93.85		0.7187	67.45
MT4FP	99.70	628.13		0.5661	355.58
				PTCBMT	9 952.92
Pérdidas Reconocidas en MT	57.10			PPRMT	204.15

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	519.41	88.48			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	5.11	9.41	0.9085		8.55
BT3P	9.09	22.75		0.7016	15.96
BT3FP	6.08	41.95		0.4671	19.60
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	2.64	14.38		0.4671	6.72
				PTCBBT	50.82
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.35				4.05
BT5B	431.24				1 009.94
BT5C	64.90				180.27
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 194.27
Pérdidas Reconocidas en BT	46.54			PPRBT	143.68

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	10 003.73
PPMT	1.0180			PTCM	1 194.27
PESED	1.0505			PPR	347.83
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.4980
				FBPVADBT	0.2626

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 11 903.07
 Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/11/2023 - 23:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	6 074.61	16 175.99		0	11 903.07
Total Ingreso a AT	6 074.61	16 175.99		0	11 903.07
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	585.45	2 028.81			1 492.89
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	5 489.16	14 147.19		0	10 410.17
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	5 489.16	14 147.19	0.7323	0	10 410.17
		FCVV=	1.0207	IPMT	10 625.67
Ingreso Real Mercado Regulado	5 489.16				10 625.67
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 345.45		0.7323	EDP	- 655.14
				MD	11 280.81
				DCMT	10 246.01
				PDCMT	142.80
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 834.61			PTCMT	17 520.12
				PTCBT	1 491.15
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 174.07	18 027.45			
MT1	4 664.04	15 821.38	0.9087		14 376.89
MT2	82.23	245.19	0.9087		222.81
MT3P	87.95	146.37		0.7187	105.19
MT3FP	189.27	1 051.55		0.5661	595.28
MT4P	28.07	88.29		0.7187	63.45
MT4FP	122.51	674.68		0.5661	381.93
				PTCBMT	15 745.55
Pérdidas Reconocidas en MT	66.91			PPRMT	309.79
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	544.82	92.69			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	4.58	9.96	0.9085		9.05
BT3P	8.54	21.49		0.7016	15.08
BT3FP	4.64	46.86		0.4671	21.89
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	2.43	14.38		0.4671	6.72
				PTCBBT	52.73
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.33				3.79
BT5B	458.18				1 073.03
BT5C	66.13				183.68
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 260.50
Pérdidas Reconocidas en BT	48.82			PPRBT	151.55
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	15 798.29
PPMT	1.0180			PTCM	1 260.50
PESED	1.0505			PPR	461.33
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.6439
				FBPVADBT	0.5982

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 14 478.94
 Sistema Eléctrico: Paracas Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 05/12/2023 - 23:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	6 966.95	18 975.76		0	14 478.94
Total Ingreso a AT	6 966.95	18 975.76		0	14 478.94
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	616.94	2 061.78			1 573.19
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 350.01	16 913.98		0	12 905.75
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 350.01	16 913.98	0.6613	0	12 905.75
		FCVV=	1.0207	IPMT	13 172.90
Ingreso Real Mercado Regulado	6 350.01				13 172.90
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 485.29		0.6613	EDP	- 986.29
				MD	14 159.19
				DCMT	13 485.50
				PDCMT	192.46
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 835.30			PTCMT	20 100.73
				PTCBT	1 624.07
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 110.70	20 778.82			
MT1	5 398.79	18 033.66	0.9087		16 387.18
MT2	81.50	270.49	0.9087		245.79
MT3P	268.35	681.49		0.7187	489.78
MT3FP	200.01	1 001.98		0.5661	567.22
MT4P	28.90	79.18		0.7187	56.90
MT4FP	133.15	712.03		0.5661	403.08
				PTCBMT	18 149.97
Pérdidas Reconocidas en MT	78.38			PPRMT	355.42
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	593.08	105.60			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	8.12	21.50	0.9085		19.54
BT3P	9.23	22.58		0.7016	15.84
BT3FP	6.55	47.14		0.4671	22.02
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	2.63	14.38		0.4671	6.72
				PTCBBT	64.12
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.14				1.64
BT5B	479.11				1 122.03
BT5C	87.30				242.51
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 366.18
Pérdidas Reconocidas en BT	53.14			PPRBT	165.06
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	18 214.08
PPMT	1.0180			PTCM	1 366.18
PESED	1.0505			PPR	520.47
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7044
				FBPVADBT	0.2963

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 13 408.88
 Sistema Eléctrico: Nasca Rural Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 30/01/2023 - 22:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	9 146.53	15 153.28		0	13 408.88
Total Ingreso a AT	9 146.53	15 153.28		0	13 408.88
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 172.63	2 650.37			2 345.27
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 973.90	12 502.91		0	11 063.61
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 973.90	12 502.91	0.9687	0	11 063.61
		FCVV=	1.0264	IPMT	11 355.69

Ingreso Real Mercado Regulado	7 973.90				11 355.69
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 116.84		0.9687	EDP	1 549.59
				MD	9 806.11
				DCMT	9 635.30
				PDCMT	110.03

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 857.06			PTCMT	13 537.71
				PTCBT	750.34

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 487.46	14 443.00			
MT1	5 384.17	11 680.18	0.9087		10 613.78
MT2	398.62	851.89	0.9087		774.11
MT3P	302.24	588.80		0.7187	423.17
MT3FP	350.77	1 180.83		0.5661	668.47
MT4P	3.37	11.44		0.7187	8.22
MT4FP	48.29	129.86		0.5661	73.51
				PTCBMT	12 561.27
Pérdidas Reconocidas en MT	78.63			PPRMT	239.37

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	267.24	1.83			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	0.18	1.83		0.4671	0.85
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	0.85
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.20				2.28
BT5B	184.68				432.50
BT5C	76.51				212.52
BT5D	5.69				13.31
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	660.61
Pérdidas Reconocidas en BT	23.72			PPRBT	75.60

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	12 562.12
PPMT	1.0180			PTCM	660.61
PESED	1.0505			PPR	314.97
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7244
				FBPVADBT	0.0810

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 15 252.57
 Sistema Eléctrico: Nasca Rural Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 24/02/2023 - 23:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	8 676.36	16 205.32		0	15 252.57
Total Ingreso a AT	8 676.36	16 205.32		0	15 252.57
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	375.23	797.35			750.47
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	8 301.12	15 407.97		0	14 502.10
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 301.12	15 407.97	0.8518	0	14 502.10
		FCVV=	1.0264	IPMT	14 884.95

Ingreso Real Mercado Regulado	8 301.12				14 884.95
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 452.55	0.8518	EDP		4 284.62
			MD		10 600.33
			DCMT		9 745.54
			PDCMT		130.58

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 848.57			PTCMT	12 615.69
				PTCBT	556.28

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 566.30	13 481.78			
MT1	4 926.05	11 625.45	0.9087		10 564.05
MT2	217.29	455.64	0.9087		414.04
MT3P	129.87	470.70		0.7187	338.29
MT3FP	239.22	778.21		0.5661	440.55
MT4P	6.40	21.84		0.7187	15.70
MT4FP	47.47	129.93		0.5661	73.55
				PTCBMT	11 846.18
Pérdidas Reconocidas en MT	67.07			PPRMT	223.07

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	197.59	1.83			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	0.11	1.83		0.4671	0.85
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	0.85
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.20				2.29
BT5B	137.65				322.36
BT5C	57.34				159.27
BT5D	2.31				5.40
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	489.32
Pérdidas Reconocidas en BT	17.61			PPRBT	56.27

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	11 847.03
PPMT	1.0180			PTCM	489.32
PESED	1.0505			PPR	279.34
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8403
				FBPVADBT	1.3019

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 15 232.45
 Sistema Eléctrico: Nasca Rural Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/03/2023 - 23:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	9 985.28	16 316.00		0	15 232.45
Total Ingreso a AT	9 985.28	16 316.00		0	15 232.45
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	375.23	803.85			750.47
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 610.05	15 512.15		0	14 481.98
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 610.05	15 512.15	0.8919	0	14 481.98
		FCVV=	1.0264	IPMT	14 864.31
Ingreso Real Mercado Regulado	9 610.05				14 864.31
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 950.59		0.8919	EDP	4 446.42
				MD	10 417.89
				DCMT	9 624.75
				PDCMT	124.76
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 659.46			PTCMT	12 584.36
				PTCBT	585.93
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 355.03	13 472.15			
MT1	5 652.44	11 575.13	0.9087		10 518.32
MT2	246.91	463.83	0.9087		421.49
MT3P	84.37	211.06		0.7187	151.69
MT3FP	327.85	1 072.94		0.5661	607.39
MT4P	7.29	19.25		0.7187	13.83
MT4FP	36.18	129.93		0.5661	73.55
				PTCBMT	11 786.28
Pérdidas Reconocidas en MT	76.36			PPRMT	222.51
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	209.39	1.83			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	0.05	1.83		0.4671	0.85
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	0.85
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.19				2.21
BT5B	153.38				359.20
BT5C	53.66				149.06
BT5D	2.11				4.94
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	515.41
Pérdidas Reconocidas en BT	18.68			PPRBT	59.30
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	11 787.13
PPMT	1.0180			PTCM	515.41
PESED	1.0505			PPR	281.82
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8278
				FBPVADBT	1.1407

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 14 738.58
 Sistema Eléctrico: Nasca Rural Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 15/04/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	9 695.74	15 759.01		0	14 738.58
Total Ingreso a AT	9 695.74	15 759.01		0	14 738.58
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	375.23	802.43			750.47
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 320.50	14 956.58		0	13 988.11
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 320.50	14 956.58	0.9254	0	13 988.11
		FCVV=	1.0264	IPMT	14 357.39

Ingreso Real Mercado Regulado	9 320.50				14 357.39
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 303.17	0.9254	EDP		3 456.57
			MD		10 900.82
			DCMT		10 055.94
			PDCMT		125.78

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 017.33			PTCMT	13 812.07
				PTCBT	822.72

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 615.99	14 740.18			
MT1	5 583.39	11 740.65	0.9087		10 668.73
MT2	455.68	906.25	0.9087		823.51
MT3P	224.29	520.97		0.7187	374.42
MT3FP	313.73	1 377.21		0.5661	779.64
MT4P	6.89	19.21		0.7187	13.81
MT4FP	32.01	175.89		0.5661	99.57
				PTCBMT	12 759.68
Pérdidas Reconocidas en MT	80.47			PPRMT	244.22

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	294.65	7.97			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	0.24	7.97		0.4671	3.72
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	3.72
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.15				1.77
BT5B	219.84				514.84
BT5C	69.89				194.13
BT5D	4.53				10.62
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	721.36
Pérdidas Reconocidas en BT	26.22			PPRBT	83.09

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	12 763.40
PPMT	1.0180			PTCM	721.36
PESED	1.0505			PPR	327.31
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7892
				FBPVADBT	0.8741

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 15 112.90
 Sistema Eléctrico: Nasca Rural Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 10/05/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	9 972.67	15 889.56		0	15 112.90
Total Ingreso a AT	9 972.67	15 889.56		0	15 112.90
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	375.23	789.04			750.47
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 597.44	15 100.52		0	14 362.43
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 597.44	15 100.52	0.8982	0	14 362.43
		FCVV=	1.0264	IPMT	14 741.60

Ingreso Real Mercado Regulado	9 597.44				14 741.60
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 062.79	0.8982	EDP		3 086.94
			MD		11 654.66
			DCMT		10 658.77
			PDCMT		137.13

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 534.65			PTCMT	14 372.22
				PTCBT	905.61

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 097.53	15 275.05			
MT1	6 147.84	12 287.55	0.9087		11 165.70
MT2	421.46	897.46	0.9087		815.53
MT3P	184.79	402.20		0.7187	289.06
MT3FP	297.79	1 491.03		0.5661	844.07
MT4P	7.17	17.92		0.7187	12.88
MT4FP	38.49	178.89		0.5661	101.27
				PTCBMT	13 228.50
Pérdidas Reconocidas en MT	86.40			PPRMT	254.13

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	322.09	12.14			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	0.10	12.14		0.4671	5.67
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	5.67
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.27				3.12
BT5B	233.10				545.91
BT5C	82.60				229.44
BT5D	6.02				14.11
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	792.58
Pérdidas Reconocidas en BT	28.62			PPRBT	91.34

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	13 234.17
PPMT	1.0180			PTCM	792.58
PESED	1.0505			PPR	345.47
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.8109
				FBPVADBT	0.9483

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 14 236.39
 Sistema Eléctrico: Nasca Rural Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/06/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	9 634.80	15 735.74		0	14 236.39
Total Ingreso a AT	9 634.80	15 735.74		0	14 236.39
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	375.23	829.51			750.47
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 259.57	14 906.23		0	13 485.92
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 259.57	14 906.23	0.9536	0	13 485.92
		FCVV=	1.0264	IPMT	13 841.95
Ingreso Real Mercado Regulado	9 259.57				13 841.95
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 931.14		0.9536	EDP	2 812.57
				MD	11 029.38
				DCMT	10 311.69
				PDCMT	124.00
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 328.43			PTCMT	14 498.93
				PTCBT	968.07
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 872.39	15 360.89			
MT1	6 129.14	12 672.84	0.9087		11 515.81
MT2	252.84	571.50	0.9087		519.32
MT3P	177.90	364.71		0.7187	262.12
MT3FP	268.70	1 555.62		0.5661	880.64
MT4P	7.00	17.33		0.7187	12.46
MT4FP	36.81	178.89		0.5661	101.27
				PTCBMT	13 291.61
Pérdidas Reconocidas en MT	84.04			PPRMT	256.37
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	341.65	12.14			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	0.07	12.14		0.4671	5.67
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	5.67
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.19				2.17
BT5B	229.63				537.77
BT5C	105.43				292.87
BT5D	6.33				14.82
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	847.63
Pérdidas Reconocidas en BT	30.36			PPRBT	97.66
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	13 297.28
PPMT	1.0180			PTCM	847.63
PESED	1.0505			PPR	354.02
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7607
				FBPVADBT	0.6133

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 14 730.51
 Sistema Eléctrico: Nasca Rural Mes: Julio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/07/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 105.02	16 010.63		0	14 730.51
Total Ingreso a AT	10 105.02	16 010.63		0	14 730.51
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	375.23	815.69			750.47
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 729.79	15 194.94		0	13 980.04
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 729.79	15 194.94	0.9355	0	13 980.04
		FCVV=	1.0264	IPMT	14 349.12
Ingreso Real Mercado Regulado	9 729.79				14 349.12
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 160.73		0.9355	EDP	3 104.59
				MD	11 244.52
				DCMT	10 097.59
				PDCMT	128.32
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 569.06			PTCMT	14 634.44
				PTCBT	966.34
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 109.83	15 507.44			
MT1	6 380.61	12 894.12	0.9087		11 716.88
MT2	258.70	512.33	0.9087		465.55
MT3P	164.57	340.45		0.7187	244.68
MT3FP	262.28	1 562.05		0.5661	884.28
MT4P	7.31	17.37		0.7187	12.49
MT4FP	36.36	181.12		0.5661	102.53
				PTCBMT	13 426.42
Pérdidas Reconocidas en MT	86.79			PPRMT	258.76
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	342.02	12.14			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	0.04	12.14		0.4671	5.67
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	5.67
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.17				1.92
BT5B	235.73				552.05
BT5C	100.12				278.10
BT5D	5.97				13.99
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	846.07
Pérdidas Reconocidas en BT	30.41			PPRBT	97.52
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	13 432.09
PPMT	1.0180			PTCM	846.07
PESED	1.0505			PPR	356.28
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7684
				FBPVADBT	1.0541

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 14 765.38
 Sistema Eléctrico: Nasca Rural Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/08/2023 - 20:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 297.05	15 891.58		0	14 765.38
Total Ingreso a AT	10 297.05	15 891.58		0	14 765.38
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	375.23	807.71			750.47
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 921.82	15 083.87		0	14 014.91
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 921.82	15 083.87	0.9515	0	14 014.91
		FCVV=	1.0264	IPMT	14 384.91

Ingreso Real Mercado Regulado	9 921.82				14 384.91
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 201.09		0.9515	EDP	3 109.12
				MD	11 275.79
				DCMT	10 025.92
				PDCMT	127.32

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 720.73			PTCMT	14 657.94
				PTCBT	968.43

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 260.21	15 705.21			
MT1	6 120.91	12 421.76	0.9087		11 287.66
MT2	276.14	516.20	0.9087		469.07
MT3P	428.13	796.81		0.7187	572.67
MT3FP	376.63	1 767.87		0.5661	1 000.79
MT4P	7.33	17.02		0.7187	12.23
MT4FP	51.07	185.54		0.5661	105.04
				PTCBMT	13 447.46
Pérdidas Reconocidas en MT	88.53			PPRMT	259.18

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	341.60	12.14			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	0.04	12.14		0.4671	5.67
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	5.67
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.29				3.36
BT5B	231.59				542.38
BT5C	103.92				288.67
BT5D	5.75				13.47
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	847.88
Pérdidas Reconocidas en BT	30.38			PPRBT	97.76

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	13 453.13
PPMT	1.0180			PTCM	847.88
PESED	1.0505			PPR	356.94
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7693
				FBPVADBT	1.1592

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 14 730.14
 Sistema Eléctrico: Nasca Rural Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 06/09/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 064.75	16 473.89		0	14 730.14
Total Ingreso a AT	10 064.75	16 473.89		0	14 730.14
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	375.23	839.31			750.47
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 689.51	15 634.58		0	13 979.67
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 689.51	15 634.58	0.9627	0	13 979.67
		FCVV=	1.0264	IPMT	14 348.73
Ingreso Real Mercado Regulado	9 689.51				14 348.73
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 024.85		0.9627	EDP	2 921.38
				MD	11 427.35
				DCMT	10 271.68
				PDCMT	128.12
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 664.66			PTCMT	14 668.50
				PTCBT	928.32
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 214.69	15 750.16			
MT1	6 088.89	12 446.29	0.9087		11 309.95
MT2	277.25	478.70	0.9087		434.99
MT3P	421.99	984.49		0.7187	707.55
MT3FP	367.78	1 640.34		0.5661	928.60
MT4P	7.02	17.90		0.7187	12.86
MT4FP	51.76	182.44		0.5661	103.28
				PTCBMT	13 497.23
Pérdidas Reconocidas en MT	87.89			PPRMT	259.36
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	332.52	13.98			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	0.89	13.98		0.4671	6.53
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	6.53
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.26				3.03
BT5B	250.32				586.23
BT5C	74.96				208.22
BT5D	6.09				14.26
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	811.74
Pérdidas Reconocidas en BT	29.56			PPRBT	93.64
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	13 503.76
PPMT	1.0180			PTCM	811.74
PESED	1.0505			PPR	353.01
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7790
				FBPVADBT	1.1069

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 13 827.67
 Sistema Eléctrico: Nasca Rural Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/10/2023 - 21:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 441.26	15 864.26		0	13 827.67
Total Ingreso a AT	10 441.26	15 864.26		0	13 827.67
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	375.23	861.00			750.47
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 066.03	15 003.26		0	13 077.21
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 066.03	15 003.26	1.0346	0	13 077.21
		FCVV=	1.0264	IPMT	13 422.44
Ingreso Real Mercado Regulado	10 066.03				13 422.44
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 639.44		1.0346	EDP	2 129.86
				MD	11 292.58
				DCMT	11 363.58
				PDCMT	120.78
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 426.59			PTCMT	15 068.59
				PTCBT	956.56
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 957.41	16 161.50			
MT1	6 684.61	12 857.88	0.9087		11 683.96
MT2	292.42	457.97	0.9087		416.15
MT3P	465.70	973.23		0.7187	699.46
MT3FP	463.29	1 671.27		0.5661	946.11
MT4P	7.72	19.35		0.7187	13.91
MT4FP	43.65	181.80		0.5661	102.92
				PTCBMT	13 862.50
Pérdidas Reconocidas en MT	96.63			PPRMT	266.44
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	342.16	14.72			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	2.43	14.72		0.4671	6.88
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	6.88
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.42				4.91
BT5B	248.17				581.18
BT5C	84.41				234.47
BT5D	6.73				15.76
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	836.33
Pérdidas Reconocidas en BT	30.39			PPRBT	96.44
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	13 869.38
PPMT	1.0180			PTCM	836.33
PESED	1.0505			PPR	362.88
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7494
				FBPVADBT	-0.2005

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrodonas MD (kW): 14 126.35
 Sistema Eléctrico: Nasca Rural Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/11/2023 - 21:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 118.85	14 751.73		0	14 126.35
Total Ingreso a AT	10 118.85	14 751.73		0	14 126.35
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	375.23	783.69			750.47
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 743.61	13 968.03		0	13 375.88
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 743.61	13 968.03	1.0117	0	13 375.88
		FCVV=	1.0264	IPMT	13 729.00
Ingreso Real Mercado Regulado	9 743.61				13 729.00
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 465.69		1.0117	EDP	2 012.08
				MD	11 716.93
				DCMT	11 190.28
				PDCMT	127.56
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 277.92			PTCMT	15 170.29
				PTCBT	903.04
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 833.04	16 292.28			
MT1	6 565.85	12 938.33	0.9087		11 757.06
MT2	274.46	472.82	0.9087		429.65
MT3P	558.13	1 272.81		0.7187	914.77
MT3FP	377.53	1 405.16		0.5661	795.46
MT4P	7.53	19.85		0.7187	14.26
MT4FP	49.54	183.32		0.5661	103.77
				PTCBMT	14 014.98
Pérdidas Reconocidas en MT	94.92			PPRMT	268.24
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	321.41	23.69			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	2.08	23.69		0.4671	11.07
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	11.07
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.38				4.37
BT5B	235.61				551.79
BT5C	77.15				214.32
BT5D	6.18				14.47
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	784.94
Pérdidas Reconocidas en BT	28.56			PPRBT	91.06
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	14 026.04
PPMT	1.0180			PTCM	784.94
PESED	1.0505			PPR	359.30
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7724
				FBPVADBT	0.4419

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrodunasMD (kW):14 413.69

Sistema Eléctrico:Nasca RuralMes:Diciembre

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:15/12/2023 - 21:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 249.81	15 359.87		0	14 413.69
Total Ingreso a AT	10 249.81	15 359.87		0	14 413.69
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	375.23	799.73			750.47
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 874.58	14 560.13		0	13 663.22
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 874.58	14 560.13	0.9714	0	13 663.22
		FCVV=	1.0264	IPMT	14 023.93
Ingreso Real Mercado Regulado	9 874.58				14 023.93
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 262.84		0.9714	EDP	1 747.37
				MD	12 276.56
				DCMT	11 847.88
				PDCMT	137.20
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 611.74			PTCMT	15 522.47
				PTCBT	994.26
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 130.57	16 533.73			
MT1	6 730.91	13 156.07	0.9087		11 954.92
MT2	293.71	478.48	0.9087		434.80
MT3P	682.09	1 555.31		0.7187	1 117.80
MT3FP	360.27	1 137.55		0.5661	643.97
MT4P	7.84	20.00		0.7187	14.38
MT4FP	55.75	186.31		0.5661	105.47
				PTCBMT	14 271.33
Pérdidas Reconocidas en MT	98.75			PPRMT	274.46
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	351.19	32.06			
BT1	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT2	0.00	0.00	0.9085		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT3FP	2.76	32.06		0.4671	14.98
BT4P	0.00	0.00		0.7016	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4671	0.00
				PTCBBT	14.98
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.42				4.87
BT5B	246.61				577.53
BT5C	95.17				264.36
BT5D	6.24				14.61
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	861.37
Pérdidas Reconocidas en BT	31.22			PPRBT	100.33
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0116			PTCB	14 286.31
PPMT	1.0180			PTCM	861.37
PESED	1.0505			PPR	374.79
PPSED	1.0604				
PEBT	1.0896				
PPBT	1.1154				
PEBTCO	1.0873				
PPBTCO	1.1122				
				FBPVADMT	0.7909
				FBPVADBT	0.2932

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrosur MD (kW): 14 332.82
 Sistema Eléctrico: Ilo Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 25/01/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)

Muy Alta Tensión (MAT)

Ingreso en MAT	7 086.38	14 337.65		0	14 332.82
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	90.00	213.63		0	213.56

Alta Tensión (AT)

Ingreso a AT desde MAT	6 996.39	14 124.02		0	14 119.26
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	6 996.39	14 124.02		0	14 119.26
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)

Ingreso a MT desde AT	6 996.39	14 124.02		0	14 119.26
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 996.39	14 124.02	0.6660	0	14 119.26
		FCVV=	1.0830	IPMT	15 291.16

Ingreso Real Mercado Regulado	6 996.39				15 291.16
Exceso (Defecto) de Pérdidas	154.51		0.6660	EDP	311.82
				MD	14 979.34

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)

Mercado Regulado

Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 841.87			PTC	16 974.03

Media Tensión (MT)

Ventas Mercado Regulado y Libre	2 434.57	8 512.99			
MT1	1 534.99	4 902.10	0.9060		4 441.30
MT2	84.26	218.01	0.9060		197.52
MT3P	325.15	904.54		0.7401	669.45
MT3FP	193.48	1 158.63		0.3935	455.92
MT4P	170.19	584.59		0.7401	432.66
MT4FP	126.50	745.12		0.3935	293.20
				PTCBMT	6 490.05
Pérdidas Reconocidas en MT	57.67			PPRMT	188.00

Baja Tensión (BT)

Ventas Mercado Regulado y Libre	4 008.08	500.37			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	5.33	11.91	0.8695		10.36
BT3P	49.64	111.64		0.7224	80.65
BT3FP	23.31	187.54		0.4051	75.97
BT4P	26.02	81.80		0.7224	59.09
BT4FP	15.39	107.48		0.4051	43.54
				PTCBBT	269.61
BT5A.A	6.34				8.02
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 379.81				7 698.87
BT5C	341.35				948.21
BT5D	132.71				302.29
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	28.18				64.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 021.59
Pérdidas Reconocidas en BT	341.56			PPRBT	1 004.78

Factores de Expansión de Pérdidas

PEMT	1.0085
PPMT	1.0112
PESED	1.0478
PPSED	1.0559
PEBT	1.0865
PPBT	1.1099
PEBTCO	1.0838
PPBTCO	1.1060

PTCB	6 759.66
PTCM	9 021.59
PPR	1 192.78

FBP	0.8825

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrosurMD (kW):14 845.76

Sistema Eléctrico:IloMes:Febrero

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:07/02/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	6 459.94	14 851.02		0	14 845.76
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	80.75	184.15		0	184.09
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	6 379.19	14 666.86		0	14 661.67
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	6 379.19	14 666.86		0	14 661.67
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 379.19	14 666.86		0	14 661.67
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 379.19	14 666.86	0.6475	0	14 661.67
		FCVV=	1.0830	IPMT	15 878.59
Ingreso Real Mercado Regulado	6 379.19				15 878.59
Exceso (Defecto) de Pérdidas	187.95		0.6475	EDP	431.96
				MD	15 446.62
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 191.25			PTC	16 475.64
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 984.34	8 628.37			
MT1	1 159.27	4 945.80	0.9060		4 480.89
MT2	77.41	225.62	0.9060		204.41
MT3P	255.36	651.79		0.7401	482.39
MT3FP	219.65	1 439.57		0.3935	566.47
MT4P	160.21	581.09		0.7401	430.06
MT4FP	112.44	784.50		0.3935	308.70
				PTCBMT	6 472.93
Pérdidas Reconocidas en MT	52.18			PPRMT	182.48
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 828.47	538.13			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	5.35	14.64	0.8695		12.73
BT3P	55.47	125.90		0.7224	90.95
BT3FP	26.81	195.58		0.4051	79.23
BT4P	31.97	88.79		0.7224	64.14
BT4FP	14.29	113.22		0.4051	45.87
				PTCBBT	292.92
BT5A.A	9.02				13.66
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 210.61				7 313.46
BT5C	320.00				888.88
BT5D	126.77				288.78
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	28.18				64.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 568.98
Pérdidas Reconocidas en BT	326.26			PPRBT	958.33
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	6 765.85
PPMT	1.0112			PTCM	8 568.98
PESED	1.0478			PPR	1 140.81
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9375

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrosurMD (kW):13 993.77

Sistema Eléctrico:IloMes:Marzo

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:21/03/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	7 101.71	13 998.28		0	13 993.77
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	88.77	201.58		0	201.51
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	7 012.94	13 796.70		0	13 792.26
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	7 012.94	13 796.70		0	13 792.26
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 012.94	13 796.70		0	13 792.26
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 012.94	13 796.70	0.6834	0	13 792.26
		FCVV=	1.0830	IPMT	14 937.02
Ingreso Real Mercado Regulado	7 012.94				14 937.02
Exceso (Defecto) de Pérdidas	209.42		0.6834	EDP	411.86
				MD	14 525.16
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 803.52			PTC	16 205.39
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 283.37	7 637.28			
MT1	1 342.57	3 989.80	0.9060		3 614.76
MT2	82.40	228.35	0.9060		206.89
MT3P	194.38	445.70		0.7401	329.86
MT3FP	325.92	1 657.40		0.3935	652.19
MT4P	176.58	509.12		0.7401	376.80
MT4FP	161.52	806.91		0.3935	317.52
				PTCBMT	5 498.01
Pérdidas Reconocidas en MT	57.34			PPRMT	179.49
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 112.41	561.66			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	5.86	20.29	0.8695		17.64
BT3P	59.13	135.99		0.7224	98.24
BT3FP	28.58	199.16		0.4051	80.68
BT4P	36.49	92.72		0.7224	66.98
BT4FP	17.25	113.50		0.4051	45.98
				PTCBBT	309.52
BT5A.A	9.54				14.44
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 456.78				7 874.21
BT5C	332.73				924.24
BT5D	137.71				313.69
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	28.36				64.60
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 191.18
Pérdidas Reconocidas en BT	350.39			PPRBT	1 027.19
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	5 807.53
PPMT	1.0112			PTCM	9 191.18
PESED	1.0478			PPR	1 206.68
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.8963

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrosur MD (kW): 15 267.17
 Sistema Eléctrico: Ilo Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 20/04/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	6 824.12	15 272.76		0	15 267.17
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	85.98	233.67		0	233.59
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	6 738.13	15 039.09		0	15 033.59
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	6 738.13	15 039.09		0	15 033.59
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 738.13	15 039.09		0	15 033.59
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 738.13	15 039.09	0.6225	0	15 033.59
		FCVV=	1.0830	IPMT	16 281.37
Ingreso Real Mercado Regulado	6 738.13				16 281.37
Exceso (Defecto) de Pérdidas	235.06		0.6225	EDP	524.45
				MD	15 756.93
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 503.07			PTC	16 206.26
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 374.09	8 458.47			
MT1	1 437.13	4 832.80	0.9060		4 378.52
MT2	71.66	229.94	0.9060		208.33
MT3P	263.72	680.74		0.7401	503.82
MT3FP	266.01	1 415.21		0.3935	556.89
MT4P	170.13	483.78		0.7401	358.05
MT4FP	165.44	816.00		0.3935	321.10
				PTCBMT	6 326.68
Pérdidas Reconocidas en MT	54.81			PPRMT	179.50
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 754.15	556.85			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	4.16	20.29	0.8695		17.64
BT3P	50.35	147.49		0.7224	106.55
BT3FP	20.07	176.06		0.4051	71.32
BT4P	36.82	95.42		0.7224	68.93
BT4FP	13.15	117.59		0.4051	47.64
				PTCBBT	312.08
BT5A.A	7.53				11.33
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 113.94				7 093.26
BT5C	358.00				994.44
BT5D	121.77				277.38
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	28.36				64.60
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 441.01
Pérdidas Reconocidas en BT	320.02			PPRBT	946.99
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	6 638.76
PPMT	1.0112			PTCM	8 441.01
PESED	1.0478			PPR	1 126.49
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9723

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrosur MD (kW): 14 169.46
Sistema Eléctrico: Ilo Mes: Mayo
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 16/05/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	6 213.54	14 171.94		0	14 169.46
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	78.29	229.59		0	229.55
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	6 135.25	13 942.36		0	13 939.91
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	6 135.25	13 942.36		0	13 939.91
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 135.25	13 942.36		0	13 939.91
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 135.25	13 942.36	0.5916	0	13 939.91
		FCVV=	1.0830	IPMT	15 096.93
Ingreso Real Mercado Regulado	6 135.25				15 096.93
Exceso (Defecto) de Pérdidas	260.48		0.5916	EDP	591.85
				MD	14 505.08
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 874.76			PTC	15 778.61
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 875.53	8 374.12			
MT1	1 017.54	4 733.40	0.9060		4 288.46
MT2	70.78	254.12	0.9060		230.23
MT3P	189.02	462.01		0.7401	341.93
MT3FP	283.59	1 591.73		0.3935	626.35
MT4P	157.60	483.36		0.7401	357.73
MT4FP	157.00	849.50		0.3935	334.28
				PTCBMT	6 178.99
Pérdidas Reconocidas en MT	49.51			PPRMT	174.76
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 639.59	562.16			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	3.72	20.29	0.8695		17.64
BT3P	29.12	83.07		0.7224	60.01
BT3FP	32.34	240.38		0.4051	97.38
BT4P	31.47	93.49		0.7224	67.54
BT4FP	13.26	124.93		0.4051	50.61
				PTCBBT	293.18
BT5A.A	4.30				8.01
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 028.42				6 898.46
BT5C	346.85				963.48
BT5D	121.30				276.30
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	28.82				65.65
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 211.90
Pérdidas Reconocidas en BT	310.13			PPRBT	919.79
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	6 472.16
PPMT	1.0112			PTCM	8 211.90
PESED	1.0478			PPR	1 094.55
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9193

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrosurMD (kW):12 813.41

Sistema Eléctrico:IloMes:Junio

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:19/06/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	6 186.02	12 814.53		0	12 813.41
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	77.94	193.50		0	193.48
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	6 108.08	12 621.03		0	12 619.93
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	6 108.08	12 621.03		0	12 619.93
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 108.08	12 621.03		0	12 619.93
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 108.08	12 621.03	0.6722	0	12 619.93
FCVV=			1.0830	IPMT	13 667.38
Ingreso Real Mercado Regulado	6 108.08				13 667.38
Exceso (Defecto) de Pérdidas	207.42		0.6722	EDP	428.56
				MD	13 238.82
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 900.66			PTC	14 499.86
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 109.52	7 509.12			
MT1	1 304.03	3 819.60	0.9060		3 460.56
MT2	65.98	253.06	0.9060		229.27
MT3P	155.90	397.06		0.7401	293.86
MT3FP	282.11	1 655.50		0.3935	651.44
MT4P	170.23	508.13		0.7401	376.07
MT4FP	131.26	875.77		0.3935	344.62
				PTCBMT	5 355.82
Pérdidas Reconocidas en MT	49.73			PPRMT	160.60
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 447.49	558.46			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	3.55	20.29	0.8695		17.64
BT3P	41.74	160.51		0.7224	115.95
BT3FP	17.63	154.89		0.4051	62.75
BT4P	28.92	93.75		0.7224	67.73
BT4FP	12.67	129.02		0.4051	52.27
				PTCBBT	316.33
BT5A.A	4.22				7.98
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 849.36				6 490.56
BT5C	353.19				981.09
BT5D	111.07				253.01
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	25.13				57.25
BT7	0.00				0.00
				PTCM	7 789.90
Pérdidas Reconocidas en BT	293.91			PPRBT	877.21
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	5 672.15
PPMT	1.0112			PTCM	7 789.90
PESED	1.0478			PPR	1 037.81
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9130

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrosurMD (kW):12 848.65

Sistema Eléctrico:IloMes:Julio

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:19/07/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	6 059.56	12 851.23		0	12 848.65
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	72.11	177.35		0	177.31
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	5 987.45	12 673.88		0	12 671.33
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	5 987.45	12 673.88		0	12 671.33
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	5 987.45	12 673.88		0	12 671.33
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	5 987.45	12 673.88	0.6351	0	12 671.33
		FCVV=	1.0830	IPMT	13 723.05
Ingreso Real Mercado Regulado	5 987.45				13 723.05
Exceso (Defecto) de Pérdidas	449.32		0.6351	EDP	950.90
				MD	12 772.16
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 538.13			PTC	14 323.12
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 860.21	7 464.36			
MT1	1 091.35	3 977.40	0.9060		3 603.52
MT2	72.02	262.92	0.9060		238.21
MT3P	180.03	485.02		0.7401	358.96
MT3FP	227.26	1 341.14		0.3935	527.74
MT4P	168.34	555.78		0.7401	411.33
MT4FP	121.21	842.10		0.3935	331.37
				PTCBMT	5 471.13
Pérdidas Reconocidas en MT	46.68			PPRMT	158.64
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 346.05	551.37			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	3.56	20.29	0.8695		17.64
BT3P	41.91	158.26		0.7224	114.33
BT3FP	15.99	149.12		0.4051	60.41
BT4P	30.79	107.99		0.7224	78.01
BT4FP	12.91	115.71		0.4051	46.87
				PTCBBT	317.26
BT5A.A	3.74				6.55
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 808.57				6 397.66
BT5C	293.97				816.57
BT5D	109.48				249.38
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	25.13				57.25
BT7	0.00				0.00
				PTCM	7 527.41
Pérdidas Reconocidas en BT	285.20			PPRBT	848.66
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	5 788.39
PPMT	1.0112			PTCM	7 527.41
PESED	1.0478			PPR	1 007.31
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.8917

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrosurMD (kW):12 227.68

Sistema Eléctrico:IloMes:Agosto

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:04/08/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	5 938.00	12 228.64		0	12 227.68
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	43.35	114.95		0	114.94
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	5 894.65	12 113.69		0	12 112.74
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	5 894.65	12 113.69		0	12 112.74
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	5 894.65	12 113.69		0	12 112.74
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	5 894.65	12 113.69	0.6541	0	12 112.74
		FCVV=	1.0830	IPMT	13 118.10
Ingreso Real Mercado Regulado	5 894.65				13 118.10
Exceso (Defecto) de Pérdidas	255.94		0.6541	EDP	525.92
				MD	12 592.19
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 638.72			PTC	14 339.54
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 809.18	7 082.40			
MT1	1 057.00	3 617.10	0.9060		3 277.09
MT2	69.30	264.33	0.9060		239.48
MT3P	198.68	499.22		0.7401	369.47
MT3FP	206.38	1 325.89		0.3935	521.74
MT4P	163.78	535.46		0.7401	396.29
MT4FP	114.04	840.40		0.3935	330.70
				PTCBMT	5 134.78
Pérdidas Reconocidas en MT	47.53			PPRMT	158.82
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 484.50	531.65			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	3.56	18.55	0.8695		16.13
BT3P	43.26	129.62		0.7224	93.64
BT3FP	17.25	163.58		0.4051	66.27
BT4P	33.09	111.11		0.7224	80.27
BT4FP	13.02	108.79		0.4051	44.07
				PTCBBT	300.37
BT5A.A	3.70				6.96
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 892.46				6 588.74
BT5C	352.30				978.61
BT5D	100.76				229.51
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	25.12				57.21
BT7	0.00				0.00
				PTCM	7 861.03
Pérdidas Reconocidas en BT	297.51			PPRBT	884.54
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	5 435.15
PPMT	1.0112			PTCM	7 861.03
PESED	1.0478			PPR	1 043.37
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.8781

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrosur MD (kW): 12 863.46
 Sistema Eléctrico: Ilo Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/09/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	6 178.52	12 866.62		0	12 863.46
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	72.91	186.57		0	186.52

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	6 105.61	12 680.06		0	12 676.94
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	6 105.61	12 680.06		0	12 676.94
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 105.61	12 680.06		0	12 676.94
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 105.61	12 680.06	0.6689	0	12 676.94
		FCVV=	1.0830	IPMT	13 729.13

Ingreso Real Mercado Regulado	6 105.61				13 729.13
Exceso (Defecto) de Pérdidas	294.97		0.6689	EDP	612.44
				MD	13 116.68

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 810.64			PTC	13 733.95

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 128.61	6 809.74			
MT1	1 295.41	3 403.10	0.9060		3 083.21
MT2	66.62	255.44	0.9060		231.43
MT3P	199.02	661.46		0.7401	489.55
MT3FP	252.25	1 182.40		0.3935	465.27
MT4P	163.25	474.96		0.7401	351.52
MT4FP	152.07	832.38		0.3935	327.54
				PTCBMT	4 948.52
Pérdidas Reconocidas en MT	48.97			PPRMT	152.12

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 346.66	476.90			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	3.17	10.11	0.8695		8.79
BT3P	45.87	114.28		0.7224	82.56
BT3FP	17.22	145.31		0.4051	58.87
BT4P	32.22	103.36		0.7224	74.67
BT4FP	11.60	103.84		0.4051	42.07
				PTCBBT	266.94
BT5A.A	3.53				6.88
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 830.07				6 446.62
BT5C	297.92				827.55
BT5D	79.95				182.12
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	25.12				57.21
BT7	0.00				0.00
				PTCM	7 520.38
Pérdidas Reconocidas en BT	286.39			PPRBT	845.99

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	5 215.46
PPMT	1.0112			PTCM	7 520.38
PESED	1.0478			PPR	998.11
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9551

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrosur MD (kW): 12 997.93
 Sistema Eléctrico: Ilo Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 19/10/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)

Muy Alta Tensión (MAT)

Ingreso en MAT	6 202.00	13 000.87		0	12 997.93
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	73.18	196.31		0	196.27

Alta Tensión (AT)

Ingreso a AT desde MAT	6 128.81	12 804.56		0	12 801.66
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	6 128.81	12 804.56		0	12 801.66
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)

Ingreso a MT desde AT	6 128.81	12 804.56		0	12 801.66
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 128.81	12 804.56	0.6435	0	12 801.66
		FCVV=	1.0830	IPMT	13 864.19

Ingreso Real Mercado Regulado	6 128.81				13 864.19
Exceso (Defecto) de Pérdidas	124.66		0.6435	EDP	260.38
				MD	13 603.81

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)

Mercado Regulado

Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 004.16			PTC	14 266.79

Media Tensión (MT)

Ventas Mercado Regulado y Libre	2 006.42	6 498.91			
MT1	1 171.72	3 191.60	0.9060		2 891.59
MT2	70.30	252.57	0.9060		228.83
MT3P	276.65	769.60		0.7401	569.58
MT3FP	158.24	997.61		0.3935	392.56
MT4P	169.89	445.25		0.7401	329.53
MT4FP	159.63	842.28		0.3935	331.44
				PTCBMT	4 743.53
Pérdidas Reconocidas en MT	50.61			PPRMT	158.02

Baja Tensión (BT)

Ventas Mercado Regulado y Libre	3 636.00	447.52			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	3.63	8.62	0.8695		7.50
BT3P	53.62	112.53		0.7224	81.29
BT3FP	16.52	135.89		0.4051	55.05
BT4P	28.12	77.54		0.7224	56.01
BT4FP	16.28	112.94		0.4051	45.75
				PTCBBT	245.60
BT5A.A	4.08				7.18
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 019.27				6 877.61
BT5C	381.77				1 060.48
BT5D	87.60				199.55
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	25.12				57.21
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 202.02
Pérdidas Reconocidas en BT	311.12			PPRBT	917.62

Factores de Expansión de Pérdidas

PEMT	1.0085
PPMT	1.0112
PESED	1.0478
PPSED	1.0559
PEBT	1.0865
PPBT	1.1099
PEBTCO	1.0838
PPBTCO	1.1060

PTCB	4 989.13
PTCM	8 202.02
PPR	1 075.64

FBP	0.9535

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrosur MD (kW): 13 593.83
 Sistema Eléctrico: Ilo Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/11/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	6 401.56	13 600.39		0	13 593.83
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	76.18	212.17		0	212.06
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	6 325.38	13 388.23		0	13 381.77
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	6 325.38	13 388.23		0	13 381.77
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 325.38	13 388.23		0	13 381.77
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 325.38	13 388.23	0.6565	0	13 381.77
		FCVV=	1.0830	IPMT	14 492.45
Ingreso Real Mercado Regulado	6 325.38				14 492.45
Exceso (Defecto) de Pérdidas	278.38		0.6565	EDP	588.93
				MD	13 903.53
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 047.01			PTC	14 430.88
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 223.86	7 040.02			
MT1	1 386.26	3 932.80	0.9060		3 563.12
MT2	73.51	260.95	0.9060		236.42
MT3P	308.99	884.89		0.7401	654.91
MT3FP	175.47	869.97		0.3935	342.33
MT4P	171.78	508.74		0.7401	376.52
MT4FP	107.85	582.67		0.3935	229.28
				PTCBMT	5 402.58
Pérdidas Reconocidas en MT	50.97			PPRMT	159.84
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 474.97	456.19			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	3.56	8.62	0.8695		7.50
BT3P	51.51	110.29		0.7224	79.67
BT3FP	18.71	143.84		0.4051	58.27
BT4P	24.43	61.90		0.7224	44.72
BT4FP	21.79	131.54		0.4051	53.29
				PTCBBT	243.44
BT5A.A	4.61				7.73
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 003.94				6 842.68
BT5C	234.04				650.12
BT5D	87.29				198.83
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	25.12				57.21
BT7	0.00				0.00
				PTCM	7 756.56
Pérdidas Reconocidas en BT	297.21			PPRBT	868.46
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	5 646.02
PPMT	1.0112			PTCM	7 756.56
PESED	1.0478			PPR	1 028.30
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9635

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrosur

MD (kW):13 337.35

Sistema Eléctrico:Ilo

Mes:Diciembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:28/12/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	6 917.86	13 341.90		0	13 337.35
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	83.71	190.79		0	190.72
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	6 834.15	13 151.11		0	13 146.63
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	6 834.15	13 151.11		0	13 146.63
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 834.15	13 151.11		0	13 146.63
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 834.15	13 151.11	0.6987	0	13 146.63
		FCVV=	1.0830	IPMT	14 237.80
Ingreso Real Mercado Regulado	6 834.15				14 237.80
Exceso (Defecto) de Pérdidas	173.44		0.6987	EDP	333.65
				MD	13 904.15
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 660.71			PTC	15 458.42
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 318.48	6 804.20			
MT1	1 465.38	3 677.20	0.9060		3 331.54
MT2	81.15	271.94	0.9060		246.38
MT3P	287.71	736.19		0.7401	544.85
MT3FP	190.71	1 008.96		0.3935	397.03
MT4P	179.81	501.32		0.7401	371.03
MT4FP	113.72	608.59		0.3935	239.48
				PTCBMT	5 130.31
Pérdidas Reconocidas en MT	56.14			PPRMT	171.22
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 948.28	483.61			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	3.95	9.45	0.8695		8.22
BT3P	61.87	122.04		0.7224	88.16
BT3FP	22.57	150.64		0.4051	61.02
BT4P	29.42	71.47		0.7224	51.63
BT4FP	14.22	130.01		0.4051	52.67
				PTCBBT	261.70
BT5A.A	6.08				8.17
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 263.45				7 433.84
BT5C	425.59				1 182.20
BT5D	96.01				218.70
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	25.12				57.21
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 900.12
Pérdidas Reconocidas en BT	337.81			PPRBT	995.07
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	5 392.01
PPMT	1.0112			PTCM	8 900.12
PESED	1.0478			PPR	1 166.29
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.8995

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ElectroSur MD (kW): 39 841.72
 Sistema Eléctrico: Tacna Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 24/01/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	20 495.41	39 879.25		0	39 841.72
Total Ingreso a AT	20 495.41	39 879.25		0	39 841.72
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	168.06	394.80			394.43
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	20 327.34	39 484.44		0	39 447.28
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	20 327.34	39 484.44	0.6926	0	39 447.28
		FCVV=	1.0384	IPMT	40 962.06
Ingreso Real Mercado Regulado	20 327.34				40 962.06
Exceso (Defecto) de Pérdidas	490.01		0.6926	EDP	950.92
				MD	40 011.14
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 837.33			PTC	44 119.02
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 228.38	13 990.62			
MT1	2 160.51	4 327.80	0.9060		3 920.99
MT2	370.85	739.35	0.9060		669.85
MT3P	1 004.32	2 462.47		0.7401	1 822.47
MT3FP	621.76	2 706.65		0.3935	1 065.07
MT4P	636.63	1 757.77		0.7401	1 300.93
MT4FP	434.32	1 996.58		0.3935	785.65
				PTCBMT	9 564.96
Pérdidas Reconocidas en MT	167.20			PPRMT	488.66
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 303.43	629.16			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	3.13	10.56	0.8695		9.18
BT3P	52.87	121.82		0.7224	88.00
BT3FP	28.13	147.94		0.4051	59.93
BT4P	64.08	120.30		0.7224	86.90
BT4FP	52.27	228.54		0.4051	92.58
				PTCBBT	336.60
BT5A.A	8.11				15.28
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	11 528.10				26 259.92
BT5C	1 094.65				3 040.70
BT5D	320.97				731.15
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	150.88				343.69
BT7	0.25				0.56
				PTCM	30 391.29
Pérdidas Reconocidas en BT	1 138.32			PPRBT	3 337.51
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	9 901.56
PPMT	1.0112			PTCM	30 391.29
PESED	1.0478			PPR	3 826.17
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9069

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrosur MD (kW): 40 435.41
 Sistema Eléctrico: Tacna Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 15/02/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	19 402.11	40 471.44		0	40 435.41
Total Ingreso a AT	19 402.11	40 471.44		0	40 435.41
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	163.55	356.15			355.83
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 238.56	40 115.29		0	40 079.58
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	19 238.56	40 115.29	0.7143	0	40 079.58
		FCVV=	1.0384	IPMT	41 618.64
Ingreso Real Mercado Regulado	19 238.56				41 618.64
Exceso (Defecto) de Pérdidas	548.11		0.7143	EDP	1 141.87
				MD	40 476.76
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 690.45			PTC	42 469.70
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 980.88	14 523.01			
MT1	2 018.86	4 691.00	0.9060		4 250.05
MT2	375.92	747.36	0.9060		677.11
MT3P	982.00	2 558.24		0.7401	1 893.35
MT3FP	549.05	2 693.41		0.3935	1 059.86
MT4P	629.27	1 855.19		0.7401	1 373.03
MT4FP	425.79	1 977.81		0.3935	778.27
				PTCBMT	10 031.66
Pérdidas Reconocidas en MT	157.53			PPRMT	470.39
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 483.46	656.20			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	3.56	10.56	0.8695		9.18
BT3P	44.98	94.89		0.7224	68.55
BT3FP	34.67	184.55		0.4051	74.76
BT4P	58.52	128.86		0.7224	93.09
BT4FP	56.70	237.34		0.4051	96.15
				PTCBBT	341.73
BT5A.A	8.04				14.43
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	10 810.11				24 624.39
BT5C	1 025.25				2 847.92
BT5D	290.39				661.49
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	150.88				343.69
BT7	0.36				0.82
				PTCM	28 492.73
Pérdidas Reconocidas en BT	1 068.58			PPRBT	3 133.19
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	10 373.39
PPMT	1.0112			PTCM	28 492.73
PESED	1.0478			PPR	3 603.58
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9531

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrosur MD (kW): 42 069.76
Sistema Eléctrico: Tacna Mes: Marzo
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 09/03/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	22 073.22	42 112.93		0	42 069.76
Total Ingreso a AT	22 073.22	42 112.93		0	42 069.76
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	192.04	454.82			454.35
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	21 881.18	41 658.11		0	41 615.41
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	21 881.18	41 658.11	0.7067	0	41 615.41
		FCVV=	1.0384	IPMT	43 213.44
Ingreso Real Mercado Regulado					
	21 881.18				43 213.44
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
	695.29		0.7067	EDP	1 322.35
				MD	41 891.09
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	21 185.89			PTC	46 074.76
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 047.20	14 832.24			
MT1	2 584.65	4 735.60	0.9060		4 290.45
MT2	484.63	756.29	0.9060		685.20
MT3P	1 145.39	2 595.91		0.7401	1 921.23
MT3FP	600.89	2 811.00		0.3935	1 106.13
MT4P	871.67	2 243.67		0.7401	1 660.54
MT4FP	359.96	1 689.77		0.3935	664.92
				PTCBMT	10 328.48
Pérdidas Reconocidas en MT	178.56			PPRMT	510.32
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 780.24	664.06			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	3.91	10.56	0.8695		9.18
BT3P	46.00	86.86		0.7224	62.75
BT3FP	43.39	192.09		0.4051	77.82
BT4P	68.04	137.86		0.7224	99.59
BT4FP	55.77	236.69		0.4051	95.88
				PTCBBT	345.22
BT5A.A	9.17				16.35
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	11 997.91				27 330.09
BT5C	1 091.06				3 030.73
BT5D	312.50				711.85
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	151.19				344.39
BT7	1.31				2.97
				PTCM	31 436.38
Pérdidas Reconocidas en BT	1 179.90			PPRBT	3 454.36
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	10 673.70
PPMT	1.0112			PTCM	31 436.38
PESED	1.0478			PPR	3 964.68
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9092

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrosur MD (kW): 41 581.80
Sistema Eléctrico: Tacna Mes: Abril
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 03/04/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	20 459.74	41 616.37		0	41 581.80
Total Ingreso a AT	20 459.74	41 616.37		0	41 581.80
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	161.63	407.84			407.50
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	20 298.11	41 208.53		0	41 174.30
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	20 298.11	41 208.53	0.6847	0	41 174.30
		FCVV=	1.0384	IPMT	42 755.40
Ingreso Real Mercado Regulado	20 298.11				42 755.40
Exceso (Defecto) de Pérdidas	986.53		0.6847	EDP	2 001.15
				MD	40 754.24
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 311.58			PTC	43 386.66
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 239.71	14 847.50			
MT1	2 125.38	4 659.50	0.9060		4 221.51
MT2	417.51	745.05	0.9060		675.02
MT3P	841.11	2 116.92		0.7401	1 566.73
MT3FP	717.25	3 344.60		0.3935	1 316.10
MT4P	701.66	1 928.22		0.7401	1 427.08
MT4FP	436.81	2 053.21		0.3935	807.94
				PTCBMT	10 014.37
Pérdidas Reconocidas en MT	162.76			PPRMT	480.55
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 811.70	651.14			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	3.29	10.56	0.8695		9.18
BT3P	48.06	97.61		0.7224	70.51
BT3FP	31.92	174.39		0.4051	70.65
BT4P	61.05	126.73		0.7224	91.55
BT4FP	48.29	241.85		0.4051	97.97
				PTCBBT	339.86
BT5A.A	7.83				13.14
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	11 009.13				25 077.74
BT5C	1 171.51				3 254.20
BT5D	279.40				636.45
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	151.19				344.39
BT7	0.03				0.06
				PTCM	29 325.98
Pérdidas Reconocidas en BT	1 097.40			PPRBT	3 225.91
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	10 354.23
PPMT	1.0112			PTCM	29 325.98
PESED	1.0478			PPR	3 706.46
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9393

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrosurMD (kW):39 605.96

Sistema Eléctrico:TacnaMes:Mayo

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:10/05/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	19 910.95	39 638.07		0	39 605.96
Total Ingreso a AT	19 910.95	39 638.07		0	39 605.96
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	181.19	459.80			459.43
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 729.76	39 178.27		0	39 146.54
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	19 729.76	39 178.27	0.6774	0	39 146.54
FCVV=			1.0384	IPMT	40 649.76
Ingreso Real Mercado Regulado	19 729.76				40 649.76
Exceso (Defecto) de Pérdidas	696.26		0.6774	EDP	1 381.48
				MD	39 268.28
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 033.50			PTC	43 284.70
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 055.07	15 054.07			
MT1	2 034.58	4 651.80	0.9060		4 214.53
MT2	384.89	719.12	0.9060		651.52
MT3P	795.67	2 036.20		0.7401	1 506.99
MT3FP	680.16	3 464.41		0.3935	1 363.25
MT4P	747.54	2 035.71		0.7401	1 506.63
MT4FP	412.24	2 146.83		0.3935	844.78
				PTCBMT	10 087.70
Pérdidas Reconocidas en MT	160.42			PPRMT	479.42
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 727.73	677.69			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	2.91	10.54	0.8695		9.16
BT3P	45.89	96.37		0.7224	69.62
BT3FP	34.43	196.29		0.4051	79.52
BT4P	64.40	136.32		0.7224	98.48
BT4FP	41.98	238.17		0.4051	96.48
				PTCBBT	353.26
BT5A.A	8.18				14.95
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	10 905.31				24 841.26
BT5C	1 196.95				3 324.85
BT5D	275.78				628.20
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	151.06				344.09
BT7	0.84				1.91
				PTCM	29 155.26
Pérdidas Reconocidas en BT	1 090.28			PPRBT	3 209.06
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	10 440.96
PPMT	1.0112			PTCM	29 155.26
PESED	1.0478			PPR	3 688.48
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9072

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ElectroSur MD (kW): 39 351.42
 Sistema Eléctrico: Tacna Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 06/06/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	19 666.77	39 381.10		0	39 351.42
Total Ingreso a AT	19 666.77	39 381.10		0	39 351.42
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	192.73	488.33			487.96
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 474.04	38 892.77		0	38 863.47
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	19 474.04	38 892.77	0.6960	0	38 863.47
		FCVV=	1.0384	IPMT	40 355.82
Ingreso Real Mercado Regulado	19 474.04				40 355.82
Exceso (Defecto) de Pérdidas	535.37		0.6960	EDP	1 068.42
				MD	39 287.40
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 938.67			PTC	42 676.97
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 341.25	14 995.35			
MT1	2 500.41	4 565.40	0.9060		4 136.25
MT2	378.90	670.35	0.9060		607.34
MT3P	800.19	2 431.48		0.7401	1 799.54
MT3FP	557.67	3 103.71		0.3935	1 221.31
MT4P	790.76	2 559.83		0.7401	1 894.53
MT4FP	313.32	1 664.58		0.3935	655.01
				PTCBMT	10 313.98
Pérdidas Reconocidas en MT	159.62			PPRMT	472.69
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 377.45	682.74			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	2.56	9.52	0.8695		8.28
BT3P	50.32	105.06		0.7224	75.90
BT3FP	31.26	192.50		0.4051	77.98
BT4P	56.72	125.62		0.7224	90.75
BT4FP	39.30	250.04		0.4051	101.29
				PTCBBT	354.19
BT5A.A	7.45				13.71
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	10 525.64				23 976.40
BT5C	1 254.11				3 483.65
BT5D	266.19				606.36
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	143.37				326.59
BT7	0.52				1.19
				PTCM	28 407.90
Pérdidas Reconocidas en BT	1 060.35			PPRBT	3 128.21
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	10 668.17
PPMT	1.0112			PTCM	28 407.90
PESED	1.0478			PPR	3 600.90
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9206

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrosurMD (kW):39 479.00

Sistema Eléctrico:TacnaMes:Julio

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:11/07/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	19 973.08	39 506.56		0	39 479.00
Total Ingreso a AT	19 973.08	39 506.56		0	39 479.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	145.80	359.51			359.26
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 827.28	39 147.05		0	39 119.74
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	19 827.28	39 147.05	0.6812	0	39 119.74
FCVV=			1.0384	IPMT	40 621.94
Ingreso Real Mercado Regulado	19 827.28				40 621.94
Exceso (Defecto) de Pérdidas	747.46		0.6812	EDP	1 474.76
				MD	39 147.18
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 079.82			PTC	43 251.00
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 232.08	15 192.42			
MT1	2 260.33	4 632.70	0.9060		4 197.23
MT2	375.50	668.97	0.9060		606.09
MT3P	842.10	2 404.61		0.7401	1 779.65
MT3FP	596.60	3 221.79		0.3935	1 267.77
MT4P	831.37	2 435.05		0.7401	1 802.18
MT4FP	326.17	1 829.30		0.3935	719.83
				PTCBMT	10 372.75
Pérdidas Reconocidas en MT	160.81			PPRMT	479.05
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 607.13	681.55			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	2.57	9.52	0.8695		8.28
BT3P	50.49	96.01		0.7224	69.36
BT3FP	25.61	199.82		0.4051	80.95
BT4P	54.17	116.86		0.7224	84.42
BT4FP	37.46	259.34		0.4051	105.06
				PTCBBT	348.06
BT5A.A	7.37				12.79
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	10 912.39				24 857.38
BT5C	1 095.95				3 044.32
BT5D	276.89				630.72
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	143.37				326.59
BT7	0.85				1.92
				PTCM	28 873.73
Pérdidas Reconocidas en BT	1 079.80			PPRBT	3 177.42
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	10 720.81
PPMT	1.0112			PTCM	28 873.73
PESED	1.0478			PPR	3 656.46
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9051

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrosur MD (kW): 39 383.78
 Sistema Eléctrico: Tacna Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 18/08/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	19 976.75	39 412.09		0	39 383.78
Total Ingreso a AT	19 976.75	39 412.09		0	39 383.78
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	145.83	362.59			362.33
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 830.92	39 049.50		0	39 021.45
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	19 830.92	39 049.50	0.6831	0	39 021.45
		FCVV=	1.0384	IPMT	40 519.88
Ingreso Real Mercado Regulado	19 830.92				40 519.88
Exceso (Defecto) de Pérdidas	556.57		0.6831	EDP	1 095.16
				MD	39 424.72
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 274.35			PTC	43 500.52
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 225.98	15 123.34			
MT1	2 145.15	4 483.40	0.9060		4 061.96
MT2	442.82	692.52	0.9060		627.42
MT3P	716.32	1 950.23		0.7401	1 443.37
MT3FP	752.04	3 738.69		0.3935	1 471.17
MT4P	787.61	2 224.61		0.7401	1 646.43
MT4FP	382.04	2 033.89		0.3935	800.34
				PTCBMT	10 050.69
Pérdidas Reconocidas en MT	162.45			PPRMT	481.81
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 789.96	662.95			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	2.70	9.11	0.8695		7.92
BT3P	53.71	140.73		0.7224	101.66
BT3FP	22.47	150.11		0.4051	60.81
BT4P	54.88	113.34		0.7224	81.88
BT4FP	37.01	249.66		0.4051	101.14
				PTCBBT	353.41
BT5A.A	7.44				13.33
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	10 923.26				24 882.13
BT5C	1 276.69				3 546.36
BT5D	267.99				610.46
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	143.50				326.87
BT7	0.32				0.73
				PTCM	29 379.89
Pérdidas Reconocidas en BT	1 095.96			PPRBT	3 234.72
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	10 404.10
PPMT	1.0112			PTCM	29 379.89
PESED	1.0478			PPR	3 716.53
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9063

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrosur MD (kW): 39 597.50
 Sistema Eléctrico: Tacna Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/09/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	19 826.98	39 634.97		0	39 597.50
Total Ingreso a AT	19 826.98	39 634.97		0	39 597.50
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	186.37	467.69			467.25
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 640.60	39 167.28		0	39 130.25
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	19 640.60	39 167.28	0.6971	0	39 130.25
		FCVV=	1.0384	IPMT	40 632.85
Ingreso Real Mercado Regulado	19 640.60				40 632.85
Exceso (Defecto) de Pérdidas	596.53		0.6971	EDP	1 188.47
				MD	39 444.38
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 044.08			PTC	42 186.07
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 457.74	14 787.46			
MT1	2 381.31	4 482.00	0.9060		4 060.69
MT2	440.44	689.00	0.9060		624.23
MT3P	814.85	2 246.32		0.7401	1 662.50
MT3FP	660.97	3 214.72		0.3935	1 264.99
MT4P	724.68	2 060.55		0.7401	1 525.01
MT4FP	435.48	2 094.87		0.3935	824.33
				PTCBMT	9 961.76
Pérdidas Reconocidas en MT	160.51			PPRMT	467.25
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 366.80	612.86			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	2.61	9.26	0.8695		8.05
BT3P	56.09	128.44		0.7224	92.79
BT3FP	17.19	143.85		0.4051	58.27
BT4P	53.85	106.30		0.7224	76.79
BT4FP	40.11	225.01		0.4051	91.15
				PTCBBT	327.05
BT5A.A	7.26				13.61
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	10 697.74				24 368.42
BT5C	1 071.41				2 976.13
BT5D	276.36				629.52
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	143.99				327.99
BT7	0.20				0.45
				PTCM	28 316.12
Pérdidas Reconocidas en BT	1 059.03			PPRBT	3 113.89
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	10 288.82
PPMT	1.0112			PTCM	28 316.12
PESED	1.0478			PPR	3 581.14
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9350

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrosur

MD (kW):39 956.61

Sistema Eléctrico:Tacna

Mes:Octubre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:12/10/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	20 388.09	39 993.14		0	39 956.61
Total Ingreso a AT	20 388.09	39 993.14		0	39 956.61
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	191.65	475.92			475.48
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	20 196.44	39 517.22		0	39 481.12
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	20 196.44	39 517.22	0.6876	0	39 481.12
FCVV=			1.0384	IPMT	40 997.20
Ingreso Real Mercado Regulado	20 196.44				40 997.20
Exceso (Defecto) de Pérdidas	253.56		0.6876	EDP	495.68
				MD	40 501.52
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 942.88			PTC	44 253.20
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 489.36	14 614.43			
MT1	2 253.70	4 508.60	0.9060		4 084.79
MT2	459.00	694.50	0.9060		629.22
MT3P	845.51	2 231.99		0.7401	1 651.90
MT3FP	747.66	3 054.56		0.3935	1 201.97
MT4P	721.94	1 984.31		0.7401	1 468.59
MT4FP	461.56	2 140.47		0.3935	842.27
				PTCBMT	9 878.74
Pérdidas Reconocidas en MT	168.09			PPRMT	490.15
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 158.50	588.60			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	2.78	9.26	0.8695		8.05
BT3P	56.11	148.61		0.7224	107.36
BT3FP	18.84	110.08		0.4051	44.59
BT4P	53.75	98.54		0.7224	71.19
BT4FP	45.09	222.11		0.4051	89.98
				PTCBBT	321.16
BT5A.A	7.66				13.55
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	11 192.86				25 496.26
BT5C	1 345.53				3 737.58
BT5D	291.36				663.70
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	144.12				328.29
BT7	0.41				0.92
				PTCM	30 240.29
Pérdidas Reconocidas en BT	1 126.93			PPRBT	3 322.86
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	10 199.90
PPMT	1.0112			PTCM	30 240.29
PESED	1.0478			PPR	3 813.01
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9152

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrosur MD (kW): 40 393.65
 Sistema Eléctrico: Tacna Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 29/11/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	19 874.32	40 441.08		0	40 393.65
Total Ingreso a AT	19 874.32	40 441.08		0	40 393.65
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	164.96	428.68			428.17
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 709.36	40 012.41		0	39 965.48
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	19 709.36	40 012.41	0.6849	0	39 965.48
		FCVV=	1.0384	IPMT	41 500.16
Ingreso Real Mercado Regulado	19 709.36				41 500.16
Exceso (Defecto) de Pérdidas	721.00		0.6849	EDP	1 462.01
				MD	40 038.15
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 988.36			PTC	42 155.19
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 331.29	14 774.24			
MT1	2 288.74	4 650.00	0.9060		4 212.90
MT2	430.98	734.95	0.9060		665.86
MT3P	819.87	2 071.28		0.7401	1 532.95
MT3FP	725.22	3 263.95		0.3935	1 284.36
MT4P	612.73	1 894.31		0.7401	1 401.98
MT4FP	453.75	2 159.75		0.3935	849.86
				PTCBMT	9 947.92
Pérdidas Reconocidas en MT	160.04			PPRMT	466.91
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 432.79	570.73			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	2.56	9.21	0.8695		8.01
BT3P	49.04	101.01		0.7224	72.97
BT3FP	26.61	135.60		0.4051	54.93
BT4P	55.13	106.05		0.7224	76.61
BT4FP	44.19	218.86		0.4051	88.66
				PTCBBT	301.18
BT5A.A	7.28				12.78
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	10 982.63				25 017.39
BT5C	831.98				2 311.05
BT5D	289.52				659.49
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	143.86				327.69
BT7	0.00				0.00
				PTCM	28 328.40
Pérdidas Reconocidas en BT	1 064.23			PPRBT	3 110.78
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	10 249.10
PPMT	1.0112			PTCM	28 328.40
PESED	1.0478			PPR	3 577.69
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9498

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: ElectroSur MD (kW): 41 190.28
 Sistema Eléctrico: Tacna Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/12/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	21 110.80	41 210.29		0	41 190.28
Total Ingreso a AT	21 110.80	41 210.29		0	41 190.28
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	181.55	445.07			444.86
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	20 929.24	40 765.22		0	40 745.43
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	20 929.24	40 765.22	0.6904	0	40 745.43
		FCVV=	1.0384	IPMT	42 310.05
Ingreso Real Mercado Regulado	20 929.24				42 310.05
Exceso (Defecto) de Pérdidas	331.65		0.6904	EDP	645.65
				MD	41 664.40
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	20 597.60			PTC	45 747.20
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 622.47	15 107.29			
MT1	2 394.22	4 720.40	0.9060		4 276.68
MT2	435.50	754.04	0.9060		683.16
MT3P	941.52	2 231.39		0.7401	1 651.45
MT3FP	721.75	3 300.99		0.3935	1 298.94
MT4P	623.06	1 801.14		0.7401	1 333.02
MT4FP	506.42	2 299.33		0.3935	904.79
				PTCBMT	10 148.04
Pérdidas Reconocidas en MT	173.60			PPRMT	506.69
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 633.79	586.62			
BT1	0.00	0.00	0.8695		0.00
BT2	2.76	9.21	0.8695		8.01
BT3P	61.23	131.50		0.7224	95.00
BT3FP	15.72	95.42		0.4051	38.65
BT4P	60.11	111.09		0.7224	80.25
BT4FP	48.81	239.40		0.4051	96.98
				PTCBBT	318.89
BT5A.A	7.15				11.69
BT5A.B	2.54				5.18
BT5B	11 570.97				26 357.56
BT5C	1 421.09				3 947.48
BT5D	299.57				682.38
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	143.86				327.69
BT7	0.00				0.00
				PTCM	31 331.99
Pérdidas Reconocidas en BT	1 167.73			PPRBT	3 441.58
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0085			PTCB	10 466.93
PPMT	1.0112			PTCM	31 331.99
PESED	1.0478			PPR	3 948.28
PPSED	1.0559				
PEBT	1.0865				
PPBT	1.1099				
PEBTCO	1.0838				
PPBTCO	1.1060				
				FBP	0.9108

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 48 393.88
 Sistema Eléctrico: Cusco Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 05/01/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	23 524.37	48 393.88		1	48 393.88
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 524.37	48 393.88	0.6534	1	48 393.88
		FCVV=	1.0148	IPMT	49 110.11

Ingreso Real Mercado Regulado	23 524.37				49 110.11
Exceso (Defecto) de Pérdidas	52.13		0.6534	EDP	107.24
				MD	49 002.87
				DCMT	5 589.12
				PDCMT	166.58

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	23 472.24			PTCMT	58 605.62
				PTCBT	51 593.46

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 357.17	11 033.81		0.331557889	
MT1	227.85	750.00	0.9163		687.23
MT2	507.81	850.86	0.9163		779.64
MT3P	1 096.55	2 788.09		0.7312	2 038.65
MT3FP	573.35	2 747.45		0.4506	1 238.00
MT4P	456.89	1 216.81		0.7312	889.73
MT4FP	494.72	2 680.60		0.4506	1 207.88
				PTCBMT	6 841.13
Pérdidas Reconocidas en MT	415.03			PPRMT	1 429.41

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	18 119.98	2 716.92			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	33.44	89.97	0.8558		77.00
BT3P	365.37	933.26		0.5399	503.87
BT3FP	140.91	788.53		0.4810	379.28
BT4P	126.39	334.79		0.5399	180.75
BT4FP	110.67	570.37		0.4810	274.35
				PTCBBT	1 415.25
BT5A.A	25.33				44.83
BT5A.B	7.02				14.76
BT5B	15 642.59				40 006.62
BT5C	1 668.26				4 634.06
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	44 700.26
Pérdidas Reconocidas en BT	1 580.06			PPRBT	4 219.57

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	8 256.38
PPMT	1.0250			PTCM	44 700.26
PESED	1.0225			PPR	5 648.97
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911				
				FBPVADMT	0.8361
				FBPVADBT	0.8382

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 47 969.16
 Sistema Eléctrico: Cusco Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/02/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	21 316.93	47 969.16		1	47 969.16
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	21 316.93	47 969.16	0.6613	1	47 969.16
		FCVV=	1.0148	IPMT	48 679.10

Ingreso Real Mercado Regulado	21 316.93				48 679.10
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 960.82		0.6613	EDP	- 4 412.41
				MD	53 091.51
				DCMT	5 319.35
				PDCMT	173.89

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	23 277.75			PTCMT	58 264.19
				PTCBT	51 436.16

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 231.41	10 995.48			
MT1	205.30	750.00	0.9163		687.23
MT2	411.41	820.70	0.9163		752.01
MT3P	1 012.16	2 430.03		0.7312	1 776.84
MT3FP	603.87	3 107.64		0.4506	1 400.30
MT4P	390.37	1 046.29		0.7312	765.05
MT4FP	608.31	2 840.82		0.4506	1 280.07
				PTCBMT	6 661.49
Pérdidas Reconocidas en MT	411.59			PPRMT	1 421.08

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	18 059.93	2 685.34			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	34.26	93.09	0.8558		79.67
BT3P	354.02	883.14		0.5399	476.81
BT3FP	156.01	815.47		0.4810	392.24
BT4P	130.67	379.03		0.5399	204.64
BT4FP	101.29	514.61		0.4810	247.53
				PTCBBT	1 400.88
BT5A.A	27.52				48.28
BT5A.B	7.65				16.88
BT5B	15 454.76				39 526.23
BT5C	1 793.75				4 982.64
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	44 574.04
Pérdidas Reconocidas en BT	1 574.83			PPRBT	4 206.70

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	8 062.37
PPMT	1.0250			PTCM	44 574.04
PESED	1.0225			PPR	5 627.78
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911				
				FBPVADMT	0.9112
				FBPVADBT	0.9254

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 50 083.32
 Sistema Eléctrico: Cusco Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/03/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	24 604.11	50 083.32		1	50 083.32
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	24 604.11	50 083.32	0.6603	1	50 083.32
		FCVV=	1.0148	IPMT	50 824.55

Ingreso Real Mercado Regulado	24 604.11				50 824.55
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 026.02		0.6603	EDP	4 124.10
				MD	46 700.45
				DCMT	5 862.42
				PDCMT	162.86

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	22 578.09			PTCMT	56 607.93
				PTCBT	49 438.18

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 334.12	11 077.79			
MT1	271.66	604.27	0.9163		553.69
MT2	476.43	835.26	0.9163		765.35
MT3P	1 193.50	3 401.37		0.7312	2 487.08
MT3FP	409.53	2 371.45		0.4506	1 068.58
MT4P	472.45	1 348.59		0.7312	986.09
MT4FP	510.54	2 516.85		0.4506	1 134.09
				PTCBMT	6 994.88
Pérdidas Reconocidas en MT	399.22			PPRMT	1 380.68

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	17 333.28	2 673.34			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	37.20	97.18	0.8558		83.17
BT3P	331.41	883.51		0.5399	477.01
BT3FP	155.73	804.88		0.4810	387.15
BT4P	133.83	429.43		0.5399	231.85
BT4FP	82.30	458.34		0.4810	220.46
				PTCBBT	1 399.63
BT5A.A	23.93				43.30
BT5A.B	7.58				16.28
BT5B	14 864.97				38 017.83
BT5C	1 696.33				4 712.03
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	42 789.44
Pérdidas Reconocidas en BT	1 511.46			PPRBT	4 043.30

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	8 394.51
PPMT	1.0250			PTCM	42 789.44
PESED	1.0225			PPR	5 423.98
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911				
				FBPVADMT	0.8250
				FBPVADBT	0.8227

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 50 889.96
 Sistema Eléctrico: Cusco Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 20/04/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	23 958.67	50 889.96		1	50 889.96
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 958.67	50 889.96	0.6539	1	50 889.96
		FCVV=	1.0148	IPMT	51 643.13

Ingreso Real Mercado Regulado	23 958.67				51 643.13
Exceso (Defecto) de Pérdidas	341.68	0.6539	EDP		725.76
			MD		50 917.37
			DCMT		5 714.39
			PDCMT		184.76

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	23 616.99			PTCMT	58 237.36
				PTCBT	51 195.61

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 607.47	10 902.34			
MT1	266.63	572.33	0.9163		524.43
MT2	525.05	815.87	0.9163		747.58
MT3P	1 286.53	3 335.54		0.7312	2 438.95
MT3FP	454.70	2 319.23		0.4506	1 045.05
MT4P	518.89	1 336.31		0.7312	977.11
MT4FP	555.68	2 523.06		0.4506	1 136.89
				PTCBMT	6 870.00
Pérdidas Reconocidas en MT	417.59			PPRMT	1 420.42

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	18 020.54	2 619.83			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	44.36	98.01	0.8558		83.88
BT3P	362.17	877.19		0.5399	473.59
BT3FP	177.17	809.82		0.4810	389.52
BT4P	125.35	346.83		0.5399	187.25
BT4FP	94.86	487.98		0.4810	234.72
				PTCBBT	1 368.97
BT5A.A	26.51				46.19
BT5A.B	7.49				16.18
BT5B	15 274.15				39 064.33
BT5C	1 740.17				4 833.81
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	168.30				430.43
BT7	0.00				0.00
				PTCM	44 390.94
Pérdidas Reconocidas en BT	1 571.39			PPRBT	4 187.03

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	8 238.97
PPMT	1.0250			PTCM	44 390.94
PESED	1.0225			PPR	5 607.45
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911				
				FBPVADMT	0.8743
				FBPVADBT	0.8793

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 52 468.32
 Sistema Eléctrico: Cusco Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 08/05/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	25 674.97	52 468.32		1	52 468.32
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	25 674.97	52 468.32	0.6577	1	52 468.32
		FCVV=	1.0148	IPMT	53 244.85

Ingreso Real Mercado Regulado	25 674.97				53 244.85
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 023.30		0.6577	EDP	2 091.17
				MD	51 153.68
				DCMT	6 347.14
				PDCMT	182.84

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	24 651.67			PTCMT	60 899.85
				PTCBT	53 647.51

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 722.22	11 150.26			
MT1	267.30	586.96	0.9163		537.83
MT2	540.72	810.16	0.9163		742.35
MT3P	1 257.78	3 476.15		0.7312	2 541.76
MT3FP	543.70	2 391.74		0.4506	1 077.72
MT4P	612.06	1 514.95		0.7312	1 107.73
MT4FP	500.66	2 370.30		0.4506	1 068.06
				PTCBMT	7 075.45
Pérdidas Reconocidas en MT	435.88			PPRMT	1 485.36

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	18 849.86	2 632.77			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	49.02	102.08	0.8558		87.36
BT3P	362.78	917.47		0.5399	495.34
BT3FP	167.06	787.44		0.4810	378.76
BT4P	135.32	395.38		0.5399	213.47
BT4FP	83.77	430.40		0.4810	207.02
				PTCBBT	1 381.95
BT5A.A	27.99				51.77
BT5A.B	7.27				16.03
BT5B	15 925.80				40 730.94
BT5C	1 922.17				5 339.36
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	168.69				431.43
BT7	0.00				0.00
				PTCM	46 569.53
Pérdidas Reconocidas en BT	1 643.71			PPRBT	4 387.56

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	8 457.40
PPMT	1.0250			PTCM	46 569.53
PESED	1.0225			PPR	5 872.92
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911				
				FBPVADMT	0.8400
				FBPVADBT	0.8318

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 51 418.52
 Sistema Eléctrico: Cusco Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 13/06/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	24 796.59	51 418.52		1	51 418.52
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	24 796.59	51 418.52	0.6698	1	51 418.52
		FCVV=	1.0148	IPMT	52 179.51

Ingreso Real Mercado Regulado	24 796.59				52 179.51
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 251.75	0.6698	EDP		- 522.04
			MD		52 701.55
			DCMT		6 191.62
			PDCMT		185.59

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	25 048.35			PTCMT	61 736.95
				PTCBT	54 500.72

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 767.83	11 335.21			
MT1	264.01	595.95	0.9163		546.07
MT2	540.98	778.24	0.9163		713.10
MT3P	1 240.93	3 113.35		0.7312	2 276.48
MT3FP	585.19	2 934.83		0.4506	1 322.43
MT4P	651.22	1 562.80		0.7312	1 142.72
MT4FP	485.50	2 350.04		0.4506	1 058.93
				PTCBMT	7 059.73
Pérdidas Reconocidas en MT	442.90			PPRMT	1 505.78

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	19 166.31	2 644.47			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	52.23	112.38	0.8558		96.17
BT3P	385.98	945.41		0.5399	510.43
BT3FP	172.46	791.15		0.4810	380.54
BT4P	131.74	372.98		0.5399	201.37
BT4FP	79.38	422.55		0.4810	203.25
				PTCBBT	1 391.76
BT5A.A	29.58				55.75
BT5A.B	7.89				18.06
BT5B	16 198.61				41 428.67
BT5C	1 940.76				5 391.00
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	167.68				428.86
BT7	0.00				0.00
				PTCM	47 322.33
Pérdidas Reconocidas en BT	1 671.30			PPRBT	4 457.34

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	8 451.50
PPMT	1.0250			PTCM	47 322.33
PESED	1.0225			PPR	5 963.12
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911				
				FBPVADMT	0.8536
				FBPVADBT	0.8500

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 51 949.04
 Sistema Eléctrico: Cusco Mes: Julio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 19/07/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	25 467.60	51 949.04		1	51 949.04
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	25 467.60	51 949.04	0.6589	1	51 949.04
		FCVV=	1.0148	IPMT	52 717.89

Ingreso Real Mercado Regulado	25 467.60				52 717.89
Exceso (Defecto) de Pérdidas	825.81	0.6589	EDP		1 684.49
			MD		51 033.39
			DCMT		5 879.72
			PDCMT		186.44

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	24 641.79			PTCMT	61 042.10
				PTCBT	53 409.84

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 807.29	11 409.64			
MT1	281.09	601.69	0.9163		551.33
MT2	563.05	765.69	0.9163		701.60
MT3P	1 269.70	3 412.38		0.7312	2 495.13
MT3FP	545.44	2 687.58		0.4506	1 211.02
MT4P	930.03	2 532.51		0.7312	1 851.77
MT4FP	217.98	1 409.79		0.4506	635.25
				PTCBMT	7 446.11
Pérdidas Reconocidas en MT	435.71			PPRMT	1 488.83

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	18 762.68	2 685.64			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	50.30	119.69	0.8558		102.43
BT3P	375.38	960.45		0.5399	518.55
BT3FP	164.57	797.84		0.4810	383.76
BT4P	137.09	404.03		0.5399	218.14
BT4FP	70.08	403.63		0.4810	194.15
				PTCBBT	1 417.02
BT5A.A	28.26				51.93
BT5A.B	7.68				17.08
BT5B	15 955.01				40 805.64
BT5C	1 806.95				5 019.31
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	167.37				428.06
BT7	0.00				0.00
				PTCM	46 322.02
Pérdidas Reconocidas en BT	1 636.11			PPRBT	4 368.12

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	8 863.13
PPMT	1.0250			PTCM	46 322.02
PESED	1.0225			PPR	5 856.95
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911				
				FBPVADMT	0.8360
				FBPVADBT	0.8419

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 51 959.64
 Sistema Eléctrico: Cusco Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 10/08/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	25 810.13	51 959.64		1	51 959.64
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	25 810.13	51 959.64	0.6677	1	51 959.64
		FCVV=	1.0148	IPMT	52 728.64

Ingreso Real Mercado Regulado	25 810.13				52 728.64
Exceso (Defecto) de Pérdidas	457.90		0.6677	EDP	921.82
				MD	51 806.82
				DCMT	6 373.64
				PDCMT	187.39

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	25 352.23			PTCMT	62 413.97
				PTCBT	54 894.55

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 909.28	11 536.82			
MT1	277.81	639.17	0.9163		585.67
MT2	556.56	795.42	0.9163		728.84
MT3P	1 104.14	2 972.17		0.7312	2 173.25
MT3FP	783.30	3 146.54		0.4506	1 417.83
MT4P	865.01	2 264.60		0.7312	1 655.88
MT4FP	322.46	1 718.92		0.4506	774.55
				PTCBMT	7 336.02
Pérdidas Reconocidas en MT	448.27			PPRMT	1 522.29

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	19 310.78	2 660.84			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	49.80	119.70	0.8558		102.44
BT3P	404.66	1 010.22		0.5399	545.42
BT3FP	151.41	753.71		0.4810	362.53
BT4P	147.55	429.23		0.5399	231.74
BT4FP	72.69	347.98		0.4810	167.38
				PTCBBT	1 409.51
BT5A.A	30.83				53.07
BT5A.B	8.16				16.59
BT5B	16 410.52				41 970.63
BT5C	1 867.41				5 187.25
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	167.76				429.06
BT7	0.00				0.00
				PTCM	47 656.60
Pérdidas Reconocidas en BT	1 683.90			PPRBT	4 489.55

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	8 745.53
PPMT	1.0250			PTCM	47 656.60
PESED	1.0225			PPR	6 011.84
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911				
				FBPVADMT	0.8301
				FBPVADBT	0.8242

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 51 973.32
 Sistema Eléctrico: Cusco Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 07/09/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	25 042.29	51 973.32		1	51 973.32
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	25 042.29	51 973.32	0.6692	1	51 973.32
		FCVV=	1.0148	IPMT	52 742.53

Ingreso Real Mercado Regulado	25 042.29				52 742.53
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 398.14		0.6692	EDP	- 826.30
				MD	53 568.83
				DCMT	6 023.99
				PDCMT	193.13

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	25 440.42			PTCMT	62 753.11
				PTCBT	55 068.11

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 915.72	11 648.89			
MT1	282.00	696.45	0.9163		638.16
MT2	565.72	797.97	0.9163		731.18
MT3P	1 085.20	2 844.40		0.7312	2 079.83
MT3FP	802.65	3 308.60		0.4506	1 490.86
MT4P	975.53	2 688.80		0.7312	1 966.05
MT4FP	204.61	1 312.67		0.4506	591.49
				PTCBMT	7 497.56
Pérdidas Reconocidas en MT	449.83			PPRMT	1 530.56

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	19 384.54	2 646.23			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	46.45	121.28	0.8558		103.79
BT3P	406.91	1 011.58		0.5399	546.15
BT3FP	158.51	745.22		0.4810	358.45
BT4P	152.26	410.99		0.5399	221.89
BT4FP	85.56	357.16		0.4810	171.79
				PTCBBT	1 402.08
BT5A.A	33.05				62.97
BT5A.B	8.11				18.06
BT5B	16 329.44				41 763.27
BT5C	1 996.49				5 545.81
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	167.76				429.06
BT7	0.00				0.00
				PTCM	47 819.16
Pérdidas Reconocidas en BT	1 690.33			PPRBT	4 503.74

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	8 899.64
PPMT	1.0250			PTCM	47 819.16
PESED	1.0225			PPR	6 034.31
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911				
				FBPVADMT	0.8536
				FBPVADBT	0.8599

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Sur EsteMD (kW):52 173.16

Sistema Eléctrico:CuscoMes:Octubre

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:12/10/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	25 904.14	52 173.16		1	52 173.16
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	25 904.14	52 173.16	0.6673	1	52 173.16
		FCVV=	1.0148	IPMT	52 945.32

Ingreso Real Mercado Regulado	25 904.14				52 945.32
Exceso (Defecto) de Pérdidas	800.28	0.6673	EDP		1 611.83
			MD		51 333.49
			DCMT		6 085.78
			PDCMT		187.08

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	25 103.86			PTCMT	61 929.11
				PTCBT	54 283.09

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 899.18	11 677.27			
MT1	307.74	696.84	0.9163		638.51
MT2	603.25	816.43	0.9163		748.09
MT3P	1 072.85	2 883.19		0.7312	2 108.19
MT3FP	726.12	3 247.85		0.4506	1 463.48
MT4P	906.29	2 437.65		0.7312	1 782.41
MT4FP	282.93	1 595.31		0.4506	718.85
				PTCBMT	7 459.54
Pérdidas Reconocidas en MT	443.88			PPRMT	1 510.47

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	19 095.66	2 629.77			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	42.60	122.46	0.8558		104.80
BT3P	376.96	967.26		0.5399	522.22
BT3FP	163.23	771.82		0.4810	371.25
BT4P	138.60	389.09		0.5399	210.07
BT4FP	90.58	379.14		0.4810	182.37
				PTCBBT	1 390.71
BT5A.A	31.89				61.89
BT5A.B	8.00				19.13
BT5B	16 311.75				41 718.03
BT5C	1 764.27				4 900.75
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	167.76				429.06
BT7	0.00				0.00
				PTCM	47 128.86
Pérdidas Reconocidas en BT	1 665.14			PPRBT	4 439.54

Factores de Expansión de Pérdidas			PTCB	8 850.24
PEMT	1.0180		PTCM	47 128.86
PPMT	1.0250		PPR	5 950.01
PESED	1.0225			
PPSED	1.0269			
PEBT	1.0872			
PPBT	1.0915			
PEBTCO	1.0868			
PPBTCO	1.0911			
			FBPVADMT	0.8289
			FBPVADBT	0.8301

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 51 933.28
 Sistema Eléctrico: Cusco Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/11/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	24 996.79	51 933.28		1	51 933.28
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	24 996.79	51 933.28	0.6685	1	51 933.28
		FCVV=	1.0148	IPMT	52 701.89

Ingreso Real Mercado Regulado	24 996.79				52 701.89
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 467.44		0.6685	EDP	- 971.16
				MD	53 673.05
				DCMT	6 087.63
				PDCMT	191.44

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	25 464.23			PTCMT	62 900.91
				PTCBT	55 299.13

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 874.94	11 628.48			
MT1	301.90	701.04	0.9163		642.36
MT2	556.85	827.28	0.9163		758.04
MT3P	972.66	2 569.60		0.7312	1 878.89
MT3FP	823.51	3 488.37		0.4506	1 571.86
MT4P	1 005.72	2 650.77		0.7312	1 938.24
MT4FP	214.30	1 391.42		0.4506	626.97
				PTCBMT	7 416.37
Pérdidas Reconocidas en MT	450.25			PPRMT	1 534.17

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	19 443.56	2 606.07			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	40.60	122.55	0.8558		104.88
BT3P	354.01	873.55		0.5399	471.63
BT3FP	179.94	838.64		0.4810	403.39
BT4P	126.69	343.41		0.5399	185.41
BT4FP	92.89	427.92		0.4810	205.83
				PTCBBT	1 371.13
BT5A.A	30.59				53.19
BT5A.B	8.23				18.25
BT5B	16 682.43				42 666.05
BT5C	1 760.42				4 890.06
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	167.76				429.06
BT7	0.00				0.00
				PTCM	48 056.60
Pérdidas Reconocidas en BT	1 695.48			PPRBT	4 522.64

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	8 787.50
PPMT	1.0250			PTCM	48 056.60
PESED	1.0225			PPR	6 056.81
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911				
				FBPVADMT	0.8533
				FBPVADBT	0.8570

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 51 343.96
 Sistema Eléctrico: Cusco Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/12/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	25 804.46	51 343.96		1	51 343.96
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	25 804.46	51 343.96	0.6755	1	51 343.96
		FCVV=	1.0148	IPMT	52 103.85

Ingreso Real Mercado Regulado	25 804.46				52 103.85
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 066.76		0.6755	EDP	2 122.57
				MD	49 981.28
				DCMT	5 749.14
				PDCMT	180.07

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	24 737.69			PTCMT	60 869.15
				PTCBT	53 574.46

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 826.65	11 638.79			
MT1	317.95	712.65	0.9163		653.00
MT2	538.08	841.16	0.9163		770.75
MT3P	954.13	2 574.13		0.7312	1 882.20
MT3FP	871.65	3 476.64		0.4506	1 566.57
MT4P	601.74	1 519.68		0.7312	1 111.19
MT4FP	543.10	2 514.53		0.4506	1 133.05
				PTCBMT	7 116.77
Pérdidas Reconocidas en MT	437.41			PPRMT	1 484.61

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	18 831.52	2 615.80			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	39.23	121.67	0.8558		104.13
BT3P	363.60	932.57		0.5399	503.49
BT3FP	152.67	784.76		0.4810	377.47
BT4P	139.21	391.16		0.5399	211.19
BT4FP	83.28	385.64		0.4810	185.49
				PTCBBT	1 381.77
BT5A.A	28.23				47.49
BT5A.B	7.93				19.46
BT5B	16 227.83				41 503.40
BT5C	1 621.80				4 505.00
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	167.76				429.06
BT7	0.00				0.00
				PTCM	46 504.41
Pérdidas Reconocidas en BT	1 642.11			PPRBT	4 381.59

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	8 498.54
PPMT	1.0250			PTCM	46 504.41
PESED	1.0225			PPR	5 866.20
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911				
				FBPVADMT	0.8211
				FBPVADBT	0.8223

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 12 590.14
 Sistema Eléctrico: Puerto Maldonado Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 09/01/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	5 918.62	12 590.14		1	12 590.14
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	5 918.62	12 590.14	0.6319	1	12 590.14
		FCVV=	1.1619	IPMT	14 628.48
Ingreso Real Mercado Regulado	5 918.62				14 628.48
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 896.77		0.6319	EDP	- 1 907.62
				MD	16 536.10
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 815.39			PTC	17 370.50
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 192.85	5 131.12			
MT1	105.84	150.00	0.9163		137.45
MT2	67.59	181.26	0.9163		166.09
MT3P	296.32	593.13		0.7312	433.70
MT3FP	231.99	1 427.25		0.4506	643.12
MT4P	114.82	324.39		0.7312	237.19
MT4FP	376.30	2 455.09		0.4506	1 106.26
				PTCBMT	2 723.81
Pérdidas Reconocidas en MT	120.51			PPRMT	423.67
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 065.55	1 077.83			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	7.30	27.51	0.8558		23.54
BT3P	51.53	89.72		0.5399	48.44
BT3FP	77.63	603.80		0.4810	290.43
BT4P	35.33	76.82		0.5399	41.48
BT4FP	43.09	279.98		0.4810	134.67
				PTCBBT	538.56
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	4 322.00				11 053.72
BT5C	447.68				1 243.54
BT5D	81.00				207.15
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	12 504.41
Pérdidas Reconocidas en BT	436.48			PPRBT	1 180.05
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	3 262.36
PPMT	1.0250			PTCM	12 504.41
PESED	1.0225			PPR	1 603.72
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911			FBP	0.9520

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 12 336.21
 Sistema Eléctrico: Puerto Maldonado Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/02/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	5 257.10	12 336.21		1	12 336.21
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	5 257.10	12 336.21	0.6342	1	12 336.21
		FCVV=	1.1619	IPMT	14 333.44
Ingreso Real Mercado Regulado	5 257.10				14 333.44
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 275.12		0.6342	EDP	- 2 992.18
				MD	17 325.62
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 532.22			PTC	16 859.28
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 136.06	5 130.41			
MT1	93.08	178.78	0.9163		163.82
MT2	67.47	182.58	0.9163		167.30
MT3P	296.96	659.30		0.7312	482.08
MT3FP	216.53	1 354.97		0.4506	610.55
MT4P	115.24	382.81		0.7312	279.91
MT4FP	346.78	2 371.97		0.4506	1 068.81
				PTCBMT	2 772.46
Pérdidas Reconocidas en MT	115.50			PPRMT	411.20
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 861.64	1 021.50			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	11.00	34.45	0.8558		29.48
BT3P	56.44	125.07		0.5399	67.53
BT3FP	69.06	551.12		0.4810	265.09
BT4P	24.08	67.31		0.5399	36.34
BT4FP	39.53	243.55		0.4810	117.15
				PTCBBT	515.58
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	4 117.53				10 530.77
BT5C	467.96				1 299.89
BT5D	76.03				194.46
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	12 025.12
Pérdidas Reconocidas en BT	419.02			PPRBT	1 134.91
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	3 288.05
PPMT	1.0250			PTCM	12 025.12
PESED	1.0225			PPR	1 546.11
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911			FBP	1.0277

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 13 210.96
 Sistema Eléctrico: Puerto Maldonado Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 08/03/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	6 424.08	13 210.96		1	13 210.96
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 424.08	13 210.96	0.6536	1	13 210.96
		FCVV=	1.1619	IPMT	15 349.81

Ingreso Real Mercado Regulado	6 424.08				15 349.81
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 192.16		0.6536	EDP	- 395.17
				MD	15 744.99

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 616.24			PTC	16 692.05

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 226.49	5 084.66			
MT1	122.07	119.62	0.9163		109.61
MT2	66.18	183.59	0.9163		168.22
MT3P	276.10	583.43		0.7312	426.60
MT3FP	276.74	1 382.12		0.4506	622.78
MT4P	101.04	316.83		0.7312	231.67
MT4FP	384.36	2 499.07		0.4506	1 126.08
				PTCBMT	2 684.97
Pérdidas Reconocidas en MT	116.99			PPRMT	407.12

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 854.36	999.19			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	12.98	36.79	0.8558		31.48
BT3P	55.08	144.62		0.5399	78.08
BT3FP	67.08	526.97		0.4810	253.47
BT4P	52.03	83.54		0.5399	45.10
BT4FP	28.83	207.27		0.4810	99.70
				PTCBBT	507.84
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	4 105.38				10 499.70
BT5C	457.23				1 270.08
BT5D	75.75				193.73
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	11 963.51
Pérdidas Reconocidas en BT	418.40			PPRBT	1 128.61

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	3 192.80
PPMT	1.0250			PTCM	11 963.51
PESED	1.0225			PPR	1 535.74
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911				
				FBP	0.9433

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Sur EsteMD (kW):13 815.34

Sistema Eléctrico:Puerto MaldonadoMes:Abril

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:19/04/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	6 188.74	13 815.34		1	13 815.34
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 188.74	13 815.34	0.6222	1	13 815.34
		FCVV=	1.1619	IPMT	16 052.04
Ingreso Real Mercado Regulado	6 188.74				16 052.04
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 555.65		0.6222	EDP	- 1 240.39
				MD	17 292.43
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 744.38			PTC	16 950.40
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 270.74	5 020.14			
MT1	137.00	151.01	0.9163		138.37
MT2	65.15	182.67	0.9163		167.38
MT3P	230.39	485.62		0.7312	355.09
MT3FP	318.87	1 477.34		0.4506	665.69
MT4P	113.76	360.42		0.7312	263.54
MT4FP	405.56	2 363.08		0.4506	1 064.80
				PTCBMT	2 654.87
Pérdidas Reconocidas en MT	119.25			PPRMT	413.42
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 928.49	994.12			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	12.39	36.79	0.8558		31.48
BT3P	42.18	92.37		0.5399	49.87
BT3FP	77.54	575.05		0.4810	276.60
BT4P	13.82	36.33		0.5399	19.61
BT4FP	41.58	253.58		0.4810	121.97
				PTCBBT	499.54
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	4 179.17				10 688.40
BT5C	465.76				1 293.77
BT5D	59.65				152.56
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	36.41				93.13
BT7	0.00				0.00
				PTCM	12 227.86
Pérdidas Reconocidas en BT	425.90			PPRBT	1 154.70
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	3 154.41
PPMT	1.0250			PTCM	12 227.86
PESED	1.0225			PPR	1 568.13
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911				
				FBP	1.0202

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 14 035.21
 Sistema Eléctrico: Puerto Maldonado Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 18/05/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	6 204.60	14 035.21		1	14 035.21
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 204.60	14 035.21	0.5942	1	14 035.21
		FCVV=	1.1619	IPMT	16 307.51

Ingreso Real Mercado Regulado	6 204.60				16 307.51
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 295.06	0.5942	EDP		- 2 929.51
			MD		19 237.01

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 499.66			PTC	18 420.75

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 456.62	4 994.24			
MT1	151.77	163.56	0.9163		149.87
MT2	67.11	182.68	0.9163		167.39
MT3P	336.19	632.96		0.7312	462.82
MT3FP	300.56	1 311.34		0.4506	590.89
MT4P	130.24	383.81		0.7312	280.64
MT4FP	470.75	2 319.89		0.4506	1 045.34
				PTCBMT	2 696.95
Pérdidas Reconocidas en MT	132.61			PPRMT	449.29

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 441.10	961.27			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	15.08	36.63	0.8558		31.35
BT3P	49.49	108.55		0.5399	58.61
BT3FP	80.53	552.83		0.4810	265.91
BT4P	18.03	47.34		0.5399	25.56
BT4FP	38.38	215.92		0.4810	103.86
				PTCBBT	485.28
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	4 577.84				11 708.02
BT5C	546.11				1 516.96
BT5D	79.24				202.65
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	36.41				93.13
BT7	0.00				0.00
				PTCM	13 520.76
Pérdidas Reconocidas en BT	469.34			PPRBT	1 268.46

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	3 182.24
PPMT	1.0250			PTCM	13 520.76
PESED	1.0225			PPR	1 717.75
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911				
				FBP	1.0443

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 13 611.30
 Sistema Eléctrico: Puerto Maldonado Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 09/06/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	5 955.73	13 611.30		1	13 611.30
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	5 955.73	13 611.30	0.6077	1	13 611.30
		FCVV=	1.1619	IPMT	15 814.96
Ingreso Real Mercado Regulado	5 955.73				15 814.96
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 954.43		0.6077	EDP	- 2 181.28
				MD	17 996.24
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 910.17			PTC	17 252.91
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 338.27	4 891.26			
MT1	148.66	195.25	0.9163		178.91
MT2	60.41	175.85	0.9163		161.13
MT3P	381.55	792.06		0.7312	579.15
MT3FP	232.36	1 112.20		0.4506	501.16
MT4P	118.84	333.02		0.7312	243.50
MT4FP	396.45	2 282.88		0.4506	1 028.67
				PTCBMT	2 692.52
Pérdidas Reconocidas en MT	122.18			PPRMT	420.80
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 015.98	942.17			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	11.23	35.06	0.8558		30.00
BT3P	54.08	156.33		0.5399	84.40
BT3FP	59.36	505.26		0.4810	243.03
BT4P	20.24	55.94		0.5399	30.20
BT4FP	33.16	189.58		0.4810	91.19
				PTCBBT	478.83
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	4 241.60				10 848.08
BT5C	503.37				1 398.24
BT5D	56.52				144.54
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	36.41				93.13
BT7	0.00				0.00
				PTCM	12 484.00
Pérdidas Reconocidas en BT	433.74			PPRBT	1 176.76
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	3 171.35
PPMT	1.0250			PTCM	12 484.00
PESED	1.0225			PPR	1 597.56
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911			FBP	1.0431

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 14 578.58
 Sistema Eléctrico: Puerto Maldonado Mes: Julio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 13/07/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	6 358.69	14 578.58		1	14 578.58
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 358.69	14 578.58	0.5862	1	14 578.58
		FCVV=	1.1619	IPMT	16 938.86
Ingreso Real Mercado Regulado	6 358.69				16 938.86
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 683.39		0.5862	EDP	- 1 566.80
				MD	18 505.66
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 042.08			PTC	17 484.87
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 346.70	4 921.51			
MT1	129.79	158.35	0.9163		145.10
MT2	67.16	173.90	0.9163		159.34
MT3P	381.86	755.11		0.7312	552.14
MT3FP	230.33	1 154.48		0.4506	520.21
MT4P	97.53	254.19		0.7312	185.86
MT4FP	440.04	2 425.48		0.4506	1 092.92
				PTCBMT	2 655.57
Pérdidas Reconocidas en MT	124.52			PPRMT	426.46
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 127.95	934.86			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	14.74	32.37	0.8558		27.70
BT3P	58.07	157.12		0.5399	84.83
BT3FP	62.52	505.62		0.4810	243.20
BT4P	15.19	34.71		0.5399	18.74
BT4FP	41.12	205.04		0.4810	98.62
				PTCBBT	473.10
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	4 346.34				11 115.96
BT5C	488.04				1 355.66
BT5D	65.71				168.05
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	36.22				92.63
BT7	0.00				0.00
				PTCM	12 732.30
Pérdidas Reconocidas en BT	442.91			PPRBT	1 197.44
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	3 128.67
PPMT	1.0250			PTCM	12 732.30
PESED	1.0225			PPR	1 623.90
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911			FBP	1.0584

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 15 603.19
 Sistema Eléctrico: Puerto Maldonado Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 24/08/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 138.31	15 603.19		1	15 603.19
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 138.31	15 603.19	0.6149	1	15 603.19
		FCVV=	1.1619	IPMT	18 129.35
Ingreso Real Mercado Regulado	7 138.31				18 129.35
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 760.41		0.6149	EDP	- 1 662.13
				MD	19 791.48
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 898.72			PTC	19 262.03
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 522.82	5 080.61			
MT1	133.29	162.87	0.9163		149.24
MT2	84.55	187.17	0.9163		171.50
MT3P	398.08	711.90		0.7312	520.54
MT3FP	269.02	1 248.95		0.4506	562.78
MT4P	117.67	292.88		0.7312	214.15
MT4FP	520.20	2 476.84		0.4506	1 116.06
				PTCBMT	2 734.28
Pérdidas Reconocidas en MT	139.66			PPRMT	469.81
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 740.33	980.93			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	16.49	36.40	0.8558		31.15
BT3P	67.87	152.35		0.5399	82.25
BT3FP	81.17	529.55		0.4810	254.71
BT4P	21.90	53.78		0.5399	29.04
BT4FP	37.56	208.85		0.4810	100.46
				PTCBBT	497.61
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	4 865.38				12 443.42
BT5C	541.94				1 505.40
BT5D	71.80				183.63
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	36.22				92.63
BT7	0.00				0.00
				PTCM	14 225.08
Pérdidas Reconocidas en BT	495.91			PPRBT	1 335.26
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	3 231.89
PPMT	1.0250			PTCM	14 225.08
PESED	1.0225			PPR	1 805.07
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911			FBP	1.0275

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 16 251.90
 Sistema Eléctrico: Puerto Maldonado Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 26/09/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 207.68	16 251.90		1	16 251.90
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 207.68	16 251.90	0.5961	1	16 251.90
		FCVV=	1.1619	IPMT	18 883.08

Ingreso Real Mercado Regulado	7 207.68				18 883.08
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 191.01	0.5961	EDP		- 2 685.50
			MD		21 568.58

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 398.69			PTC	20 819.79

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 499.51	5 286.80			
MT1	102.61	138.75	0.9163		127.14
MT2	86.62	190.45	0.9163		174.51
MT3P	418.20	795.83		0.7312	581.91
MT3FP	227.92	1 232.92		0.4506	555.55
MT4P	148.62	455.99		0.7312	333.42
MT4FP	515.54	2 472.86		0.4506	1 114.27
				PTCBMT	2 886.80
Pérdidas Reconocidas en MT	148.50			PPRMT	507.80

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 214.12	1 016.22			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	13.59	39.42	0.8558		33.74
BT3P	67.64	164.54		0.5399	88.84
BT3FP	79.12	536.55		0.4810	258.08
BT4P	14.70	34.51		0.5399	18.63
BT4FP	47.00	241.20		0.4810	116.02
				PTCBBT	515.30
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	5 253.52				13 436.12
BT5C	620.20				1 722.77
BT5D	82.13				210.05
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	36.22				92.63
BT7	0.00				0.00
				PTCM	15 461.57
Pérdidas Reconocidas en BT	536.56			PPRBT	1 448.31

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	3 402.10
PPMT	1.0250			PTCM	15 461.57
PESED	1.0225			PPR	1 956.11
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911			FBP	1.0360

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 16 689.26
 Sistema Eléctrico: Puerto Maldonado Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/10/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 740.86	16 689.26		1	16 689.26
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 740.86	16 689.26	0.6234	1	16 689.26
		FCVV=	1.1619	IPMT	19 391.25

Ingreso Real Mercado Regulado	7 740.86				19 391.25
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 805.87	0.6234	EDP		- 1 737.46
			MD		21 128.71

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 546.73			PTC	21 118.79

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 582.36	5 590.88			
MT1	122.38	220.67	0.9163		202.20
MT2	86.04	204.22	0.9163		187.13
MT3P	394.07	724.19		0.7312	529.53
MT3FP	250.39	1 343.55		0.4506	605.40
MT4P	148.85	409.16		0.7312	299.18
MT4FP	580.62	2 689.09		0.4506	1 211.70
				PTCBMT	3 035.14
Pérdidas Reconocidas en MT	151.12			PPRMT	515.09

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 272.10	1 030.01			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	14.98	38.21	0.8558		32.70
BT3P	59.66	156.94		0.5399	84.73
BT3FP	83.52	548.37		0.4810	263.77
BT4P	11.92	24.16		0.5399	13.04
BT4FP	54.79	262.33		0.4810	126.18
				PTCBBT	520.42
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	5 363.85				13 718.29
BT5C	557.75				1 549.29
BT5D	89.42				228.69
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	36.22				92.63
BT7	0.00				0.00
				PTCM	15 588.91
Pérdidas Reconocidas en BT	541.14			PPRBT	1 459.23

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	3 555.56
PPMT	1.0250			PTCM	15 588.91
PESED	1.0225			PPR	1 974.32
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911			FBP	1.0005

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Sur Este

MD (kW):16 151.78

Sistema Eléctrico:Puerto Maldonado

Mes:Noviembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:07/11/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	6 983.37	16 151.78		1	16 151.78
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 983.37	16 151.78	0.6005	1	16 151.78
		FCVV=	1.1619	IPMT	18 766.75

Ingreso Real Mercado Regulado	6 983.37				18 766.75
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 686.91	0.6005	EDP		- 3 901.64
			MD		22 668.39

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 670.28			PTC	21 471.32

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 560.26	5 736.31			
MT1	132.10	135.13	0.9163		123.82
MT2	70.25	206.25	0.9163		188.99
MT3P	408.13	771.37		0.7312	564.03
MT3FP	242.05	1 305.38		0.4506	588.20
MT4P	85.85	317.44		0.7312	232.11
MT4FP	621.88	3 000.74		0.4506	1 352.13
				PTCBMT	3 049.28
Pérdidas Reconocidas en MT	153.31			PPRMT	523.69

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 403.81	1 054.43			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	15.45	38.77	0.8558		33.18
BT3P	65.14	143.03		0.5399	77.22
BT3FP	97.38	578.72		0.4810	278.36
BT4P	11.75	24.08		0.5399	13.00
BT4FP	53.03	269.83		0.4810	129.79
				PTCBBT	531.55
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	5 485.35				14 029.02
BT5C	554.38				1 539.96
BT5D	85.11				217.66
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	36.22				92.63
BT7	0.00				0.00
				PTCM	15 879.27
Pérdidas Reconocidas en BT	552.91			PPRBT	1 487.53

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0180		PTCB	3 580.84
PPMT	1.0250		PTCM	15 879.27
PESED	1.0225		PPR	2 011.22
PPSED	1.0269			
PEBT	1.0872			
PPBT	1.0915			
PEBTCO	1.0868			
PPBTCO	1.0911			
			FBP	1.0558

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Sur Este MD (kW): 15 127.54
 Sistema Eléctrico: Puerto Maldonado Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 19/12/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 053.09	15 127.54		1	15 127.54
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 053.09	15 127.54	0.6267	1	15 127.54
		FCVV=	1.1619	IPMT	17 576.69
Ingreso Real Mercado Regulado	7 053.09				17 576.69
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 741.69		0.6267	EDP	- 1 590.79
				MD	19 167.48
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 794.78			PTC	19 917.36
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 373.07	5 820.04			
MT1	134.42	119.99	0.9163		109.95
MT2	68.08	211.27	0.9163		193.59
MT3P	381.27	802.69		0.7312	586.93
MT3FP	170.02	1 280.20		0.4506	576.86
MT4P	148.36	460.88		0.7312	337.00
MT4FP	470.91	2 945.01		0.4506	1 327.02
				PTCBMT	3 131.34
Pérdidas Reconocidas en MT	137.83			PPRMT	485.79
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 784.96	1 079.39			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	15.31	49.95	0.8558		42.75
BT3P	55.99	145.31		0.5399	78.45
BT3FP	72.80	593.58		0.4810	285.51
BT4P	19.23	47.38		0.5399	25.58
BT4FP	33.86	243.17		0.4810	116.96
				PTCBBT	549.26
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	4 983.04				12 744.35
BT5C	483.27				1 342.41
BT5D	85.22				217.95
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	36.26				92.73
BT7	0.00				0.00
				PTCM	14 397.44
Pérdidas Reconocidas en BT	498.93			PPRBT	1 353.54
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0180			PTCB	3 680.59
PPMT	1.0250			PTCM	14 397.44
PESED	1.0225			PPR	1 839.33
PPSED	1.0269				
PEBT	1.0872				
PPBT	1.0915				
PEBTCO	1.0868				
PPBTCO	1.0911			FBP	0.9624

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Seal

MD (kW):133 342.16

Sistema Eléctrico:Arequipa

Mes:Enero

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:04/01/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	24 161.82	65 109.96		0	48 499.52
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	24 161.82	65 109.96		0	48 499.52
Compras en AT	45 331.10	86 359.96		0	84 832.92
Total Ingreso a AT	69 492.92	151 469.92		0	133 332.44
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 488.77	4 029.10			3 546.64
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	68 004.16	147 440.82		0	129 785.80
Compra en MT	5.42	10.16		0	9.72
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	68 009.58	147 450.98	0.7043	0	129 795.52
FCVV=			1.0200	IPMT	132 391.43

Ingreso Real Mercado Regulado	68 009.58					132 391.43
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 268.25		0.7043	EDP		- 511.96
				MD		132 903.38
				DCMT		17 699.92
				PDCMT		638.36

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	68 277.83			PTCMT	156 771.12
				PTCBT	134 291.52

Media Tensión (MT)						0.711997748
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 874.27	33 136.65				
MT1	6 519.04	9 894.08	0.9254			9 155.98
MT2	831.94	1 546.56	0.9254			1 431.19
MT3P	2 049.35	5 106.82		0.6848		3 497.15
MT3FP	2 028.26	10 625.41		0.4335		4 606.12
MT4P	933.83	2 728.12		0.6848		1 868.22
MT4FP	511.85	3 235.66		0.4335		1 402.66
					PTCBMT	21 961.31
Pérdidas Reconocidas en MT	1 351.90			PPRMT		3 614.50

Baja Tensión (BT)						
Ventas Mercado Regulado y Libre	49 951.67	8 755.48				
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00	
BT2	288.80	949.21	0.8568		813.28	
BT3P	625.20	1 563.11		0.5751	898.94	
BT3FP	333.89	1 996.51		0.4810	960.32	
BT4P	439.25	1 195.56		0.5751	687.57	
BT4FP	561.72	3 051.09		0.4810	1 467.57	
					PTCBBT	4 827.69
BT5A.A	446.49					621.99
BT5A.B	0.00					0.00
BT5B	42 608.75					101 208.43
BT5C	3 661.65					10 171.26
BT5D	700.16					1 663.08
BT5E						0.00
BT5F						0.00
BT6	285.77					678.79
BT7	0.00					0.00
					PTCM	114 343.54
					PPRBT	12 024.08
Pérdidas Reconocidas en BT	4 099.99					

Factores de Expansión de Pérdidas			
PEMT	1.0202	PTCB	26 789.00
PPMT	1.0236	PTCM	114 343.54
PESED	1.0173	PPR	15 638.58
PPSED	1.0230		
PEBT	1.0830		
PPBT	1.1020		
PEBTCO	1.0826		
PPBTCO	1.1016		
		FBPVADMT	0.8478
		FBPVADBT	0.8531

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 134 129.16
 Sistema Eléctrico: Arequipa Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/02/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	19 593.99	49 229.12		0	47 649.24
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00			-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	19 593.99	49 229.12		0	47 649.24
Compras en AT	43 289.08	88 510.20		0	86 470.04
Total Ingreso a AT	62 883.07	137 739.32		0	134 119.28
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 408.64	3 842.93			3 741.93
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	61 474.43	133 896.39		0	130 377.35
Compra en MT	5.32	10.76		0	9.88
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	61 479.75	133 907.15	0.7017	0	130 387.23
		FCVV= 1.0200		IPMT	132 994.98

Ingreso Real Mercado Regulado	61 479.75				132 994.98
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 191.39		0.7017	EDP	- 405.90
				MD	133 400.88
				DCMT	16 858.13
				PDCMT	648.62

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	61 671.14			PTCMT	142 870.47
				PTCBT	121 378.01

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 744.26	32 039.37			
MT1	5 879.81	8 677.68	0.9254		8 030.33
MT2	825.22	1 669.65	0.9254		1 545.09
MT3P	1 862.68	5 158.87		0.6848	3 532.79
MT3FP	1 892.55	10 603.04		0.4335	4 596.42
MT4P	883.73	2 871.45		0.6848	1 966.37
MT4FP	400.27	3 058.68		0.4335	1 325.94
				PTCBMT	20 996.94
Pérdidas Reconocidas en MT	1 221.09			PPRMT	3 294.00

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	45 014.20	8 855.95			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	268.58	962.02	0.8568		824.26
BT3P	614.85	1 617.38		0.5751	930.16
BT3FP	311.01	2 091.86		0.4810	1 006.18
BT4P	469.09	1 465.54		0.5751	842.83
BT4FP	441.21	2 719.15		0.4810	1 307.91
				PTCBBT	4 911.34
BT5A.A	402.90				589.21
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	38 428.62				91 279.38
BT5C	3 113.76				8 649.32
BT5D	678.60				1 611.88
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	285.59				678.35
BT7	0.00				0.00
				PTCM	102 808.14
Pérdidas Reconocidas en BT	3 691.59			PPRBT	10 860.05

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	25 908.28
PPMT	1.0236			PTCM	102 808.14
PESED	1.0173			PPR	14 154.05
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	0.9337
				FBPVADBT	0.9548

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 136 794.76
 Sistema Eléctrico: Arequipa Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/03/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	24 577.36	56 532.60		0	47 458.92
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	24 577.36	56 532.60		0	47 458.92
Compras en AT	47 518.81	89 457.08		0	89 326.48
Total Ingreso a AT	72 096.17	145 989.68		0	136 785.40
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 615.02	3 970.92			3 720.56
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	70 481.15	142 018.76		0	133 064.84
Compra en MT	5.94	10.16		0	9.36
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	70 487.09	142 028.92	0.7119	0	133 074.20
		FCVV=	1.0200	IPMT	135 735.68

Ingreso Real Mercado Regulado	70 487.09				135 735.68
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 492.66		0.7119	EDP	- 930.11
				MD	136 665.79
				DCMT	19 646.07
				PDCMT	709.32

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	70 979.76			PTCMT	159 087.77
				PTCBT	136 608.17

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 559.96	33 136.65			
MT1	7 631.42	9 894.08	0.9254		9 155.98
MT2	1 033.19	1 546.56	0.9254		1 431.19
MT3P	2 091.90	5 106.82		0.6848	3 497.15
MT3FP	2 274.07	10 625.41		0.4335	4 606.12
MT4P	1 054.20	2 728.12		0.6848	1 868.22
MT4FP	475.18	3 235.66		0.4335	1 402.66
				PTCBMT	21 961.31
Pérdidas Reconocidas en MT	1 405.40			PPRMT	3 667.91

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	50 843.18	8 755.48			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	306.86	949.21	0.8568		813.28
BT3P	634.12	1 563.11		0.5751	898.94
BT3FP	398.11	1 996.51		0.4810	960.32
BT4P	517.09	1 195.56		0.5751	687.57
BT4FP	534.75	3 051.09		0.4810	1 467.57
				PTCBBT	4 827.69
BT5A.A	463.38				655.60
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	42 585.12				101 152.29
BT5C	4 375.59				12 154.43
BT5D	742.38				1 763.38
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	285.77				678.79
BT7	0.00				0.00
				PTCM	116 404.49
Pérdidas Reconocidas en BT	4 171.21			PPRBT	12 226.38

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	26 789.00
PPMT	1.0236			PTCM	116 404.49
PESED	1.0173			PPR	15 894.28
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	0.8591
				FBPVADBT	0.8514

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 139 166.20
 Sistema Eléctrico: Arequipa Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 11/04/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	25 585.43	58 295.68		0	53 352.52
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	25 585.43	58 295.68		0	53 352.52
Compras en AT	43 858.49	88 436.04		0	85 804.16
Total Ingreso a AT	69 443.92	146 731.72		0	139 156.68
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 677.96	4 534.01			4 299.94
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	67 765.96	142 197.71		0	134 856.74
Compra en MT	5.54	9.96		0	9.52
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	67 771.50	142 207.67	0.6979	0	134 866.26
		FCVV=	1.0200	IPMT	137 563.58

Ingreso Real Mercado Regulado	67 771.50				137 563.58
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 629.52	0.6979	EDP		- 3 242.76
			MD		140 806.35
			DCMT		20 580.46
			PDCMT		683.85

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	69 401.02			PTCMT	160 121.67
				PTCBT	136 250.78

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 157.85	34 437.56			
MT1	6 629.83	10 626.48	0.9254		9 833.74
MT2	889.05	1 895.66	0.9254		1 754.24
MT3P	2 239.40	5 743.69		0.6848	3 933.28
MT3FP	1 867.60	10 184.16		0.4335	4 414.83
MT4P	1 077.04	3 138.95		0.6848	2 149.55
MT4FP	454.93	2 848.62		0.4335	1 234.88
				PTCBMT	23 320.53
Pérdidas Reconocidas en MT	1 374.14			PPRMT	3 691.75

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	50 708.97	8 857.90			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	282.37	990.32	0.8568		848.51
BT3P	617.06	1 504.35		0.5751	865.15
BT3FP	383.03	2 218.59		0.4810	1 067.14
BT4P	521.80	1 494.82		0.5751	859.67
BT4FP	505.98	2 649.82		0.4810	1 274.56
				PTCBBT	4 915.03
BT5A.A	434.64				582.61
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	43 235.56				102 697.30
BT5C	3 699.07				10 275.21
BT5D	742.73				1 764.19
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	286.72				681.05
BT7	0.00				0.00
				PTCM	116 000.36
Pérdidas Reconocidas en BT	4 160.05			PPRBT	12 194.00

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	28 235.56
PPMT	1.0236			PTCM	116 000.36
PESED	1.0173			PPR	15 885.75
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	0.8794
				FBPVADBT	0.8774

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 139 802.32
 Sistema Eléctrico: Arequipa Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 10/05/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	26 437.83	57 691.40		0	55 987.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	26 437.83	57 691.40		0	55 987.00
Compras en AT	47 113.23	105 576.00		0	83 806.24
Total Ingreso a AT	73 551.05	163 267.40		0	139 793.24
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 646.47	4 620.47			3 956.15
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	71 904.59	158 646.93		0	135 837.09
Compra en MT	5.74	10.04		0	9.08
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	71 910.33	158 656.97	0.7115	0	135 846.17
		FCVV=	1.0200	IPMT	138 563.09

Ingreso Real Mercado Regulado	71 910.33				138 563.09
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 148.82	0.7115	EDP		2 170.25
			MD		136 392.85
			DCMT		21 883.30
			PDCMT		689.05

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	70 761.50			PTCMT	161 010.76
				PTCBT	137 185.30

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 123.10	34 525.67			
MT1	7 072.32	10 462.20	0.9254		9 681.72
MT2	903.04	1 895.99	0.9254		1 754.55
MT3P	2 529.51	6 178.07		0.6848	4 230.74
MT3FP	1 932.66	9 895.00		0.4335	4 289.48
MT4P	1 010.88	2 696.88		0.6848	1 846.82
MT4FP	674.69	3 397.53		0.4335	1 472.83
				PTCBMT	23 276.15
Pérdidas Reconocidas en MT	1 401.08			PPRMT	3 712.25

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	51 048.24	8 854.66			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	294.77	940.38	0.8568		805.72
BT3P	668.57	1 596.14		0.5751	917.94
BT3FP	391.47	2 126.82		0.4810	1 023.00
BT4P	539.44	1 455.04		0.5751	836.79
BT4FP	543.28	2 736.28		0.4810	1 316.15
				PTCBBT	4 899.60
BT5A.A	475.46				659.77
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	42 546.58				101 060.77
BT5C	4 588.40				12 745.56
BT5D	729.45				1 732.66
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	270.81				643.25
BT7	0.00				0.00
				PTCM	116 842.01
Pérdidas Reconocidas en BT	4 189.08			PPRBT	12 280.76

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	28 175.75
PPMT	1.0236			PTCM	116 842.01
PESED	1.0173			PPR	15 993.01
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	0.8471
				FBPVADBT	0.8297

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Seal

MD (kW):140 641.12

Sistema Eléctrico:Arequipa

Mes:Junio

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:21/06/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	25 996.26	57 235.80		0	53 618.52
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	25 996.26	57 235.80		0	53 618.52
Compras en AT	44 472.26	89 188.40		0	87 013.52
Total Ingreso a AT	70 468.52	146 424.20		0	140 632.04
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 696.95	4 509.87			4 331.47
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	68 771.58	141 914.33		0	136 300.57
Compra en MT	5.55	9.72		0	9.08
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	68 777.13	141 924.05	0.7008	0	136 309.65
FCVV=			1.0200	IPMT	139 035.85

Ingreso Real Mercado Regulado	68 777.13				139 035.85	
Exceso (Defecto) de Pérdidas	206.31		0.7008	EDP	408.89	
					MD	138 626.95
					DCMT	20 253.44
					PDCMT	700.00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	68 570.81			PTCMT	156 720.22
				PTCBT	133 708.20

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 550.89	33 819.20			
MT1	6 735.90	9 593.30	0.9254		8 877.64
MT2	933.13	1 949.60	0.9254		1 804.16
MT3P	2 154.56	5 388.86		0.6848	3 690.29
MT3FP	2 119.00	10 746.86		0.4335	4 658.76
MT4P	1 089.05	3 138.34		0.6848	2 149.14
MT4FP	519.26	3 002.24		0.4335	1 301.47
			PTCBMT		22 481.46
Pérdidas Reconocidas en MT			PPRMT		3 613.32

Baja Tensión (BT)						
Ventas Mercado Regulado y Libre		49 593.71	8 885.52			
	BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
	BT2	297.15	939.68	0.8568		805.12
	BT3P	643.73	1 595.74		0.5751	917.71
	BT3FP	366.81	2 157.60		0.4810	1 037.81
	BT4P	519.80	1 499.17		0.5751	862.17
	BT4FP	501.33	2 693.33		0.4810	1 295.49
				PTCBBT		4 918.30
	BT5A.A	38.83				60.40
	BT5A.B	0.00				0.00
	BT5B	42 491.16				100 929.13
	BT5C	3 736.98				10 380.49
	BT5D	727.12				1 727.13
	BT5E					0.00
	BT5F					0.00
	BT6	270.81				643.25
	BT7	0.00				0.00
					PTCM	113 740.40
Pérdidas Reconocidas en BT		4 068.51			PPRBT	11 966.74

Factores de Expansión de Pérdidas		
PEMT	1.0202	
PPMT	1.0236	
PESED	1.0173	
PPSED	1.0230	
PEBT	1.0830	
PPBT	1.1020	
PEBTCO	1.0826	
PPBTCO	1.1016	

PTCB	27 399.76
PTCM	113 740.40
PPR	15 580.07

FBPVADMT	0.8846
FBPVADBT	0.8801

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Seal

MD (kW):141 228.60

Sistema Eléctrico:Arequipa

Mes:Julio

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:19/07/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	26 690.89	56 924.36		0	53 538.88
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00			-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	26 690.89	56 924.36		0	53 538.88
Compras en AT	45 983.60	96 142.60		0	87 680.64
Total Ingreso a AT	72 674.49	153 066.96		0	141 219.52
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 750.58	4 714.46			4 349.56
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	70 923.91	148 352.50		0	136 869.96
Compra en MT	5.75	9.52		0	9.08
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	70 929.66	148 362.02	0.6965	0	136 879.04
FCVV=			1.0200	IPMT	139 616.62

Ingreso Real Mercado Regulado	70 929.66					139 616.62
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 967.15		0.6965	EDP		- 1 866.39
				MD		141 483.01
				DCMT		17 261.09
				PDCMT		687.03

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	71 896.80			PTCMT	163 970.13
				PTCBT	140 550.88

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 611.48	34 225.48			
MT1	6 752.02	10 086.50	0.9254		9 334.05
MT2	932.65	2 001.04	0.9254		1 851.76
MT3P	2 121.29	5 302.22		0.6848	3 630.96
MT3FP	2 168.37	10 710.65		0.4335	4 643.07
MT4P	1 102.84	3 041.16		0.6848	2 082.59
MT4FP	534.30	3 083.91		0.4335	1 336.87
			PTCBMT		22 879.30
Pérdidas Reconocidas en MT			PPRMT		3 780.48

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		52 550.22	8 784.57		
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	326.54	943.31	0.8568		808.23
BT3P	688.47	1 690.68		0.5751	972.31
BT3FP	349.35	2 049.58		0.4810	985.85
BT4P	502.82	1 378.07		0.5751	792.53
BT4FP	538.18	2 722.93		0.4810	1 309.73
				PTCBBT	4 868.64
BT5A.A	461.30				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	44 066.42				104 670.82
BT5C	4 594.28				12 761.88
BT5D	762.88				1 812.06
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	259.99				617.55
BT7	0.00				0.00
				PTCM	119 862.31
				PPRBT	12 579.40
Pérdidas Reconocidas en BT		4 311.55			

Factores de Expansión de Pérdidas			PTCB	27 747.94
PEMT	1.0202		PTCM	119 862.31
PPMT	1.0236		PPR	16 359.88
PESED	1.0173			
PPSED	1.0230			
PEBT	1.0830			
PPBT	1.1020			
PEBTCO	1.0826			
PPBTCO	1.1016			
			FBPVADMT	0.8629
			FBPVADBT	0.8789

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 141 664.60
 Sistema Eléctrico: Arequipa Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 24/08/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	27 188.07	58 864.32		0	56 572.08
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	27 188.07	58 864.32		0	56 572.08
Compras en AT	45 912.33	89 805.84		0	85 083.48
Total Ingreso a AT	73 100.40	148 670.16		0	141 655.56
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 762.44	4 579.04			4 362.99
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	71 337.97	144 091.12		0	137 292.57
Compra en MT	5.77	9.52		0	9.04
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	71 343.74	144 100.64	0.6984	0	137 301.61
		FCVV= 1.0200		IPMT	140 047.64

Ingreso Real Mercado Regulado	71 343.74				140 047.64
Exceso (Defecto) de Pérdidas	186.18	0.6984	EDP		358.31
			MD		139 689.33
			DCMT		19 371.35
			PDCMT		695.79

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	71 157.56			PTCMT	161 394.56
				PTCBT	138 459.68

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 842.01	33 853.43			
MT1	6 765.84	9 732.90	0.9254		9 006.83
MT2	1 040.04	2 104.74	0.9254		1 947.73
MT3P	2 063.89	4 915.68		0.6848	3 366.26
MT3FP	2 372.47	11 269.22		0.4335	4 885.21
MT4P	986.95	2 675.61		0.6848	1 832.26
MT4FP	612.82	3 155.28		0.4335	1 367.81
				PTCBMT	22 406.09
Pérdidas Reconocidas en MT	1 408.92			PPRMT	3 721.09

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	51 668.81	8 841.87			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	315.97	937.16	0.8568		802.96
BT3P	700.05	1 675.66		0.5751	963.67
BT3FP	354.41	2 096.87		0.4810	1 008.59
BT4P	516.14	1 363.94		0.5751	784.40
BT4FP	554.84	2 768.24		0.4810	1 331.52
				PTCBBT	4 891.15
BT5A.A	463.03				643.01
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	43 992.24				104 494.63
BT5C	3 763.02				10 452.82
BT5D	771.65				1 832.89
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	237.47				564.05
BT7	0.00				0.00
				PTCM	117 987.41
Pérdidas Reconocidas en BT	4 237.81			PPRBT	12 388.81

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	27 297.24
PPMT	1.0236			PTCM	117 987.41
PESED	1.0173			PPR	16 109.91
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	0.8655
				FBPVADBT	0.8639

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 143 096.92
 Sistema Eléctrico: Arequipa Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/09/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	25 075.77	56 245.16		0	51 730.88
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	25 075.77	56 245.16		0	51 730.88
Compras en AT	46 942.36	97 062.80		0	91 357.76
Total Ingreso a AT	72 018.14	153 307.96		0	143 088.64
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 760.56	4 829.20			4 507.29
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	70 257.57	148 478.76		0	138 581.35
Compra en MT	5.43	9.76		0	8.28
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	70 263.00	148 488.52	0.7041	0	138 589.63
		FCVV=	1.0200	IPMT	141 361.42

Ingreso Real Mercado Regulado	70 263.00				141 361.42
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 366.59		0.7041	EDP	- 723.07
				MD	142 084.49
				DCMT	17 208.03
				PDCMT	716.27

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	70 629.58			PTCMT	161 970.26
				PTCBT	138 365.72

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 976.07	34 519.77			
MT1	6 924.67	10 252.70	0.9254		9 487.85
MT2	1 020.75	1 995.79	0.9254		1 846.90
MT3P	1 994.37	4 896.20		0.6848	3 352.92
MT3FP	2 405.94	11 537.47		0.4335	5 001.49
MT4P	1 198.12	3 344.78		0.6848	2 290.51
MT4FP	432.22	2 492.83		0.4335	1 080.64
				PTCBMT	23 060.31
Pérdidas Reconocidas en MT	1 398.47			PPRMT	3 734.37

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	51 065.23	10 056.60			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	302.84	2 166.03	0.8568		1 855.85
BT3P	605.94	1 415.98		0.5751	814.33
BT3FP	419.95	2 382.16		0.4810	1 145.82
BT4P	538.17	1 486.54		0.5751	854.91
BT4FP	526.73	2 605.89		0.4810	1 253.43
				PTCBBT	5 924.35
BT5A.A	461.56				652.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	42 969.57				102 065.48
BT5C	4 224.55				11 734.87
BT5D	739.70				1 757.01
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	276.22				656.11
BT7	0.00				0.00
				PTCM	116 865.47
Pérdidas Reconocidas en BT	4 189.82			PPRBT	12 385.76

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	28 984.66
PPMT	1.0236			PTCM	116 865.47
PESED	1.0173			PPR	16 120.12
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	0.8772
				FBPVADBT	0.8973

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 145 362.20
 Sistema Eléctrico: Arequipa Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/10/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	28 041.11	58 273.00		0	54 103.64
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	28 041.11	58 273.00		0	54 103.64
Compras en AT	46 678.40	91 557.64		0	91 250.72
Total Ingreso a AT	74 719.51	149 830.64		0	145 354.36
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 800.01	4 524.89			4 389.70
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	72 919.50	145 305.75		0	140 964.66
Compra en MT	5.41	8.84		0	7.84
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	72 924.91	145 314.59	0.6953	0	140 972.50
		FCVV=	1.0200	IPMT	143 791.95

Ingreso Real Mercado Regulado	72 924.91				143 791.95
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 630.09	0.6953	EDP		- 1 218.04
			MD		145 009.98
			DCMT		19 011.97
			PDCMT		703.82

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	73 555.00			PTCMT	167 021.49
				PTCBT	144 050.07

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 903.92	33 622.30			
MT1	6 671.04	9 591.40	0.9254		8 875.88
MT2	1 118.02	1 852.47	0.9254		1 714.28
MT3P	2 337.55	5 674.28		0.6848	3 885.75
MT3FP	2 109.35	10 665.33		0.4335	4 623.42
MT4P	1 193.68	3 228.59		0.6848	2 210.94
MT4FP	474.28	2 610.23		0.4335	1 131.53
				PTCBMT	22 441.80
Pérdidas Reconocidas en MT	1 456.39			PPRMT	3 850.83

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	53 781.39	8 875.87			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	291.91	915.97	0.8568		784.80
BT3P	627.47	1 463.56		0.5751	841.69
BT3FP	473.27	2 467.30		0.4810	1 186.77
BT4P	582.65	1 571.09		0.5751	903.53
BT4FP	514.96	2 457.95		0.4810	1 182.27
				PTCBBT	4 899.08
BT5A.A	483.39				652.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	45 838.32				108 879.62
BT5C	3 974.44				11 040.10
BT5D	769.52				1 827.84
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	225.47				535.55
BT7	0.00				0.00
				PTCM	122 935.11
Pérdidas Reconocidas en BT	4 413.30			PPRBT	12 894.69

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	27 340.87
PPMT	1.0236			PTCM	122 935.11
PESED	1.0173			PPR	16 745.52
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	0.8682
				FBPVADBT	0.8698

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Seal

MD (kW):143 148.96

Sistema Eléctrico:Arequipa

Mes:Noviembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:16/11/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	26 471.69	56 755.44		0	55 517.64
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	26 471.69	56 755.44		0	55 517.64
Compras en AT	45 260.12	90 604.80		0	87 622.88
Total Ingreso a AT	71 731.81	147 360.24		0	143 140.52
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 733.21	4 553.43			4 423.04
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	69 998.59	142 806.81		0	138 717.48
Compra en MT	5.25	9.24		0	8.44
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	70 003.84	142 816.05	0.7009	0	138 725.92
		FCVV= 1.0200		IPMT	141 500.44
Ingreso Real Mercado Regulado	70 003.84				141 500.44
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 809.54		0.7009	EDP	- 1 604.26
				MD	143 104.70
				DCMT	20 365.73
				PDCMT	698.01
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	70 813.39			PTCMT	165 369.49
				PTCBT	139 651.22
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 518.54	36 523.04			
MT1	6 466.11	9 410.10	0.9254		8 708.11
MT2	1 093.42	4 994.30	0.9254		4 621.73
MT3P	2 234.46	5 567.99		0.6848	3 812.96
MT3FP	2 098.18	10 688.76		0.4335	4 633.58
MT4P	1 156.31	3 214.56		0.6848	2 201.33
MT4FP	470.05	2 647.33		0.4335	1 147.62
				PTCBMT	25 125.32
Pérdidas Reconocidas en MT	1 402.11			PPRMT	3 812.74
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	51 654.19	10 118.81			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	279.67	2 126.71	0.8568		1 822.17
BT3P	668.53	1 627.88		0.5751	936.19
BT3FP	400.69	2 323.44		0.4810	1 117.57
BT4P	572.86	1 605.43		0.5751	923.28
BT4FP	506.02	2 435.35		0.4810	1 171.40
				PTCBBT	5 970.62
BT5A.A	469.32				664.58
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	44 107.60				104 768.65
BT5C	3 682.18				10 228.28
BT5D	741.85				1 762.12
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	225.47				535.55
BT7	0.00				0.00
				PTCM	117 959.19
Pérdidas Reconocidas en BT	4 238.56			PPRBT	12 501.63
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	31 095.94
PPMT	1.0236			PTCM	117 959.19
PESED	1.0173			PPR	16 314.37
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	0.8654
				FBPVADBT	0.8739

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 141 772.20
 Sistema Eléctrico: Arequipa Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 14/12/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	28 684.82	57 238.08		0	53 627.64
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	28 684.82	57 238.08		0	53 627.64
Compras en AT	45 768.70	88 135.96		1	88 135.96
Total Ingreso a AT	74 453.52	145 374.04		0	141 763.60
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 794.08	4 361.22			4 252.91
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	72 659.44	141 012.82		0	137 510.69
Compra en MT	5.42	9.88		0	8.60
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	72 664.87	141 022.70	0.7102	0	137 519.29
		FCVV=	1.0200	IPMT	140 269.68

Ingreso Real Mercado Regulado	72 664.87				140 269.68
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 681.86		0.7102	EDP	- 1 290.44
				MD	141 560.11
				DCMT	19 365.31
				PDCMT	661.20

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	73 346.73			PTCMT	166 766.14
				PTCBT	144 488.28

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 519.48	33 091.65			
MT1	6 463.49	8 653.40	0.9254		8 007.86
MT2	1 067.93	1 999.40	0.9254		1 850.24
MT3P	2 205.21	5 349.08		0.6848	3 663.05
MT3FP	2 125.21	11 219.00		0.4335	4 863.44
MT4P	1 229.22	3 321.34		0.6848	2 274.45
MT4FP	428.42	2 549.43		0.4335	1 105.18
				PTCBMT	21 764.22
Pérdidas Reconocidas en MT	1 452.27			PPRMT	3 844.94

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	53 948.41	8 970.94			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	289.29	913.38	0.8568		782.58
BT3P	707.32	1 665.20		0.5751	957.66
BT3FP	412.53	2 320.86		0.4810	1 116.33
BT4P	606.26	1 633.47		0.5751	939.41
BT4FP	481.41	2 438.03		0.4810	1 172.69
				PTCBBT	4 968.68
BT5A.A	473.41				623.11
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	46 137.82				109 591.02
BT5C	3 836.36				10 656.57
BT5D	778.55				1 849.28
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	225.47				535.55
BT7	0.00				0.00
				PTCM	123 255.53
Pérdidas Reconocidas en BT	4 426.57			PPRBT	12 932.78

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	26 732.89
PPMT	1.0236			PTCM	123 255.53
PESED	1.0173			PPR	16 777.72
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	0.8489
				FBPVADBT	0.8411

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 12 206.60
 Sistema Eléctrico: Bella Unión-Chala Mes: Enero
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 11/01/2023 - 20:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	7 102.94	12 206.60		1	12 206.60
Total Ingreso a AT	7 102.94	12 206.60		1	12 206.60
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	280.98	416.25			416.25
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 821.96	11 790.35		1	11 790.35
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 821.96	11 790.35	0.7777	1	11 790.35
		FCVV=	1.0320	IPMT	12 167.65
Ingreso Real Mercado Regulado	6 821.96				12 167.65
Exceso (Defecto) de Pérdidas	469.87		0.7777	EDP	812.08
				MD	11 355.57
				DCMT	6 017.23
				PDCMT	210.53
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 352.09			PTCMT	10 798.27
				PTCBT	3 072.26
Media Tensión (MT)					
0.69108443					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 922.74	9 326.86			
MT1	4 150.35	6 489.70	0.9254		6 005.57
MT2	37.32	114.38	0.9254		105.85
MT3P	216.29	600.46		0.6848	411.20
MT3FP	212.52	1 116.87		0.4335	484.16
MT4P	172.66	418.81		0.6848	286.80
MT4FP	133.59	586.64		0.4335	254.31
				PTCBMT	7 547.88
Pérdidas Reconocidas en MT	125.77			PPRMT	248.96
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 203.67	180.58			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT3P	62.79	87.48		0.5751	50.31
BT3FP	36.76	81.48		0.4810	39.19
BT4P	0.00	0.00		0.5751	0.00
BT4FP	0.79	11.62		0.4810	5.59
				PTCBBT	95.09
BT5A.A	19.99				7.52
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	964.18				2 290.21
BT5C	118.65				329.59
BT5D	0.00				0.00
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	0.51				1.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	2 628.52
Pérdidas Reconocidas en BT	99.90			PPRBT	277.81
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	7 642.97
PPMT	1.0236			PTCM	2 628.52
PESED	1.0173			PPR	526.77
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	1.0516
				FBPVADBT	1.6691

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 11 763.60
 Sistema Eléctrico: Bella Unión-Chala Mes: Febrero
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 16/02/2023 - 20:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	6 566.85	12 191.16		0	11 763.60
Total Ingreso a AT	6 566.85	12 191.16		0	11 763.60
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	515.50	594.93			574.06
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 051.35	11 596.23		0	11 189.54
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 051.35	11 596.23	0.8048	0	11 189.54
		FCVV=	1.0320	IPMT	11 547.60

Ingreso Real Mercado Regulado	6 051.35				11 547.60
Exceso (Defecto) de Pérdidas	280.22		0.8048	EDP	518.16
				MD	11 029.44
				DCMT	7 359.33
				PDCMT	199.59

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 771.13			PTCMT	10 009.06
				PTCBT	2 941.54

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 463.56	8 497.94			
MT1	3 842.59	5 892.10	0.9254		5 452.55
MT2	26.36	113.91	0.9254		105.41
MT3P	155.73	651.89		0.6848	446.41
MT3FP	202.23	1 070.36		0.4335	464.00
MT4P	176.61	408.06		0.6848	279.44
MT4FP	60.03	361.62		0.4335	156.76
				PTCBMT	6 904.58
Pérdidas Reconocidas en MT	114.27			PPRMT	230.77

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 101.85	186.33			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT3P	33.93	87.48		0.5751	50.31
BT3FP	17.55	87.52		0.4810	42.10
BT4P	0.00	0.00		0.5751	0.00
BT4FP	0.80	11.33		0.4810	5.45
				PTCBBT	97.86
BT5A.A	19.30				20.56
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	925.20				2 197.63
BT5C	104.58				290.49
BT5D	0.00				0.00
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	0.51				1.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	2 509.87
Pérdidas Reconocidas en BT	91.45			PPRBT	265.99

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	7 002.44
PPMT	1.0236			PTCM	2 509.87
PESED	1.0173			PPR	496.76
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	1.1019
				FBPVADBT	1.1798

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal **MD (kW):** 11 799.92
Sistema Eléctrico: Bella Unión-Chala **Mes:** Marzo
Sector Típico: 3 **Día y Hora de Máxima Demanda:** 22/03/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	7 217.46	12 079.04		0	11 799.92
Total Ingreso a AT	7 217.46	12 079.04		0	11 799.92
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	549.25	566.51			553.42
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 668.21	11 512.53		0	11 246.50
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 668.21	11 512.53	0.7969	0	11 246.50
		FCVV=	1.0320	IPMT	11 606.39
Ingreso Real Mercado Regulado	6 668.21				11 606.39
Exceso (Defecto) de Pérdidas	111.13		0.7969	EDP	187.42
				MD	11 418.97
				DCMT	7 782.18
				PDCMT	207.48
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 557.08			PTCMT	11 122.65
				PTCBT	3 396.63
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 059.69	9 326.86			
MT1	4 341.41	6 489.70	0.9254		6 005.57
MT2	34.97	114.38	0.9254		105.85
MT3P	157.45	600.46		0.6848	411.20
MT3FP	240.74	1 116.87		0.4335	484.16
MT4P	175.47	418.81		0.6848	286.80
MT4FP	109.66	586.64		0.4335	254.31
				PTCBMT	7 547.88
Pérdidas Reconocidas en MT	129.83			PPRMT	256.44
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 262.75	180.58			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT3P	36.32	87.48		0.5751	50.31
BT3FP	17.84	81.48		0.4810	39.19
BT4P	0.00	0.00		0.5751	0.00
BT4FP	1.19	11.62		0.4810	5.59
				PTCBBT	95.09
BT5A.A	19.93				37.30
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 042.40				2 476.00
BT5C	144.57				401.58
BT5D	0.00				0.00
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	0.51				1.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	2 916.09
Pérdidas Reconocidas en BT	104.81			PPRBT	307.14
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	7 642.97
PPMT	1.0236			PTCM	2 916.09
PESED	1.0173			PPR	563.58
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	1.0266
				FBPVADBT	1.0096

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 12 744.08
 Sistema Eléctrico: Bella Unión-Chala Mes: Abril
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/04/2023 - 21:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	7 110.83	12 744.08		1	12 744.08
Total Ingreso a AT	7 110.83	12 744.08		1	12 744.08
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	575.98	1 053.94			1 053.94
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 534.85	11 690.14		1	11 690.14
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 534.85	11 690.14	0.7764	1	11 690.14
		FCVV=	1.0320	IPMT	12 064.23

Ingreso Real Mercado Regulado	6 534.85				12 064.23
Exceso (Defecto) de Pérdidas	67.07		0.7764	EDP	119.98
				MD	11 944.25
				DCMT	7 763.67
				PDCMT	217.97

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 467.79			PTCMT	9 885.56
				PTCBT	3 482.32

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 928.57	7 891.80			
MT1	4 294.57	5 333.40	0.9254		4 935.53
MT2	37.97	93.40	0.9254		86.43
MT3P	160.51	426.28		0.6848	291.92
MT3FP	194.00	1 223.97		0.4335	530.59
MT4P	87.15	230.59		0.6848	157.91
MT4FP	154.37	584.16		0.4335	253.23
				PTCBMT	6 255.61
Pérdidas Reconocidas en MT	128.06			PPRMT	227.92

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 303.01	194.46			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT3P	36.31	80.10		0.5751	46.07
BT3FP	23.46	105.53		0.4810	50.76
BT4P	0.00	0.00		0.5751	0.00
BT4FP	1.01	8.83		0.4810	4.25
				PTCBBT	101.07
BT5A.A	17.85				27.94
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 100.01				2 612.85
BT5C	123.87				344.09
BT5D	0.00				0.00
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	0.51				1.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	2 986.07
Pérdidas Reconocidas en BT	108.15			PPRBT	314.89

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	6 356.68
PPMT	1.0236			PTCM	2 986.07
PESED	1.0173			PPR	542.81
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	1.2083
				FBPVADBT	1.1379

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 11 798.32
 Sistema Eléctrico: Bella Unión-Chala Mes: Mayo
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/05/2023 - 20:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	7 090.81	13 257.04		0	11 798.32
Total Ingreso a AT	7 090.81	13 257.04		0	11 798.32
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	551.67	1 100.33			979.26
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 539.15	12 156.71		0	10 819.06
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 539.15	12 156.71	0.8124	0	10 819.06
		FCVV=	1.0320	IPMT	11 165.27

Ingreso Real Mercado Regulado	6 539.15				11 165.27
Exceso (Defecto) de Pérdidas	156.68	0.8124	EDP		259.23
			MD		10 906.04
			DCMT		7 522.59
			PDCMT		201.94

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 382.46			PTCMT	9 759.23
				PTCBT	2 811.04

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 082.00	8 548.84			
MT1	4 513.68	5 935.80	0.9254		5 492.99
MT2	39.61	101.88	0.9254		94.28
MT3P	83.12	217.63		0.6848	149.03
MT3FP	251.19	1 473.04		0.4335	638.56
MT4P	75.69	228.58		0.6848	156.53
MT4FP	118.72	591.91		0.4335	256.59
				PTCBMT	6 787.99
Pérdidas Reconocidas en MT	126.37			PPRMT	225.01

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 084.11	214.29			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT3P	44.12	81.66		0.5751	46.96
BT3FP	39.93	122.75		0.4810	59.04
BT4P	6.28	0.00		0.5751	0.00
BT4FP	0.86	9.88		0.4810	4.75
				PTCBBT	110.76
BT5A.A	16.09				7.24
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	842.70				2 001.67
BT5C	133.62				371.17
BT5D	0.00				0.00
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	0.51				1.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	2 381.29
Pérdidas Reconocidas en BT	89.98			PPRBT	254.19

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	6 898.75
PPMT	1.0236			PTCM	2 381.29
PESED	1.0173			PPR	479.20
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	1.1175
				FBPVADBT	1.1318

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:SealMD (kW):12 421.36

Sistema Eléctrico:Bella Unión-ChalaMes:Junio

Sector Típico:3Día y Hora de Máxima Demanda:27/06/2023 - 21:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	6 977.42	12 421.36		1	12 421.36
Total Ingreso a AT	6 977.42	12 421.36		1	12 421.36
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	575.64	1 078.17			1 078.17
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 401.78	11 343.19		1	11 343.19
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 401.78	11 343.19	0.7839	1	11 343.19
FCVV=			1.0320	IPMT	11 706.17
Ingreso Real Mercado Regulado	6 401.78				11 706.17
Exceso (Defecto) de Pérdidas	84.64		0.7839	EDP	149.98
					MD11 556.19
					DCMT8 062.00
					PDCMT218.33
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 317.14			PTCMT	10 029.58
					PTCBT2 828.65
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 014.33	8 903.82			
MT1	4 504.48	6 120.80	0.9254		5 664.19
MT2	28.37	104.85	0.9254		97.03
MT3P	86.42	221.09		0.6848	151.40
MT3FP	217.55	1 649.92		0.4335	715.24
MT4P	97.01	227.37		0.6848	155.70
MT4FP	80.51	579.79		0.4335	251.34
					PTCBMT7 034.90
Pérdidas Reconocidas en MT	125.08			PPRMT	231.24
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 087.47	225.91			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT3P	43.76	91.41		0.5751	52.57
BT3FP	36.43	124.62		0.4810	59.94
BT4P	5.42	0.00		0.5751	0.00
BT4FP	0.61	9.88		0.4810	4.75
					PTCBBT117.26
BT5A.A	16.06				5.44
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	873.24				2 074.19
BT5C	111.44				309.56
BT5D	0.00				0.00
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	0.51				1.20
BT7	0.00				0.00
					PTCM2 390.39
Pérdidas Reconocidas en BT	90.26			PPRBT	255.78
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	7 152.17
PPMT	1.0236			PTCM	2 390.39
PESED	1.0173			PPR	487.02
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
					FBPVADMT1.1522
					FBPVADBT1.1581

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 13 438.20
 Sistema Eléctrico: Bella Unión-Chala Mes: Julio
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 03/07/2023 - 21:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	7 255.27	13 438.20		1	13 438.20
Total Ingreso a AT	7 255.27	13 438.20		1	13 438.20
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	577.52	1 150.31			1 150.31
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 677.75	12 287.89		1	12 287.89
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 677.75	12 287.89	0.7304	1	12 287.89
		FCVV=	1.0320	IPMT	12 681.10
Ingreso Real Mercado Regulado	6 677.75				12 681.10
Exceso (Defecto) de Pérdidas	148.68		0.7304	EDP	273.58
				MD	12 407.52
				DCMT	6 586.35
				PDCMT	244.53
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 529.07			PTCMT	10 574.75
				PTCBT	3 008.65
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 167.99	9 225.04			
MT1	4 769.39	6 661.60	0.9254		6 164.64
MT2	33.64	117.48	0.9254		108.72
MT3P	93.83	230.66		0.6848	157.96
MT3FP	200.77	1 644.98		0.4335	713.10
MT4P	0.00	0.00		0.6848	0.00
MT4FP	70.36	570.32		0.4335	247.23
				PTCBMT	7 391.65
Pérdidas Reconocidas en MT	129.28			PPRMT	243.81
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 137.40	232.14			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT3P	40.40	82.98		0.5751	47.72
BT3FP	24.39	138.15		0.4810	66.45
BT4P	5.60	0.00		0.5751	0.00
BT4FP	0.48	11.01		0.4810	5.30
				PTCBBT	119.47
BT5A.A	16.46				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	916.51				2 176.97
BT5C	133.05				369.59
BT5D	0.00				0.00
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	0.51				1.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	2 547.76
Pérdidas Reconocidas en BT	94.40			PPRBT	272.06
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	7 511.12
PPMT	1.0236			PTCM	2 547.76
PESED	1.0173			PPR	515.87
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	1.1733
				FBPVADBT	1.8535

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 12 961.28
 Sistema Eléctrico: Bella Unión-Chala Mes: Agosto
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 22/08/2023 - 20:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	7 747.31	12 961.28		1	12 961.28
Total Ingreso a AT	7 747.31	12 961.28		1	12 961.28
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	652.36	1 156.15			1 156.15
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 094.95	11 805.13		1	11 805.13
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 094.95	11 805.13	0.8078	1	11 805.13
		FCVV=	1.0320	IPMT	12 182.90

Ingreso Real Mercado Regulado	7 094.95				12 182.90
Exceso (Defecto) de Pérdidas	180.61	0.8078	EDP		300.52
			MD		11 882.38
			DCMT		7 965.92
			PDCMT		220.91

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 914.33			PTCMT	10 067.04
				PTCBT	2 986.41

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 507.64	8 753.36			
MT1	4 918.15	6 120.40	0.9254		5 663.82
MT2	56.12	111.89	0.9254		103.54
MT3P	99.11	227.35		0.6848	155.69
MT3FP	310.64	1 708.34		0.4335	740.57
MT4P	0.00	0.00		0.6848	0.00
MT4FP	123.62	585.38		0.4335	253.76
				PTCBMT	6 917.38
Pérdidas Reconocidas en MT	136.90			PPRMT	232.10

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 172.47	234.69			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT3P	69.62	91.41		0.5751	52.57
BT3FP	38.18	132.27		0.4810	63.62
BT4P	6.13	0.00		0.5751	0.00
BT4FP	0.58	11.01		0.4810	5.30
				PTCBBT	121.49
BT5A.A	16.57				5.65
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	924.71				2 196.47
BT5C	116.17				322.70
BT5D	0.00				0.00
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	0.51				1.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	2 526.02
Pérdidas Reconocidas en BT	97.32			PPRBT	270.05

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	7 038.87
PPMT	1.0236			PTCM	2 526.02
PESED	1.0173			PPR	502.15
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	1.1803
				FBPVADBT	1.2375

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 13 214.88
 Sistema Eléctrico: Bella Unión-Chala Mes: Setiembre
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 26/09/2023 - 20:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	7 813.41	13 508.24		0	13 214.88
Total Ingreso a AT	7 813.41	13 508.24		0	13 214.88
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	675.13	1 218.44			1 191.98
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 138.28	12 289.80		0	12 022.90
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 138.28	12 289.80	0.8246	0	12 022.90
		FCVV=	1.0320	IPMT	12 407.63

Ingreso Real Mercado Regulado	7 138.28				12 407.63
Exceso (Defecto) de Pérdidas	321.59		0.8246	EDP	541.64
				MD	11 865.99
				DCMT	8 250.59
				PDCMT	218.12

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 816.69			PTCMT	10 338.89
				PTCBT	3 045.15

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 441.64	9 086.04			
MT1	4 783.64	6 143.50	0.9254		5 685.19
MT2	66.07	128.29	0.9254		118.72
MT3P	172.38	404.64		0.6848	277.10
MT3FP	272.64	1 839.38		0.4335	797.37
MT4P	0.00	0.00		0.6848	0.00
MT4FP	146.90	570.23		0.4335	247.19
				PTCBMT	7 125.58
Pérdidas Reconocidas en MT	134.97			PPRMT	238.37

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 145.04	235.61			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT3P	38.21	90.92		0.5751	52.29
BT3FP	24.54	135.21		0.4810	65.04
BT4P	6.28	0.00		0.5751	0.00
BT4FP	0.56	9.48		0.4810	4.56
				PTCBBT	121.88
BT5A.A	18.64				13.02
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	921.10				2 187.88
BT5C	135.22				375.60
BT5D	0.00				0.00
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	0.51				1.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	2 577.70
Pérdidas Reconocidas en BT	95.04			PPRBT	275.36

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	7 247.46
PPMT	1.0236			PTCM	2 577.70
PESED	1.0173			PPR	513.73
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	1.1477
				FBPVADBT	1.1156

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 14 246.08
 Sistema Eléctrico: Bella Unión-Chala Mes: Octubre
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 13/10/2023 - 21:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	8 306.22	14 246.08		1	14 246.08
Total Ingreso a AT	8 306.22	14 246.08		1	14 246.08
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	676.96	1 212.34			1 212.34
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 629.26	13 033.74		1	13 033.74
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 629.26	13 033.74	0.7868	1	13 033.74
		FCVV=	1.0320	IPMT	13 450.82

Ingreso Real Mercado Regulado	7 629.26				13 450.82
Exceso (Defecto) de Pérdidas	327.66	0.7868	EDP		559.77
			MD		12 891.05
			DCMT		9 092.87
			PDCMT		247.26

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 301.60			PTCMT	10 625.40
				PTCBT	3 082.72

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 898.37	9 608.75			
MT1	5 122.92	6 246.30	0.9254		5 780.33
MT2	58.56	133.91	0.9254		123.92
MT3P	123.79	258.51		0.6848	177.03
MT3FP	450.14	2 416.28		0.4335	1 047.46
MT4P	0.00	0.00		0.6848	0.00
MT4FP	142.96	553.75		0.4335	240.05
				PTCBMT	7 368.78
Pérdidas Reconocidas en MT	144.57			PPRMT	244.98

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 162.20	234.88			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT3P	41.09	82.98		0.5751	47.72
BT3FP	22.97	143.73		0.4810	69.13
BT4P	6.69	0.00		0.5751	0.00
BT4FP	0.66	8.17		0.4810	3.93
				PTCBBT	120.79
BT5A.A	15.82				13.02
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	960.92				2 282.46
BT5C	113.55				315.43
BT5D	0.00				0.00
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	0.51				1.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	2 612.10
Pérdidas Reconocidas en BT	96.46			PPRBT	278.75

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	7 489.57
PPMT	1.0236			PTCM	2 612.10
PESED	1.0173			PPR	523.73
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	1.2132
				FBPVADBT	1.1519

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 14 840.52
 Sistema Eléctrico: Bella Unión-Chala Mes: Noviembre
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/11/2023 - 20:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	8 233.91	14 840.52		1	14 840.52
Total Ingreso a AT	8 233.91	14 840.52		1	14 840.52
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	696.59	1 495.92			1 495.92
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 537.32	13 344.60		1	13 344.60
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 537.32	13 344.60	0.7845	1	13 344.60
		FCVV=	1.0320	IPMT	13 771.62

Ingreso Real Mercado Regulado	7 537.32				13 771.62
Exceso (Defecto) de Pérdidas	321.49		0.7845	EDP	569.19
				MD	13 202.43
				DCMT	8 977.55
				PDCMT	253.51

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 215.83			PTCMT	12 012.58
				PTCBT	3 055.84

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 824.52	11 139.98			
MT1	4 951.38	7 243.90	0.9254		6 703.51
MT2	57.76	468.00	0.9254		433.09
MT3P	241.09	507.65		0.6848	347.64
MT3FP	389.82	2 296.39		0.4335	995.49
MT4P	0.00	0.00		0.6848	0.00
MT4FP	184.47	624.04		0.4335	270.52
				PTCBMT	8 750.24
Pérdidas Reconocidas en MT	142.87			PPRMT	276.96

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 152.76	233.50			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT3P	40.62	79.54		0.5751	45.74
BT3FP	23.81	145.93		0.4810	70.19
BT4P	6.71	0.00		0.5751	0.00
BT4FP	0.55	8.03		0.4810	3.86
				PTCBBT	119.80
BT5A.A	17.33				14.78
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	944.56				2 243.62
BT5C	118.68				329.67
BT5D	0.00				0.00
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	0.51				1.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	2 589.26
Pérdidas Reconocidas en BT	95.68			PPRBT	276.32

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	8 870.04
PPMT	1.0236			PTCM	2 589.26
PESED	1.0173			PPR	553.28
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	1.0991
				FBPVADBT	1.2996

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Seal MD (kW): 14 473.08
 Sistema Eléctrico: Bella Unión-Chala Mes: Diciembre
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/12/2023 - 21:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	8 171.90	14 473.08		1	14 473.08
Total Ingreso a AT	8 171.90	14 473.08		1	14 473.08
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	678.27	1 311.26			1 311.26
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 493.63	13 161.82		1	13 161.82
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 493.63	13 161.82	0.7653	1	13 161.82
		FCVV=	1.0320	IPMT	13 583.00
Ingreso Real Mercado Regulado	7 493.63				13 583.00
Exceso (Defecto) de Pérdidas	478.87		0.7653	EDP	841.09
				MD	12 741.91
				DCMT	8 945.94
				PDCMT	244.64
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 014.76			PTCMT	11 144.90
				PTCBT	3 214.07
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 571.67	9 892.67			
MT1	4 833.59	6 490.30	0.9254		6 006.12
MT2	51.01	146.09	0.9254		135.19
MT3P	325.95	776.20		0.6848	531.54
MT3FP	276.87	2 115.61		0.4335	917.12
MT4P	0.00	0.00		0.6848	0.00
MT4FP	84.25	364.47		0.4335	158.00
				PTCBMT	7 747.97
Pérdidas Reconocidas en MT	138.89			PPRMT	256.96
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 204.25	231.76			
BT1	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8568		0.00
BT3P	34.46	73.74		0.5751	42.41
BT3FP	23.29	149.49		0.4810	71.90
BT4P	6.83	0.00		0.5751	0.00
BT4FP	0.71	8.53		0.4810	4.10
				PTCBBT	118.42
BT5A.A	19.45				21.80
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	994.86				2 363.10
BT5C	124.14				344.82
BT5D	0.00				0.00
BT5E					0.00
BT5F					0.00
BT6	0.51				1.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	2 730.92
Pérdidas Reconocidas en BT	99.95			PPRBT	290.63
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0202			PTCB	7 866.39
PPMT	1.0236			PTCM	2 730.92
PESED	1.0173			PPR	547.59
PPSED	1.0230				
PEBT	1.0830				
PPBT	1.1020				
PEBTCO	1.0826				
PPBTCO	1.1016				
				FBPVADMT	1.1433
				FBPVADBT	1.1049

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 17 724.96
 Sistema Eléctrico: Ayacucho Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 24/01/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 845.72	17 016.96		1	17 016.96
Generación Propia	514.67	767.17		0	708.00
Total Ingreso a MT	8 360.38	17 784.12	0.6340	0	17 724.96
		FCVV=	1.0049	IPMT	17 811.81
Ingreso Real Mercado Regulado	8 360.38				17 811.81
Exceso (Defecto) de Pérdidas	867.80		0.6340	EDP	1 839.83
				MD	15 971.98
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 492.59			PTC	20 996.65
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	564.07	2 023.96			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	85.77	240.17	0.9174		220.33
MT3P	280.12	910.68		0.7465	679.82
MT3FP	38.76	221.36		0.4524	100.14
MT4P	125.92	411.11		0.7465	306.89
MT4FP	33.50	240.64		0.4524	108.87
				PTCBMT	1 416.06
Pérdidas Reconocidas en MT	221.76			PPRMT	593.73
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 228.41	621.50			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	7.17	29.84	0.8549		25.51
BT3P	63.12	194.12		0.5364	104.13
BT3FP	9.65	126.70		0.4810	60.94
BT4P	71.04	173.48		0.5364	93.05
BT4FP	2.43	97.36		0.4810	46.83
				PTCBBT	330.47
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	3.06				0.33
BT5B	5 463.36				15 433.22
BT5C	543.73				1 510.36
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	64.85				183.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 127.12
Pérdidas Reconocidas en BT	478.34			PPRBT	1 529.28
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	1 746.52
PPMT	1.0291			PTCM	17 127.12
PESED	1.0205			PPR	2 123.01
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.7607

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 17 733.86
 Sistema Eléctrico: Ayacucho Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 15/02/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 218.60	17 681.16		0	17 314.86
Generación Propia	348.70	744.89		0	419.00
Total Ingreso a MT	7 567.30	18 426.05	0.6350	0	17 733.86
		FCVV=	1.0049	IPMT	17 820.75

Ingreso Real Mercado Regulado	7 567.30				17 820.75
Exceso (Defecto) de Pérdidas	680.05	0.6350	EDP		1 593.69
			MD		16 227.06

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 887.25			PTC	19 359.76

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	512.52	2 030.45			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	79.08	232.91	0.9174		213.67
MT3P	236.54	880.87		0.7465	657.57
MT3FP	55.52	260.57		0.4524	117.88
MT4P	54.65	191.52		0.7465	142.97
MT4FP	86.72	464.58		0.4524	210.18
				PTCBMT	1 342.27
Pérdidas Reconocidas en MT	203.84			PPRMT	547.44

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 730.77	534.92			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	5.95	29.29	0.8549		25.04
BT3P	59.84	263.17		0.5364	141.16
BT3FP	1.91	61.42		0.4810	29.54
BT4P	65.07	174.17		0.5364	93.42
BT4FP	1.81	6.87		0.4810	3.30
				PTCBBT	292.47
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	3.84				0.55
BT5B	4 941.69				13 959.57
BT5C	587.61				1 632.25
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	63.05				178.10
BT7	0.00				0.00
				PTCM	15 770.47
Pérdidas Reconocidas en BT	440.12			PPRBT	1 407.11

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	1 634.74
PPMT	1.0291			PTCM	15 770.47
PESED	1.0205			PPR	1 954.55
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.8382

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 18 051.40
 Sistema Eléctrico: Ayacucho Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 31/03/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 003.42	17 611.16		0	17 384.40
Generación Propia	455.18	702.46		0	667.00
Total Ingreso a MT	8 458.60	18 313.63	0.6298	0	18 051.40
		FCVV=	1.0049	IPMT	18 139.85
Ingreso Real Mercado Regulado	8 458.60				18 139.85
Exceso (Defecto) de Pérdidas	878.14		0.6298	EDP	1 874.03
				MD	16 265.82
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 580.46			PTC	20 880.17
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	576.20	1 790.68			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	96.33	233.19	0.9174		213.92
MT3P	240.53	648.80		0.7465	484.33
MT3FP	95.53	276.59		0.4524	125.13
MT4P	80.04	263.95		0.7465	197.04
MT4FP	63.77	368.15		0.4524	166.55
				PTCBMT	1 186.97
Pérdidas Reconocidas en MT	224.36			PPRMT	590.43
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 296.34	487.90			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	3.95	29.29	0.8549		25.04
BT3P	58.95	80.68		0.5364	43.28
BT3FP	20.54	195.98		0.4810	94.27
BT4P	72.14	175.00		0.5364	93.87
BT4FP	2.15	6.95		0.4810	3.34
				PTCBBT	259.79
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	3.64				0.65
BT5B	5 504.30				15 548.88
BT5C	567.94				1 577.61
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	62.74				177.22
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 304.36
Pérdidas Reconocidas en BT	483.56			PPRBT	1 538.62
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	1 446.77
PPMT	1.0291			PTCM	17 304.36
PESED	1.0205			PPR	2 129.05
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.7790

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 18 540.00
 Sistema Eléctrico: Ayacucho Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 19/04/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 980.07	18 124.00		1	18 124.00
Generación Propia	397.05	755.51		0	416.00
Total Ingreso a MT	8 377.12	18 879.52	0.6276	0	18 540.00
		FCVV=	1.0049	IPMT	18 630.85
Ingreso Real Mercado Regulado	8 377.12				18 630.85
Exceso (Defecto) de Pérdidas	912.38		0.6276	EDP	2 019.26
				MD	16 611.59
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 464.73			PTC	20 604.78
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	576.45	1 976.20			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	96.48	223.14	0.9174		204.70
MT3P	234.58	641.03		0.7465	478.53
MT3FP	101.79	465.35		0.4524	210.52
MT4P	73.78	261.94		0.7465	195.54
MT4FP	69.82	384.74		0.4524	174.06
				PTCBMT	1 263.35
Pérdidas Reconocidas en MT	220.94			PPRMT	582.64
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 191.82	461.66			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	2.81	6.08	0.8549		5.19
BT3P	58.44	100.86		0.5364	54.10
BT3FP	23.43	130.97		0.4810	63.00
BT4P	70.40	174.86		0.5364	93.79
BT4FP	2.04	48.89		0.4810	23.52
				PTCBBT	239.60
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	4.14				0.34
BT5B	5 386.35				15 215.67
BT5C	584.72				1 624.22
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	59.49				168.04
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 008.27
Pérdidas Reconocidas en BT	475.53			PPRBT	1 510.91
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	1 502.96
PPMT	1.0291			PTCM	17 008.27
PESED	1.0205			PPR	2 093.56
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.8062

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 18 422.34
 Sistema Eléctrico: Ayacucho Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 18/05/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 139.39	17 810.86		0	17 749.34
Generación Propia	457.28	710.10		0	673.00
Total Ingreso a MT	8 596.67	18 520.95	0.6272	0	18 422.34
		FCVV=	1.0049	IPMT	18 512.61
Ingreso Real Mercado Regulado	8 596.67				18 512.61
Exceso (Defecto) de Pérdidas	953.07		0.6272	EDP	2 042.40
				MD	16 470.20
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 643.59			PTC	20 908.32
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	632.71	2 051.29			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	103.67	214.96	0.9174		197.21
MT3P	219.64	636.06		0.7465	474.82
MT3FP	150.56	550.23		0.4524	248.92
MT4P	39.02	90.08		0.7465	67.24
MT4FP	119.83	559.96		0.4524	253.33
				PTCBMT	1 241.52
Pérdidas Reconocidas en MT	226.23			PPRMT	591.23
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 300.75	473.68			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	4.20	2.34	0.8549		2.00
BT3P	57.72	71.58		0.5364	38.40
BT3FP	28.58	179.65		0.4810	86.41
BT4P	72.31	171.26		0.5364	91.86
BT4FP	2.15	48.85		0.4810	23.50
				PTCBBT	242.17
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	3.85				0.58
BT5B	5 531.49				15 625.68
BT5C	540.80				1 502.22
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	59.65				168.49
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 296.97
Pérdidas Reconocidas en BT	483.90			PPRBT	1 536.43
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	1 483.69
PPMT	1.0291			PTCM	17 296.97
PESED	1.0205			PPR	2 127.66
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.7877

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 18 279.26
 Sistema Eléctrico: Ayacucho Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 01/06/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 857.34	18 079.93		0	17 621.26
Generación Propia	377.26	828.31		0	658.00
Total Ingreso a MT	8 234.61	18 908.24	0.6257	0	18 279.26
		FCVV=	1.0049	IPMT	18 368.83
Ingreso Real Mercado Regulado	8 234.61				18 368.83
Exceso (Defecto) de Pérdidas	794.45		0.6257	EDP	1 763.53
				MD	16 605.29
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 440.15			PTC	20 268.74
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	620.24	1 861.51			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	99.25	171.87	0.9174		157.67
MT3P	217.77	576.49		0.7465	430.35
MT3FP	137.55	441.11		0.4524	199.56
MT4P	50.74	178.58		0.7465	133.31
MT4FP	114.95	493.46		0.4524	223.24
				PTCBMT	1 144.13
Pérdidas Reconocidas en MT	220.21			PPRMT	573.14
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 129.00	494.24			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	1.79	0.39	0.8549		0.33
BT3P	61.55	116.73		0.5364	62.61
BT3FP	31.30	192.57		0.4810	92.63
BT4P	69.08	171.58		0.5364	92.04
BT4FP	3.58	12.97		0.4810	6.24
				PTCBBT	253.85
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	3.72				0.56
BT5B	5 311.59				15 004.50
BT5C	586.34				1 628.73
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	60.04				169.61
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 803.41
Pérdidas Reconocidas en BT	470.71			PPRBT	1 494.22
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	1 397.98
PPMT	1.0291			PTCM	16 803.41
PESED	1.0205			PPR	2 067.36
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825			FBP	0.8193

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrocentroMD (kW):18 497.73

Sistema Eléctrico:AyacuchoMes:Julio

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:11/07/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 304.00	18 349.17		0	18 089.73
Generación Propia	295.43	440.04		0	408.00
Total Ingreso a MT	8 599.43	18 789.22	0.6249	0	18 497.73
		FCVV=	1.0049	IPMT	18 588.37
Ingreso Real Mercado Regulado	8 599.43				18 588.37
Exceso (Defecto) de Pérdidas	972.04		0.6249	EDP	2 090.89
				MD	16 497.48
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 627.40			PTC	20 906.16
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	632.07	2 007.85			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	107.41	150.24	0.9174		137.83
MT3P	207.16	668.10		0.7465	498.74
MT3FP	142.93	517.82		0.4524	234.26
MT4P	117.76	363.85		0.7465	271.61
MT4FP	56.81	307.84		0.4524	139.27
				PTCBMT	1 281.71
Pérdidas Reconocidas en MT	225.75			PPRMT	591.17
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 286.76	481.23			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	1.51	0.30	0.8549		0.25
BT3P	61.04	116.59		0.5364	62.54
BT3FP	30.14	181.62		0.4810	87.36
BT4P	71.80	174.63		0.5364	93.67
BT4FP	2.19	8.09		0.4810	3.89
				PTCBBT	247.71
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	3.76				0.44
BT5B	5 509.98				15 564.93
BT5C	545.47				1 515.20
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	60.88				171.98
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 252.55
Pérdidas Reconocidas en BT	482.82			PPRBT	1 533.02
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	1 529.42
PPMT	1.0291			PTCM	17 252.55
PESED	1.0205			PPR	2 124.19
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.7891

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro

MD (kW): 18 745.08

Sistema Eléctrico: Ayacucho

Mes: Agosto

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 17/08/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 288.10	18 745.08		1	18 745.08
Generación Propia	417.30	744.22		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 705.40	19 489.30	0.6242	0	18 745.08
		FCVV=	1.0049	IPMT	18 836.93
Ingreso Real Mercado Regulado	8 705.40				18 836.93
Exceso (Defecto) de Pérdidas	889.66		0.6242	EDP	1 915.67
				MD	16 921.26
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 815.75			PTC	21 362.35
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	655.36	1 936.24			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	112.58	161.53	0.9174		148.19
MT3P	214.83	566.31		0.7465	422.75
MT3FP	137.51	509.28		0.4524	230.40
MT4P	127.68	357.38		0.7465	266.78
MT4FP	62.76	341.74		0.4524	154.60
				PTCBMT	1 222.72
Pérdidas Reconocidas en MT	231.32			PPRMT	604.07
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 434.86	554.68			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	1.67	0.30	0.8549		0.25
BT3P	49.06	128.02		0.5364	68.67
BT3FP	36.17	228.41		0.4810	109.87
BT4P	73.70	176.19		0.5364	94.51
BT4FP	2.25	21.76		0.4810	10.47
				PTCBBT	283.76
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	3.49				0.11
BT5B	5 582.06				15 768.53
BT5C	626.74				1 740.95
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	59.73				168.74
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 678.32
Pérdidas Reconocidas en BT	494.20			PPRBT	1 573.48
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	1 506.48
PPMT	1.0291			PTCM	17 678.32
PESED	1.0205			PPR	2 177.54
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.7921

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 18 692.70
 Sistema Eléctrico: Ayacucho Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/09/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 966.48	17 973.70		1	17 973.70
Generación Propia	511.96	753.28		0	719.00
Total Ingreso a MT	8 478.43	18 726.98	0.6096	0	18 692.70
		FCVV=	1.0049	IPMT	18 784.29
Ingreso Real Mercado Regulado	8 478.43				18 784.29
Exceso (Defecto) de Pérdidas	887.48		0.6096	EDP	1 956.65
				MD	16 827.64
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 590.96			PTC	20 772.84
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	640.19	1 905.28			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	117.23	169.36	0.9174		155.37
MT3P	236.89	541.34		0.7465	404.11
MT3FP	124.57	464.71		0.4524	210.23
MT4P	94.49	335.66		0.7465	250.57
MT4FP	67.00	394.21		0.4524	178.34
				PTCBMT	1 198.63
Pérdidas Reconocidas en MT	224.67			PPRMT	587.40
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 246.38	503.10			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	1.52	0.30	0.8549		0.25
BT3P	54.54	146.44		0.5364	78.55
BT3FP	12.66	154.48		0.4810	74.30
BT4P	74.55	180.12		0.5364	96.62
BT4FP	2.00	21.76		0.4810	10.47
				PTCBBT	260.19
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	3.78				0.01
BT5B	5 468.78				15 448.54
BT5C	568.53				1 579.25
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	60.02				169.54
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 197.34
Pérdidas Reconocidas en BT	479.72			PPRBT	1 529.28
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	1 458.82
PPMT	1.0291			PTCM	17 197.34
PESED	1.0205			PPR	2 116.68
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.8101

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro

MD (kW): 19 006.81

Sistema Eléctrico: Ayacucho

Mes: Octubre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 12/10/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 293.95	18 282.81		1	18 282.81
Generación Propia	501.87	743.09		0	724.00
Total Ingreso a MT	8 795.82	19 025.90	0.6220	0	19 006.81
		FCVV=	1.0049	IPMT	19 099.94
Ingreso Real Mercado Regulado	8 795.82				19 099.94
Exceso (Defecto) de Pérdidas	865.44		0.6220	EDP	1 870.11
				MD	17 229.83
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 930.39			PTC	21 784.09
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	656.36	2 023.34			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	118.73	174.76	0.9174		160.33
MT3P	235.19	595.61		0.7465	444.62
MT3FP	135.00	515.94		0.4524	233.41
MT4P	96.61	406.38		0.7465	303.36
MT4FP	70.83	330.65		0.4524	149.59
				PTCBMT	1 291.31
Pérdidas Reconocidas en MT	234.72			PPRMT	615.99
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 537.25	505.88			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	0.76	0.30	0.8549		0.25
BT3P	58.94	146.32		0.5364	78.49
BT3FP	9.22	155.10		0.4810	74.60
BT4P	76.36	182.40		0.5364	97.84
BT4FP	2.07	21.76		0.4810	10.47
				PTCBBT	261.65
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	3.20				0.21
BT5B	5 742.10				16 220.63
BT5C	584.41				1 623.37
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	60.17				169.97
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 014.18
Pérdidas Reconocidas en BT	502.06			PPRBT	1 600.96
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	1 552.96
PPMT	1.0291			PTCM	18 014.18
PESED	1.0205			PPR	2 216.95
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.7909

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 18 821.24
 Sistema Eléctrico: Ayacucho Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/11/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 998.69	18 088.24		1	18 088.24
Generación Propia	502.49	752.54		0	733.00
Total Ingreso a MT	8 501.18	18 840.78	0.6273	0	18 821.24
		FCVV=	1.0049	IPMT	18 913.47

Ingreso Real Mercado Regulado	8 501.18				18 913.47
Exceso (Defecto) de Pérdidas	845.33	0.6273	EDP		1 871.52
			MD		17 041.94

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 655.85			PTC	21 081.70

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	620.44	2 012.30			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	115.10	191.67	0.9174		175.83
MT3P	210.91	587.41		0.7465	438.50
MT3FP	136.68	505.94		0.4524	228.89
MT4P	89.47	335.05		0.7465	250.11
MT4FP	68.28	392.23		0.4524	177.44
				PTCBMT	1 270.78
Pérdidas Reconocidas en MT	226.59			PPRMT	596.13

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 323.19	502.92			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	0.46	0.30	0.8549		0.25
BT3P	55.58	129.59		0.5364	69.51
BT3FP	15.78	177.27		0.4810	85.27
BT4P	70.28	144.04		0.5364	77.26
BT4FP	6.25	51.72		0.4810	24.88
				PTCBBT	257.17
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	2.95				0.11
BT5B	5 581.11				15 765.86
BT5C	528.88				1 469.12
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	61.91				174.88
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 409.97
Pérdidas Reconocidas en BT	485.62			PPRBT	1 547.64

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	1 527.95
PPMT	1.0291			PTCM	17 409.97
PESED	1.0205			PPR	2 143.77
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825			FBP	0.8084

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrocentro

MD (kW):18 398.33

Sistema Eléctrico: Ayacucho

Mes: Diciembre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 28/12/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 383.25	18 100.18		0	17 858.33
Generación Propia	393.34	773.23		0	540.00
Total Ingreso a MT	8 776.60	18 873.41	0.6412	0	18 398.33
		FCVV=	1.0049	IPMT	18 488.48
Ingreso Real Mercado Regulado	8 776.60				18 488.48
Exceso (Defecto) de Pérdidas	830.48		0.6412	EDP	1 740.93
				MD	16 747.55
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 946.12			PTC	21 827.15
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	632.25	2 005.21			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	107.22	195.76	0.9174		179.59
MT3P	167.94	411.23		0.7465	306.98
MT3FP	175.90	652.17		0.4524	295.04
MT4P	107.91	320.56		0.7465	239.30
MT4FP	73.28	425.49		0.4524	192.49
				PTCBMT	1 213.40
Pérdidas Reconocidas en MT	235.18			PPRMT	617.21
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 573.82	576.71			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	0.71	0.18	0.8549		0.15
BT3P	52.66	124.35		0.5364	66.70
BT3FP	18.14	181.46		0.4810	87.28
BT4P	81.63	165.03		0.5364	88.52
BT4FP	3.22	105.69		0.4810	50.84
				PTCBBT	293.50
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	2.84				0.16
BT5B	5 757.80				16 264.97
BT5C	597.17				1 658.79
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	59.65				168.51
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 092.43
Pérdidas Reconocidas en BT	504.87			PPRBT	1 610.61
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	1 506.90
PPMT	1.0291			PTCM	18 092.43
PESED	1.0205			PPR	2 227.82
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.7673

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrocentroMD (kW):37 021.32

Sistema Eléctrico:HuancayoMes:Enero

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:31/01/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	17 932.07	37 700.77		0	36 879.32
Generación Propia	104.99	251.82		0	142.00
Total Ingreso a MT	18 037.06	37 952.59	0.6548	0	37 021.32
		FCVV=	1.0059	IPMT	37 239.74
Ingreso Real Mercado Regulado	18 037.06				37 239.74
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 271.95		0.6548	EDP	- 558.18
				MD	37 797.93
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 309.01			PTC	49 250.46
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 185.82	6 729.40			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	101.90	305.62	0.9174		280.38
MT3P	810.56	2 026.72		0.7465	1 512.95
MT3FP	398.59	1 426.47		0.4524	645.34
MT4P	607.90	1 778.21		0.7465	1 327.43
MT4FP	266.88	1 192.38		0.4524	539.43
				PTCBMT	4 305.53
Pérdidas Reconocidas en MT	541.90			PPRMT	1 392.66
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 470.56	1 531.44			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	34.15	57.78	0.8549		49.40
BT3P	167.08	379.23		0.5364	203.42
BT3FP	69.13	320.06		0.4810	153.95
BT4P	227.69	574.83		0.5364	308.34
BT4FP	51.59	199.54		0.4810	95.98
				PTCBBT	811.08
BT5A.A	15.18				21.63
BT5A.B	9.42				15.89
BT5B	12 515.71				35 355.10
BT5C	1 218.11				3 383.63
BT5D	8.44				23.84
BT5E	42.42				119.82
BT5F	0.00				0.00
BT6	111.65				315.39
BT7	0.00				0.00
				PTCM	39 235.30
Pérdidas Reconocidas en BT	1 110.73			PPRBT	3 505.90
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	5 116.61
PPMT	1.0291			PTCM	39 235.30
PESED	1.0205			PPR	4 898.56
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.7675

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 37 187.63
 Sistema Eléctrico: Huancayo Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 03/02/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	16 192.17	37 625.26		0	36 962.63
Generación Propia	146.78	250.41		0	225.00
Total Ingreso a MT	16 338.96	37 875.68	0.6538	0	37 187.63
		FCVV=	1.0059	IPMT	37 407.04

Ingreso Real Mercado Regulado	16 338.96				37 407.04
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 630.20	0.6538	EDP		- 1 434.33
			MD		38 841.37

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	16 969.15			PTC	45 849.00

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 047.49	6 729.58			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	116.80	284.64	0.9174		261.13
MT3P	634.39	1 651.09		0.7465	1 232.54
MT3FP	489.42	1 803.42		0.4524	815.87
MT4P	536.34	1 686.06		0.7465	1 258.64
MT4FP	270.53	1 304.37		0.4524	590.10
				PTCBMT	4 158.28
Pérdidas Reconocidas en MT	502.24			PPRMT	1 296.48

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 391.52	1 515.18			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	23.11	57.11	0.8549		48.82
BT3P	154.37	375.22		0.5364	201.27
BT3FP	64.60	317.38		0.4810	152.66
BT4P	176.46	452.48		0.5364	242.71
BT4FP	74.98	312.99		0.4810	150.55
				PTCBBT	796.01
BT5A.A	15.22				21.98
BT5A.B	4.91				10.62
BT5B	11 353.66				32 072.47
BT5C	1 364.96				3 791.56
BT5D	7.85				22.17
BT5E	39.78				112.36
BT5F	0.00				0.00
BT6	111.65				315.39
BT7	0.00				0.00
				PTCM	36 346.56
Pérdidas Reconocidas en BT	1 027.90			PPRBT	3 251.67

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	4 954.29
PPMT	1.0291			PTCM	36 346.56
PESED	1.0205			PPR	4 548.15
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825			FBP	0.8472

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrocentroMD (kW):37 988.76

Sistema Eléctrico:HuancayoMes:Marzo

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:30/03/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	18 343.60	38 709.88		0	37 737.76
Generación Propia	166.74	253.20		0	251.00
Total Ingreso a MT	18 510.34	38 963.08	0.6549	0	37 988.76
		FCVV=	1.0059	IPMT	38 212.89
Ingreso Real Mercado Regulado					
	18 510.34				38 212.89
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
	- 307.73		0.6549	EDP	- 631.55
				MD	38 844.44
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 818.07			PTC	49 902.93
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 358.65	6 699.86			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	149.33	284.20	0.9174		260.72
MT3P	734.79	1 672.72		0.7465	1 248.69
MT3FP	560.85	1 815.11		0.4524	821.16
MT4P	587.52	1 389.72		0.7465	1 037.43
MT4FP	326.16	1 538.11		0.4524	695.84
				PTCBMT	4 063.83
Pérdidas Reconocidas en MT	556.96			PPRMT	1 411.11
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 768.85	1 510.34			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	5.47	29.26	0.8549		25.01
BT3P	173.70	375.52		0.5364	201.43
BT3FP	79.38	325.78		0.4810	156.70
BT4P	218.51	499.71		0.5364	268.04
BT4FP	74.00	280.07		0.4810	134.71
				PTCBBT	785.90
BT5A.A	19.81				28.64
BT5A.B	9.50				19.85
BT5B	12 678.87				35 816.01
BT5C	1 340.68				3 724.12
BT5D	8.57				24.22
BT5E	49.00				138.42
BT5F	0.00				0.00
BT6	111.34				314.51
BT7	0.00				0.00
				PTCM	40 065.77
Pérdidas Reconocidas en BT	1 133.61			PPRBT	3 576.32
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	4 849.73
PPMT	1.0291			PTCM	40 065.77
PESED	1.0205			PPR	4 987.43
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.7784

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 38 423.37
 Sistema Eléctrico: Huancayo Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/04/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	17 748.38	39 194.58		0	38 169.37
Generación Propia	142.34	254.34		0	254.00
Total Ingreso a MT	17 890.72	39 448.92	0.6467	0	38 423.37
		FCVV=	1.0059	IPMT	38 650.07

Ingreso Real Mercado Regulado	17 890.72				38 650.07
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 556.74	0.6467	EDP		- 1 195.70
			MD		39 845.76

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 447.46			PTC	49 254.12

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 310.98	6 859.48			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	137.77	307.90	0.9174		282.47
MT3P	823.38	1 972.10		0.7465	1 472.17
MT3FP	472.69	1 573.40		0.4524	711.81
MT4P	520.68	1 355.72		0.7465	1 012.04
MT4FP	356.46	1 650.36		0.4524	746.62
				PTCBMT	4 225.11
Pérdidas Reconocidas en MT	545.99			PPRMT	1 392.77

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 479.13	1 529.56			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	6.75	29.84	0.8549		25.51
BT3P	166.67	384.25		0.5364	206.11
BT3FP	70.61	334.56		0.4810	160.92
BT4P	206.09	484.54		0.5364	259.91
BT4FP	73.55	296.37		0.4810	142.55
				PTCBBT	795.00
BT5A.A	16.36				23.49
BT5A.B	7.09				14.02
BT5B	12 386.30				34 989.55
BT5C	1 376.17				3 822.69
BT5D	8.59				24.26
BT5E	47.55				134.31
BT5F	0.00				0.00
BT6	113.40				320.34
BT7	0.00				0.00
				PTCM	39 328.67
Pérdidas Reconocidas en BT	1 111.37			PPRBT	3 512.56

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	5 020.12
PPMT	1.0291			PTCM	39 328.67
PESED	1.0205			PPR	4 905.33
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.8090

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 38 542.94
 Sistema Eléctrico: Huancayo Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/05/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	18 674.63	39 016.42		0	38 442.94
Generación Propia	106.61	245.06		0	100.00
Total Ingreso a MT	18 781.24	39 261.48	0.6549	0	38 542.94
		FCVV=	1.0059	IPMT	38 770.34

Ingreso Real Mercado Regulado	18 781.24				38 770.34
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 413.58	0.6549	EDP		- 848.74
			MD		39 619.09

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 194.81			PTC	50 742.30

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 506.47	6 957.19			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	148.42	315.27	0.9174		289.23
MT3P	837.36	1 948.23		0.7465	1 454.35
MT3FP	523.21	1 616.01		0.4524	731.08
MT4P	569.14	1 336.09		0.7465	997.39
MT4FP	428.33	1 741.59		0.4524	787.90
				PTCBMT	4 259.95
Pérdidas Reconocidas en MT	568.11			PPRMT	1 434.85

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 971.13	1 523.11			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	6.96	31.15	0.8549		26.63
BT3P	169.34	372.40		0.5364	199.76
BT3FP	78.62	330.51		0.4810	158.98
BT4P	209.70	461.34		0.5364	247.46
BT4FP	92.09	327.71		0.4810	157.63
				PTCBBT	790.45
BT5A.A	18.52				28.82
BT5A.B	6.65				15.37
BT5B	12 925.88				36 513.79
BT5C	1 291.38				3 587.16
BT5D	9.45				26.70
BT5E	47.91				135.35
BT5F	0.89				2.50
BT6	113.73				321.27
BT7	0.00				0.00
				PTCM	40 630.97
Pérdidas Reconocidas en BT	1 149.10			PPRBT	3 626.08

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	5 050.40
PPMT	1.0291			PTCM	40 630.97
PESED	1.0205			PPR	5 060.93
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825			FBP	0.7808

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 38 965.54
 Sistema Eléctrico: Huancayo Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/06/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	18 014.61	39 544.28		0	38 919.54
Generación Propia	44.36	112.47		0	46.00
Total Ingreso a MT	18 058.97	39 656.75	0.6437	0	38 965.54
		FCVV=	1.0059	IPMT	39 195.43

Ingreso Real Mercado Regulado	18 058.97				39 195.43
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 620.11		0.6437	EDP	- 1 338.00
				MD	40 533.44

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 679.08			PTC	49 695.85

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 374.53	6 893.23			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	137.80	251.11	0.9174		230.37
MT3P	830.13	2 006.96		0.7465	1 498.20
MT3FP	472.13	1 566.18		0.4524	708.54
MT4P	521.77	1 488.15		0.7465	1 110.90
MT4FP	412.71	1 580.83		0.4524	715.17
				PTCBMT	4 263.17
Pérdidas Reconocidas en MT	552.85			PPRMT	1 405.26

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 628.83	1 523.19			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	10.85	29.84	0.8549		25.51
BT3P	147.20	341.41		0.5364	183.13
BT3FP	76.55	331.60		0.4810	159.50
BT4P	216.76	498.11		0.5364	267.19
BT4FP	83.61	322.23		0.4810	154.99
				PTCBBT	790.32
BT5A.A	19.48				28.89
BT5A.B	29.12				54.19
BT5B	12 474.05				35 237.44
BT5C	1 400.62				3 890.61
BT5D	8.58				24.23
BT5E	46.49				131.32
BT5F	0.99				2.80
BT6	114.53				323.53
BT7	0.00				0.00
				PTCM	39 693.01
Pérdidas Reconocidas en BT	1 122.87			PPRBT	3 544.09

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	5 053.49
PPMT	1.0291			PTCM	39 693.01
PESED	1.0205			PPR	4 949.34
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.8156

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 38 651.92
 Sistema Eléctrico: Huancayo Mes: Julio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 19/07/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	18 609.58	39 659.70		0	38 592.92
Generación Propia	36.02	83.69		0	59.00
Total Ingreso a MT	18 645.60	39 743.39	0.6484	0	38 651.92
		FCVV=	1.0059	IPMT	38 879.96
Ingreso Real Mercado Regulado	18 645.60				38 879.96
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 346.53		0.6484	EDP	- 718.36
				MD	39 598.32
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 992.14			PTC	50 379.15
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 397.80	6 928.58			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	133.78	205.77	0.9174		188.77
MT3P	782.09	1 829.23		0.7465	1 365.52
MT3FP	552.20	1 757.22		0.4524	794.97
MT4P	540.56	1 333.41		0.7465	995.39
MT4FP	389.16	1 802.95		0.4524	815.65
				PTCBMT	4 160.31
Pérdidas Reconocidas en MT	562.12			PPRMT	1 424.58
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 889.35	1 535.93			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	11.73	32.52	0.8549		27.80
BT3P	163.61	387.31		0.5364	207.75
BT3FP	63.50	288.73		0.4810	138.88
BT4P	239.23	534.54		0.5364	286.73
BT4FP	75.31	292.83		0.4810	140.85
				PTCBBT	802.01
BT5A.A	18.35				27.38
BT5A.B	21.41				35.19
BT5B	12 832.30				36 249.43
BT5C	1 294.17				3 594.92
BT5D	8.52				24.06
BT5E	46.89				132.47
BT5F	0.44				1.25
BT6	113.88				321.70
BT7	0.00				0.00
				PTCM	40 386.40
Pérdidas Reconocidas en BT	1 142.88			PPRBT	3 605.86
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	4 962.31
PPMT	1.0291			PTCM	40 386.40
PESED	1.0205			PPR	5 030.44
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.7860

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrocentro

MD (kW):38 642.55

Sistema Eléctrico:Huancayo

Mes:Agosto

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:23/08/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	18 762.06	39 187.73		0	38 588.55
Generación Propia	41.54	119.88		0	54.00
Total Ingreso a MT	18 803.60	39 307.61	0.6540	0	38 642.55
		FCVV=	1.0059	IPMT	38 870.54

Ingreso Real Mercado Regulado	18 803.60				38 870.54
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 419.18	0.6540	EDP	- 861.44	
			MD	39 731.98	

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 222.78			PTC	51 009.37

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 448.95	7 009.91			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	156.33	211.48	0.9174		194.01
MT3P	816.00	1 883.67		0.7465	1 406.16
MT3FP	517.59	1 703.88		0.4524	770.84
MT4P	545.23	1 598.88		0.7465	1 193.56
MT4FP	413.79	1 612.00		0.4524	729.27
				PTCBMT	4 293.84
Pérdidas Reconocidas en MT	568.94			PPRMT	1 442.40

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	15 049.69	1 560.55			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	12.44	35.27	0.8549		30.15
BT3P	173.41	431.43		0.5364	231.42
BT3FP	56.21	249.31		0.4810	119.92
BT4P	243.07	526.91		0.5364	282.63
BT4FP	76.12	317.63		0.4810	152.78
				PTCBBT	816.90
BT5A.A	18.48				27.68
BT5A.B	18.34				29.41
BT5B	12 815.59				36 202.24
BT5C	1 467.59				4 076.63
BT5D	8.36				23.62
BT5E	46.12				130.28
BT5F	0.45				1.27
BT6	113.51				320.64
BT7	0.00				0.00
				PTCM	40 811.77
Pérdidas Reconocidas en BT	1 155.20			PPRBT	3 644.47

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0305		PTCB	5 110.74
PPMT	1.0291		PTCM	40 811.77
PESED	1.0205		PPR	5 086.86
PPSED	1.0223			
PEBT	1.0768			
PPBT	1.0876			
PEBTCO	1.0737			
PPBTCO	1.0825			
			FBP	0.7789

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrocentroMD (kW):39 587.75

Sistema Eléctrico:HuancayoMes:Setiembre

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:12/09/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	18 519.73	40 256.77		0	39 520.75
Generación Propia	45.67	138.51		0	67.00
Total Ingreso a MT	18 565.40	40 395.28	0.6303	0	39 587.75
		FCVV=	1.0059	IPMT	39 821.32
Ingreso Real Mercado Regulado	18 565.40				39 821.32
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 375.22		0.6303	EDP	- 800.09
				MD	40 621.41
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 940.62			PTC	50 222.13
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 469.87	6 952.07			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	138.90	218.11	0.9174		200.09
MT3P	869.00	2 079.24		0.7465	1 552.15
MT3FP	490.54	1 520.26		0.4524	687.77
MT4P	589.22	1 504.19		0.7465	1 122.88
MT4FP	382.21	1 630.27		0.4524	737.53
				PTCBMT	4 300.42
Pérdidas Reconocidas en MT	560.59			PPRMT	1 420.14
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 775.97	1 577.23			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	12.04	35.53	0.8549		30.37
BT3P	166.36	446.79		0.5364	239.66
BT3FP	56.20	234.46		0.4810	112.78
BT4P	228.92	529.23		0.5364	283.88
BT4FP	80.40	331.22		0.4810	159.32
				PTCBBT	826.00
BT5A.A	19.84				30.69
BT5A.B	19.94				34.71
BT5B	12 679.97				35 819.13
BT5C	1 344.14				3 733.74
BT5D	8.35				23.59
BT5E	45.84				129.50
BT5F	0.44				1.25
BT6	113.51				320.64
BT7	0.00				0.00
				PTCM	40 093.24
Pérdidas Reconocidas en BT	1 134.18			PPRBT	3 582.32
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	5 126.43
PPMT	1.0291			PTCM	40 093.24
PESED	1.0205			PPR	5 002.46
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.8088

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrocentroMD (kW):39 270.87

Sistema Eléctrico:HuancayoMes:Octubre

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:12/10/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	19 098.91	39 997.81		0	39 216.87
Generación Propia	54.91	212.62		0	54.00
Total Ingreso a MT	19 153.82	40 210.42	0.6556	0	39 270.87
FCVV=			1.0059	IPMT	39 502.57

Ingreso Real Mercado Regulado	19 153.82				39 502.57
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 483.04		0.6556	EDP	- 990.38
				MD	40 492.94

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 636.86			PTC	52 153.93

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 466.07	6 941.42			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	137.42	208.29	0.9174		191.08
MT3P	885.89	2 060.26		0.7465	1 537.98
MT3FP	516.14	1 551.96		0.4524	702.11
MT4P	481.04	1 402.03		0.7465	1 046.62
MT4FP	445.58	1 718.88		0.4524	777.62
				PTCBMT	4 255.41
Pérdidas Reconocidas en MT	581.20			PPRMT	1 474.76

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	15 406.97	1 586.47			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	11.65	35.53	0.8549		30.37
BT3P	163.77	412.06		0.5364	221.03
BT3FP	66.05	288.70		0.4810	138.86
BT4P	219.59	491.79		0.5364	263.80
BT4FP	88.13	358.39		0.4810	172.39
				PTCBBT	826.45
BT5A.A	17.41				26.65
BT5A.B	17.97				27.24
BT5B	13 272.55				37 493.07
BT5C	1 377.89				3 827.47
BT5D	8.43				23.80
BT5E	50.15				141.67
BT5F	0.46				1.29
BT6	112.94				319.04
BT7	0.00				0.00
				PTCM	41 860.23
Pérdidas Reconocidas en BT	1 182.63			PPRBT	3 737.08

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	5 081.86
PPMT	1.0291			PTCM	41 860.23
PESED	1.0205			PPR	5 211.84
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.7764

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 39 526.59
 Sistema Eléctrico: Huancayo Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/11/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	18 341.09	41 581.68		0	39 526.59
Generación Propia	92.87	246.79		-	0.00
Total Ingreso a MT	18 433.95	41 828.48	0.6477	0	39 526.59
		FCVV=	1.0059	IPMT	39 759.80

Ingreso Real Mercado Regulado	18 433.95				39 759.80
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 579.94		0.6477	EDP	- 1 243.53
				MD	41 003.33

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 013.90			PTC	50 650.50

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 415.07	6 963.77			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	123.65	208.78	0.9174		191.54
MT3P	883.02	2 146.67		0.7465	1 602.49
MT3FP	473.54	1 473.16		0.4524	666.46
MT4P	485.10	1 352.73		0.7465	1 009.81
MT4FP	449.76	1 782.43		0.4524	806.37
				PTCBMT	4 276.67
Pérdidas Reconocidas en MT	562.76			PPRMT	1 432.25

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 892.64	1 603.21			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	10.89	35.92	0.8549		30.71
BT3P	150.39	358.28		0.5364	192.18
BT3FP	69.13	339.38		0.4810	163.24
BT4P	211.45	512.63		0.5364	274.97
BT4FP	79.75	357.00		0.4810	171.72
				PTCBBT	832.83
BT5A.A	18.05				27.81
BT5A.B	16.73				23.20
BT5B	12 930.46				36 526.73
BT5C	1 247.89				3 466.36
BT5D	3.64				10.27
BT5E	39.54				111.69
BT5F	0.48				1.35
BT6	114.23				322.69
BT7	0.00				0.00
				PTCM	40 490.11
Pérdidas Reconocidas en BT	1 143.43			PPRBT	3 618.65

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	5 109.49
PPMT	1.0291			PTCM	40 490.11
PESED	1.0205			PPR	5 050.90
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.8095

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 38 769.31
 Sistema Eléctrico: Huancayo Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 19/12/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	18 941.53	41 220.08		0	38 530.31
Generación Propia	151.90	246.94		0	239.00
Total Ingreso a MT	19 093.43	41 467.02	0.6619	0	38 769.31
		FCVV=	1.0059	IPMT	38 998.04

Ingreso Real Mercado Regulado	19 093.43				38 998.04
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 433.12		0.6619	EDP	- 879.45
				MD	39 877.50

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 526.55			PTC	51 852.00

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 427.18	6 867.48			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	194.27	199.66	0.9174		183.17
MT3P	731.14	1 673.84		0.7465	1 249.52
MT3FP	535.47	1 832.96		0.4524	829.23
MT4P	625.33	1 527.93		0.7465	1 140.60
MT4FP	340.97	1 633.09		0.4524	738.81
				PTCBMT	4 141.33
Pérdidas Reconocidas en MT	577.93			PPRMT	1 466.23

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	15 343.44	1 628.95			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	10.68	35.24	0.8549		30.12
BT3P	156.60	363.85		0.5364	195.17
BT3FP	82.58	354.38		0.4810	170.46
BT4P	210.62	479.80		0.5364	257.36
BT4FP	88.17	395.68		0.4810	190.32
				PTCBBT	843.44
BT5A.A	17.14				24.14
BT5A.B	18.93				26.41
BT5B	13 227.53				37 365.91
BT5C	1 364.46				3 790.18
BT5D	4.03				11.39
BT5E	48.49				136.98
BT5F	0.46				1.31
BT6	113.74				321.31
BT7	0.00				0.00
				PTCM	41 677.61
Pérdidas Reconocidas en BT	1 178.00			PPRBT	3 723.40

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	4 984.77
PPMT	1.0291			PTCM	41 677.61
PESED	1.0205			PPR	5 189.63
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.7691

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectrocentroMD (kW):16 344.99

Sistema Eléctrico:HuánucoMes:Enero

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:27/01/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 932.45	16 344.99		1	16 344.99
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 932.45	16 344.99	0.6523	1	16 344.99
		FCVV=	1.0613	IPMT	17 346.94
Ingreso Real Mercado Regulado					
	7 932.45				17 346.94
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
	- 888.09		0.6523	EDP	- 1 829.93
				MD	19 176.87
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 820.54			PTC	24 788.25
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	980.22	3 253.66			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	720.01	2 266.42	0.9174		2 079.21
MT3P	135.20	488.40		0.7465	364.59
MT3FP	17.83	97.19		0.4524	43.97
MT4P	87.31	238.43		0.7465	177.99
MT4FP	19.87	163.22		0.4524	73.84
				PTCBMT	2 739.60
Pérdidas Reconocidas en MT	261.06			PPRMT	700.94
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 038.69	1 109.05			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	27.57	112.32	0.8549		96.02
BT3P	91.02	211.65		0.5364	113.53
BT3FP	44.74	249.14		0.4810	119.84
BT4P	69.86	173.32		0.5364	92.97
BT4FP	58.44	362.62		0.4810	174.42
				PTCBBT	596.78
BT5A.A	5.56				14.95
BT5A.B	1.53				4.11
BT5B	6 113.40				17 269.50
BT5C	574.38				1 595.49
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	52.19				147.44
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 031.49
Pérdidas Reconocidas en BT	540.57			PPRBT	1 719.44
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	3 336.38
PPMT	1.0291			PTCM	19 031.49
PESED	1.0205			PPR	2 420.38
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.7736

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 16 282.89
 Sistema Eléctrico: Huánuco Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 09/02/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 230.52	16 282.89		1	16 282.89
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 230.52	16 282.89	0.6608	1	16 282.89
		FCVV=	1.0613	IPMT	17 281.03

Ingreso Real Mercado Regulado	7 230.52				17 281.03
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 259.86	0.6608	EDP		- 2 837.16
			MD		20 118.19

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 490.38			PTC	23 732.40

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 074.34	3 289.89			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	817.34	2 267.69	0.9174		2 080.38
MT3P	120.44	456.77		0.7465	340.98
MT3FP	20.49	129.89		0.4524	58.76
MT4P	93.29	248.06		0.7465	185.18
MT4FP	22.78	187.48		0.4524	84.82
				PTCBMT	2 750.11
Pérdidas Reconocidas en MT	251.29			PPRMT	671.08

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 653.75	1 115.79			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	25.51	114.42	0.8549		97.82
BT3P	79.80	227.62		0.5364	122.10
BT3FP	26.57	236.44		0.4810	113.73
BT4P	60.57	173.52		0.5364	93.08
BT4FP	51.82	363.79		0.4810	174.98
				PTCBBT	601.70
BT5A.A	5.56				15.46
BT5A.B	1.50				3.52
BT5B	5 684.43				16 057.71
BT5C	665.80				1 849.44
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	52.19				147.44
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 073.56
Pérdidas Reconocidas en BT	511.01			PPRBT	1 635.95

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	3 351.81
PPMT	1.0291			PTCM	18 073.56
PESED	1.0205			PPR	2 307.04
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825			FBP	0.8477

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 16 350.76
 Sistema Eléctrico: Huánuco Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 02/03/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 478.53	16 350.76		1	16 350.76
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 478.53	16 350.76	0.6148	1	16 350.76
		FCVV=	1.0613	IPMT	17 353.06
Ingreso Real Mercado Regulado	7 478.53				17 353.06
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 607.32		0.6148	EDP	- 3 514.18
				MD	20 867.24
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 085.85			PTC	25 289.15
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 061.15	3 292.15			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	725.72	2 266.48	0.9174		2 079.27
MT3P	141.47	225.80		0.7465	168.56
MT3FP	63.55	363.35		0.4524	164.38
MT4P	92.11	230.10		0.7465	171.77
MT4FP	38.30	206.42		0.4524	93.38
				PTCBMT	2 677.36
Pérdidas Reconocidas en MT	268.92			PPRMT	715.10
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 202.62	1 113.48			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	30.78	123.89	0.8549		105.92
BT3P	63.11	135.57		0.5364	72.72
BT3FP	58.71	319.17		0.4810	153.52
BT4P	64.74	172.00		0.5364	92.26
BT4FP	59.64	362.85		0.4810	174.53
				PTCBBT	598.95
BT5A.A	6.09				17.11
BT5A.B	1.42				4.30
BT5B	6 227.66				17 592.26
BT5C	638.27				1 772.98
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	52.19				147.44
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 534.08
Pérdidas Reconocidas en BT	553.16			PPRBT	1 763.65
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	3 276.31
PPMT	1.0291			PTCM	19 534.08
PESED	1.0205			PPR	2 478.76
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.8251

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrocentro

MD (kW):17 989.14

Sistema Eléctrico:Huánuco

Mes:Abril

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:05/04/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 901.24	17 989.14		1	17 989.14
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 901.24	17 989.14	0.6100	1	17 989.14
		FCVV=	1.0613	IPMT	19 091.88

Ingreso Real Mercado Regulado	7 901.24				19 091.88
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 079.37	0.6100	EDP		- 2 457.46
			MD		21 549.33

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 980.61			PTC	24 947.64

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 066.40	3 175.48			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	736.35	2 251.55	0.9174		2 065.57
MT3P	163.39	339.09		0.7465	253.13
MT3FP	36.43	158.83		0.4524	71.85
MT4P	82.90	201.18		0.7465	150.18
MT4FP	47.34	224.83		0.4524	101.71
				PTCBMT	2 642.45
Pérdidas Reconocidas en MT	265.80			PPRMT	705.45

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 102.90	1 116.37			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	29.44	128.11	0.8549		109.52
BT3P	93.94	246.88		0.5364	132.43
BT3FP	26.92	210.58		0.4810	101.29
BT4P	80.42	222.09		0.5364	119.13
BT4FP	46.81	308.71		0.4810	148.49
				PTCBBT	610.85
BT5A.A	5.47				14.61
BT5A.B	1.23				3.70
BT5B	6 108.59				17 255.89
BT5C	657.44				1 826.22
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	52.65				148.72
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 249.15
Pérdidas Reconocidas en BT	545.50			PPRBT	1 739.74

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0305		PTCB	3 253.30
PPMT	1.0291		PTCM	19 249.15
PESED	1.0205		PPR	2 445.18
PPSED	1.0223			
PEBT	1.0768			
PPBT	1.0876			
PEBTCO	1.0737			
PPBTCO	1.0825			
			FBP	0.8638

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 16 953.38
 Sistema Eléctrico: Huánuco Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 31/05/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 272.38	16 953.38		1	16 953.38
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 272.38	16 953.38	0.6558	1	16 953.38
		FCVV=	1.0613	IPMT	17 992.62

Ingreso Real Mercado Regulado	8 272.38				17 992.62
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 045.89	0.6558	EDP		- 2 143.44
			MD		20 136.07

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 318.27			PTC	25 736.05

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 107.24	3 164.69			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	798.92	2 269.50	0.9174		2 082.04
MT3P	123.63	294.94		0.7465	220.17
MT3FP	41.30	164.44		0.4524	74.39
MT4P	101.41	243.42		0.7465	181.71
MT4FP	41.98	192.39		0.4524	87.04
				PTCBMT	2 645.35
Pérdidas Reconocidas en MT	275.80			PPRMT	727.74

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 369.28	1 099.68			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	31.91	132.50	0.8549		113.28
BT3P	96.00	218.19		0.5364	117.04
BT3FP	30.21	219.56		0.4810	105.61
BT4P	75.67	198.24		0.5364	106.34
BT4FP	59.39	331.19		0.4810	159.30
				PTCBBT	601.56
BT5A.A	5.62				15.57
BT5A.B	1.46				4.70
BT5B	6 398.23				18 074.09
BT5C	617.69				1 715.80
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	53.11				150.02
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 960.18
Pérdidas Reconocidas en BT	565.96			PPRBT	1 801.21

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	3 246.92
PPMT	1.0291			PTCM	19 960.18
PESED	1.0205			PPR	2 528.95
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825			FBP	0.7824

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 15 225.44
 Sistema Eléctrico: Huánuco Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 09/06/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 912.51	15 225.44		1	15 225.44
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 912.51	15 225.44	0.7218	1	15 225.44
		FCVV=	1.0613	IPMT	16 158.76

Ingreso Real Mercado Regulado	7 912.51				16 158.76
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 236.46	0.7218	EDP		- 2 379.23
			MD		18 537.99

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 148.97			PTC	25 181.91

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 150.56	3 172.05			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	769.22	2 271.63	0.9174		2 083.99
MT3P	208.67	347.31		0.7465	259.27
MT3FP	22.69	106.59		0.4524	48.22
MT4P	118.72	264.63		0.7465	197.55
MT4FP	31.27	181.89		0.4524	82.29
				PTCBMT	2 671.31
Pérdidas Reconocidas en MT	270.78			PPRMT	712.07

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 176.48	1 090.95			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	30.07	130.93	0.8549		111.93
BT3P	97.61	222.75		0.5364	119.48
BT3FP	24.41	213.62		0.4810	102.75
BT4P	65.44	159.64		0.5364	85.63
BT4FP	62.95	364.01		0.4810	175.09
				PTCBBT	594.88
BT5A.A	5.38				14.19
BT5A.B	1.42				4.41
BT5B	6 162.22				17 407.39
BT5C	673.55				1 870.98
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	53.43				150.92
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 447.89
Pérdidas Reconocidas en BT	551.15			PPRBT	1 755.75

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	3 266.20
PPMT	1.0291			PTCM	19 447.89
PESED	1.0205			PPR	2 467.82
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825			FBP	0.7362

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 16 946.41
 Sistema Eléctrico: Huánuco Mes: Julio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 07/07/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 242.17	16 946.41		1	16 946.41
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 242.17	16 946.41	0.6537	1	16 946.41
		FCVV=	1.0613	IPMT	17 985.22

Ingreso Real Mercado Regulado	8 242.17				17 985.22
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 110.30	0.6537	EDP		- 2 282.84
			MD		20 268.07

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 352.47			PTC	25 890.73

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 112.74	3 308.52			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	789.04	2 283.27	0.9174		2 094.67
MT3P	129.77	290.14		0.7465	216.59
MT3FP	36.63	176.87		0.4524	80.02
MT4P	86.24	189.08		0.7465	141.15
MT4FP	71.06	369.16		0.4524	167.01
				PTCBMT	2 699.43
Pérdidas Reconocidas en MT	276.81			PPRMT	732.12

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 394.99	1 086.03			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	28.79	130.01	0.8549		111.14
BT3P	104.27	231.84		0.5364	124.36
BT3FP	15.94	201.16		0.4810	96.76
BT4P	77.33	190.08		0.5364	101.96
BT4FP	57.87	332.94		0.4810	160.14
				PTCBBT	594.36
BT5A.A	5.87				14.82
BT5A.B	1.52				4.51
BT5B	6 421.55				18 139.96
BT5C	628.43				1 745.65
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	53.43				150.92
BT7	0.00				0.00
				PTCM	20 055.86
Pérdidas Reconocidas en BT	567.94			PPRBT	1 808.96

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	3 293.80
PPMT	1.0291			PTCM	20 055.86
PESED	1.0205			PPR	2 541.07
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.7828

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrocentro

MD (kW):17 203.22

Sistema Eléctrico:Huánuco

Mes:Agosto

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:31/08/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 406.94	17 203.22		1	17 203.22
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 406.94	17 203.22	0.6568	1	17 203.22
		FCVV=	1.0613	IPMT	18 257.78
Ingreso Real Mercado Regulado	8 406.94				18 257.78
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 160.41		0.6568	EDP	- 2 374.57
				MD	20 632.35
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 567.35			PTC	26 462.10
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 135.48	3 342.18			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	795.94	2 301.70	0.9174		2 111.58
MT3P	124.49	235.64		0.7465	175.91
MT3FP	67.50	244.98		0.4524	110.83
MT4P	106.26	282.63		0.7465	210.98
MT4FP	41.29	277.23		0.4524	125.42
				PTCBMT	2 734.72
Pérdidas Reconocidas en MT	283.17			PPRMT	748.27
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 567.52	1 093.51			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	30.33	131.29	0.8549		112.24
BT3P	103.97	311.75		0.5364	167.22
BT3FP	19.36	123.27		0.4810	59.29
BT4P	85.67	223.97		0.5364	120.14
BT4FP	50.80	303.23		0.4810	145.85
				PTCBBT	604.75
BT5A.A	5.89				15.93
BT5A.B	1.63				5.02
BT5B	6 497.91				18 355.69
BT5C	717.76				1 993.78
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	54.20				153.12
BT7	0.00				0.00
				PTCM	20 523.53
Pérdidas Reconocidas en BT	581.19			PPRBT	1 850.84
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	3 339.46
PPMT	1.0291			PTCM	20 523.53
PESED	1.0205			PPR	2 599.11
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825			FBP	0.7797

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 17 388.37
 Sistema Eléctrico: Huánuco Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/09/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 169.92	17 388.37		1	17 388.37
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 169.92	17 388.37	0.6315	1	17 388.37
		FCVV=	1.0613	IPMT	18 454.28

Ingreso Real Mercado Regulado	8 169.92				18 454.28
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 156.42	0.6315	EDP		- 2 461.25
			MD		20 915.53

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 326.34			PTC	25 933.55

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 103.06	3 377.38			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	784.46	2 293.60	0.9174		2 104.15
MT3P	107.22	251.95		0.7465	188.08
MT3FP	68.50	264.11		0.4524	119.48
MT4P	104.18	317.52		0.7465	237.03
MT4FP	38.69	250.20		0.4524	113.19
				PTCBMT	2 761.93
Pérdidas Reconocidas en MT	276.03			PPRMT	733.33

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 380.43	1 094.32			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	30.46	128.21	0.8549		109.60
BT3P	90.04	345.49		0.5364	185.32
BT3FP	30.84	97.56		0.4810	46.93
BT4P	112.25	374.67		0.5364	200.97
BT4FP	20.05	148.39		0.4810	71.38
				PTCBBT	614.20
BT5A.A	5.63				15.33
BT5A.B	1.59				5.20
BT5B	6 382.36				18 029.25
BT5C	653.01				1 813.91
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	54.20				153.12
BT7	0.00				0.00
				PTCM	20 016.81
Pérdidas Reconocidas en BT	566.82			PPRBT	1 807.28

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	3 376.13
PPMT	1.0291			PTCM	20 016.81
PESED	1.0205			PPR	2 540.60
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.8065

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 18 985.17
 Sistema Eléctrico: Huánuco Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/10/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	9 130.44	18 985.17		1	18 985.17
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 130.44	18 985.17	0.6464	1	18 985.17
		FCVV=	1.0613	IPMT	20 148.96

Ingreso Real Mercado Regulado	9 130.44				20 148.96
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 457.21	0.6464	EDP		- 950.69
			MD		21 099.65

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 587.65			PTC	26 589.67

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 103.12	3 350.38			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	788.44	2 301.53	0.9174		2 111.42
MT3P	100.20	208.39		0.7465	155.56
MT3FP	83.91	329.05		0.4524	148.86
MT4P	72.87	231.77		0.7465	173.02
MT4FP	57.70	279.64		0.4524	126.51
				PTCBMT	2 715.37
Pérdidas Reconocidas en MT	283.77			PPRMT	751.88

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 615.86	1 114.70			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	31.54	130.20	0.8549		111.31
BT3P	107.56	354.80		0.5364	190.31
BT3FP	19.04	99.41		0.4810	47.82
BT4P	87.81	210.79		0.5364	113.07
BT4FP	50.75	319.50		0.4810	153.68
				PTCBBT	616.18
BT5A.A	5.71				15.47
BT5A.B	1.53				4.42
BT5B	6 594.90				18 629.66
BT5C	662.83				1 841.19
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	54.20				153.12
BT7	0.00				0.00
				PTCM	20 643.86
Pérdidas Reconocidas en BT	584.90			PPRBT	1 862.38

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	3 331.56
PPMT	1.0291			PTCM	20 643.86
PESED	1.0205			PPR	2 614.26
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825			FBP	0.7935

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electrocentro

MD (kW):17 405.24

Sistema Eléctrico:Huánuco

Mes:Noviembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:08/11/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 214.97	17 405.24		1	17 405.24
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 214.97	17 405.24	0.6555	1	17 405.24
		FCVV=	1.0613	IPMT	18 472.18
Ingreso Real Mercado Regulado	8 214.97				18 472.18
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 249.24		0.6555	EDP	- 2 646.80
				MD	21 118.98
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 464.21			PTC	26 118.34
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 157.27	3 448.33			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	862.90	2 319.23	0.9174		2 127.66
MT3P	59.79	118.98		0.7465	88.82
MT3FP	115.68	501.31		0.4524	226.79
MT4P	70.35	226.54		0.7465	169.11
MT4FP	48.55	282.27		0.4524	127.70
				PTCBMT	2 740.08
Pérdidas Reconocidas en MT	280.12			PPRMT	738.55
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 454.33	1 136.92			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	30.97	127.37	0.8549		108.89
BT3P	102.87	229.60		0.5364	123.16
BT3FP	25.69	224.06		0.4810	107.77
BT4P	72.36	187.41		0.5364	100.53
BT4FP	61.20	368.48		0.4810	177.24
				PTCBBT	617.58
BT5A.A	5.92				14.36
BT5A.B	1.52				4.31
BT5B	6 491.68				18 338.09
BT5C	606.04				1 683.44
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	56.08				158.41
BT7	0.00				0.00
				PTCM	20 198.62
Pérdidas Reconocidas en BT	572.49			PPRBT	1 823.50
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	3 357.67
PPMT	1.0291			PTCM	20 198.62
PESED	1.0205			PPR	2 562.05
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.8086

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electrocentro MD (kW): 17 275.38
 Sistema Eléctrico: Huánuco Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/12/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 451.63	17 275.38		1	17 275.38
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 451.63	17 275.38	0.6576	1	17 275.38
		FCVV=	1.0613	IPMT	18 334.36

Ingreso Real Mercado Regulado	8 451.63				18 334.36
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 009.55	0.6576	EDP		- 2 063.54
			MD		20 397.90

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 461.17			PTC	26 548.13

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 043.86	3 545.34			
MT1	0.00	0.00	0.9174		0.00
MT2	756.68	2 305.19	0.9174		2 114.78
MT3P	64.88	153.42		0.7465	114.53
MT3FP	108.03	552.09		0.4524	249.77
MT4P	92.32	365.35		0.7465	272.73
MT4FP	21.94	169.29		0.4524	76.59
				PTCBMT	2 828.40
Pérdidas Reconocidas en MT	280.03			PPRMT	750.71

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 556.92	1 133.15			
BT1	0.00	0.00	0.8549		0.00
BT2	28.23	125.43	0.8549		107.23
BT3P	92.95	204.63		0.5364	109.76
BT3FP	36.87	241.74		0.4810	116.28
BT4P	75.94	217.85		0.5364	116.85
BT4FP	52.06	343.50		0.4810	165.22
				PTCBBT	615.35
BT5A.A	6.09				12.95
BT5A.B	1.50				4.09
BT5B	6 547.19				18 494.89
BT5C	660.74				1 835.40
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	55.34				156.33
BT7	0.00				0.00
				PTCM	20 503.66
Pérdidas Reconocidas en BT	580.37			PPRBT	1 850.03

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0305			PTCB	3 443.74
PPMT	1.0291			PTCM	20 503.66
PESED	1.0205			PPR	2 600.73
PPSED	1.0223				
PEBT	1.0768				
PPBT	1.0876				
PEBTCO	1.0737				
PPBTCO	1.0825				
				FBP	0.7683

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronorteMD (kW):26 442.46

Sistema Eléctrico:Chiclayo Baja DensidadMes:Enero

Sector Típico:3Día y Hora de Máxima Demanda:24/01/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 699.68	26 442.46		1	26 442.46
Total Ingreso a AT	13 699.68	26 442.46		1	26 442.46
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	547.99	793.27			793.27
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 151.69	25 649.19		1	25 649.19
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 151.69	25 649.19	0.6892	1	25 649.19
FCVV=			1.0110	IPMT	25 931.33
Ingreso Real Mercado Regulado	13 151.69				25 931.33
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 684.99		0.6892	EDP	3 286.17
				MD	22 645.16
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 466.70			PTC	27 666.07
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 559.76	11 954.10			
MT1	1 490.62	3 094.15	0.9254		2 863.33
MT2	626.26	1 460.50	0.9254		1 351.54
MT3P	315.72	905.70		0.6990	633.09
MT3FP	482.77	4 826.57		0.4374	2 111.14
MT4P	518.52	1 310.31		0.6990	915.91
MT4FP	125.87	356.87		0.4374	156.10
				PTCBMT	8 031.10
Pérdidas Reconocidas en MT	171.68			PPRMT	595.55
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 222.05	480.32			
BT1	0.00	10.58	0.8573		9.07
BT2	140.69	231.44	0.8573		198.41
BT3P	14.40	34.31		0.5721	19.63
BT3FP	25.29	148.86		0.4810	71.60
BT4P	5.51	21.15		0.5721	12.10
BT4FP	2.85	33.98		0.4810	16.34
				PTCBBT	327.16
BT5A.A	0.36				0.12
BT5A.B	15.20				12.86
BT5B	6 381.17				15 525.95
BT5C	542.53				1 507.02
BT5D	73.82				179.62
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	20.22				49.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 274.78
Pérdidas Reconocidas en BT	513.20			PPRBT	1 437.48
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	8 358.25
PPMT	1.0220			PTCM	17 274.78
PESED	1.0188			PPR	2 033.04
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8185

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronorte MD (kW): 27 001.92
 Sistema Eléctrico: Chiclayo Baja Densidad Mes: Febrero
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 08/02/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	12 857.14	27 001.92		1	27 001.92
Total Ingreso a AT	12 857.14	27 001.92		1	27 001.92
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	527.14	324.02			324.02
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 329.99	26 677.89		1	26 677.89
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 329.99	26 677.89	0.6878	1	26 677.89
		FCVV=	1.0110	IPMT	26 971.35
Ingreso Real Mercado Regulado	12 329.99				26 971.35
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 523.57		0.6878	EDP	3 296.48
				MD	23 674.87
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 806.43			PTC	27 089.15
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 250.76	11 452.39			
MT1	1 291.50	2 630.45	0.9254		2 434.22
MT2	588.91	1 483.68	0.9254		1 373.00
MT3P	228.64	3 324.07		0.6990	2 323.53
MT3FP	527.99	2 280.97		0.4374	997.70
MT4P	510.38	1 389.70		0.6990	971.40
MT4FP	103.35	343.51		0.4374	150.25
				PTCBMT	8 250.09
Pérdidas Reconocidas en MT	161.80			PPRMT	583.13
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 903.28	476.29			
BT1	0.00	1.97	0.8573		1.69
BT2	117.49	236.66	0.8573		202.89
BT3P	6.24	69.83		0.5721	39.95
BT3FP	20.54	111.97		0.4810	53.86
BT4P	17.12	21.15		0.5721	12.10
BT4FP	2.49	34.71		0.4810	16.70
				PTCBBT	327.18
BT5A.A	0.58				0.10
BT5A.B	10.52				7.64
BT5B	6 139.63				14 938.26
BT5C	498.92				1 385.89
BT5D	69.79				169.80
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	19.97				48.59
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 550.27
Pérdidas Reconocidas en BT	490.59			PPRBT	1 378.47
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	8 577.27
PPMT	1.0220			PTCM	16 550.27
PESED	1.0188			PPR	1 961.60
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8740

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronorteMD (kW):27 047.41

Sistema Eléctrico:Chiclayo Baja DensidadMes:Marzo

Sector Típico:3Día y Hora de Máxima Demanda:02/03/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 846.78	27 047.41		1	27 047.41
Total Ingreso a AT	13 846.78	27 047.41		1	27 047.41
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	692.34	324.57			324.57
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 154.45	26 722.84		1	26 722.84
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 154.45	26 722.84	0.6616	1	26 722.84
FCVV=			1.0110	IPMT	27 016.80
Ingreso Real Mercado Regulado	13 154.45				27 016.80
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 274.65		0.6616	EDP	4 620.88
				MD	22 395.92
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 879.80			PTC	28 195.79
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 825.11	11 118.82			
MT1	985.06	2 319.31	0.9254		2 146.29
MT2	530.57	1 456.23	0.9254		1 347.59
MT3P	348.46	3 713.55		0.6990	2 595.77
MT3FP	321.91	1 853.55		0.4374	810.74
MT4P	520.19	1 366.44		0.6990	955.14
MT4FP	118.92	409.73		0.4374	179.22
				PTCBMT	8 034.76
Pérdidas Reconocidas en MT	162.90			PPRMT	606.95
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 368.08	466.53			
BT1	0.00	2.03	0.8573		1.74
BT2	102.44	221.78	0.8573		190.14
BT3P	23.30	72.40		0.5721	41.42
BT3FP	14.28	114.43		0.4810	55.04
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	6.40	55.89		0.4810	26.88
				PTCBBT	315.22
BT5A.A	0.42				0.13
BT5A.B	3.74				6.32
BT5B	6 559.10				15 958.89
BT5C	565.27				1 570.18
BT5D	72.80				177.12
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	20.32				49.45
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 762.09
Pérdidas Reconocidas en BT	523.71			PPRBT	1 476.76
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	8 349.98
PPMT	1.0220			PTCM	17 762.09
PESED	1.0188			PPR	2 083.72
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.7943

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronorteMD (kW):25 009.64

Sistema Eléctrico:Chiclayo Baja DensidadMes:Abril

Sector Típico:3Día y Hora de Máxima Demanda:08/04/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	12 496.53	25 009.64		1	25 009.64
Total Ingreso a AT	12 496.53	25 009.64		1	25 009.64
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	512.36	300.12			300.12
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 984.17	24 709.52		1	24 709.52
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 984.17	24 709.52	0.6736	1	24 709.52
		FCVV=	1.0110	IPMT	24 981.33
Ingreso Real Mercado Regulado					
	11 984.17				24 981.33
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
	1 528.53		0.6736	EDP	3 151.59
				MD	21 829.74
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 455.64			PTC	25 311.07
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 749.38	8 358.54			
MT1	974.65	2 361.09	0.9254		2 184.95
MT2	541.39	1 443.04	0.9254		1 335.39
MT3P	188.92	550.77		0.6990	384.99
MT3FP	444.78	2 229.41		0.4374	975.14
MT4P	391.94	1 119.61		0.6990	782.61
MT4FP	207.68	654.61		0.4374	286.33
				PTCBMT	5 949.42
Pérdidas Reconocidas en MT	156.55			PPRMT	544.86
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 048.82	465.54			
BT1	0.00	1.50	0.8573		1.29
BT2	50.25	217.48	0.8573		186.45
BT3P	22.14	72.59		0.5721	41.53
BT3FP	14.11	117.59		0.4810	56.56
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	6.07	56.38		0.4810	27.12
				PTCBBT	312.94
BT5A.A	0.45				0.12
BT5A.B	4.04				4.79
BT5B	6 383.14				15 530.75
BT5C	475.50				1 320.85
BT5D	71.92				174.98
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	21.19				51.56
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 083.04
Pérdidas Reconocidas en BT	500.90			PPRBT	1 420.82
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	6 262.36
PPMT	1.0220			PTCM	17 083.04
PESED	1.0188			PPR	1 965.68
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8625

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronorteMD (kW):25 801.26

Sistema Eléctrico:Chiclayo Baja DensidadMes:Mayo

Sector Típico:3Día y Hora de Máxima Demanda:16/05/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 414.45	25 801.26		1	25 801.26
Total Ingreso a AT	13 414.45	25 801.26		1	25 801.26
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	536.58	309.62			309.62
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 877.87	25 491.65		1	25 491.65
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 877.87	25 491.65	0.6790	1	25 491.65
		FCVV=	1.0110	IPMT	25 772.05
Ingreso Real Mercado Regulado	12 877.87				25 772.05
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 638.35		0.6790	EDP	3 243.10
				MD	22 528.95
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 239.52			PTC	26 502.54
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 353.42	8 807.85			
MT1	1 365.13	2 878.79	0.9254		2 664.03
MT2	713.26	1 380.95	0.9254		1 277.93
MT3P	356.07	1 324.73		0.6990	925.99
MT3FP	295.96	1 448.02		0.4374	633.36
MT4P	593.41	1 651.29		0.6990	1 154.25
MT4FP	29.58	124.07		0.4374	54.27
				PTCBMT	6 709.83
Pérdidas Reconocidas en MT	168.28			PPRMT	570.50
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 205.60	444.37			
BT1	0.00	0.00	0.8573		0.00
BT2	51.34	205.33	0.8573		176.03
BT3P	24.24	102.04		0.5721	58.38
BT3FP	13.74	81.55		0.4810	39.23
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	5.97	55.45		0.4810	26.67
				PTCBBT	300.31
BT5A.A	1.14				0.16
BT5A.B	8.38				7.61
BT5B	6 470.40				15 743.08
BT5C	537.79				1 493.87
BT5D	70.10				170.55
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	22.49				54.73
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 469.99
Pérdidas Reconocidas en BT	512.22			PPRBT	1 451.90
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	7 010.14
PPMT	1.0220			PTCM	17 469.99
PESED	1.0188			PPR	2 022.41
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8501

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronorte MD (kW): 25 615.50
 Sistema Eléctrico: Chiclayo Baja Densidad Mes: Junio
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 15/06/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	12 467.40	25 615.50		1	25 615.50
Total Ingreso a AT	12 467.40	25 615.50		1	25 615.50
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	498.70	307.39			307.39
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 968.70	25 308.11		1	25 308.11
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 968.70	25 308.11	0.6568	1	25 308.11
		FCVV=	1.0110	IPMT	25 586.50
Ingreso Real Mercado Regulado	11 968.70				25 586.50
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 233.33		0.6568	EDP	2 607.90
				MD	22 978.60
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 735.38			PTC	24 829.88
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 502.30	9 032.14			
MT1	1 736.84	3 320.53	0.9254		3 072.82
MT2	254.06	1 151.64	0.9254		1 065.73
MT3P	399.54	681.53		0.6990	476.39
MT3FP	558.98	2 114.78		0.4374	925.00
MT4P	473.20	1 400.31		0.6990	978.82
MT4FP	79.68	363.36		0.4374	158.93
				PTCBMT	6 677.69
Pérdidas Reconocidas en MT	160.73			PPRMT	534.50
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 603.18	394.54			
BT1	0.00	0.00	0.8573		0.00
BT2	53.31	208.33	0.8573		178.60
BT3P	11.66	33.66		0.5721	19.26
BT3FP	18.11	98.64		0.4810	47.44
BT4P	1.23	5.95		0.5721	3.40
BT4FP	5.46	47.96		0.4810	23.07
				PTCBBT	271.78
BT5A.A	1.35				0.18
BT5A.B	6.41				6.29
BT5B	5 890.72				14 332.66
BT5C	523.74				1 454.84
BT5D	68.69				167.12
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	22.49				54.73
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 015.82
Pérdidas Reconocidas en BT	469.16			PPRBT	1 330.09
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	6 949.47
PPMT	1.0220			PTCM	16 015.82
PESED	1.0188			PPR	1 864.59
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.9254

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronorteMD (kW):16 753.52

Sistema Eléctrico:Chiclayo Baja DensidadMes:Julio

Sector Típico:3Día y Hora de Máxima Demanda:05/07/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	8 643.89	16 753.52		1	16 753.52
Total Ingreso a AT	8 643.89	16 753.52		1	16 753.52
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	345.76	201.04			201.04
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	8 298.14	16 552.48		1	16 552.48
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 298.14	16 552.48	0.6738	1	16 552.48
FCVV=			1.0110	IPMT	16 734.56
Ingreso Real Mercado Regulado					
8 298.14					16 734.56
Exceso (Defecto) de Pérdidas			0.6738	EDP	- 5 328.34
				MD	22 062.90
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 969.36			PTC	24 891.65
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 775.82	9 183.22			
MT1	1 805.99	3 452.66	0.9254		3 195.09
MT2	675.96	1 126.70	0.9254		1 042.64
MT3P	319.51	1 029.06		0.6990	719.31
MT3FP	411.46	1 824.67		0.4374	798.11
MT4P	424.36	1 339.47		0.6990	936.29
MT4FP	138.54	410.67		0.4374	179.63
				PTCBMT	6 871.07
Pérdidas Reconocidas en MT				PPRMT	535.83
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 562.79	344.51			
BT1	0.00	0.00	0.8573		0.00
BT2	53.54	166.45	0.8573		142.70
BT3P	12.03	33.66		0.5721	19.26
BT3FP	16.26	90.88		0.4810	43.71
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	5.34	53.51		0.4810	25.74
				PTCBBT	231.41
BT5A.A	1.10				0.14
BT5A.B	7.79				8.69
BT5B	5 829.50				14 183.69
BT5C	550.48				1 529.11
BT5D	64.27				156.37
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	22.49				54.73
BT7	0.00				0.00
				PTCM	15 932.74
Pérdidas Reconocidas en BT				PPRBT	1 320.60
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	7 102.48
PPMT	1.0220			PTCM	15 932.74
PESED	1.0188			PPR	1 856.43
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8864

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronorte MD (kW): 16 854.74
 Sistema Eléctrico: Chiclayo Baja Densidad Mes: Agosto
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 08/08/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	8 733.55	16 854.74		1	16 854.74
Total Ingreso a AT	8 733.55	16 854.74		1	16 854.74
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	349.34	252.82			252.82
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	8 384.21	16 601.92		1	16 601.92
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 384.21	16 601.92	0.6788	1	16 601.92
		FCVV=	1.0110	IPMT	16 784.54
Ingreso Real Mercado Regulado	8 384.21				16 784.54
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 2 802.00		0.6788	EDP	- 5 548.35
				MD	22 332.89
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 186.21			PTC	24 891.81
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 873.61	8 959.14			
MT1	1 838.06	3 284.98	0.9254		3 039.92
MT2	730.72	1 111.43	0.9254		1 028.52
MT3P	238.49	717.48		0.6990	501.52
MT3FP	489.71	2 133.26		0.4374	933.09
MT4P	507.07	1 365.80		0.6990	954.69
MT4FP	69.55	346.19		0.4374	151.42
				PTCBMT	6 609.16
Pérdidas Reconocidas en MT	167.48			PPRMT	535.83
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 670.92	304.43			
BT1	0.00	0.00	0.8573		0.00
BT2	55.48	129.80	0.8573		111.28
BT3P	11.70	32.81		0.5721	18.77
BT3FP	15.88	90.72		0.4810	43.64
BT4P	0.87	5.51		0.5721	3.15
BT4FP	3.88	45.59		0.4810	21.93
				PTCBBT	198.77
BT5A.A	1.32				0.16
BT5A.B	6.85				7.31
BT5B	5 899.01				14 352.81
BT5C	588.27				1 634.07
BT5D	65.15				158.52
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	22.51				54.78
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 207.64
Pérdidas Reconocidas en BT	474.20			PPRBT	1 340.40
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	6 807.93
PPMT	1.0220			PTCM	16 207.64
PESED	1.0188			PPR	1 876.23
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8972

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronorteMD (kW):21 141.23

Sistema Eléctrico:Chiclayo Baja DensidadMes:Setiembre

Sector Típico:3Día y Hora de Máxima Demanda:30/09/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	11 695.93	21 141.23		1	21 141.23
Total Ingreso a AT	11 695.93	21 141.23		1	21 141.23
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	175.44	317.12			317.12
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 520.50	20 824.11		1	20 824.11
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 520.50	20 824.11	0.7436	1	20 824.11
		FCVV=	1.0110	IPMT	21 053.17
Ingreso Real Mercado Regulado	11 520.50				21 053.17
Exceso (Defecto) de Pérdidas	831.25		0.7436	EDP	1 502.55
				MD	19 550.62
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 689.24			PTC	24 080.89
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 717.14	8 854.00			
MT1	1 795.49	3 433.21	0.9254		3 177.09
MT2	723.92	1 101.97	0.9254		1 019.76
MT3P	424.47	1 529.06		0.6990	1 068.82
MT3FP	224.69	1 172.48		0.4374	512.84
MT4P	380.93	1 041.70		0.6990	728.15
MT4FP	167.65	575.59		0.4374	251.76
				PTCBMT	6 758.42
Pérdidas Reconocidas en MT	160.04			PPRMT	518.38
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 358.74	263.53			
BT1	0.00	0.00	0.8573		0.00
BT2	61.98	95.01	0.8573		81.45
BT3P	11.37	30.69		0.5721	17.56
BT3FP	15.37	87.52		0.4810	42.10
BT4P	0.81	4.74		0.5721	2.71
BT4FP	2.99	45.57		0.4810	21.92
				PTCBBT	165.74
BT5A.A	1.60				0.16
BT5A.B	24.97				5.07
BT5B	5 660.52				13 772.55
BT5C	518.99				1 441.63
BT5D	37.17				90.43
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	22.97				55.90
BT7	0.00				0.00
				PTCM	15 365.73
Pérdidas Reconocidas en BT	453.32			PPRBT	1 272.62
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	6 924.16
PPMT	1.0220			PTCM	15 365.73
PESED	1.0188			PPR	1 791.00
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8119

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronorte MD (kW): 32 424.55
 Sistema Eléctrico: Chiclayo Baja Densidad Mes: Octubre
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 07/10/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	15 312.30	32 535.61		0	32 424.55
Total Ingreso a AT	15 312.30	32 535.61		0	32 424.55
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	901.99	488.03			486.37
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	14 410.31	32 047.57		0	31 938.18
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 410.31	32 047.57	0.6064	0	31 938.18
		FCVV=	1.0110	IPMT	32 289.50
Ingreso Real Mercado Regulado	14 410.31				32 289.50
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 512.16		0.6064	EDP	7 784.14
				MD	24 505.36
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 898.15			PTC	24 312.70
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 622.04	8 453.35			
MT1	1 764.26	3 112.85	0.9254		2 880.63
MT2	630.86	1 021.22	0.9254		945.04
MT3P	221.39	790.30		0.6990	552.42
MT3FP	422.27	1 954.68		0.4374	854.98
MT4P	447.25	1 164.60		0.6990	814.06
MT4FP	136.01	409.70		0.4374	179.20
				PTCBMT	6 226.32
Pérdidas Reconocidas en MT	163.17			PPRMT	523.37
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 639.58	272.90			
BT1	0.00	0.00	0.8573		0.00
BT2	77.25	102.24	0.8573		87.65
BT3P	11.82	30.86		0.5721	17.65
BT3FP	17.34	89.63		0.4810	43.11
BT4P	0.78	4.26		0.5721	2.44
BT4FP	3.79	45.90		0.4810	22.08
				PTCBBT	172.94
BT5A.A	1.08				0.15
BT5A.B	7.65				3.14
BT5B	5 897.81				14 349.89
BT5C	560.48				1 556.88
BT5D	38.54				93.76
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	23.06				56.11
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 059.94
Pérdidas Reconocidas en BT	473.36			PPRBT	1 330.14
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	6 399.26
PPMT	1.0220			PTCM	16 059.94
PESED	1.0188			PPR	1 853.51
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	1.0079

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronorteMD (kW):32 393.76

Sistema Eléctrico:Chiclayo Baja DensidadMes:Noviembre

Sector Típico:3Día y Hora de Máxima Demanda:28/11/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	15 556.06	32 393.76		1	32 393.76
Total Ingreso a AT	15 556.06	32 393.76		1	32 393.76
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	860.25	485.91			485.91
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	14 695.81	31 907.85		1	31 907.85
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 695.81	31 907.85	0.6397	1	31 907.85
FCVV=			1.0110	IPMT	32 258.84

Ingreso Real Mercado Regulado	14 695.81				32 258.84
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 081.64		0.6397	EDP	8 862.14
				MD	23 396.69

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 614.17			PTC	23 898.20

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 597.67	8 515.09			
MT1	1 777.24	3 195.98	0.9254		2 957.56
MT2	572.06	1 038.00	0.9254		960.57
MT3P	450.21	1 435.11		0.6990	1 003.14
MT3FP	220.55	1 235.22		0.4374	540.29
MT4P	453.22	1 229.21		0.6990	859.22
MT4FP	124.39	381.57		0.4374	166.90
					PTCBMT 6 487.67
Pérdidas Reconocidas en MT	158.92				PPRMT 514.44

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 401.32	258.51			
BT1	0.00	0.00	0.8573		0.00
BT2	82.17	88.89	0.8573		76.20
BT3P	11.43	30.06		0.5721	17.19
BT3FP	17.28	89.78		0.4810	43.18
BT4P	1.07	4.04		0.5721	2.31
BT4FP	3.28	45.75		0.4810	22.01
					PTCBBT 160.90
BT5A.A	0.27				0.12
BT5A.B	4.95				1.63
BT5B	5 713.01				13 900.27
BT5C	499.56				1 387.66
BT5D	39.34				95.71
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	28.97				70.48
BT7	0.00				0.00
					PTCM 15 455.87
Pérdidas Reconocidas en BT	456.26				PPRBT 1 279.32

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0152		PTCB	6 648.57
PPMT	1.0220		PTCM	15 455.87
PESED	1.0188		PPR	1 793.76
PPSED	1.0202			
PEBT	1.0716			
PPBT	1.0823			
PEBTCO	1.0685			
PPBTCO	1.0765			
			FBP	0.9790

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronorte MD (kW): 40 869.69
 Sistema Eléctrico: Chiclayo Baja Densidad Mes: Diciembre
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 20/12/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	21 965.03	41 684.32		0	40 869.69
Total Ingreso a AT	21 965.03	41 684.32		0	40 869.69
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 559.52	625.26			613.05

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	20 405.52	41 059.06		0	40 256.65
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	20 405.52	41 059.06	0.6813	0	40 256.65
		FCVV=	1.0110	IPMT	40 699.47

Ingreso Real Mercado Regulado	20 405.52				40 699.47
Exceso (Defecto) de Pérdidas	8 679.01		0.6813	EDP	17 122.22
				MD	23 577.25

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 726.51			PTC	25 907.15

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 153.74	9 455.17			
MT1	1 910.82	3 535.00	0.9254		3 271.29
MT2	604.65	1 168.07	0.9254		1 080.93
MT3P	581.16	1 052.43		0.6990	735.65
MT3FP	439.01	2 053.33		0.4374	898.12
MT4P	596.73	1 551.03		0.6990	1 084.17
MT4FP	21.38	95.32		0.4374	41.69
				PTCBMT	7 111.85
Pérdidas Reconocidas en MT	175.57			PPRMT	557.69

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 904.86	284.80			
BT1	0.00	0.00	0.8573		0.00
BT2	89.22	113.55	0.8573		97.35
BT3P	11.25	30.06		0.5721	17.20
BT3FP	18.95	91.14		0.4810	43.84
BT4P	1.95	4.45		0.5721	2.55
BT4FP	6.50	45.60		0.4810	21.93
				PTCBBT	182.86
BT5A.A	0.33				0.15
BT5A.B	6.73				6.62
BT5B	6 137.28				14 932.54
BT5C	564.93				1 569.24
BT5D	38.76				94.31
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	28.97				70.48
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 673.34
Pérdidas Reconocidas en BT	492.34			PPRBT	1 381.41

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	7 294.72
PPMT	1.0220			PTCM	16 673.34
PESED	1.0188			PPR	1 939.10
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.9101

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronorteMD (kW):98 381.25

Sistema Eléctrico:ChiclayoMes:Enero

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:13/01/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	53 913.34	98 381.25		1	98 381.25
Total Ingreso a AT	53 913.34	98 381.25		1	98 381.25
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 698.27	1 180.58			1 180.58
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	52 215.07	97 200.68		1	97 200.68
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	52 215.07	97 200.68	0.7220	1	97 200.68
FCVV=			1.0658	IPMT	103 596.48
Ingreso Real Mercado Regulado	52 215.07				103 596.48
Exceso (Defecto) de Pérdidas	6 062.66		0.7220	EDP	11 285.92
				MD	92 310.56
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	46 152.41			PTC	107 342.07
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 917.08	34 823.10			
MT1	6 329.24	14 596.53	0.9254		13 507.63
MT2	1 253.12	1 994.44	0.9254		1 845.66
MT3P	1 991.10	4 838.42		0.6990	3 382.06
MT3FP	2 079.13	9 174.57		0.4374	4 012.96
MT4P	845.81	2 244.55		0.6990	1 568.94
MT4FP	418.67	1 974.59		0.4374	863.68
				PTCBMT	25 180.93
Pérdidas Reconocidas en MT	691.01			PPRMT	2 310.69
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	30 370.31	3 977.01			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	109.43	250.49	0.8573		214.75
BT3P	297.90	702.41		0.5721	401.85
BT3FP	388.02	1 825.92		0.4810	878.27
BT4P	297.90	448.59		0.5721	256.64
BT4FP	133.39	749.59		0.4810	360.55
				PTCBBT	2 112.06
BT5A.A	7.02				14.34
BT5A.B	17.68				31.79
BT5B	26 458.42				64 375.72
BT5C	2 242.67				6 229.64
BT5D	4.07				9.90
BT5E	95.26				231.77
BT5F	0.00				0.00
BT6	232.70				566.19
BT7	85.84				208.87
				PTCM	71 668.24
Pérdidas Reconocidas en BT	2 174.00			PPRBT	6 070.16
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	27 292.98
PPMT	1.0220			PTCM	71 668.24
PESED	1.0188			PPR	8 380.85
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8600

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronorteMD (kW):100 345.31

Sistema Eléctrico:ChiclayoMes:Febrero

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:10/02/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	50 698.92	100 376.93		0	100 345.31
Total Ingreso a AT	50 698.92	100 376.93		0	100 345.31
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 042.54	1 204.52			1 204.14
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	49 656.39	99 172.41		0	99 141.17
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	49 656.39	99 172.41	0.7453	0	99 141.17
FCVV=			1.0658	IPMT	105 664.66
Ingreso Real Mercado Regulado	49 656.39				105 664.66
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 195.51		0.7453	EDP	10 373.07
				MD	95 291.59
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	44 460.87			PTC	104 412.48
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 939.46	35 816.75			
MT1	6 274.03	14 691.89	0.9254		13 595.88
MT2	1 116.48	2 042.59	0.9254		1 890.21
MT3P	713.56	6 489.70		0.6990	4 536.30
MT3FP	3 531.71	8 070.41		0.4374	3 530.00
MT4P	790.44	2 125.65		0.6990	1 485.83
MT4FP	513.23	2 396.52		0.4374	1 048.24
				PTCBMT	26 086.45
Pérdidas Reconocidas en MT	665.69			PPRMT	2 247.63
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	28 794.54	4 167.62			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	103.69	264.62	0.8573		226.86
BT3P	311.68	790.80		0.5721	452.42
BT3FP	398.85	1 849.28		0.4810	889.50
BT4P	159.85	514.93		0.5721	294.59
BT4FP	126.87	747.99		0.4810	359.78
				PTCBBT	2 223.15
BT5A.A	7.54				13.74
BT5A.B	18.63				36.26
BT5B	25 206.08				61 328.67
BT5C	2 044.04				5 677.89
BT5D	4.05				9.85
BT5E	91.60				222.87
BT5F	0.00				0.00
BT6	232.49				565.68
BT7	89.16				216.94
				PTCM	68 071.88
Pérdidas Reconocidas en BT	2 061.19			PPRBT	5 783.38
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	28 309.60
PPMT	1.0220			PTCM	68 071.88
PESED	1.0188			PPR	8 031.00
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.9126

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronorteMD (kW):104 993.38

Sistema Eléctrico:ChiclayoMes:Marzo

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:10/03/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	57 155.80	104 993.38		1	104 993.38
Total Ingreso a AT	57 155.80	104 993.38		1	104 993.38
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 286.23	1 259.92			1 259.92
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	54 869.57	103 733.46		1	103 733.46
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	54 869.57	103 733.46	0.7110	1	103 733.46
FCVV=			1.0658	IPMT	110 559.12
Ingreso Real Mercado Regulado	54 869.57				110 559.12
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 315.33		0.7110	EDP	10 048.87
				MD	100 510.25
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	49 554.24			PTC	115 626.03
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 578.73	36 807.75			
MT1	6 554.83	14 696.06	0.9254		13 599.73
MT2	961.28	2 091.95	0.9254		1 935.89
MT3P	2 974.46	6 616.60		0.6990	4 625.01
MT3FP	1 662.46	8 585.74		0.4374	3 755.40
MT4P	734.31	1 633.01		0.6990	1 141.47
MT4FP	691.39	3 184.39		0.4374	1 392.85
				PTCBMT	26 450.36
Pérdidas Reconocidas en MT	741.95			PPRMT	2 489.01
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	32 879.90	4 430.78			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	111.49	291.65	0.8573		250.03
BT3P	333.01	752.92		0.5721	430.75
BT3FP	486.87	2 022.02		0.4810	972.59
BT4P	155.04	380.48		0.5721	217.67
BT4FP	177.98	983.70		0.4810	473.16
				PTCBBT	2 344.21
BT5A.A	8.29				15.22
BT5A.B	27.29				50.26
BT5B	28 691.77				69 809.67
BT5C	2 466.67				6 851.86
BT5D	4.65				11.31
BT5E	95.78				233.03
BT5F	0.00				0.00
BT6	227.89				554.49
BT7	93.17				226.69
				PTCM	77 752.54
Pérdidas Reconocidas en BT	2 353.66			PPRBT	6 589.91
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	28 794.56
PPMT	1.0220			PTCM	77 752.54
PESED	1.0188			PPR	9 078.92
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8693

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: **Electronorte** MD (kW): **100 909.95**
 Sistema Eléctrico: **Chiclayo** Mes: **Abril**
 Sector Típico: **2** Día y Hora de Máxima Demanda: **05/04/2023 - 19:30**

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	52 087.69	101 248.16		0	100 909.95
Total Ingreso a AT	52 087.69	101 248.16		0	100 909.95
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 083.51	1 214.98			1 210.92
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	50 004.18	100 033.19		0	99 699.03
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	50 004.18	100 033.19	0.6966	0	99 699.03
		FCVV=	1.0658	IPMT	106 259.23
Ingreso Real Mercado Regulado	50 004.18				106 259.23
Exceso (Defecto) de Pérdidas	738.46		0.6966	EDP	1 472.35
				MD	104 786.88
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	49 265.72			PTC	116 169.51
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 367.33	37 374.22			
MT1	6 485.59	14 924.57	0.9254		13 811.20
MT2	1 063.62	2 114.70	0.9254		1 956.95
MT3P	2 911.28	7 198.95		0.6990	5 032.07
MT3FP	1 462.33	8 169.12		0.4374	3 573.17
MT4P	865.99	2 224.41		0.6990	1 554.86
MT4FP	578.53	2 742.47		0.4374	1 199.56
				PTCBMT	27 127.80
Pérdidas Reconocidas en MT	737.63			PPRMT	2 500.71
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	32 811.94	4 628.32			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	111.53	317.47	0.8573		272.17
BT3P	367.42	961.35		0.5721	549.99
BT3FP	443.53	1 953.16		0.4810	939.47
BT4P	164.08	426.50		0.5721	244.00
BT4FP	170.00	969.83		0.4810	466.49
				PTCBBT	2 472.12
BT5A.A	8.67				14.30
BT5A.B	32.06				55.81
BT5B	28 959.93				70 462.11
BT5C	2 152.16				5 978.21
BT5D	4.50				10.94
BT5E	88.37				215.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	224.34				545.83
BT7	85.37				207.72
				PTCM	77 489.92
Pérdidas Reconocidas en BT	2 348.82			PPRBT	6 578.95
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	29 599.92
PPMT	1.0220			PTCM	77 489.92
PESED	1.0188			PPR	9 079.66
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765			FBP	0.9020

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: **Electronorte** MD (kW): **99 205.73**
 Sistema Eléctrico: **Chiclayo** Mes: **Mayo**
 Sector Típico: **2** Día y Hora de Máxima Demanda: **25/05/2023 - 19:15**

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	53 328.29	99 205.73		1	99 205.73
Total Ingreso a AT	53 328.29	99 205.73		1	99 205.73
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 133.13	1 190.47			1 190.47
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	51 195.16	98 015.26		1	98 015.26
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	51 195.16	98 015.26	0.7020	1	98 015.26
		FCVV=	1.0658	IPMT	104 464.67
Ingreso Real Mercado Regulado	51 195.16				104 464.67
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 188.72		0.7020	EDP	2 275.85
				MD	102 188.82
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	50 006.44			PTC	115 925.71
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 457.68	38 079.26			
MT1	7 085.02	15 363.35	0.9254		14 217.24
MT2	1 350.16	2 174.76	0.9254		2 012.52
MT3P	3 078.32	7 204.49		0.6990	5 035.94
MT3FP	1 509.88	8 320.84		0.4374	3 639.53
MT4P	844.97	2 418.86		0.6990	1 690.78
MT4FP	589.34	2 596.96		0.4374	1 135.91
				PTCBMT	27 731.93
Pérdidas Reconocidas en MT	748.72			PPRMT	2 495.47
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	32 475.30	4 660.32			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	149.61	354.03	0.8573		303.51
BT3P	408.70	1 139.69		0.5721	652.02
BT3FP	385.08	1 791.27		0.4810	861.60
BT4P	170.93	492.25		0.5721	281.62
BT4FP	171.13	883.07		0.4810	424.76
				PTCBBT	2 523.51
BT5A.A	7.78				12.92
BT5A.B	34.89				56.33
BT5B	28 401.68				69 103.85
BT5C	2 340.44				6 501.21
BT5D	4.57				11.11
BT5E	79.83				194.24
BT5F	0.00				0.00
BT6	223.29				543.29
BT7	97.36				236.88
				PTCM	76 659.83
Pérdidas Reconocidas en BT	2 324.74			PPRBT	6 514.97
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	30 255.44
PPMT	1.0220			PTCM	76 659.83
PESED	1.0188			PPR	9 010.44
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8815

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: **Electronorte** MD (kW): **100 754.20**
 Sistema Eléctrico: **Chiclayo** Mes: **Junio**
 Sector Típico: **2** Día y Hora de Máxima Demanda: **15/06/2023 - 19:45**

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	52 930.45	100 754.20		1	100 754.20
Total Ingreso a AT	52 930.45	100 754.20		1	100 754.20
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 117.22	1 209.05			1 209.05
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	50 813.23	99 545.15		1	99 545.15
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	50 813.23	99 545.15	0.7090	1	99 545.15
		FCVV= 1.0658		IPMT	106 095.22
Ingreso Real Mercado Regulado	50 813.23				106 095.22
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 996.67		0.7090	EDP	7 829.64
				MD	98 265.58
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	46 816.55			PTC	110 394.34
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 788.87	38 426.63			
MT1	6 786.26	15 587.75	0.9254		14 424.90
MT2	1 425.24	2 244.39	0.9254		2 076.96
MT3P	2 845.86	7 476.05		0.6990	5 225.76
MT3FP	1 397.57	8 145.11		0.4374	3 562.67
MT4P	769.26	2 247.19		0.6990	1 570.79
MT4FP	564.68	2 726.14		0.4374	1 192.41
				PTCBMT	28 053.50
Pérdidas Reconocidas en MT	700.96			PPRMT	2 376.39
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	30 167.19	4 710.02			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	146.14	388.74	0.8573		333.26
BT3P	319.00	866.84		0.5721	495.92
BT3FP	399.44	2 072.99		0.4810	997.11
BT4P	163.05	577.39		0.5721	330.32
BT4FP	129.76	804.07		0.4810	386.76
				PTCBBT	2 543.37
BT5A.A	7.01				11.86
BT5A.B	33.61				50.84
BT5B	26 287.37				63 959.54
BT5C	2 305.35				6 403.76
BT5D	3.78				9.19
BT5E	75.65				184.06
BT5F	0.00				0.00
BT6	223.29				543.29
BT7	73.74				179.42
				PTCM	71 341.96
Pérdidas Reconocidas en BT	2 159.54			PPRBT	6 079.12
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	30 596.86
PPMT	1.0220			PTCM	71 341.96
PESED	1.0188			PPR	8 455.52
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8901

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronorteMD (kW):106 844.60

Sistema Eléctrico:ChiclayoMes:Julio

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:20/07/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	58 297.80	106 844.60		1	106 844.60
Total Ingreso a AT	58 297.80	106 844.60		1	106 844.60
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 331.91	1 282.14			1 282.14
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	55 965.89	105 562.46		1	105 562.46
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	55 965.89	105 562.46	0.7126	1	105 562.46
FCVV=			1.0658	IPMT	112 508.47
Ingreso Real Mercado Regulado	55 965.89				112 508.47
Exceso (Defecto) de Pérdidas	8 843.35		0.7126	EDP	16 680.26
				MD	95 828.22
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	47 122.54			PTC	111 189.12
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 670.26	38 318.40			
MT1	6 672.25	15 112.04	0.9254		13 984.68
MT2	1 303.20	2 268.82	0.9254		2 099.56
MT3P	2 815.12	7 060.21		0.6990	4 935.08
MT3FP	1 549.52	8 910.37		0.4374	3 897.39
MT4P	824.98	2 406.17		0.6990	1 681.91
MT4FP	505.20	2 560.81		0.4374	1 120.10
				PTCBMT	27 718.73
Pérdidas Reconocidas en MT	705.54			PPRMT	2 393.50
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	30 559.19	4 707.21			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	155.29	391.60	0.8573		335.72
BT3P	341.59	967.04		0.5721	553.24
BT3FP	366.31	1 974.34		0.4810	949.66
BT4P	139.35	435.39		0.5721	249.09
BT4FP	144.03	938.85		0.4810	451.59
				PTCBBT	2 539.29
BT5A.A	7.45				12.49
BT5A.B	30.68				45.43
BT5B	26 523.47				64 533.99
BT5C	2 452.46				6 812.39
BT5D	4.51				10.97
BT5E	79.78				194.10
BT5F	0.00				0.00
BT6	223.29				543.29
BT7	90.98				221.36
				PTCM	72 374.03
Pérdidas Reconocidas en BT	2 187.55			PPRBT	6 163.56
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	30 258.02
PPMT	1.0220			PTCM	72 374.03
PESED	1.0188			PPR	8 557.06
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8618

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: **Electronorte** MD (kW): **105 954.71**
 Sistema Eléctrico: **Chiclayo** Mes: **Agosto**
 Sector Típico: **2** Día y Hora de Máxima Demanda: **12/08/2023 - 19:30**

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	57 778.09	105 954.71		1	105 954.71
Total Ingreso a AT	57 778.09	105 954.71		1	105 954.71
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 311.12	1 589.32			1 589.32
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	55 466.96	104 365.39		1	104 365.39
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	55 466.96	104 365.39	0.7143	1	104 365.39
		FCVV= 1.0658		IPMT	111 232.64
Ingreso Real Mercado Regulado	55 466.96				111 232.64
Exceso (Defecto) de Pérdidas	8 758.98		0.7143	EDP	16 480.70
				MD	94 751.93
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	46 707.98			PTC	109 745.19
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 526.29	37 464.44			
MT1	6 430.23	14 523.49	0.9254		13 440.04
MT2	1 201.46	1 908.96	0.9254		1 766.55
MT3P	2 898.81	7 277.20		0.6990	5 086.76
MT3FP	1 658.77	8 813.37		0.4374	3 854.97
MT4P	772.45	2 163.16		0.6990	1 512.05
MT4FP	564.57	2 778.27		0.4374	1 215.21
				PTCBMT	26 875.58
Pérdidas Reconocidas en MT	699.33			PPRMT	2 362.42
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	30 312.53	4 668.68			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	138.67	394.74	0.8573		338.41
BT3P	270.59	678.67		0.5721	388.27
BT3FP	427.80	2 229.57		0.4810	1 072.42
BT4P	145.00	551.59		0.5721	315.56
BT4FP	137.84	814.11		0.4810	391.59
				PTCBBT	2 506.25
BT5A.A	7.79				13.38
BT5A.B	34.62				58.51
BT5B	26 158.52				63 646.03
BT5C	2 564.59				7 123.87
BT5D	4.48				10.89
BT5E	98.75				240.27
BT5F	0.00				0.00
BT6	224.19				545.47
BT7	99.68				242.52
				PTCM	71 880.95
Pérdidas Reconocidas en BT	2 169.83			PPRBT	6 120.00
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	29 381.83
PPMT	1.0220			PTCM	71 880.95
PESED	1.0188			PPR	8 482.42
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8634

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronorte MD (kW): 107 975.30
 Sistema Eléctrico: Chiclayo Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 09/09/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	56 635.03	107 975.30		1	107 975.30
Total Ingreso a AT	56 635.03	107 975.30		1	107 975.30
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	849.53	1 619.63			1 619.63
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	55 785.50	106 355.67		1	106 355.67
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	55 785.50	106 355.67	0.7050	1	106 355.67
		FCVV= 1.0658		IPMT	113 353.88
Ingreso Real Mercado Regulado	55 785.50				113 353.88
Exceso (Defecto) de Pérdidas	10 956.33		0.7050	EDP	20 888.36
				MD	92 465.52
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	44 829.17			PTC	106 171.50
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 821.47	36 666.87			
MT1	5 978.76	14 091.59	0.9254		13 040.36
MT2	1 141.27	1 842.41	0.9254		1 704.97
MT3P	2 770.72	7 150.86		0.6990	4 998.45
MT3FP	1 629.07	8 717.81		0.4374	3 813.17
MT4P	728.26	2 114.06		0.6990	1 477.73
MT4FP	573.39	2 750.14		0.4374	1 202.91
				PTCBMT	26 237.59
Pérdidas Reconocidas en MT	671.20			PPRMT	2 285.49
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	29 243.17	4 589.55			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	90.57	296.98	0.8573		254.60
BT3P	337.74	963.54		0.5721	551.24
BT3FP	334.84	1 887.49		0.4810	907.88
BT4P	186.90	681.25		0.5721	389.74
BT4FP	131.19	760.30		0.4810	365.70
				PTCBBT	2 469.17
BT5A.A	7.18				12.71
BT5A.B	31.16				56.25
BT5B	25 502.96				62 051.00
BT5C	2 263.41				6 287.25
BT5D	4.62				11.23
BT5E	73.43				178.67
BT5F	0.00				0.00
BT6	225.06				547.58
BT7	54.11				131.65
				PTCM	69 276.34
Pérdidas Reconocidas en BT	2 093.34			PPRBT	5 902.92
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	28 706.75
PPMT	1.0220			PTCM	69 276.34
PESED	1.0188			PPR	8 188.41
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8709

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: **Electronorte** MD (kW): **92 691.46**
 Sistema Eléctrico: **Chiclayo** Mes: **Octubre**
 Sector Típico: **2** Día y Hora de Máxima Demanda: **07/10/2023 - 19:30**

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	49 616.98	92 691.46		1	92 691.46
Total Ingreso a AT	49 616.98	92 691.46		1	92 691.46
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 922.74	1 390.37			1 390.37
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	46 694.24	91 301.09		1	91 301.09
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	46 694.24	91 301.09	0.6874	1	91 301.09
		FCVV=	1.0658	IPMT	97 308.70
Ingreso Real Mercado Regulado	46 694.24				97 308.70
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 030.63		0.6874	EDP	2 015.18
				MD	95 293.52
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	45 663.61			PTC	107 984.87
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 492.74	35 500.48			
MT1	5 680.00	13 586.15	0.9254		12 572.62
MT2	1 122.91	1 868.40	0.9254		1 729.02
MT3P	2 832.89	6 727.68		0.6990	4 702.65
MT3FP	1 575.30	8 654.61		0.4374	3 785.53
MT4P	631.72	1 674.62		0.6990	1 170.56
MT4FP	649.92	2 989.02		0.4374	1 307.40
				PTCBMT	25 267.77
Pérdidas Reconocidas en MT	683.69			PPRMT	2 324.53
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	30 316.97	4 455.68			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	81.08	296.13	0.8573		253.87
BT3P	343.43	891.08		0.5721	509.79
BT3FP	338.28	1 850.41		0.4810	890.05
BT4P	182.43	582.42		0.5721	333.20
BT4FP	164.29	835.63		0.4810	401.94
				PTCBBT	2 388.85
BT5A.A	7.46				12.85
BT5A.B	22.86				48.08
BT5B	26 340.64				64 089.15
BT5C	2 438.90				6 774.73
BT5D	4.71				11.46
BT5E	75.98				184.86
BT5F	0.00				0.00
BT6	225.05				547.58
BT7	91.85				223.47
				PTCM	71 892.17
Pérdidas Reconocidas en BT	2 170.21			PPRBT	6 111.54
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	27 656.62
PPMT	1.0220			PTCM	71 892.17
PESED	1.0188			PPR	8 436.07
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765			FBP	0.8825

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronorte MD (kW): 92 638.95
 Sistema Eléctrico: Chiclayo Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 16/11/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	49 073.30	92 638.95		1	92 638.95
Total Ingreso a AT	49 073.30	92 638.95		1	92 638.95
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 713.75	1 389.58			1 389.58
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	46 359.54	91 249.36		1	91 249.36
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	46 359.54	91 249.36	0.7056	1	91 249.36
		FCVV=	1.0658	IPMT	97 253.57
Ingreso Real Mercado Regulado	46 359.54				97 253.57
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 816.36		0.7056	EDP	3 575.14
				MD	93 678.42
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	44 543.18			PTC	105 003.31
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 422.62	34 627.70			
MT1	5 892.07	13 571.22	0.9254		12 558.81
MT2	1 146.11	1 804.39	0.9254		1 669.78
MT3P	2 746.53	6 970.82		0.6990	4 872.60
MT3FP	1 391.40	7 712.71		0.4374	3 373.54
MT4P	718.27	2 046.88		0.6990	1 430.77
MT4FP	528.24	2 521.67		0.4374	1 102.98
				PTCBMT	25 008.49
Pérdidas Reconocidas en MT	666.92			PPRMT	2 260.35
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	29 352.47	4 262.76			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	66.36	206.06	0.8573		176.66
BT3P	248.71	666.50		0.5721	381.30
BT3FP	388.59	1 961.57		0.4810	943.51
BT4P	181.45	594.83		0.5721	340.30
BT4FP	174.08	833.81		0.4810	401.06
				PTCBBT	2 242.83
BT5A.A	7.45				12.85
BT5A.B	24.13				51.49
BT5B	25 626.77				62 352.23
BT5C	2 189.08				6 080.79
BT5D	4.60				11.19
BT5E	72.68				176.83
BT5F	0.00				0.00
BT6	268.09				652.30
BT7	100.49				244.50
				PTCM	69 582.17
Pérdidas Reconocidas en BT	2 101.17			PPRBT	5 909.48
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	27 251.32
PPMT	1.0220			PTCM	69 582.17
PESED	1.0188			PPR	8 169.82
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8921

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: **Electronorte** MD (kW): **93 345.70**
 Sistema Eléctrico: **Chiclayo** Mes: **Diciembre**
 Sector Típico: **2** Día y Hora de Máxima Demanda: **29/12/2023 - 19:45**

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	51 285.31	95 043.10		0	93 345.70
Total Ingreso a AT	51 285.31	95 043.10		0	93 345.70
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	3 641.26	1 425.65			1 400.19
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	47 644.05	93 617.46		0	91 945.52
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	47 644.05	93 617.46	0.6965	0	91 945.52
		FCVV=	1.0658	IPMT	97 995.53
Ingreso Real Mercado Regulado	47 644.05				97 995.53
Exceso (Defecto) de Pérdidas	419.30		0.6965	EDP	809.18
				MD	97 186.35
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	47 224.75			PTC	110 735.86
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 029.08	35 203.25			
MT1	6 320.54	13 882.45	0.9254		12 846.82
MT2	1 199.69	2 096.75	0.9254		1 940.33
MT3P	2 977.11	7 295.03		0.6990	5 099.23
MT3FP	1 249.96	7 363.72		0.4374	3 220.89
MT4P	751.94	1 962.19		0.6990	1 371.57
MT4FP	529.84	2 603.10		0.4374	1 138.60
				PTCBMT	25 617.44
Pérdidas Reconocidas en MT	707.07			PPRMT	2 383.75
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	31 251.49	4 257.13			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	64.22	207.68	0.8573		178.04
BT3P	326.50	959.19		0.5721	548.75
BT3FP	343.76	1 654.97		0.4810	796.04
BT4P	185.25	498.45		0.5721	285.16
BT4FP	178.86	936.85		0.4810	450.63
				PTCBBT	2 258.62
BT5A.A	7.46				10.12
BT5A.B	22.44				44.09
BT5B	27 232.89				66 260.07
BT5C	2 437.76				6 771.55
BT5D	4.86				11.83
BT5E	75.45				183.58
BT5F	0.00				0.00
BT6	268.09				652.30
BT7	103.94				252.89
				PTCM	74 186.43
Pérdidas Reconocidas en BT	2 237.12			PPRBT	6 289.63
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	27 876.06
PPMT	1.0220			PTCM	74 186.43
PESED	1.0188			PPR	8 673.37
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8776

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronorteMD (kW):16 433.12

Sistema Eléctrico:OlmosMes:Enero

Sector Típico:3Día y Hora de Máxima Demanda:06/01/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 294.84	20 375.41		0	16 433.12
Total Ingreso a AT	10 294.84	20 375.41		0	16 433.12
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	411.79	224.13			180.76
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 883.05	20 151.28		0	16 252.36
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 883.05	20 151.28	0.8173	0	16 252.36
		FCVV=	1.0314	IPMT	16 762.68
Ingreso Real Mercado Regulado	9 883.05				16 762.68
Exceso (Defecto) de Pérdidas	677.06		0.8173	EDP	1 113.40
				MD	15 649.28
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 205.99			PTC	18 124.53
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 485.67	12 629.92			
MT1	2 997.18	5 936.05	0.9254		5 493.22
MT2	827.34	1 476.29	0.9254		1 366.16
MT3P	1 002.60	2 729.49		0.6990	1 907.91
MT3FP	520.04	2 102.55		0.4374	919.66
MT4P	87.92	194.53		0.6990	135.98
MT4FP	50.59	191.00		0.4374	83.54
				PTCBMT	9 906.47
Pérdidas Reconocidas en MT	137.84			PPRMT	390.16
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 343.39	956.74			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	322.08	251.83	0.8573		215.89
BT3P	58.71	137.38		0.5721	78.60
BT3FP	124.97	567.53		0.4810	272.98
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	0.00			0.4810	0.00
				PTCBBT	567.47
BT5A.A	0.19				0.46
BT5A.B	149.01				39.60
BT5B	2 433.39				5 920.65
BT5C	245.79				682.75
BT5D	5.58				13.57
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	3.67				8.93
BT7	0.00				0.00
				PTCM	6 665.97
Pérdidas Reconocidas en BT	239.09			PPRBT	594.47
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	10 473.94
PPMT	1.0220			PTCM	6 665.97
PESED	1.0188			PPR	984.63
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8634

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronorteMD (kW):18 629.59

Sistema Eléctrico:OlmosMes:Febrero

Sector Típico:3Día y Hora de Máxima Demanda:04/02/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	10 070.63	21 220.05		0	18 629.59
Total Ingreso a AT	10 070.63	21 220.05		0	18 629.59
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	402.83	233.42			204.93
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 667.80	20 986.63		0	18 424.66
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 667.80	20 986.63	0.7808	0	18 424.66
FCVV=			1.0314	IPMT	19 003.20

Ingreso Real Mercado Regulado	9 667.80				19 003.20
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 405.60	0.7808	EDP		2 678.75
			MD		16 324.45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 262.20			PTC	17 607.98

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 880.85	12 636.07			
MT1	2 755.54	6 024.95	0.9254		5 575.49
MT2	571.91	1 395.89	0.9254		1 291.76
MT3P	904.51	2 715.30		0.6990	1 897.99
MT3FP	528.47	2 114.46		0.4374	924.86
MT4P	115.02	346.88		0.6990	242.47
MT4FP	5.40	38.60		0.4374	16.88
					PTCBMT 9 949.45
Pérdidas Reconocidas en MT	123.71			PPRMT	379.04

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 040.25	943.85			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	230.04	233.10	0.8573		199.83
BT3P	33.35	112.41		0.5721	64.31
BT3FP	157.86	598.35		0.4810	287.80
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	0.00			0.4810	0.00
					PTCBBT 551.95
BT5A.A	0.19				0.10
BT5A.B	115.56				7.64
BT5B	2 272.64				5 529.53
BT5C	221.58				615.50
BT5D	5.36				13.05
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	3.67				8.93
BT7	0.00				0.00
					PTCM 6 174.75
Pérdidas Reconocidas en BT	217.40			PPRBT	552.80

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0152		PTCB	10 501.40
PPMT	1.0220		PTCM	6 174.75
PESED	1.0188		PPR	931.83
PPSED	1.0202			
PEBT	1.0716			
PPBT	1.0823			
PEBTCO	1.0685			
PPBTCO	1.0765			
			FBP	0.9271

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronorte MD (kW): 16 510.67
 Sistema Eléctrico: Olmos Mes: Marzo
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 03/03/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	9 726.81	18 901.76		0	16 510.67
Total Ingreso a AT	9 726.81	18 901.76		0	16 510.67
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	106.99	207.92			181.62
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 619.81	18 693.84		0	16 329.06
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 619.81	18 693.84	0.7918	0	16 329.06
		FCVV=	1.0314	IPMT	16 841.79
Ingreso Real Mercado Regulado	9 619.81				16 841.79
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 921.38		0.7918	EDP	4 958.87
				MD	11 882.91
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 698.43			PTC	15 405.70
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 624.16	11 073.41			
MT1	2 143.82	4 517.91	0.9254		4 180.87
MT2	344.34	1 380.99	0.9254		1 277.97
MT3P	535.29	1 656.99		0.6990	1 158.24
MT3FP	538.77	3 127.50		0.4374	1 367.97
MT4P	33.24	69.50		0.6990	48.58
MT4FP	28.69	320.52		0.4374	140.19
				PTCBMT	8 173.83
Pérdidas Reconocidas en MT	100.29			PPRMT	331.63
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 775.50	939.88			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	213.61	226.25	0.8573		193.97
BT3P	9.37	116.56		0.5721	66.68
BT3FP	110.53	597.07		0.4810	287.19
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	0.00			0.4810	0.00
				PTCBBT	547.84
BT5A.A	0.18				0.13
BT5A.B	79.87				6.32
BT5B	2 135.75				5 196.47
BT5C	217.82				605.05
BT5D	4.71				11.45
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	3.67				8.93
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 828.36
Pérdidas Reconocidas en BT	198.48			PPRBT	524.05
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	8 721.67
PPMT	1.0220			PTCM	5 828.36
PESED	1.0188			PPR	855.68
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.7713

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronorte MD (kW): 12 819.52
 Sistema Eléctrico: Olmos Mes: Abril
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 08/04/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	7 452.05	15 751.43		0	12 819.52
Total Ingreso a AT	7 452.05	15 751.43		0	12 819.52
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	81.97	173.27			141.01
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 370.08	15 578.16		0	12 678.50
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 370.08	15 578.16	0.8074	0	12 678.50
		FCVV=	1.0314	IPMT	13 076.61
Ingreso Real Mercado Regulado	7 370.08				13 076.61
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 378.51		0.8074	EDP	4 091.67
				MD	8 984.93
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 991.57			PTC	14 079.77
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 446.50	10 365.81			
MT1	1 604.36	3 917.81	0.9254		3 625.54
MT2	178.19	1 361.18	0.9254		1 259.64
MT3P	253.92	1 380.50		0.6990	964.97
MT3FP	369.06	3 318.60		0.4374	1 451.56
MT4P	24.48	67.19		0.6990	46.97
MT4FP	16.49	320.52		0.4374	140.19
				PTCBMT	7 488.87
Pérdidas Reconocidas en MT	74.74			PPRMT	303.09
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 305.48	922.25			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	66.59	209.80	0.8573		179.86
BT3P	1.59	77.42		0.5721	44.29
BT3FP	62.32	635.04		0.4810	305.45
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	0.00			0.4810	0.00
				PTCBBT	529.60
BT5A.A	0.18				0.12
BT5A.B	29.54				4.79
BT5B	1 974.43				4 803.96
BT5C	162.97				452.70
BT5D	4.18				10.17
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	3.67				8.93
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 280.66
Pérdidas Reconocidas en BT	164.85			PPRBT	477.55
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	8 018.47
PPMT	1.0220			PTCM	5 280.66
PESED	1.0188			PPR	780.64
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.6381

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronorteMD (kW):12 975.73

Sistema Eléctrico:OlmosMes:Mayo

Sector Típico:3Día y Hora de Máxima Demanda:10/05/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	7 616.46	15 317.86		0	12 975.73
Total Ingreso a AT	7 616.46	15 317.86		0	12 975.73
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	304.66	168.50			142.73
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 311.81	15 149.36		0	12 833.00
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 311.81	15 149.36	0.7658	0	12 833.00
		FCVV=	1.0314	IPMT	13 235.95
Ingreso Real Mercado Regulado	7 311.81				13 235.95
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 002.24		0.7658	EDP	1 759.04
				MD	11 476.91
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 309.57			PTC	14 655.98
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 509.16	10 588.09			
MT1	2 239.01	4 278.57	0.9254		3 959.39
MT2	380.19	1 289.41	0.9254		1 193.22
MT3P	321.58	1 234.36		0.6990	862.82
MT3FP	478.46	3 397.09		0.4374	1 485.89
MT4P	76.53	194.16		0.6990	135.72
MT4FP	13.40	194.50		0.4374	85.07
				PTCBMT	7 722.10
Pérdidas Reconocidas en MT	94.47			PPRMT	315.49
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 525.38	902.88			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	103.84	195.83	0.8573		167.89
BT3P	0.33	60.03		0.5721	34.34
BT3FP	104.67	647.02		0.4810	311.22
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	0.00			0.4810	0.00
				PTCBBT	513.45
BT5A.A	0.19				0.16
BT5A.B	45.13				7.61
BT5B	2 063.93				5 021.74
BT5C	198.70				551.93
BT5D	4.92				11.98
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	3.67				8.93
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 602.35
Pérdidas Reconocidas en BT	180.56			PPRBT	502.59
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	8 235.55
PPMT	1.0220			PTCM	5 602.35
PESED	1.0188			PPR	818.08
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.7831

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronorte MD (kW): 12 532.18
 Sistema Eléctrico: Olmos Mes: Junio
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 08/06/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	7 128.85	15 335.02		0	12 532.18
Total Ingreso a AT	7 128.85	15 335.02		0	12 532.18
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	285.15	168.69			137.85
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	6 843.70	15 166.33		0	12 394.32
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 843.70	15 166.33	0.7669	0	12 394.32
		FCVV=	1.0314	IPMT	12 783.50
Ingreso Real Mercado Regulado	6 843.70				12 783.50
Exceso (Defecto) de Pérdidas	505.71		0.7669	EDP	915.87
				MD	11 867.63
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 337.99			PTC	14 387.94
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 584.55	10 552.78			
MT1	2 219.96	4 490.18	0.9254		4 155.21
MT2	377.52	1 186.62	0.9254		1 098.10
MT3P	246.61	1 261.14		0.6990	881.54
MT3FP	643.09	3 236.75		0.4374	1 415.75
MT4P	17.93	67.05		0.6990	46.87
MT4FP	79.45	311.03		0.4374	136.05
				PTCBMT	7 733.52
Pérdidas Reconocidas en MT	94.89			PPRMT	309.72
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 481.14	827.61			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	122.74	154.16	0.8573		132.17
BT3P	5.53	114.36		0.5721	65.42
BT3FP	106.40	559.09		0.4810	268.92
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	0.00			0.4810	0.00
				PTCBBT	466.51
BT5A.A	0.14				0.18
BT5A.B	59.97				6.29
BT5B	1 973.80				4 802.44
BT5C	203.98				566.61
BT5D	4.84				11.79
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	3.74				9.11
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 396.41
Pérdidas Reconocidas en BT	177.39			PPRBT	481.79
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	8 200.03
PPMT	1.0220			PTCM	5 396.41
PESED	1.0188			PPR	791.51
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8248

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronorte MD (kW): 13 384.59
 Sistema Eléctrico: Olmos Mes: Julio
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 08/07/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	8 106.67	17 350.48		0	13 384.59
Total Ingreso a AT	8 106.67	17 350.48		0	13 384.59
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	324.27	208.21			160.62
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 782.41	17 142.28		0	13 223.98
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 782.41	17 142.28	0.7910	0	13 223.98
		FCVV=	1.0314	IPMT	13 639.21
Ingreso Real Mercado Regulado	7 782.41				13 639.21
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 133.39		0.7910	EDP	1 925.87
				MD	11 713.34
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 649.02			PTC	14 188.60
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 877.17	10 440.72			
MT1	2 395.03	4 402.10	0.9254		4 073.70
MT2	435.17	1 121.46	0.9254		1 037.80
MT3P	198.61	1 022.03		0.6990	714.40
MT3FP	760.21	3 514.58		0.4374	1 537.28
MT4P	13.83	38.72		0.6990	27.07
MT4FP	74.33	341.83		0.4374	149.52
				PTCBMT	7 539.76
Pérdidas Reconocidas en MT	99.55			PPRMT	305.43
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 493.99	819.44			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	145.24	162.27	0.8573		139.11
BT3P	0.10	26.22		0.5721	15.00
BT3FP	98.45	630.95		0.4810	303.49
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	0.00			0.4810	0.00
				PTCBBT	457.60
BT5A.A	0.00				0.14
BT5A.B	63.79				8.69
BT5B	1 958.26				4 764.63
BT5C	219.27				609.10
BT5D	4.90				11.93
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	3.97				9.65
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 404.14
Pérdidas Reconocidas en BT	178.31			PPRBT	481.68
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	7 997.35
PPMT	1.0220			PTCM	5 404.14
PESED	1.0188			PPR	787.11
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8255

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronorte MD (kW): 14 270.37
 Sistema Eléctrico: Olmos Mes: Agosto
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 09/08/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	8 213.39	16 806.41		0	14 270.37
Total Ingreso a AT	8 213.39	16 806.41		0	14 270.37
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	328.54	201.68			171.24
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 884.85	16 604.73		0	14 099.13
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 884.85	16 604.73	0.7517	0	14 099.13
		FCVV=	1.0314	IPMT	14 541.84

Ingreso Real Mercado Regulado	7 884.85				14 541.84
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 313.83		0.7517	EDP	2 349.29
				MD	12 192.55

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 571.02			PTC	13 622.02

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 669.41	9 161.56			
MT1	2 080.27	3 919.80	0.9254		3 627.38
MT2	489.02	1 014.32	0.9254		938.66
MT3P	367.51	1 361.74		0.6990	951.86
MT3FP	629.68	2 495.63		0.4374	1 091.59
MT4P	24.52	69.09		0.6990	48.29
MT4FP	78.41	300.98		0.4374	131.65
				PTCBMT	6 789.43
Pérdidas Reconocidas en MT	98.38			PPRMT	293.23

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 616.17	820.23			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	169.92	169.38	0.8573		145.21
BT3P	0.27	10.73		0.5721	6.14
BT3FP	111.81	640.12		0.4810	307.90
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	0.00			0.4810	0.00
				PTCBBT	459.24
BT5A.A	0.00				0.16
BT5A.B	75.86				7.31
BT5B	2 013.47				4 898.95
BT5C	236.12				655.89
BT5D	4.76				11.57
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	3.97				9.65
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 583.52
Pérdidas Reconocidas en BT	187.07			PPRBT	496.60

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	7 248.67
PPMT	1.0220			PTCM	5 583.52
PESED	1.0188			PPR	789.83
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8951

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronorte MD (kW): 14 130.84
Sistema Eléctrico: Olmos Mes: Setiembre
Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 09/09/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	8 235.86	17 000.76		0	14 130.84
Total Ingreso a AT	8 235.86	17 000.76		0	14 130.84
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	411.79	204.01			169.57
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 824.06	16 796.75		0	13 961.27
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 824.06	16 796.75	0.7532	0	13 961.27
		FCVV=	1.0314	IPMT	14 399.66
Ingreso Real Mercado Regulado	7 824.06				14 399.66
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 316.19		0.7532	EDP	2 348.60
				MD	12 051.05
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 507.88			PTC	13 302.57
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 446.73	8 556.82			
MT1	1 839.66	3 572.17	0.9254		3 305.69
MT2	524.39	996.85	0.9254		922.48
MT3P	465.38	1 181.46		0.6990	825.84
MT3FP	511.44	2 447.18		0.4374	1 070.40
MT4P	75.45	175.46		0.6990	122.65
MT4FP	30.41	183.71		0.4374	80.36
				PTCBMT	6 327.40
Pérdidas Reconocidas en MT	97.44			PPRMT	286.36
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 765.94	837.18			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	217.70	167.68	0.8573		143.75
BT3P	0.22	1.16		0.5721	0.66
BT3FP	128.24	668.35		0.4810	321.47
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	0.00			0.4810	0.00
				PTCBBT	465.89
BT5A.A	0.00				0.16
BT5A.B	103.92				5.07
BT5B	2 089.09				5 082.93
BT5C	217.80				605.00
BT5D	5.00				12.16
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	3.97				9.65
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 714.99
Pérdidas Reconocidas en BT	197.78			PPRBT	507.93
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	6 793.29
PPMT	1.0220			PTCM	5 714.99
PESED	1.0188			PPR	794.29
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.9059

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronorte MD (kW): 13 719.90
 Sistema Eléctrico: Olmos Mes: Octubre
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 11/10/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	8 055.90	15 994.10		0	13 719.90
Total Ingreso a AT	8 055.90	15 994.10		0	13 719.90
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	402.80	191.93			164.64
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	7 653.11	15 802.17		0	13 555.26
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 653.11	15 802.17	0.7589	0	13 555.26
		FCVV=	1.0314	IPMT	13 980.89
Ingreso Real Mercado Regulado	7 653.11				13 980.89
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 158.68		0.7589	EDP	2 052.27
				MD	11 928.63
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 494.43			PTC	14 049.27
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 395.83	9 160.40			
MT1	1 743.13	4 479.73	0.9254		4 145.54
MT2	563.24	967.44	0.9254		895.27
MT3P	500.87	1 233.70		0.6990	862.36
MT3FP	530.41	2 257.74		0.4374	987.53
MT4P	24.52	69.10		0.6990	48.30
MT4FP	33.66	152.69		0.4374	66.79
				PTCBMT	7 005.79
Pérdidas Reconocidas en MT	97.24			PPRMT	302.43
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 801.06	880.40			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	252.14	208.37	0.8573		178.64
BT3P	0.24	1.16		0.5721	0.66
BT3FP	135.71	670.87		0.4810	322.69
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	0.00			0.4810	0.00
				PTCBBT	501.99
BT5A.A	0.00				0.15
BT5A.B	92.84				3.14
BT5B	2 082.73				5 067.46
BT5C	228.50				634.71
BT5D	4.94				12.02
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	3.97				9.65
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 727.15
Pérdidas Reconocidas en BT	200.29			PPRBT	511.91
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	7 507.78
PPMT	1.0220			PTCM	5 727.15
PESED	1.0188			PPR	814.34
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8491

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronorte

MD (kW):14 334.26

Sistema Eléctrico:Olmos

Mes:Noviembre

Sector Típico:3

Día y Hora de Máxima Demanda:18/11/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	8 467.16	19 660.91		0	14 334.26
Total Ingreso a AT	8 467.16	19 660.91		0	14 334.26
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	423.36	235.93			172.01
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	8 043.80	19 424.98		0	14 162.25
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 043.80	19 424.98	0.7889	0	14 162.25
		FCVV=	1.0314	IPMT	14 606.94
Ingreso Real Mercado Regulado	8 043.80				14 606.94
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 030.42		0.7889	EDP	1 814.20
				MD	12 792.75
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 013.38			PTC	13 755.90
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 028.04	9 316.04			
MT1	2 343.22	4 527.14	0.9254		4 189.42
MT2	579.40	951.74	0.9254		880.74
MT3P	339.27	991.00		0.6990	692.71
MT3FP	734.31	2 621.83		0.4374	1 146.79
MT4P	24.90	68.53		0.6990	47.90
MT4FP	6.95	155.80		0.4374	68.15
				PTCBMT	7 025.70
Pérdidas Reconocidas en MT	105.01			PPRMT	296.12
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 688.12	896.94			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	265.21	214.66	0.8573		184.03
BT3P	28.57	71.58		0.5721	40.95
BT3FP	109.93	610.69		0.4810	293.74
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	0.00			0.4810	0.00
				PTCBBT	518.72
BT5A.A	0.00				0.12
BT5A.B	84.09				1.63
BT5B	1 983.48				4 825.99
BT5C	207.31				575.86
BT5D	4.79				11.66
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	4.73				11.51
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 426.77
Pérdidas Reconocidas en BT	192.22			PPRBT	488.59
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	7 544.43
PPMT	1.0220			PTCM	5 426.77
PESED	1.0188			PPR	784.71
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.9300

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronorte

MD (kW):15 464.25

Sistema Eléctrico:Olmos

Mes:Diciembre

Sector Típico:3

Día y Hora de Máxima Demanda:04/12/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	9 485.29	20 163.44		0	15 464.25
Total Ingreso a AT	9 485.29	20 163.44		0	15 464.25
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	474.26	241.96			185.57
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	9 011.03	19 921.47		0	15 278.68
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 011.03	19 921.47	0.7927	0	15 278.68
		FCVV=	1.0314	IPMT	15 758.43
Ingreso Real Mercado Regulado	9 011.03				15 758.43
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 892.39		0.7927	EDP	3 208.64
				MD	12 549.78
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 118.64			PTC	14 654.33
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 948.12	9 573.15			
MT1	2 266.29	4 657.48	0.9254		4 310.03
MT2	570.88	989.38	0.9254		915.57
MT3P	593.94	1 451.18		0.6990	1 014.37
MT3FP	511.52	2 250.03		0.4374	984.16
MT4P	0.00	185.23		0.6990	129.48
MT4FP	5.48	39.85		0.4374	17.43
				PTCBMT	7 371.05
Pérdidas Reconocidas en MT	106.58			PPRMT	315.46
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 859.46	925.27			
BT1	0.00		0.8573		0.00
BT2	254.46	250.34	0.8573		214.61
BT3P	11.44	57.51		0.5721	32.90
BT3FP	140.89	617.42		0.4810	296.98
BT4P	0.00			0.5721	0.00
BT4FP	0.00			0.4810	0.00
				PTCBBT	544.49
BT5A.A	0.00				0.15
BT5A.B	65.71				6.62
BT5B	2 146.18				5 221.85
BT5C	231.20				642.23
BT5D	4.85				11.81
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	4.73				11.51
BT7	0.00				0.00
				PTCM	5 894.17
Pérdidas Reconocidas en BT	204.48			PPRBT	529.17
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0152			PTCB	7 915.54
PPMT	1.0220			PTCM	5 894.17
PESED	1.0188			PPR	844.62
PPSED	1.0202				
PEBT	1.0716				
PPBT	1.0823				
PEBTCO	1.0685				
PPBTCO	1.0765				
				FBP	0.8564

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 26 936.33
 Sistema Eléctrico: Cajamarca Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 26/01/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	12 924.92	26 936.33		1	26 936.33
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 924.92	26 936.33	0.6449	1	26 936.33
		FCVV=	1.0087	IPMT	27 170.67

Ingreso Real Mercado Regulado	12 924.92				27 170.67
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 274.95		0.6449	EDP	6 825.19
				MD	20 345.48

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 649.97			PTC	26 628.20

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 462.62	5 003.14			
MT1	212.66	367.27	0.9203		338.00
MT2	36.79	86.87	0.9203		79.95
MT3P	863.12	2 516.58		0.7008	1 763.62
MT3FP	293.60	1 708.93		0.4375	747.66
MT4P	17.28	97.48		0.7008	68.31
MT4FP	39.18	226.01		0.4375	98.88
				PTCBMT	3 096.41
Pérdidas Reconocidas en MT	99.33			PPRMT	557.90

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 592.13	826.04			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	115.70	234.22		0.5679	133.01
BT3FP	111.07	490.96		0.4810	236.15
BT4P	35.96	83.60		0.5679	47.48
BT4FP	3.37	17.26		0.4810	8.30
				PTCBBT	424.94
BT5A.A	2.18				4.36
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 710.95				19 174.13
BT5C	508.53				1 412.59
BT5D	30.51				87.17
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	64.45				184.14
BT7	9.42				26.90
				PTCM	20 889.29
Pérdidas Reconocidas en BT	495.89			PPRBT	1 659.66

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 521.36
PPMT	1.0214			PTCM	20 889.29
PESED	1.0199			PPR	2 217.56
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7641

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 28 481.99
 Sistema Eléctrico: Cajamarca Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 20/02/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 940.04	28 481.99		1	28 481.99
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 940.04	28 481.99	0.6238	1	28 481.99
		FCVV=	1.0087	IPMT	28 729.79

Ingreso Real Mercado Regulado	11 940.04				28 729.79
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 991.63	0.6238	EDP		7 136.30
			MD		21 593.49

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 948.41			PTC	24 885.17

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 358.27	4 995.05			
MT1	195.50	370.91	0.9203		341.35
MT2	38.45	85.41	0.9203		78.60
MT3P	739.66	2 185.20		0.7008	1 531.39
MT3FP	331.03	2 029.25		0.4375	887.80
MT4P	15.76	109.87		0.7008	77.00
MT4FP	37.86	214.41		0.4375	93.80
				PTCBMT	3 009.94
Pérdidas Reconocidas en MT	92.11			PPRMT	521.38

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 038.51	823.65			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	102.33	227.36		0.5679	129.12
BT3FP	102.83	494.12		0.4810	237.67
BT4P	31.42	87.58		0.5679	49.74
BT4FP	2.34	14.59		0.4810	7.02
				PTCBBT	423.54
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 202.41				17 721.16
BT5C	491.88				1 366.33
BT5D	32.72				93.48
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	64.45				184.14
BT7	8.13				23.22
				PTCM	19 388.34
Pérdidas Reconocidas en BT	459.53			PPRBT	1 541.96

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 433.48
PPMT	1.0214			PTCM	19 388.34
PESED	1.0199			PPR	2 063.35
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.8677

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 27 783.31
 Sistema Eléctrico: Cajamarca Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/03/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	13 300.94	27 783.31		1	27 783.31
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 300.94	27 783.31	0.6435	1	27 783.31
		FCVV=	1.0087	IPMT	28 025.02

Ingreso Real Mercado Regulado	13 300.94				28 025.02
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 346.19	0.6435	EDP		6 989.60
			MD		21 035.43

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 954.75			PTC	27 318.81

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 515.77	4 999.44			
MT1	218.01	363.64	0.9203		334.66
MT2	46.58	122.34	0.9203		112.59
MT3P	894.01	2 473.01		0.7008	1 733.09
MT3FP	296.41	1 720.27		0.4375	752.62
MT4P	18.07	108.58		0.7008	76.09
MT4FP	42.68	211.60		0.4375	92.58
				PTCBMT	3 101.62
Pérdidas Reconocidas en MT	102.46			PPRMT	572.37

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 825.19	823.31			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	125.10	276.67		0.5679	157.12
BT3FP	103.20	424.22		0.4810	204.05
BT4P	52.83	107.83		0.5679	61.24
BT4FP	2.87	14.59		0.4810	7.02
				PTCBBT	429.43
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 943.89				19 839.69
BT5C	500.36				1 389.88
BT5D	26.73				76.36
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	59.69				170.54
BT7	10.53				30.10
				PTCM	21 506.56
Pérdidas Reconocidas en BT	511.33			PPRBT	1 708.83

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 531.04
PPMT	1.0214			PTCM	21 506.56
PESED	1.0199			PPR	2 281.21
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7700

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 27 582.65
 Sistema Eléctrico: Cajamarca Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 04/04/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	12 829.98	27 582.65		1	27 582.65
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 829.98	27 582.65	0.6460	1	27 582.65
		FCVV=	1.0087	IPMT	27 822.62

Ingreso Real Mercado Regulado	12 829.98				27 822.62
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 082.18	0.6460	EDP		6 626.25
			MD		21 196.37

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 747.80			PTC	27 129.75

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 483.94	5 058.65			
MT1	207.03	360.00	0.9203		331.31
MT2	42.99	146.34	0.9203		134.68
MT3P	984.16	3 231.36		0.7008	2 264.54
MT3FP	186.93	988.56		0.4375	432.50
MT4P	38.57	211.48		0.7008	148.21
MT4FP	24.25	120.91		0.4375	52.90
				PTCBMT	3 364.12
Pérdidas Reconocidas en MT	100.33			PPRMT	568.41

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 663.07	827.64			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	134.24	368.60		0.5679	209.33
BT3FP	87.80	337.05		0.4810	162.12
BT4P	45.95	107.42		0.5679	61.00
BT4FP	2.51	14.57		0.4810	7.01
				PTCBBT	439.46
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 795.74				19 416.39
BT5C	496.80				1 379.99
BT5D	32.24				92.11
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	59.69				170.54
BT7	8.11				23.16
				PTCM	21 082.18
Pérdidas Reconocidas en BT	500.46			PPRBT	1 675.57

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 803.58
PPMT	1.0214			PTCM	21 082.18
PESED	1.0199			PPR	2 243.98
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7813

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 28 198.28
 Sistema Eléctrico: Cajamarca Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 24/05/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	13 590.61	28 198.28		1	28 198.28
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 590.61	28 198.28	0.6478	1	28 198.28
		FCVV=	1.0087	IPMT	28 443.60
Ingreso Real Mercado Regulado	13 590.61				28 443.60
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 420.17		0.6478	EDP	7 096.29
				MD	21 347.31
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 170.44			PTC	27 875.63
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 607.12	5 158.18			
MT1	218.22	414.55	0.9203		381.51
MT2	45.07	150.90	0.9203		138.87
MT3P	936.42	2 677.95		0.7008	1 876.71
MT3FP	337.26	1 571.71		0.4375	687.62
MT4P	34.47	181.10		0.7008	126.91
MT4FP	35.68	161.97		0.4375	70.86
				PTCBMT	3 282.49
Pérdidas Reconocidas en MT	104.68			PPRMT	584.04
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 939.88	841.00			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	5.60	12.86	0.8578		11.03
BT3P	124.99	281.23		0.5679	159.71
BT3FP	103.17	422.90		0.4810	203.41
BT4P	48.72	108.82		0.5679	61.80
BT4FP	2.80	15.19		0.4810	7.31
				PTCBBT	443.26
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	7 060.91				20 174.03
BT5C	495.52				1 376.44
BT5D	28.71				82.03
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	59.69				170.54
BT7	9.76				27.88
				PTCM	21 830.91
Pérdidas Reconocidas en BT	518.75			PPRBT	1 734.92
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 725.75
PPMT	1.0214			PTCM	21 830.91
PESED	1.0199			PPR	2 318.96
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7658

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 27 742.79

Sistema Eléctrico: Cajamarca

Mes: Junio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 21/06/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	12 927.61	27 742.79		1	27 742.79
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 927.61	27 742.79	0.6472	1	27 742.79
FCVV=			1.0087	IPMT	27 984.15
Ingreso Real Mercado Regulado	12 927.61				27 984.15
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 052.62		0.6472	EDP	6 550.95
				MD	21 433.20
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 874.99			PTC	27 046.07
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 563.75	5 135.19			
MT1	213.22	367.27	0.9203		338.00
MT2	41.11	152.89	0.9203		140.70
MT3P	910.56	2 519.22		0.7008	1 765.47
MT3FP	331.09	1 746.73		0.4375	764.19
MT4P	24.84	124.24		0.7008	87.07
MT4FP	42.93	224.84		0.4375	98.37
				PTCBMT	3 193.80
Pérdidas Reconocidas en MT	101.64			PPRMT	566.66
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 706.34	860.84			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	17.07	28.46	0.8578		24.41
BT3P	121.82	259.36		0.5679	147.29
BT3FP	101.41	450.56		0.4810	216.72
BT4P	47.65	108.89		0.5679	61.84
BT4FP	2.34	13.57		0.4810	6.53
				PTCBBT	456.79
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 788.43				19 395.52
BT5C	525.87				1 460.76
BT5D	33.01				94.32
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	59.41				169.74
BT7	9.31				26.61
				PTCM	21 146.96
Pérdidas Reconocidas en BT	503.26			PPRBT	1 681.86
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 650.59
PPMT	1.0214			PTCM	21 146.96
PESED	1.0199			PPR	2 248.52
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7925

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 28 571.47

Sistema Eléctrico: Cajamarca

Mes: Julio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 31/07/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	13 463.50	28 571.47		1	28 571.47
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 463.50	28 571.47	0.6334	1	28 571.47
FCVV=			1.0087	IPMT	28 820.04

Ingreso Real Mercado Regulado	13 463.50				28 820.04
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 368.15		0.6334	EDP	7 147.71
				MD	21 672.34

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 095.34			PTC	27 544.33

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 597.88	5 165.74			
MT1	215.29	363.64	0.9203		334.66
MT2	42.87	154.83	0.9203		142.49
MT3P	884.93	2 321.78		0.7008	1 627.10
MT3FP	387.14	1 975.05		0.4375	864.08
MT4P	41.27	186.59		0.7008	130.76
MT4FP	26.38	163.85		0.4375	71.68
				PTCBMT	3 170.78
Pérdidas Reconocidas en MT	103.91			PPRMT	577.10

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 877.72	864.21			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	17.44	30.99	0.8578		26.58
BT3P	117.62	224.16		0.5679	127.30
BT3FP	110.30	488.73		0.4810	235.08
BT4P	44.49	94.26		0.5679	53.53
BT4FP	7.01	26.07		0.4810	12.54
				PTCBBT	455.03
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 985.55				19 958.72
BT5C	522.84				1 452.33
BT5D	3.50				9.99
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	59.16				169.04
BT7	9.80				27.99
				PTCM	21 618.08
Pérdidas Reconocidas en BT	515.83			PPRBT	1 723.34

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 625.82
PPMT	1.0214			PTCM	21 618.08
PESED	1.0199			PPR	2 300.44
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7868

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 29 483.76

Sistema Eléctrico: Cajamarca

Mes: Agosto

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 31/08/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	13 628.05	29 483.76		1	29 483.76
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 628.05	29 483.76	0.6213	1	29 483.76
FCVV=			1.0087	IPMT	29 740.27
Ingreso Real Mercado Regulado	13 628.05				29 740.27
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 418.77		0.6213	EDP	7 396.38
				MD	22 343.89
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 209.28			PTC	27 849.93
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 638.05	5 220.20			
MT1	224.84	374.55	0.9203		344.70
MT2	45.09	159.25	0.9203		146.56
MT3P	987.07	2 656.08		0.7008	1 861.38
MT3FP	311.34	1 672.55		0.4375	731.74
MT4P	27.08	134.68		0.7008	94.38
MT4FP	42.63	223.09		0.4375	97.60
				PTCBMT	3 276.36
Pérdidas Reconocidas en MT	105.08			PPRMT	583.50
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 945.85	874.12			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	17.64	30.99	0.8578		26.58
BT3P	138.16	271.78		0.5679	154.34
BT3FP	97.97	454.13		0.4810	218.44
BT4P	43.81	89.02		0.5679	50.55
BT4FP	7.78	28.20		0.4810	13.56
				PTCBBT	463.48
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	7 053.69				20 153.40
BT5C	514.06				1 427.94
BT5D	3.30				9.44
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	59.32				169.50
BT7	10.12				28.92
				PTCM	21 789.19
Pérdidas Reconocidas en BT	520.30			PPRBT	1 737.39
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 739.85
PPMT	1.0214			PTCM	21 789.19
PESED	1.0199			PPR	2 320.90
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.8023

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 28 519.76
 Sistema Eléctrico: Cajamarca Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/09/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	13 231.53	28 519.76		1	28 519.76
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 231.53	28 519.76	0.6236	1	28 519.76
		FCVV=	1.0087	IPMT	28 767.88
Ingreso Real Mercado Regulado	13 231.53				28 767.88
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 284.19		0.6236	EDP	7 078.88
				MD	21 689.00
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 947.33			PTC	27 396.86
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 574.90	5 277.36			
MT1	227.13	407.27	0.9203		374.81
MT2	42.87	128.37	0.9203		118.14
MT3P	936.88	2 748.03		0.7008	1 925.82
MT3FP	299.72	1 625.13		0.4375	710.99
MT4P	23.71	123.50		0.7008	86.55
MT4FP	44.61	245.06		0.4375	107.21
				PTCBMT	3 323.53
Pérdidas Reconocidas en MT	102.39			PPRMT	574.01
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 761.82	891.46			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	14.08	30.99	0.8578		26.58
BT3P	128.05	260.49		0.5679	147.93
BT3FP	92.01	481.60		0.4810	231.65
BT4P	47.32	104.96		0.5679	59.61
BT4FP	2.49	13.42		0.4810	6.46
				PTCBBT	472.23
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 901.46				19 718.46
BT5C	504.12				1 400.34
BT5D	3.90				11.14
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	59.33				169.50
BT7	9.06				25.90
				PTCM	21 325.34
Pérdidas Reconocidas en BT	508.22			PPRBT	1 701.75
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 795.75
PPMT	1.0214			PTCM	21 325.34
PESED	1.0199			PPR	2 275.76
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7917

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 28 785.45
 Sistema Eléctrico: Cajamarca Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/10/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	13 728.06	28 785.45		1	28 785.45
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 728.06	28 785.45	0.6410	1	28 785.45
		FCVV=	1.0087	IPMT	29 035.88
Ingreso Real Mercado Regulado	13 728.06				29 035.88
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 396.67		0.6410	EDP	7 122.26
				MD	21 913.62
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 331.39			PTC	28 313.25
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 615.70	5 405.86			
MT1	239.97	440.00	0.9203		404.93
MT2	41.44	104.72	0.9203		96.37
MT3P	810.78	2 239.47		0.7008	1 569.42
MT3FP	452.56	2 252.55		0.4375	985.49
MT4P	31.77	154.19		0.7008	108.06
MT4FP	39.19	214.93		0.4375	94.03
				PTCBMT	3 258.31
Pérdidas Reconocidas en MT	106.34			PPRMT	593.21
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 080.24	898.91			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	5.20	30.99	0.8578		26.58
BT3P	133.14	270.73		0.5679	153.75
BT3FP	98.63	476.76		0.4810	229.32
BT4P	46.01	94.58		0.5679	53.71
BT4FP	8.09	25.85		0.4810	12.43
				PTCBBT	475.80
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	7 211.64				20 604.69
BT5C	509.11				1 414.19
BT5D	3.35				9.58
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	59.67				170.49
BT7	5.40				15.42
				PTCM	22 214.38
Pérdidas Reconocidas en BT	529.10			PPRBT	1 771.55
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 734.10
PPMT	1.0214			PTCM	22 214.38
PESED	1.0199			PPR	2 364.76
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7740

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 28 515.09
 Sistema Eléctrico: Cajamarca Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/11/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	13 263.51	28 515.09		1	28 515.09
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 263.51	28 515.09	0.6460	1	28 515.09
		FCVV=	1.0087	IPMT	28 763.17
Ingreso Real Mercado Regulado	13 263.51				28 763.17
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 248.74		0.6460	EDP	6 984.43
				MD	21 778.75
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 014.77			PTC	27 801.44
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 559.44	5 392.71			
MT1	227.27	418.18	0.9203		384.85
MT2	50.72	182.16	0.9203		167.64
MT3P	922.35	2 837.59		0.7008	1 988.58
MT3FP	291.38	1 589.91		0.4375	695.59
MT4P	25.04	140.23		0.7008	98.27
MT4FP	42.67	224.64		0.4375	98.28
				PTCBMT	3 433.21
Pérdidas Reconocidas en MT	103.08			PPRMT	582.49
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 839.39	910.17			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.21	30.99	0.8578		26.58
BT3P	126.55	284.01		0.5679	161.29
BT3FP	92.50	474.93		0.4810	228.44
BT4P	45.15	95.87		0.5679	54.44
BT4FP	7.16	24.37		0.4810	11.72
				PTCBBT	482.48
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 981.67				19 947.62
BT5C	505.89				1 405.25
BT5D	13.49				38.54
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	61.87				176.76
BT7	4.92				14.05
				PTCM	21 582.21
Pérdidas Reconocidas en BT	512.87			PPRBT	1 721.05
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 915.70
PPMT	1.0214			PTCM	21 582.21
PESED	1.0199			PPR	2 303.53
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7834

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 28 429.44

Sistema Eléctrico: Cajamarca

Mes: Diciembre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 13/12/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	13 737.10	30 120.32		0	28 429.44
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 737.10	30 120.32	0.6495	0	28 429.44
FCVV=			1.0087	IPMT	28 676.77

Ingreso Real Mercado Regulado	13 737.10				28 676.77
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 388.58		0.6495	EDP	7 012.78
				MD	21 663.99

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 348.53			PTC	28 776.48

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 541.82	5 370.25			
MT1	223.50	414.55	0.9203		381.51
MT2	43.10	181.46	0.9203		167.00
MT3P	917.56	2 674.43		0.7008	1 874.24
MT3FP	292.16	1 725.77		0.4375	755.02
MT4P	30.50	176.22		0.7008	123.49
MT4FP	34.98	197.82		0.4375	86.55
				PTCBMT	3 387.81
Pérdidas Reconocidas en MT	106.52			PPRMT	602.91

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 166.03	906.28			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	30.13	0.8578		25.85
BT3P	113.46	216.40		0.5679	122.89
BT3FP	103.74	538.97		0.4810	259.24
BT4P	50.40	108.27		0.5679	61.49
BT4FP	3.09	12.51		0.4810	6.02
				PTCBBT	475.49
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	7 295.86				20 845.32
BT5C	517.01				1 436.14
BT5D	15.62				44.63
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	61.87				176.76
BT7	4.99				14.24
				PTCM	22 517.10
Pérdidas Reconocidas en BT	534.16			PPRBT	1 793.17

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 863.30
PPMT	1.0214			PTCM	22 517.10
PESED	1.0199			PPR	2 396.08
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7528

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 22 273.44
 Sistema Eléctrico: Caraz-Carhuaz-Huaraz Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 31/01/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	10 165.29	22 273.44		1	22 273.44
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 165.29	22 273.44	0.6134	1	22 273.44
		FCVV=	1.0076	IPMT	22 442.71

Ingreso Real Mercado Regulado	10 165.29				22 442.71
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 585.81	0.6134	EDP		3 474.71
			MD		18 968.00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 579.48			PTC	24 608.05

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 387.66	6 332.21			
MT1	141.02	465.19	0.9203		428.11
MT2	74.96	208.74	0.9203		192.10
MT3P	358.29	1 174.64		0.7008	823.19
MT3FP	359.20	2 076.16		0.4375	908.32
MT4P	288.80	1 280.35		0.7008	897.27
MT4FP	165.39	1 127.13		0.4375	493.12
				PTCBMT	3 742.11
Pérdidas Reconocidas en MT	88.31			PPRMT	515.58

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 666.86	887.17			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	5.65	16.31	0.8578		13.99
BT3P	81.00	209.84		0.5679	119.17
BT3FP	46.00	246.62		0.4810	118.62
BT4P	30.64	110.16		0.5679	62.56
BT4FP	44.02	304.24		0.4810	146.34
				PTCBBT	460.68
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	5 924.76				16 927.88
BT5C	507.79				1 410.53
BT5D	0.72				2.06
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	26.28				75.08
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 415.55
Pérdidas Reconocidas en BT	436.65			PPRBT	1 474.12

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	4 202.80
PPMT	1.0214			PTCM	18 415.55
PESED	1.0199			PPR	1 989.70
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.7708

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 22 557.00
 Sistema Eléctrico: Caraz-Carhuaz-Huaraz Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/02/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	9 977.58	22 557.00		1	22 557.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 977.58	22 557.00	0.6582	1	22 557.00
		FCVV=	1.0076	IPMT	22 728.43

Ingreso Real Mercado Regulado	9 977.58				22 728.43
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 018.43	0.6582	EDP		4 563.20
			MD		18 165.23

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 959.15			PTC	23 058.27

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 297.53	6 205.53			
MT1	144.39	438.90	0.9203		403.92
MT2	61.71	207.52	0.9203		190.98
MT3P	332.55	1 199.81		0.7008	840.83
MT3FP	343.82	2 020.42		0.4375	883.93
MT4P	273.38	1 297.78		0.7008	909.48
MT4FP	141.69	1 041.10		0.4375	455.48
				PTCBMT	3 684.63
Pérdidas Reconocidas en MT	81.92			PPRMT	483.11

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 175.25	877.22			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	5.03	16.41	0.8578		14.08
BT3P	84.28	232.58		0.5679	132.08
BT3FP	38.82	216.13		0.4810	103.96
BT4P	37.87	139.83		0.5679	79.41
BT4FP	23.77	272.27		0.4810	130.96
				PTCBBT	460.49
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	5 458.71				15 596.30
BT5C	499.77				1 388.24
BT5D	0.72				2.06
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	26.28				75.08
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 061.68
Pérdidas Reconocidas en BT	404.45			PPRBT	1 368.36

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	4 145.11
PPMT	1.0214			PTCM	17 061.68
PESED	1.0199			PPR	1 851.47
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7878

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 22 795.02
 Sistema Eléctrico: Caraz-Carhuaz-Huaraz Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 14/03/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	10 919.76	22 795.02		1	22 795.02
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 919.76	22 795.02	0.6439	1	22 795.02
		FCVV=	1.0076	IPMT	22 968.26

Ingreso Real Mercado Regulado	10 919.76				22 968.26
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 347.22	0.6439	EDP		4 899.82
			MD		18 068.44

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 572.55			PTC	24 304.09

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 442.76	6 135.14			
MT1	167.13	437.77	0.9203		402.88
MT2	66.49	206.79	0.9203		190.31
MT3P	365.54	1 195.40		0.7008	837.74
MT3FP	385.08	1 964.78		0.4375	859.59
MT4P	294.99	1 249.24		0.7008	875.47
MT4FP	163.54	1 081.16		0.4375	473.01
				PTCBMT	3 638.99
Pérdidas Reconocidas en MT	88.24			PPRMT	509.21

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 608.71	882.09			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	5.88	16.41	0.8578		14.08
BT3P	87.67	233.03		0.5679	132.34
BT3FP	46.41	214.92		0.4810	103.38
BT4P	62.24	179.26		0.5679	101.80
BT4FP	12.03	238.47		0.4810	114.70
				PTCBBT	466.30
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	5 858.29				16 737.97
BT5C	509.21				1 414.46
BT5D	0.72				2.06
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	26.28				75.08
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 229.56
Pérdidas Reconocidas en BT	432.84			PPRBT	1 460.03

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	4 105.29
PPMT	1.0214			PTCM	18 229.56
PESED	1.0199			PPR	1 969.24
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7434

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 23 866.51

Sistema Eléctrico: Caraz-Carhuaz-Huaraz

Mes: Abril

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 13/04/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 020.36	23 866.51		1	23 866.51
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 020.36	23 866.51	0.6413	1	23 866.51
			FCVV=	1.0076	IPMT
					24 047.90

Ingreso Real Mercado Regulado	11 020.36				24 047.90
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 548.90	0.6413	EDP		5 520.09
			MD		18 527.80

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 471.46			PTC	24 146.44

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 396.39	6 119.68			
MT1	149.10	504.89	0.9203		464.65
MT2	73.92	194.53	0.9203		179.03
MT3P	338.59	1 107.41		0.7008	776.07
MT3FP	376.56	2 009.82		0.4375	879.30
MT4P	290.38	1 088.39		0.7008	762.74
MT4FP	167.85	1 214.64		0.4375	531.41
					PTCBMT
					3 593.19
Pérdidas Reconocidas en MT	87.20			PPRMT	505.91

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 558.34	875.98			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	5.48	16.33	0.8578		14.01
BT3P	69.71	178.21		0.5679	101.21
BT3FP	48.12	266.90		0.4810	128.38
BT4P	59.48	194.26		0.5679	110.32
BT4FP	14.17	220.28		0.4810	105.95
					PTCBBT
					459.87
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	5 829.34				16 655.26
BT5C	504.55				1 401.54
BT5D	0.86				2.46
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	26.62				76.07
BT7	0.00				0.00
					PTCM
					18 135.33
Pérdidas Reconocidas en BT	429.53			PPRBT	1 452.14

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0104		PTCB	4 053.06
PPMT	1.0214		PTCM	18 135.33
PESED	1.0199		PPR	1 958.05
PPSED	1.0209			
PEBT	1.0655			
PPBT	1.0781			
PEBTCO	1.0627			
PPBTCO	1.0723			
			FBP	0.7673

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 23 335.34
 Sistema Eléctrico: Caraz-Carhuaz-Huaraz Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 11/05/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 620.28	23 335.34		1	23 335.34
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 620.28	23 335.34	0.6693	1	23 335.34
		FCVV=	1.0076	IPMT	23 512.69

Ingreso Real Mercado Regulado	11 620.28				23 512.69
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 673.88	0.6693	EDP		5 369.57
			MD		18 143.12

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 946.40			PTC	25 119.85

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 496.13	6 140.19			
MT1	139.99	489.71	0.9203		450.68
MT2	84.12	195.70	0.9203		180.10
MT3P	300.78	950.22		0.7008	665.91
MT3FP	484.52	2 240.84		0.4375	980.37
MT4P	288.28	1 023.53		0.7008	717.29
MT4FP	198.45	1 240.19		0.4375	542.58
				PTCBMT	3 536.94
Pérdidas Reconocidas en MT	92.08			PPRMT	526.30

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 905.89	879.96			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	5.64	15.93	0.8578		13.66
BT3P	90.38	258.59		0.5679	146.85
BT3FP	41.80	192.28		0.4810	92.49
BT4P	63.06	193.15		0.5679	109.69
BT4FP	18.85	220.01		0.4810	105.82
				PTCBBT	468.52
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 148.45				17 567.01
BT5C	510.26				1 417.40
BT5D	0.82				2.34
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	26.62				76.07
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 062.82
Pérdidas Reconocidas en BT	452.30			PPRBT	1 525.26

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	4 005.46
PPMT	1.0214			PTCM	19 062.82
PESED	1.0199			PPR	2 051.57
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.7223

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 23 573.30

Sistema Eléctrico: Caraz-Carhuaz-Huaraz

Mes: Junio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 08/06/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 123.87	23 573.30		1	23 573.30
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 123.87	23 573.30	0.6554	1	23 573.30
		FCVV=	1.0076	IPMT	23 752.46
Ingreso Real Mercado Regulado					
	11 123.87				23 752.46
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
	2 635.53		0.6554	EDP	5 585.12
				MD	18 167.33
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 488.34			PTC	23 917.28
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 425.75	6 028.53			
MT1	84.97	266.59	0.9203		245.34
MT2	68.26	193.76	0.9203		178.32
MT3P	349.59	1 193.57		0.7008	836.45
MT3FP	444.82	2 090.09		0.4375	914.41
MT4P	280.30	1 063.36		0.7008	745.20
MT4FP	197.81	1 221.16		0.4375	534.26
				PTCBMT	3 453.99
Pérdidas Reconocidas en MT	87.37			PPRMT	501.11
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 546.47	877.68			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	5.55	15.85	0.8578		13.60
BT3P	68.94	161.64		0.5679	91.80
BT3FP	59.27	285.90		0.4810	137.52
BT4P	63.61	207.58		0.5679	117.88
BT4FP	14.84	206.71		0.4810	99.43
				PTCBBT	460.22
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	5 779.11				16 511.75
BT5C	527.65				1 465.71
BT5D	0.86				2.46
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	26.62				76.07
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 055.99
Pérdidas Reconocidas en BT	428.75			PPRBT	1 445.98
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 914.21
PPMT	1.0214			PTCM	18 055.99
PESED	1.0199			PPR	1 947.08
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7596

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 23 784.84

Sistema Eléctrico: Caraz-Carhuaz-Huaraz

Mes: Julio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 19/07/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 624.39	23 784.84		1	23 784.84
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 624.39	23 784.84	0.6569	1	23 784.84
		FCVV=	1.0076	IPMT	23 965.61

Ingreso Real Mercado Regulado	11 624.39				23 965.61
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 732.73	0.6569	EDP		5 591.48
			MD		18 374.13

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 891.66			PTC	24 857.43

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 483.60	6 086.28			
MT1	77.89	230.27	0.9203		211.92
MT2	74.15	181.37	0.9203		166.91
MT3P	331.20	990.70		0.7008	694.28
MT3FP	513.73	2 395.84		0.4375	1 048.18
MT4P	275.35	1 003.46		0.7008	703.22
MT4FP	211.28	1 284.64		0.4375	562.03
				PTCBMT	3 386.55
Pérdidas Reconocidas en MT	91.52			PPRMT	520.80

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 866.81	880.20			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	5.73	15.85	0.8578		13.60
BT3P	84.04	225.70		0.5679	128.18
BT3FP	44.11	227.27		0.4810	109.32
BT4P	51.48	175.85		0.5679	99.87
BT4FP	28.01	235.53		0.4810	113.29
				PTCBBT	464.24
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 102.32				17 435.19
BT5C	523.67				1 454.63
BT5D	0.84				2.40
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	26.62				76.07
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 968.29
Pérdidas Reconocidas en BT	449.74			PPRBT	1 517.54

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 850.79
PPMT	1.0214			PTCM	18 968.29
PESED	1.0199			PPR	2 038.35
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7392

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 24 133.86
 Sistema Eléctrico: Caraz-Carhuaz-Huaraz Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/08/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 964.93	24 133.86		1	24 133.86
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 964.93	24 133.86	0.6664	1	24 133.86
		FCVV=	1.0076	IPMT	24 317.27

Ingreso Real Mercado Regulado	11 964.93				24 317.27
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 844.06	0.6664	EDP		5 736.61
			MD		18 580.66

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 120.87			PTC	25 685.77

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 593.75	6 432.23			
MT1	132.24	476.16	0.9203		438.21
MT2	75.07	177.61	0.9203		163.45
MT3P	541.71	1 625.42		0.7008	1 139.09
MT3FP	353.42	1 882.61		0.4375	823.64
MT4P	304.75	1 176.53		0.7008	824.51
MT4FP	186.56	1 093.90		0.4375	478.58
				PTCBMT	3 867.49
Pérdidas Reconocidas en MT	93.88			PPRMT	538.16

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 976.33	897.93			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	5.67	15.64	0.8578		13.42
BT3P	91.55	245.24		0.5679	139.27
BT3FP	39.54	210.06		0.4810	101.04
BT4P	70.96	231.42		0.5679	131.42
BT4FP	13.37	195.57		0.4810	94.07
				PTCBBT	479.22
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 208.00				17 737.14
BT5C	519.76				1 443.78
BT5D	0.86				2.46
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	26.62				76.07
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 259.45
Pérdidas Reconocidas en BT	456.91			PPRBT	1 541.45

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	4 346.71
PPMT	1.0214			PTCM	19 259.45
PESED	1.0199			PPR	2 079.61
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.7234

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 24 407.35

Sistema Eléctrico: Caraz-Carhuaz-Huaraz

Mes: Setiembre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 12/09/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 839.96	24 407.35		1	24 407.35
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 839.96	24 407.35	0.6520	1	24 407.35
		FCVV=	1.0076	IPMT	24 592.85
Ingreso Real Mercado Regulado					
	11 839.96				24 592.85
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
	2 947.03		0.6520	EDP	6 075.12
				MD	18 517.73
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 892.93			PTC	25 007.45
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 637.52	6 539.48			
MT1	214.13	547.36	0.9203		503.74
MT2	74.12	184.24	0.9203		169.56
MT3P	527.38	1 738.20		0.7008	1 218.13
MT3FP	335.95	1 787.76		0.4375	782.15
MT4P	338.23	1 166.42		0.7008	817.43
MT4FP	147.71	1 115.50		0.4375	488.03
				PTCBMT	3 979.03
Pérdidas Reconocidas en MT	91.53			PPRMT	523.95
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 724.26	896.88			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	5.60	16.72	0.8578		14.34
BT3P	78.27	198.65		0.5679	112.81
BT3FP	47.94	260.20		0.4810	125.16
BT4P	55.98	179.38		0.5679	101.87
BT4FP	29.11	241.93		0.4810	116.37
				PTCBBT	470.55
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	5 943.66				16 981.88
BT5C	519.16				1 442.11
BT5D	17.92				51.19
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	26.62				76.07
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 551.25
Pérdidas Reconocidas en BT	439.62			PPRBT	1 482.67
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	4 449.58
PPMT	1.0214			PTCM	18 551.25
PESED	1.0199			PPR	2 006.62
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7405

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 24 287.18

Sistema Eléctrico: Caraz-Carhuaz-Huaraz

Mes: Octubre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 12/10/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	12 074.95	24 287.18		1	24 287.18
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 074.95	24 287.18	0.6682	1	24 287.18
		FCVV=	1.0076	IPMT	24 471.76
Ingreso Real Mercado Regulado	12 074.95				24 471.76
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 911.51		0.6682	EDP	5 856.12
				MD	18 615.63
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 163.44			PTC	25 903.97
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 568.13	6 501.89			
MT1	189.70	487.64	0.9203		448.78
MT2	70.51	182.36	0.9203		167.83
MT3P	546.20	1 854.15		0.7008	1 299.39
MT3FP	268.04	1 681.87		0.4375	735.82
MT4P	257.86	954.85		0.7008	669.16
MT4FP	235.83	1 341.02		0.4375	586.70
				PTCBMT	3 907.66
Pérdidas Reconocidas en MT	94.32			PPRMT	542.73
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 039.91	910.49			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	5.70	17.42	0.8578		14.94
BT3P	86.89	247.55		0.5679	140.58
BT3FP	42.07	211.51		0.4810	101.74
BT4P	62.22	169.65		0.5679	96.34
BT4FP	31.97	264.36		0.4810	127.16
				PTCBBT	480.76
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 262.54				17 892.97
BT5C	521.11				1 447.51
BT5D	0.78				2.23
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	26.62				76.07
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 418.79
Pérdidas Reconocidas en BT	461.08			PPRBT	1 554.03
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	4 388.43
PPMT	1.0214			PTCM	19 418.79
PESED	1.0199			PPR	2 096.76
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7186

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 23 598.06
 Sistema Eléctrico: Caraz-Carhuaz-Huaraz Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 30/11/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 305.35	23 598.06		1	23 598.06
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 305.35	23 598.06	0.6654	1	23 598.06
		FCVV=	1.0076	IPMT	23 777.40

Ingreso Real Mercado Regulado	11 305.35				23 777.40
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 451.67	0.6654	EDP		5 117.46
			MD		18 659.94

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 853.68			PTC	25 252.70

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 415.92	6 399.63			
MT1	145.75	419.46	0.9203		386.03
MT2	54.70	175.31	0.9203		161.34
MT3P	391.68	1 297.50		0.7008	909.29
MT3FP	379.28	2 223.37		0.4375	972.72
MT4P	248.10	959.10		0.7008	672.14
MT4FP	196.41	1 324.89		0.4375	579.64
				PTCBMT	3 681.16
Pérdidas Reconocidas en MT	91.13			PPRMT	529.09

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 895.04	912.78			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	5.38	17.42	0.8578		14.94
BT3P	88.26	223.04		0.5679	126.66
BT3FP	39.46	234.03		0.4810	112.57
BT4P	63.67	219.79		0.5679	124.82
BT4FP	21.90	218.50		0.4810	105.10
				PTCBBT	484.09
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 128.84				17 510.97
BT5C	519.28				1 442.43
BT5D	0.70				2.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	27.55				78.70
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 034.11
Pérdidas Reconocidas en BT	451.59			PPRBT	1 524.26

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	4 165.25
PPMT	1.0214			PTCM	19 034.11
PESED	1.0199			PPR	2 053.34
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7389

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 23 564.99
 Sistema Eléctrico: Caraz-Carhuaz-Huaraz Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/12/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 677.30	23 564.99		1	23 564.99
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 677.30	23 564.99	0.6660	1	23 564.99
		FCVV=	1.0076	IPMT	23 744.08

Ingreso Real Mercado Regulado	11 677.30				23 744.08
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 768.94	0.6660	EDP		5 587.76
			MD		18 156.32

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 908.36			PTC	25 415.78

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 420.63	6 310.42			
MT1	114.64	348.58	0.9203		320.80
MT2	59.95	177.47	0.9203		163.33
MT3P	462.08	1 474.05		0.7008	1 033.01
MT3FP	330.90	2 028.78		0.4375	887.59
MT4P	280.42	1 165.99		0.7008	817.13
MT4FP	172.64	1 115.55		0.4375	488.05
				PTCBMT	3 709.91
Pérdidas Reconocidas en MT	91.69			PPRMT	532.50

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 941.41	913.42			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	5.68	17.42	0.8578		14.94
BT3P	78.18	212.35		0.5679	120.59
BT3FP	48.45	243.74		0.4810	117.24
BT4P	66.11	217.94		0.5679	123.77
BT4FP	23.93	221.97		0.4810	106.77
				PTCBBT	483.31
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 174.38				17 641.10
BT5C	516.53				1 434.80
BT5D	0.60				1.71
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	27.55				78.70
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 156.31
Pérdidas Reconocidas en BT	454.63			PPRBT	1 533.76

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	4 193.22
PPMT	1.0214			PTCM	19 156.31
PESED	1.0199			PPR	2 066.26
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.7144

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 53 781.52
 Sistema Eléctrico: Chimbote Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 20/01/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	26 373.99	57 676.16		0	53 781.52
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	26 373.99	57 676.16	0.6591	0	53 781.52
		FCVV=	1.0271	IPMT	55 239.00
Ingreso Real Mercado Regulado	26 373.99				55 239.00
Exceso (Defecto) de Pérdidas	6 556.15		0.6591	EDP	13 369.22
				MD	41 869.78
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 817.84			PTC	55 565.26
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 929.30	20 357.89			
MT1	1 600.85	5 169.11	0.9203		4 757.13
MT2	175.26	291.62	0.9203		268.38
MT3P	1 654.86	3 647.70		0.7008	2 556.31
MT3FP	1 263.08	10 153.13		0.4375	4 441.99
MT4P	160.17	560.33		0.7008	392.68
MT4FP	75.09	536.00		0.4375	234.50
				PTCBMT	12 650.99
Pérdidas Reconocidas en MT	203.98			PPRMT	1 164.18
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 811.92	1 986.06			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	54.35	165.57	0.8578		142.03
BT3P	266.37	663.54		0.5679	376.82
BT3FP	111.79	754.70		0.4810	363.01
BT4P	93.67	252.51		0.5679	143.40
BT4FP	39.29	149.74		0.4810	72.02
				PTCBBT	1 097.29
BT5A.A	12.81				18.55
BT5A.B	7.45				20.12
BT5B	11 243.12				32 123.19
BT5C	1 171.44				3 254.00
BT5D	702.54				2 007.25
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	109.10				311.72
BT7	0.00				0.00
				PTCM	37 734.83
Pérdidas Reconocidas en BT	872.64			PPRBT	2 917.97
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	13 748.28
PPMT	1.0214			PTCM	37 734.83
PESED	1.0199			PPR	4 082.16
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7535

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 50 011.84
 Sistema Eléctrico: Chimbote Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 22/02/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	24 425.42	50 011.84		1	50 011.84
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	24 425.42	50 011.84	0.7268	1	50 011.84
		FCVV=	1.0271	IPMT	51 367.17

Ingreso Real Mercado Regulado	24 425.42				51 367.17
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 051.32	0.7268	EDP		10 342.74
			MD		41 024.42

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 374.10			PTC	53 341.15

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 380.45	20 869.99			
MT1	1 747.61	4 923.07	0.9203		4 530.70
MT2	295.31	316.35	0.9203		291.14
MT3P	1 856.52	4 666.47		0.7008	3 270.26
MT3FP	1 243.42	9 877.74		0.4375	4 321.51
MT4P	140.78	393.19		0.7008	275.55
MT4FP	96.81	693.17		0.4375	303.26
				PTCBMT	12 992.42
Pérdidas Reconocidas en MT	199.42			PPRMT	1 117.58

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 974.23	2 093.36			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	53.76	173.96	0.8578		149.22
BT3P	269.34	671.05		0.5679	381.09
BT3FP	120.09	826.83		0.4810	397.71
BT4P	88.55	257.04		0.5679	145.97
BT4FP	39.49	164.48		0.4810	79.11
				PTCBBT	1 153.11
BT5A.A	12.12				17.69
BT5A.B	4.90				13.86
BT5B	10 553.42				30 152.64
BT5C	1 069.56				2 970.99
BT5D	653.90				1 868.27
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	109.10				311.72
BT7	0.00				0.00
				PTCM	35 335.17
Pérdidas Reconocidas en BT	819.99			PPRBT	2 742.87

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	14 145.53
PPMT	1.0214			PTCM	35 335.17
PESED	1.0199			PPR	3 860.45
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.7691

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 50 792.04
 Sistema Eléctrico: Chimbote Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 30/03/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	26 854.70	50 792.04		1	50 792.04
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	26 854.70	50 792.04	0.7106	1	50 792.04
		FCVV=	1.0271	IPMT	52 168.50

Ingreso Real Mercado Regulado	26 854.70				52 168.50
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 385.05		0.7106	EDP	10 185.09
				MD	41 983.41

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	21 469.66			PTC	58 127.88

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 517.42	19 596.81			
MT1	1 615.73	3 339.95	0.9203		3 073.76
MT2	234.20	358.78	0.9203		330.19
MT3P	1 969.30	6 760.80		0.7008	4 737.97
MT3FP	1 432.85	8 033.08		0.4375	3 514.47
MT4P	175.52	580.12		0.7008	406.55
MT4FP	89.83	524.08		0.4375	229.29
				PTCBMT	12 292.22
Pérdidas Reconocidas en MT	220.99			PPRMT	1 217.87

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 794.87	2 219.00			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	61.09	183.49	0.8578		157.40
BT3P	323.20	812.66		0.5679	461.51
BT3FP	125.16	778.08		0.4810	374.26
BT4P	96.36	251.40		0.5679	142.77
BT4FP	56.17	193.37		0.4810	93.01
				PTCBBT	1 228.94
BT5A.A	14.34				21.29
BT5A.B	4.09				11.46
BT5B	12 098.41				34 566.87
BT5C	1 190.35				3 306.54
BT5D	716.58				2 047.39
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	109.10				311.72
BT7	0.00				0.00
				PTCM	40 265.26
Pérdidas Reconocidas en BT	936.39			PPRBT	3 123.59

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	13 521.16
PPMT	1.0214			PTCM	40 265.26
PESED	1.0199			PPR	4 341.46
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.7223

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 50 818.28

Sistema Eléctrico: Chimbote

Mes: Abril

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 04/04/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	26 469.05	50 818.28		1	50 818.28
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	26 469.05	50 818.28	0.7234	1	50 818.28
FCVV=			1.0271	IPMT	52 195.45
Ingreso Real Mercado Regulado					
26 469.05					52 195.45
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
5 249.92			0.7234	EDP	10 079.39
				MD	42 116.07
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	21 219.13			PTC	57 428.60
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 335.70	19 814.49			
MT1	1 655.04	3 229.11	0.9203		2 971.75
MT2	271.17	364.32	0.9203		335.28
MT3P	1 853.81	4 513.94		0.7008	3 163.37
MT3FP	1 308.54	10 566.55		0.4375	4 622.87
MT4P	149.38	544.30		0.7008	381.45
MT4FP	97.76	596.27		0.4375	260.87
				PTCBMT	11 735.58
Pérdidas Reconocidas en MT				PPRMT	1 203.22
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 732.61	2 268.85			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	61.55	193.24	0.8578		165.76
BT3P	302.74	776.52		0.5679	440.99
BT3FP	138.78	834.38		0.4810	401.34
BT4P	97.92	270.78		0.5679	153.78
BT4FP	49.85	193.93		0.4810	93.28
				PTCBBT	1 255.14
BT5A.A	14.76				20.75
BT5A.B	3.80				10.04
BT5B	12 088.25				34 537.85
BT5C	1 151.66				3 199.06
BT5D	714.19				2 040.55
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	109.10				311.72
BT7	0.00				0.00
				PTCM	40 119.97
Pérdidas Reconocidas en BT				PPRBT	3 114.68
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	12 990.72
PPMT	1.0214			PTCM	40 119.97
PESED	1.0199			PPR	4 317.90
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.7334

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 47 242.97

Sistema Eléctrico: Chimbote

Mes: Mayo

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 04/05/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	24 807.77	47 242.97		1	47 242.97
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	24 807.77	47 242.97	0.7058	1	47 242.97
FCVV=			1.0271	IPMT	48 523.26
Ingreso Real Mercado Regulado	24 807.77				48 523.26
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 871.03		0.7058	EDP	9 276.21
				MD	39 247.05
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 936.74			PTC	56 483.96
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 366.48	19 588.49			
MT1	1 044.89	2 978.66	0.9203		2 741.26
MT2	151.69	350.23	0.9203		322.32
MT3P	1 787.22	4 877.14		0.7008	3 417.90
MT3FP	1 133.20	10 304.53		0.4375	4 508.23
MT4P	166.86	505.37		0.7008	354.16
MT4FP	82.62	572.56		0.4375	250.50
				PTCBMT	11 594.37
Pérdidas Reconocidas en MT	205.21			PPRMT	1 183.43
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 449.82	2 302.11			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	63.35	192.36	0.8578		165.01
BT3P	289.43	830.91		0.5679	471.87
BT3FP	133.29	815.61		0.4810	392.31
BT4P	99.69	269.43		0.5679	153.01
BT4FP	43.85	193.80		0.4810	93.22
				PTCBBT	1 275.42
BT5A.A	15.65				23.10
BT5A.B	4.15				10.33
BT5B	11 812.29				33 749.39
BT5C	1 194.04				3 316.78
BT5D	684.98				1 957.09
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	109.10				311.72
BT7	0.00				0.00
				PTCM	39 368.41
Pérdidas Reconocidas en BT	915.23			PPRBT	3 062.34
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	12 869.78
PPMT	1.0214			PTCM	39 368.41
PESED	1.0199			PPR	4 245.77
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.6948

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 52 178.41

Sistema Eléctrico: Chimbote

Mes: Junio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 06/06/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	23 454.57	52 178.41		1	52 178.41
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 454.57	52 178.41	0.6243	1	52 178.41
		FCVV=	1.0271	IPMT	53 592.45

Ingreso Real Mercado Regulado	23 454.57				53 592.45
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 855.43	0.6243	EDP		10 801.68
			MD		42 790.77

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 599.14			PTC	53 699.62

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 015.87	18 898.36			
MT1	872.19	3 204.71	0.9203		2 949.29
MT2	137.57	338.02	0.9203		311.08
MT3P	1 705.26	5 341.97		0.7008	3 743.65
MT3FP	1 062.09	8 918.92		0.4375	3 902.03
MT4P	166.23	524.04		0.7008	367.25
MT4FP	72.52	570.70		0.4375	249.68
				PTCBMT	11 522.98
Pérdidas Reconocidas en MT	191.44			PPRMT	1 125.09

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 534.06	2 328.08			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	57.20	181.96	0.8578		156.09
BT3P	298.87	910.82		0.5679	517.25
BT3FP	102.40	770.90		0.4810	370.80
BT4P	123.91	405.75		0.5679	230.43
BT4FP	7.26	58.65		0.4810	28.21
				PTCBBT	1 302.78
BT5A.A	15.14				22.53
BT5A.B	6.67				16.72
BT5B	11 041.54				31 547.24
BT5C	1 142.14				3 172.62
BT5D	629.84				1 799.53
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	109.10				311.72
BT7	0.00				0.00
				PTCM	36 870.37
Pérdidas Reconocidas en BT	857.76			PPRBT	2 878.39

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	12 825.76
PPMT	1.0214			PTCM	36 870.37
PESED	1.0199			PPR	4 003.48
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.7969

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 46 270.00

Sistema Eléctrico: Chimbote

Mes: Julio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 18/07/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	23 863.73	46 270.00		1	46 270.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 863.73	46 270.00	0.6932	1	46 270.00
		FCVV=	1.0271	IPMT	47 523.92
Ingreso Real Mercado Regulado	23 863.73				47 523.92
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 613.64		0.6932	EDP	8 945.50
				MD	38 578.41
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 250.09			PTC	54 474.56
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 163.04	17 640.59			
MT1	897.04	2 677.41	0.9203		2 464.02
MT2	122.30	331.64	0.9203		305.21
MT3P	1 871.92	5 882.10		0.7008	4 122.18
MT3FP	1 019.63	7 637.57		0.4375	3 341.44
MT4P	199.12	748.73		0.7008	524.71
MT4FP	53.04	363.14		0.4375	158.87
				PTCBMT	10 916.43
Pérdidas Reconocidas en MT	198.14			PPRMT	1 141.33
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 001.59	2 321.93			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	57.87	164.85	0.8578		141.41
BT3P	274.58	734.66		0.5679	417.21
BT3FP	130.66	958.62		0.4810	461.10
BT4P	97.19	263.73		0.5679	149.77
BT4FP	37.57	200.07		0.4810	96.23
				PTCBBT	1 265.72
BT5A.A	15.47				21.49
BT5A.B	7.85				19.70
BT5B	11 439.28				32 683.67
BT5C	1 178.84				3 274.56
BT5D	653.17				1 866.19
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	109.10				311.72
BT7	0.00				0.00
				PTCM	38 177.33
Pérdidas Reconocidas en BT	887.32			PPRBT	2 973.76
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	12 182.15
PPMT	1.0214			PTCM	38 177.33
PESED	1.0199			PPR	4 115.09
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7082

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 62 609.84

Sistema Eléctrico: Chimbote

Mes: Agosto

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 08/08/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	25 877.77	62 609.84		1	62 609.84
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	25 877.77	62 609.84	0.5555	1	62 609.84
FCVV=			1.0271	IPMT	64 306.56

Ingreso Real Mercado Regulado	25 877.77				64 306.56
Exceso (Defecto) de Pérdidas	6 652.58	0.5555	EDP		16 095.54
			MD		48 211.02

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 225.19			PTC	56 216.68

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 397.45	21 058.31			
MT1	1 093.15	5 575.12	0.9203		5 130.78
MT2	153.29	334.60	0.9203		307.93
MT3P	1 516.66	4 188.99		0.7008	2 935.64
MT3FP	1 394.16	9 850.87		0.4375	4 309.76
MT4P	178.46	620.27		0.7008	434.69
MT4FP	61.73	488.46		0.4375	213.70
					PTCBMT 13 332.50
Pérdidas Reconocidas en MT	197.88			PPRMT	1 177.83

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 758.73	2 296.30			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	57.70	166.49	0.8578		142.82
BT3P	261.50	679.25		0.5679	385.75
BT3FP	122.16	989.23		0.4810	475.82
BT4P	102.76	280.64		0.5679	159.38
BT4FP	36.36	180.69		0.4810	86.91
					PTCBBT 1 250.67
BT5A.A	14.16				21.14
BT5A.B	8.34				18.85
BT5B	11 208.55				32 024.43
BT5C	1 178.60				3 273.90
BT5D	659.32				1 883.77
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	109.28				312.22
BT7	0.00				0.00
					PTCM 37 534.32
Pérdidas Reconocidas en BT	871.13			PPRBT	2 921.36

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	14 583.17
PPMT	1.0214			PTCM	37 534.32
PESED	1.0199			PPR	4 099.19
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.8576

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:

Sistema Eléctrico:

Sector Típico:

Hidrandina

Chimbote

2

MD (kW):

Mes:

Día y Hora de Máxima Demanda:

45 725.79

Setiembre

21/09/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	22 603.42	45 725.79		1	45 725.79
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	22 603.42	45 725.79	0.6644	1	45 725.79
FCVV=			1.0271	IPMT	46 964.96

Ingreso Real Mercado Regulado	22 603.42				46 964.96
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 184.93		0.6644	EDP	8 465.95
				MD	38 499.02

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	18 418.49			PTC	52 178.94

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 171.66	18 415.41			
MT1	953.80	3 004.29	0.9203		2 764.85
MT2	138.66	283.09	0.9203		260.53
MT3P	1 459.31	4 598.20		0.7008	3 222.42
MT3FP	1 380.10	9 352.10		0.4375	4 091.54
MT4P	148.52	496.83		0.7008	348.18
MT4FP	91.27	680.90		0.4375	297.89
				PTCBMT	10 985.41
Pérdidas Reconocidas en MT	189.58			PPRMT	1 093.23

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		13 219.78	2 205.03		
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	52.25	161.73	0.8578		138.73
BT3P	242.98	632.55		0.5679	359.23
BT3FP	120.38	963.68		0.4810	463.53
BT4P	99.66	277.01		0.5679	157.31
BT4FP	34.00	170.06		0.4810	81.80
				PTCBBT	1 200.60
BT5A.A	12.87				20.23
BT5A.B	7.71				16.95
BT5B	10 773.30				30 780.86
BT5C	1 141.71				3 171.41
BT5D	623.39				1 781.11
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	111.53				318.67
BT7	0.00				0.00
				PTCM	36 089.23
				PPRBT	2 810.46
Pérdidas Reconocidas en BT		837.47			

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	12 186.01
PPMT	1.0214			PTCM	36 089.23
PESED	1.0199			PPR	3 903.69
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7378

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 63 251.38
 Sistema Eléctrico: Chimbote Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 26/10/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	24 855.90	63 251.38		1	63 251.38
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	24 855.90	63 251.38	0.5282	1	63 251.38
		FCVV=	1.0271	IPMT	64 965.49

Ingreso Real Mercado Regulado	24 855.90				64 965.49
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 440.04		0.5282	EDP	13 843.40
				MD	51 122.09

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 415.85			PTC	55 683.88

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 688.33	20 515.86			
MT1	1 283.81	5 182.40	0.9203		4 769.36
MT2	171.29	304.92	0.9203		280.62
MT3P	1 725.07	4 902.87		0.7008	3 435.93
MT3FP	1 236.71	8 901.97		0.4375	3 894.61
MT4P	207.94	786.14		0.7008	550.93
MT4FP	63.51	437.56		0.4375	191.43
				PTCBMT	13 122.88
Pérdidas Reconocidas en MT	199.85			PPRMT	1 166.67

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 662.57	2 122.03			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	54.28	172.00	0.8578		147.54
BT3P	246.84	639.59		0.5679	363.22
BT3FP	120.85	883.04		0.4810	424.74
BT4P	100.34	262.59		0.5679	149.12
BT4FP	34.39	164.81		0.4810	79.27
				PTCBBT	1 163.91
BT5A.A	13.54				20.63
BT5A.B	7.18				17.62
BT5B	11 140.28				31 829.38
BT5C	1 180.12				3 278.11
BT5D	653.22				1 866.33
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	111.53				318.67
BT7	0.00				0.00
				PTCM	37 330.74
Pérdidas Reconocidas en BT	865.11			PPRBT	2 899.68

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	14 286.79
PPMT	1.0214			PTCM	37 330.74
PESED	1.0199			PPR	4 066.35
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.9181

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 62 701.53

Sistema Eléctrico: Chimbote

Mes: Noviembre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 14/11/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	27 683.50	62 701.53		1	62 701.53
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	27 683.50	62 701.53	0.6132	1	62 701.53
FCVV=			1.0271	IPMT	64 400.74

Ingreso Real Mercado Regulado	27 683.50				64 400.74
Exceso (Defecto) de Pérdidas	8 531.39		0.6132	EDP	19 323.10
				MD	45 077.64

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	19 152.11			PTC	54 298.66

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 793.48	20 253.58			
MT1	1 523.83	5 074.61	0.9203		4 670.16
MT2	160.29	296.94	0.9203		273.27
MT3P	1 686.03	4 393.57		0.7008	3 079.01
MT3FP	1 158.03	9 296.85		0.4375	4 067.37
MT4P	186.25	789.22		0.7008	553.09
MT4FP	79.05	402.39		0.4375	176.05
					PTCBMT 12 818.95
Pérdidas Reconocidas en MT	197.13			PPRMT	1 137.65

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 319.07	2 061.39			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	54.26	176.64	0.8578		151.52
BT3P	226.69	586.20		0.5679	332.90
BT3FP	130.48	873.36		0.4810	420.09
BT4P	94.86	232.47		0.5679	132.02
BT4FP	37.70	192.72		0.4810	92.70
					PTCBBT 1 129.23
BT5A.A	13.16				20.92
BT5A.B	6.35				16.15
BT5B	10 828.58				30 938.81
BT5C	1 153.99				3 205.53
BT5D	657.04				1 877.25
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	115.95				331.30
BT7	0.00				0.00
					PTCM 36 389.96
Pérdidas Reconocidas en BT	842.44			PPRBT	2 822.87

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	13 948.18
PPMT	1.0214			PTCM	36 389.96
PESED	1.0199			PPR	3 960.52
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.8302

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 57 371.84

Sistema Eléctrico: Chimbote

Mes: Diciembre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 01/12/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	25 890.85	57 371.84		1	57 371.84
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	25 890.85	57 371.84	0.6066	1	57 371.84
		FCVV=	1.0271	IPMT	58 926.61
Ingreso Real Mercado Regulado	25 890.85				58 926.61
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 489.81		0.6066	EDP	12 164.94
				MD	46 761.67
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	20 401.04			PTC	55 972.20
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 934.21	18 812.39			
MT1	1 439.95	3 250.07	0.9203		2 991.04
MT2	173.15	304.24	0.9203		279.99
MT3P	1 926.07	4 883.75		0.7008	3 422.53
MT3FP	1 112.27	9 198.64		0.4375	4 024.41
MT4P	202.31	682.08		0.7008	478.00
MT4FP	80.46	493.61		0.4375	215.95
				PTCBMT	11 411.92
Pérdidas Reconocidas en MT	209.99			PPRMT	1 172.71
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 349.05	2 059.33			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	56.12	174.63	0.8578		149.80
BT3P	256.28	658.59		0.5679	374.01
BT3FP	131.28	789.49		0.4810	379.74
BT4P	95.96	240.66		0.5679	136.67
BT4FP	41.87	195.96		0.4810	94.26
				PTCBBT	1 134.48
BT5A.A	14.73				19.74
BT5A.B	5.76				14.43
BT5B	11 739.25				33 540.71
BT5C	1 194.62				3 318.39
BT5D	703.34				2 009.55
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	109.83				313.79
BT7	0.00				0.00
				PTCM	39 216.61
Pérdidas Reconocidas en BT	907.79			PPRBT	3 036.47
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	12 546.41
PPMT	1.0214			PTCM	39 216.61
PESED	1.0199			PPR	4 209.18
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.8354

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 7 686.84
 Sistema Eléctrico: El Santa Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/01/2023 - 23:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	2 455.54	9 770.45		0	7 686.84
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	2 455.54	9 770.45	0.4294	0	7 686.84
		FCVV=	1.0069	IPMT	7 739.88

Ingreso Real Mercado Regulado	2 455.54				7 739.88
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 463.04	0.4294	EDP		4 579.92
			MD		3 159.97

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	992.50			PTC	4 963.40

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	548.85	4 352.50			
MT1	388.13	3 171.96	0.9203		2 919.15
MT2	0.00	0.00	0.9203		0.00
MT3P	92.97	608.47		0.7008	426.42
MT3FP	58.71	551.49		0.4375	241.28
MT4P	9.04	20.58		0.7008	14.42
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	3 601.27
Pérdidas Reconocidas en MT	10.22			PPRMT	103.99

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	407.24	32.71			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT3FP	2.70	32.71		0.4810	15.73
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	15.73
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	356.58				1 018.79
BT5C	37.32				103.68
BT5D	10.40				29.72
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.23				0.66
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 152.84
Pérdidas Reconocidas en BT	26.20			PPRBT	89.57

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 617.00
PPMT	1.0214			PTCM	1 152.84
PESED	1.0199			PPR	193.56
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.6367

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 12 541.56
 Sistema Eléctrico: El Santa Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 18/02/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	5 875.41	12 625.71		0	12 541.56
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	5 875.41	12 625.71	0.6971	0	12 541.56
		FCVV=	1.0069	IPMT	12 628.10
Ingreso Real Mercado Regulado	5 875.41				12 628.10
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 102.75		0.6971	EDP	10 892.25
				MD	1 735.85
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	772.66			PTC	1 843.68
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	375.42	1 163.85			
MT1	0.00	0.00	0.9203		0.00
MT2	0.00	0.00	0.9203		0.00
MT3P	259.82	594.11		0.7008	416.35
MT3FP	106.58	547.63		0.4375	239.59
MT4P	9.02	22.11		0.7008	15.49
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	671.44
Pérdidas Reconocidas en MT	7.95			PPRMT	38.63
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	365.82	32.72			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	2.60	30.17		0.5679	17.13
BT3FP	0.08	2.55		0.4810	1.23
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	18.36
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	317.54				907.25
BT5C	34.66				96.27
BT5D	10.70				30.58
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.23				0.66
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 034.76
Pérdidas Reconocidas en BT	23.47			PPRBT	80.50
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	689.80
PPMT	1.0214			PTCM	1 034.76
PESED	1.0199			PPR	119.13
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.9415

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 12 663.95
 Sistema Eléctrico: El Santa Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 01/03/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 988.95	12 663.95		1	12 663.95
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 988.95	12 663.95	0.5295	1	12 663.95
		FCVV=	1.0069	IPMT	12 751.33

Ingreso Real Mercado Regulado	4 988.95				12 751.33
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 918.87		0.5295	EDP	9 947.66
				MD	2 803.67

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	1 070.08			PTC	2 800.55

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	610.23	1 972.26			
MT1	306.94	799.68	0.9203		735.95
MT2	0.00	0.00	0.9203		0.00
MT3P	207.46	699.25		0.7008	490.03
MT3FP	85.18	450.10		0.4375	196.92
MT4P	10.65	23.23		0.7008	16.28
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	1 439.18
Pérdidas Reconocidas en MT	11.01			PPRMT	58.68

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	421.77	33.07			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT3FP	2.72	33.07		0.4810	15.91
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	15.91
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	368.40				1 052.58
BT5C	38.15				105.96
BT5D	12.28				35.07
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.23				0.66
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 194.28
Pérdidas Reconocidas en BT	27.07			PPRBT	92.51

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	1 455.08
PPMT	1.0214			PTCM	1 194.28
PESED	1.0199			PPR	151.18
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	1.0011

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 5 620.33
 Sistema Eléctrico: El Santa Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 08/04/2023 - 22:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	2 745.00	7 075.04		0	5 620.33
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	2 745.00	7 075.04	0.6783	0	5 620.33
		FCVV=	1.0069	IPMT	5 659.11

Ingreso Real Mercado Regulado	2 745.00				5 659.11
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 733.19		0.6783	EDP	3 548.66
				MD	2 110.45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	1 011.81			PTC	2 545.10

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	550.16	1 874.71			
MT1	298.07	703.68	0.9203		647.60
MT2	0.00	0.00	0.9203		0.00
MT3P	26.28	58.77		0.7008	41.19
MT3FP	215.06	1 088.83		0.4375	476.36
MT4P	10.75	23.43		0.7008	16.42
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	1 181.57
Pérdidas Reconocidas en MT	10.41			PPRMT	53.32

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	424.02	33.07			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT3FP	2.57	33.07		0.4810	15.91
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	15.91
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	372.54				1 064.40
BT5C	36.66				101.84
BT5D	12.01				34.31
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.23				0.66
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 201.21
Pérdidas Reconocidas en BT	27.23			PPRBT	93.09

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	1 197.47
PPMT	1.0214			PTCM	1 201.21
PESED	1.0199			PPR	146.42
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.8292

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 4 205.40
 Sistema Eléctrico: El Santa Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 18/05/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	1 923.46	4 660.11		0	4 205.40
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	1 923.46	4 660.11	0.6148	0	4 205.40
		FCVV=	1.0069	IPMT	4 234.41
Ingreso Real Mercado Regulado	1 923.46				4 234.41
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 177.30		0.6148	EDP	2 574.00
				MD	1 660.41
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	746.17			PTC	2 311.90
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	295.23	1 664.20			
MT1	162.01	469.44	0.9203		432.03
MT2	0.00	0.00	0.9203		0.00
MT3P	25.70	55.69		0.7008	39.03
MT3FP	96.99	1 112.93		0.4375	486.91
MT4P	10.53	26.14		0.7008	18.32
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	976.28
Pérdidas Reconocidas en MT	7.68			PPRMT	48.44
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	416.49	32.23			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT3FP	2.40	32.23		0.4810	15.50
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	15.50
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	365.06				1 043.02
BT5C	37.45				104.03
BT5D	11.36				32.45
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.23				0.66
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 180.15
Pérdidas Reconocidas en BT	26.76			PPRBT	91.52
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	991.78
PPMT	1.0214			PTCM	1 180.15
PESED	1.0199			PPR	139.96
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7182

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 8 065.90
 Sistema Eléctrico: El Santa Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 05/06/2023 - 22:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	2 115.85	8 065.90		1	8 065.90
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	2 115.85	8 065.90	0.3643	1	8 065.90
		FCVV=	1.0069	IPMT	8 121.56

Ingreso Real Mercado Regulado	2 115.85				8 121.56
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 428.57	0.3643	EDP		5 445.88
			MD		2 675.68

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	687.29			PTC	2 217.71

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	268.47	1 679.07			
MT1	122.27	452.16	0.9203		416.12
MT2	0.00	0.00	0.9203		0.00
MT3P	24.02	56.20		0.7008	39.38
MT3FP	109.66	1 140.82		0.4375	499.11
MT4P	12.52	29.89		0.7008	20.95
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	975.56
Pérdidas Reconocidas en MT	7.07			PPRMT	46.46

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	386.85	30.77			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT3FP	2.33	30.77		0.4810	14.80
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	14.80
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	338.32				966.62
BT5C	36.25				100.69
BT5D	9.72				27.77
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.23				0.66
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 095.73
Pérdidas Reconocidas en BT	24.90			PPRBT	85.14

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	990.36
PPMT	1.0214			PTCM	1 095.73
PESED	1.0199			PPR	131.61
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	1.2065

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 7 882.22

Sistema Eléctrico: El Santa

Mes: Julio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 07/07/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	2 402.23	7 979.75		0	7 882.22
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	2 402.23	7 979.75	0.4096	0	7 882.22
		FCVV=	1.0069	IPMT	7 936.60
Ingreso Real Mercado Regulado	2 402.23				7 936.60
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 676.51		0.4096	EDP	5 500.98
				MD	2 435.62
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	725.72			PTC	2 092.62
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	294.57	1 513.20			
MT1	100.57	269.76	0.9203		248.26
MT2	0.00	0.00	0.9203		0.00
MT3P	23.45	67.29		0.7008	47.16
MT3FP	161.56	1 146.26		0.4375	501.49
MT4P	8.99	29.89		0.7008	20.95
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	817.85
Pérdidas Reconocidas en MT	7.47			PPRMT	43.84
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	398.06	32.21			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT3FP	2.31	32.21		0.4810	15.49
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	15.49
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	348.43				995.52
BT5C	37.17				103.25
BT5D	9.91				28.32
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.23				0.66
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 127.76
Pérdidas Reconocidas en BT	25.62			PPRBT	87.67
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	833.35
PPMT	1.0214			PTCM	1 127.76
PESED	1.0199			PPR	131.51
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	1.1639

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 12 733.26
 Sistema Eléctrico: El Santa Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 11/08/2023 - 21:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	2 587.00	12 733.26		1	12 733.26
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	2 587.00	12 733.26	0.2731	1	12 733.26
		FCVV=	1.0069	IPMT	12 821.12

Ingreso Real Mercado Regulado	2 587.00				12 821.12
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 737.36		0.2731	EDP	8 551.31
				MD	4 269.81

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	849.64			PTC	4 496.73

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	433.23	4 128.19			
MT1	274.40	2 883.90	0.9203		2 654.05
MT2	0.00	0.00	0.9203		0.00
MT3P	21.87	47.18		0.7008	33.06
MT3FP	128.55	1 167.22		0.4375	510.66
MT4P	8.40	29.89		0.7008	20.95
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	3 218.72
Pérdidas Reconocidas en MT	8.75			PPRMT	94.21

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	383.02	32.52			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT3FP	2.64	32.52		0.4810	15.64
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	15.64
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	333.26				952.17
BT5C	37.31				103.65
BT5D	9.58				27.37
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.23				0.66
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 083.85
Pérdidas Reconocidas en BT	24.65			PPRBT	84.30

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 234.36
PPMT	1.0214			PTCM	1 083.85
PESED	1.0199			PPR	178.52
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.9495

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 10 205.69
 Sistema Eléctrico: El Santa Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 22/09/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	2 162.25	10 801.67		0	10 205.69
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	2 162.25	10 801.67	0.2848	0	10 205.69
		FCVV=	1.0069	IPMT	10 276.11

Ingreso Real Mercado Regulado	2 162.25				10 276.11
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 503.53	0.2848	EDP		7 096.60
			MD		3 179.51

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	658.71			PTC	1 961.74

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	252.61	1 448.94			
MT1	64.15	195.91	0.9203		180.30
MT2	0.00	0.00	0.9203		0.00
MT3P	25.83	95.10		0.7008	66.65
MT3FP	154.14	1 128.31		0.4375	493.64
MT4P	8.49	29.62		0.7008	20.76
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	761.34
Pérdidas Reconocidas en MT	6.78			PPRMT	41.10

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	375.17	34.18			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT3FP	3.06	34.18		0.4810	16.44
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	16.44
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	326.23				932.09
BT5C	36.38				101.05
BT5D	9.27				26.49
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.23				0.66
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 060.28
Pérdidas Reconocidas en BT	24.15			PPRBT	82.58

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	777.78
PPMT	1.0214			PTCM	1 060.28
PESED	1.0199			PPR	123.68
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	1.6208

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 9 426.78
 Sistema Eléctrico: El Santa Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 26/10/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	1 973.86	9 426.78		1	9 426.78
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	1 973.86	9 426.78	0.2814	1	9 426.78
		FCVV=	1.0069	IPMT	9 491.82
Ingreso Real Mercado Regulado	1 973.86				9 491.82
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 313.91		0.2814	EDP	6 274.97
				MD	3 216.85
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	659.95			PTC	2 224.02
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	255.65	1 735.59			
MT1	74.18	495.60	0.9203		456.10
MT2	0.00	0.00	0.9203		0.00
MT3P	21.29	74.98		0.7008	52.55
MT3FP	153.12	1 137.01		0.4375	497.44
MT4P	7.06	28.00		0.7008	19.62
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	1 025.71
Pérdidas Reconocidas en MT	6.79			PPRMT	46.60
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	373.46	35.84			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT3FP	4.08	35.84		0.4810	17.24
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	17.24
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	322.89				922.54
BT5C	37.27				103.54
BT5D	8.98				25.66
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.23				0.66
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 052.40
Pérdidas Reconocidas en BT	24.05			PPRBT	82.07
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	1 042.95
PPMT	1.0214			PTCM	1 052.40
PESED	1.0199			PPR	128.67
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	1.4464

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 10 332.55

Sistema Eléctrico: El Santa

Mes: Noviembre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 14/11/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	3 206.37	10 686.09		0	10 332.55
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	3 206.37	10 686.09	0.4310	0	10 332.55
		FCVV=	1.0069	IPMT	10 403.84
Ingreso Real Mercado Regulado	3 206.37				10 403.84
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 445.28		0.4310	EDP	7 879.92
				MD	2 523.92
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	761.09			PTC	2 558.17
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	360.63	2 003.52			
MT1	185.24	766.16	0.9203		705.10
MT2	0.00	0.00	0.9203		0.00
MT3P	86.40	439.28		0.7008	307.85
MT3FP	82.40	772.56		0.4375	338.00
MT4P	3.70	16.62		0.7008	11.65
MT4FP	2.89	8.90		0.4375	3.89
				PTCBMT	1 366.48
Pérdidas Reconocidas en MT	7.83			PPRMT	53.60
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	368.88	36.33			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	0.17	4.44		0.5679	2.52
BT3FP	3.99	31.89		0.4810	15.34
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	17.86
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	318.86				911.03
BT5C	36.35				100.96
BT5D	9.09				25.98
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.42				1.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 039.17
Pérdidas Reconocidas en BT	23.75			PPRBT	81.07
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	1 384.34
PPMT	1.0214			PTCM	1 039.17
PESED	1.0199			PPR	134.67
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.9866

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 7 542.72

Sistema Eléctrico: El Santa

Mes: Diciembre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 19/12/2023 - 20:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	2 260.73	7 977.91		0	7 542.72
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	2 260.73	7 977.91	0.4029	0	7 542.72
		FCVV=	1.0069	IPMT	7 594.77
Ingreso Real Mercado Regulado	2 260.73				7 594.77
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 354.24		0.4029	EDP	4 518.32
				MD	3 076.45
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	906.48			PTC	4 704.27
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	480.36	4 309.85			
MT1	265.59	3 088.36	0.9203		2 842.22
MT2	0.00	0.00	0.9203		0.00
MT3P	26.32	66.38		0.7008	46.52
MT3FP	181.91	1 133.72		0.4375	496.00
MT4P	3.74	12.49		0.7008	8.75
MT4FP	2.79	8.90		0.4375	3.89
				PTCBMT	3 397.39
Pérdidas Reconocidas en MT	9.33			PPRMT	98.56
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	391.57	36.83			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT3FP	3.96	36.83		0.4810	17.72
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	17.72
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	340.28				972.23
BT5C	37.59				104.41
BT5D	9.33				26.65
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.42				1.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	1 104.48
Pérdidas Reconocidas en BT	25.22			PPRBT	86.12
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 415.10
PPMT	1.0214			PTCM	1 104.48
PESED	1.0199			PPR	184.68
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.6540

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 18 639.20

Sistema Eléctrico: Guadalupe

Mes: Enero

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 25/01/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 161.78	20 548.16		0	18 639.20
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 161.78	20 548.16	0.8049	0	18 639.20
		FCVV=	1.0369	IPMT	19 326.98
Ingreso Real Mercado Regulado	11 161.78				19 326.98
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 685.39		0.8049	EDP	4 484.36
				MD	14 842.62
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 476.39			PTC	20 668.58
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 679.04	9 712.90			
MT1	1 588.36	3 683.08	0.9203		3 389.54
MT2	442.38	522.37	0.9203		480.74
MT3P	706.27	1 512.72		0.7008	1 060.11
MT3FP	677.62	2 877.55		0.4375	1 258.93
MT4P	85.78	177.10		0.7008	124.11
MT4FP	178.65	940.08		0.4375	411.29
				PTCBMT	6 724.71
Pérdidas Reconocidas en MT	87.25			PPRMT	433.04
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 420.71	437.60			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	1.57	8.38	0.8578		7.19
BT3P	7.46	25.45		0.5679	14.45
BT3FP	53.03	266.65		0.4810	128.26
BT4P	13.89	33.73		0.5679	19.16
BT4FP	23.93	103.39		0.4810	49.73
				PTCBBT	218.79
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 916.35				11 189.56
BT5C	395.27				1 097.97
BT5D	3.72				10.62
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	5.50				15.70
BT7	0.00				0.00
				PTCM	12 313.85
Pérdidas Reconocidas en BT	289.39			PPRBT	978.19
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	6 943.50
PPMT	1.0214			PTCM	12 313.85
PESED	1.0199			PPR	1 411.23
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7181

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 18 820.50

Sistema Eléctrico: Guadalupe

Mes: Febrero

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 09/02/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	10 742.11	21 381.22		0	18 820.50
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 742.11	21 381.22	0.8494	0	18 820.50
		FCVV=	1.0369	IPMT	19 514.97
Ingreso Real Mercado Regulado					
	10 742.11				19 514.97
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
	3 070.36		0.8494	EDP	5 379.35
				MD	14 135.62
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 671.76			PTC	20 440.11
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 116.28	10 244.72			
MT1	1 426.90	4 068.87	0.9203		3 744.58
MT2	376.95	522.42	0.9203		480.78
MT3P	637.33	1 490.09		0.7008	1 044.26
MT3FP	446.81	3 031.24		0.4375	1 326.17
MT4P	78.22	278.31		0.7008	195.04
MT4FP	150.07	853.79		0.4375	373.53
				PTCBMT	7 164.36
Pérdidas Reconocidas en MT	78.97			PPRMT	428.25
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 201.48	494.11			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	2.44	11.96	0.8578		10.26
BT3P	7.14	25.73		0.5679	14.61
BT3FP	57.36	298.46		0.4810	143.56
BT4P	12.31	34.35		0.5679	19.51
BT4FP	27.49	123.61		0.4810	59.46
				PTCBBT	247.39
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 716.47				10 618.49
BT5C	369.20				1 025.55
BT5D	3.57				10.21
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	5.50				15.70
BT7	0.00				0.00
				PTCM	11 669.94
Pérdidas Reconocidas en BT	275.03			PPRBT	930.16
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	7 411.75
PPMT	1.0214			PTCM	11 669.94
PESED	1.0199			PPR	1 358.41
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.6916

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 19 398.08

Sistema Eléctrico: Guadalupe

Mes: Marzo

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 25/03/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 288.04	21 235.96		0	19 398.08
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 288.04	21 235.96	0.7821	0	19 398.08
FCVV=			1.0369	IPMT	20 113.87
Ingreso Real Mercado Regulado	11 288.04				20 113.87
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 912.51		0.7821	EDP	5 005.04
				MD	15 108.82
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 375.53			PTC	21 067.12
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 373.57	9 319.38			
MT1	1 312.88	3 053.35	0.9203		2 810.00
MT2	331.85	583.41	0.9203		536.91
MT3P	1 131.66	2 408.41		0.7008	1 687.81
MT3FP	358.53	2 148.67		0.4375	940.04
MT4P	87.19	256.66		0.7008	179.87
MT4FP	151.47	868.88		0.4375	380.14
				PTCBMT	6 534.77
Pérdidas Reconocidas en MT	86.21			PPRMT	441.39
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 613.73	535.17			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	3.71	12.49	0.8578		10.71
BT3P	5.48	13.86		0.5679	7.87
BT3FP	67.01	335.88		0.4810	161.56
BT4P	13.49	34.49		0.5679	19.59
BT4FP	31.30	138.45		0.4810	66.59
				PTCBBT	266.32
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	4 081.26				11 660.74
BT5C	402.07				1 116.86
BT5D	3.90				11.14
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	5.50				15.70
BT7	0.00				0.00
				PTCM	12 804.44
Pérdidas Reconocidas en BT	302.02			PPRBT	1 020.19
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	6 801.09
PPMT	1.0214			PTCM	12 804.44
PESED	1.0199			PPR	1 461.58
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7172

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 19 347.57

Sistema Eléctrico: Guadalupe

Mes: Abril

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 04/04/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 572.31	21 970.71		0	19 347.57
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 572.31	21 970.71	0.8307	0	19 347.57
FCVV=			1.0369	IPMT	20 061.50
Ingreso Real Mercado Regulado	11 572.31				20 061.50
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 065.91		0.8307	EDP	5 125.85
				MD	14 935.65
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 506.40			PTC	21 433.74
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 525.06	9 803.35			
MT1	1 606.84	3 593.30	0.9203		3 306.91
MT2	394.62	614.20	0.9203		565.25
MT3P	800.00	1 990.91		0.7008	1 395.23
MT3FP	455.76	2 475.57		0.4375	1 083.06
MT4P	98.39	308.39		0.7008	216.12
MT4FP	169.45	820.98		0.4375	359.18
				PTCBMT	6 925.75
Pérdidas Reconocidas en MT	87.56			PPRMT	449.07
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 593.12	546.43			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	3.57	12.97	0.8578		11.13
BT3P	15.32	52.46		0.5679	29.79
BT3FP	51.00	308.70		0.4810	148.48
BT4P	11.73	26.83		0.5679	15.24
BT4FP	32.28	145.47		0.4810	69.97
				PTCBBT	274.61
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	4 075.32				11 643.78
BT5C	394.35				1 095.42
BT5D	4.04				11.55
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	5.50				15.70
BT7	0.00				0.00
				PTCM	12 766.46
Pérdidas Reconocidas en BT	300.66			PPRBT	1 017.85
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	7 200.36
PPMT	1.0214			PTCM	12 766.46
PESED	1.0199			PPR	1 466.92
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.6968

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 18 362.43
 Sistema Eléctrico: Guadalupe Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/05/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 467.21	20 573.98		0	18 362.43
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 467.21	20 573.98	0.8394	0	18 362.43
		FCVV=	1.0369	IPMT	19 040.00

Ingreso Real Mercado Regulado	11 467.21				19 040.00
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 139.01	0.8394	EDP		5 026.49
			MD		14 013.51

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 328.20			PTC	20 910.68

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 339.25	9 162.80			
MT1	1 258.28	2 982.44	0.9203		2 744.74
MT2	437.00	625.44	0.9203		575.59
MT3P	900.11	2 094.26		0.7008	1 467.66
MT3FP	434.37	2 306.24		0.4375	1 008.98
MT4P	95.45	304.83		0.7008	213.62
MT4FP	214.04	849.59		0.4375	371.70
				PTCBMT	6 382.29
Pérdidas Reconocidas en MT	85.72			PPRMT	438.11

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 601.97	550.27			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	3.73	14.71	0.8578		12.62
BT3P	6.21	23.65		0.5679	13.43
BT3FP	56.32	339.41		0.4810	163.26
BT4P	11.90	27.29		0.5679	15.50
BT4FP	33.94	145.21		0.4810	69.85
				PTCBBT	274.65
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	4 067.69				11 621.98
BT5C	412.91				1 146.99
BT5D	3.78				10.81
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	5.50				15.70
BT7	0.00				0.00
				PTCM	12 795.47
Pérdidas Reconocidas en BT	301.26			PPRBT	1 020.16

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	6 656.94
PPMT	1.0214			PTCM	12 795.47
PESED	1.0199			PPR	1 458.27
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.6702

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 18 102.39
 Sistema Eléctrico: Guadalupe Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 08/06/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	10 650.06	19 910.38		0	18 102.39
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 650.06	19 910.38	0.8171	0	18 102.39
		FCVV=	1.0369	IPMT	18 770.37

Ingreso Real Mercado Regulado	10 650.06				18 770.37
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 685.09		0.8171	EDP	4 563.97
				MD	14 206.41

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 964.97			PTC	20 713.80

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 352.82	9 789.76			
MT1	1 523.80	3 649.04	0.9203		3 358.21
MT2	416.93	612.63	0.9203		563.80
MT3P	846.58	2 409.68		0.7008	1 688.70
MT3FP	323.12	1 968.67		0.4375	861.29
MT4P	237.22	881.64		0.7008	617.85
MT4FP	5.17	268.10		0.4375	117.29
				PTCBMT	7 207.16
Pérdidas Reconocidas en MT	81.98			PPRMT	433.99

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 251.82	562.53			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	2.47	14.71	0.8578		12.62
BT3P	21.40	121.23		0.5679	68.85
BT3FP	31.37	243.10		0.4810	116.93
BT4P	18.45	69.50		0.5679	39.47
BT4FP	25.15	113.99		0.4810	54.83
				PTCBBT	292.69
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 738.10				10 680.28
BT5C	406.23				1 128.41
BT5D	3.28				9.38
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	5.38				15.38
BT7	0.00				0.00
				PTCM	11 833.45
Pérdidas Reconocidas en BT	278.34			PPRBT	946.52

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	7 499.85
PPMT	1.0214			PTCM	11 833.45
PESED	1.0199			PPR	1 380.50
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.6858

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:

Sistema Eléctrico:

Sector Típico:

Hidrandina

Guadalupe

2

MD (kW):

Mes:

Día y Hora de Máxima Demanda:

17 055.38

Julio

25/07/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	10 411.74	18 840.39		0	17 055.38
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 411.74	18 840.39	0.8205	0	17 055.38
FCVV=			1.0369	IPMT	17 684.72

Ingreso Real Mercado Regulado	10 411.74				17 684.72
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 625.13	0.8205	EDP		4 300.20
			MD		13 384.52

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 786.61			PTC	20 135.11

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 146.66	9 230.46			
MT1	1 324.69	3 208.39	0.9203		2 952.68
MT2	382.43	565.85	0.9203		520.75
MT3P	796.55	2 070.20		0.7008	1 450.80
MT3FP	426.41	2 268.26		0.4375	992.36
MT4P	146.29	582.62		0.7008	408.30
MT4FP	70.29	535.14		0.4375	234.12
			PTCBMT		6 559.02
Pérdidas Reconocidas en MT	80.15		PPRMT		421.86

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		4 279.64	560.35		
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	1.60	14.71	0.8578		12.62
BT3P	7.85	33.74		0.5679	19.16
BT3FP	44.50	331.70		0.4810	159.55
BT4P	16.22	55.37		0.5679	31.44
BT4FP	26.37	124.83		0.4810	60.04
				PTCBBT	282.81
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 761.57				10 747.34
BT5C	412.76				1 146.56
BT5D	3.40				9.73
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	5.38				15.38
BT7	0.00				0.00
				PTCM	11 919.01
				PPRBT	952.41
Pérdidas Reconocidas en BT		280.16			

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104		PTCB		6 841.83
PPMT	1.0214		PTCM		11 919.01
PESED	1.0199		PPR		1 374.27
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
			FBP		0.6647

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 17 355.22

Sistema Eléctrico: Guadalupe

Mes: Agosto

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 18/08/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	10 756.16	19 704.03		0	17 355.22
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 756.16	19 704.03	0.8330	0	17 355.22
		FCVV=	1.0369	IPMT	17 995.63

Ingreso Real Mercado Regulado	10 756.16				17 995.63
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 616.72	0.8330	EDP		4 222.12
			MD		13 773.51

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 139.44			PTC	19 934.06

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 499.81	9 227.20			
MT1	1 645.02	3 281.44	0.9203		3 019.91
MT2	433.39	555.32	0.9203		511.06
MT3P	725.63	1 700.79		0.7008	1 191.91
MT3FP	489.41	2 585.79		0.4375	1 131.28
MT4P	79.15	200.23		0.7008	140.32
MT4FP	127.21	903.63		0.4375	395.34
				PTCBMT	6 389.83
Pérdidas Reconocidas en MT	83.78			PPRMT	417.65

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 275.92	550.89			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	1.57	14.70	0.8578		12.61
BT3P	16.24	43.86		0.5679	24.91
BT3FP	39.15	313.95		0.4810	151.01
BT4P	13.43	34.52		0.5679	19.60
BT4FP	29.28	143.86		0.4810	69.20
				PTCBBT	277.33
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 748.10				10 708.85
BT5C	419.37				1 164.93
BT5D	3.39				9.70
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	5.38				15.38
BT7	0.00				0.00
				PTCM	11 898.85
Pérdidas Reconocidas en BT	279.92			PPRBT	950.40

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	6 667.15
PPMT	1.0214			PTCM	11 898.85
PESED	1.0199			PPR	1 368.06
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.6910

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 17 330.63
 Sistema Eléctrico: Guadalupe Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/09/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	10 266.75	19 463.08		0	17 330.63
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 266.75	19 463.08	0.7962	0	17 330.63
		FCVV= 1.0369		IPMT	17 970.13
Ingreso Real Mercado Regulado	10 266.75				17 970.13
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 434.42		0.7962	EDP	4 109.38
				MD	13 860.75
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 832.33			PTC	19 694.75
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 334.69	9 136.63			
MT1	1 411.26	3 356.42	0.9203		3 088.91
MT2	441.93	502.16	0.9203		462.14
MT3P	770.83	2 126.54		0.7008	1 490.28
MT3FP	474.58	2 061.93		0.4375	902.09
MT4P	126.65	560.34		0.7008	392.69
MT4FP	109.44	529.24		0.4375	231.54
				PTCBMT	6 567.65
Pérdidas Reconocidas en MT	80.62			PPRMT	412.64
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 145.64	484.31			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	1.31	14.70	0.8578		12.61
BT3P	24.03	101.17		0.5679	57.45
BT3FP	26.00	197.79		0.4810	95.14
BT4P	20.22	76.01		0.5679	43.17
BT4FP	23.77	94.64		0.4810	45.52
				PTCBBT	253.89
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 629.78				10 370.79
BT5C	406.80				1 130.01
BT5D	3.34				9.54
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	10.39				29.68
BT7	0.00				0.00
				PTCM	11 540.01
Pérdidas Reconocidas en BT	271.39			PPRBT	920.56
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	6 821.54
PPMT	1.0214			PTCM	11 540.01
PESED	1.0199			PPR	1 333.20
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7038

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 18 728.43
 Sistema Eléctrico: Guadalupe Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 17/10/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 077.13	20 043.96		0	18 728.43
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 077.13	20 043.96	0.7950	0	18 728.43
		FCVV=	1.0369	IPMT	19 419.51

Ingreso Real Mercado Regulado	11 077.13				19 419.51
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 178.18	0.7950	EDP		5 373.44
			MD		14 046.07

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 898.95			PTC	19 659.66

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 202.31	8 582.08			
MT1	1 367.00	2 859.73	0.9203		2 631.81
MT2	406.99	527.20	0.9203		485.18
MT3P	660.69	1 704.19		0.7008	1 194.30
MT3FP	513.80	2 395.40		0.4375	1 047.99
MT4P	128.75	561.26		0.7008	393.33
MT4FP	125.07	534.30		0.4375	233.76
				PTCBMT	5 986.36
Pérdidas Reconocidas en MT	81.30			PPRMT	411.90

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 331.77	462.35			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	2.37	14.48	0.8578		12.42
BT3P	15.71	94.03		0.5679	53.40
BT3FP	35.90	194.08		0.4810	93.35
BT4P	16.39	41.36		0.5679	23.49
BT4FP	28.47	118.40		0.4810	56.95
				PTCBBT	239.61
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 809.41				10 884.03
BT5C	408.73				1 135.36
BT5D	3.53				10.08
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	11.26				32.16
BT7	0.00				0.00
				PTCM	12 061.63
Pérdidas Reconocidas en BT	283.57			PPRBT	960.15

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	6 225.97
PPMT	1.0214			PTCM	12 061.63
PESED	1.0199			PPR	1 372.05
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7145

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 18 907.66
Sistema Eléctrico: Guadalupe Mes: Noviembre
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 22/11/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 001.17	20 924.16		0	18 907.66
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 001.17	20 924.16	0.8081	0	18 907.66
		FCVV=	1.0369	IPMT	19 605.35

Ingreso Real Mercado Regulado	11 001.17				19 605.35
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 194.37	0.8081	EDP		5 490.14
			MD		14 115.20

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 806.80			PTC	19 360.24

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 219.65	8 856.71			
MT1	1 475.63	3 196.47	0.9203		2 941.71
MT2	401.42	467.90	0.9203		430.61
MT3P	521.79	1 133.02		0.7008	794.02
MT3FP	603.07	2 965.83		0.4375	1 297.55
MT4P	71.45	196.29		0.7008	137.56
MT4FP	146.30	897.20		0.4375	392.53
				PTCBMT	5 993.98
Pérdidas Reconocidas en MT	80.36			PPRMT	405.63

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 229.90	442.80			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.28	11.71	0.8578		10.04
BT3P	14.29	59.02		0.5679	33.52
BT3FP	35.28	214.56		0.4810	103.20
BT4P	34.03	103.67		0.5679	58.87
BT4FP	8.02	53.84		0.4810	25.90
				PTCBBT	231.54
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 717.73				10 622.08
BT5C	404.95				1 124.85
BT5D	3.50				10.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	11.83				33.80
BT7	0.00				0.00
				PTCM	11 790.73
Pérdidas Reconocidas en BT	276.90			PPRBT	938.37

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	6 225.51
PPMT	1.0214			PTCM	11 790.73
PESED	1.0199			PPR	1 344.00
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7291

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 18 558.87
 Sistema Eléctrico: Guadalupe Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/12/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 495.06	20 920.16		0	18 558.87
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 495.06	20 920.16	0.8325	0	18 558.87
FCVV=			1.0369	IPMT	19 243.69

Ingreso Real Mercado Regulado	11 495.06				19 243.69
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 533.74	0.8325	EDP		5 705.25
			MD		13 538.44

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 961.32			PTC	20 087.00

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 045.29	8 600.99			
MT1	1 185.45	2 947.09	0.9203		2 712.21
MT2	424.02	468.06	0.9203		430.76
MT3P	568.33	1 142.48		0.7008	800.65
MT3FP	663.89	2 952.13		0.4375	1 291.56
MT4P	96.44	264.73		0.7008	185.52
MT4FP	107.16	826.50		0.4375	361.59
					PTCBMT 5 782.29
Pérdidas Reconocidas en MT	81.95			PPRMT	420.86

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 537.06	446.68			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.20	11.26	0.8578		9.66
BT3P	20.79	60.67		0.5679	34.45
BT3FP	31.48	215.60		0.4810	103.70
BT4P	14.74	40.80		0.5679	23.17
BT4FP	30.39	118.35		0.4810	56.93
					PTCBBT 227.91
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	4 002.03				11 434.38
BT5C	422.17				1 172.68
BT5D	3.44				9.83
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	11.83				33.80
BT7	0.00				0.00
					PTCM 12 650.69
Pérdidas Reconocidas en BT	297.02			PPRBT	1 005.26

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	6 010.20
PPMT	1.0214			PTCM	12 650.69
PESED	1.0199			PPR	1 426.11
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.6740

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:

Sistema Eléctrico:

Sector Típico:

Hidrandina

Paján-Malabrigo

2

MD (kW):

Mes:

Día y Hora de Máxima Demanda:

16 338.69

Enero

26/01/2023 - 20:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 790.02	16 338.69		1	16 338.69
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 790.02	16 338.69	0.6408	1	16 338.69
		FCVV=	1.0259	IPMT	16 761.86

Ingreso Real Mercado Regulado	7 790.02				16 761.86
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 647.97	0.6408	EDP		9 748.58
			MD		7 013.28

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	3 142.05			PTC	7 685.51

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 366.41	3 892.33			
MT1	291.80	749.16	0.9203		689.45
MT2	204.24	231.15	0.9203		212.73
MT3P	571.37	1 295.51		0.7008	907.89
MT3FP	292.96	1 602.00		0.4375	700.88
MT4P	6.03	14.51		0.7008	10.17
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	2 521.12
Pérdidas Reconocidas en MT	32.34			PPRMT	161.02

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 636.14	49.63			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	5.24	9.57		0.5679	5.43
BT3FP	8.26	34.88		0.4810	16.78
BT4P	0.85	5.18		0.5679	2.94
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	25.15
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 394.76				3 985.02
BT5C	225.67				626.87
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	1.35				3.87
BT7	0.00				0.00
				PTCM	4 615.76
Pérdidas Reconocidas en BT	107.17			PPRBT	362.46

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	2 546.27
PPMT	1.0214			PTCM	4 615.76
PESED	1.0199			PPR	523.48
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.9125

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 13 122.44
 Sistema Eléctrico: Paján-Malabrigo Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 02/02/2023 - 21:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 433.49	13 122.44		1	13 122.44
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 433.49	13 122.44	0.5028	1	13 122.44
		FCVV=	1.0259	IPMT	13 462.32

Ingreso Real Mercado Regulado	4 433.49				13 462.32
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 717.14	0.5028	EDP		5 082.47
			MD		8 379.84

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	2 716.35			PTC	7 027.64

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 109.22	3 844.05			
MT1	206.34	599.61	0.9203		551.82
MT2	187.31	222.77	0.9203		205.02
MT3P	424.61	978.72		0.7008	685.89
MT3FP	284.14	2 026.57		0.4375	886.62
MT4P	6.83	16.38		0.7008	11.48
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	2 340.83
Pérdidas Reconocidas en MT	27.96			PPRMT	147.24

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 482.09	52.23			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	4.60	9.60		0.5679	5.45
BT3FP	8.17	36.14		0.4810	17.38
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.75	6.49		0.4810	3.12
				PTCBBT	25.96
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 326.56				3 790.17
BT5C	140.66				390.71
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	1.35				3.87
BT7	0.00				0.00
				PTCM	4 184.76
Pérdidas Reconocidas en BT	97.08			PPRBT	328.86

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	2 366.78
PPMT	1.0214			PTCM	4 184.76
PESED	1.0199			PPR	476.10
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	1.1924

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 8 039.30
 Sistema Eléctrico: Paján-Malabrigo Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 07/03/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 292.69	8 039.30		1	8 039.30
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 292.69	8 039.30	0.7177	1	8 039.30
		FCVV=	1.0259	IPMT	8 247.52

Ingreso Real Mercado Regulado	4 292.69				8 247.52
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 406.62	0.7177	EDP		2 634.30
			MD		5 613.22

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	2 886.07			PTC	7 781.56

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 040.97	3 926.21			
MT1	186.56	622.66	0.9203		573.03
MT2	191.77	232.68	0.9203		214.14
MT3P	387.91	1 011.13		0.7008	708.60
MT3FP	266.86	2 041.07		0.4375	892.97
MT4P	7.86	18.67		0.7008	13.08
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	2 401.82
Pérdidas Reconocidas en MT	29.71			PPRMT	163.04

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 703.80	54.80			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	5.40	9.60		0.5679	5.45
BT3FP	9.22	38.71		0.4810	18.62
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.75	6.49		0.4810	3.12
				PTCBBT	27.19
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 529.79				4 370.83
BT5C	157.28				436.90
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	1.35				3.87
BT7	0.00				0.00
				PTCM	4 811.60
Pérdidas Reconocidas en BT	111.60			PPRBT	377.91

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	2 429.01
PPMT	1.0214			PTCM	4 811.60
PESED	1.0199			PPR	540.95
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7213

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 8 062.47
 Sistema Eléctrico: Paján-Malabrigo Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 24/04/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 482.38	8 997.41		0	8 062.47
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 482.38	8 997.41	0.7722	0	8 062.47
		FCVV=	1.0259	IPMT	8 271.29

Ingreso Real Mercado Regulado	4 482.38				8 271.29
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 530.78	0.7722	EDP		2 753.42
			MD		5 517.87

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	2 951.60			PTC	7 758.24

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 121.77	3 931.01			
MT1	219.28	602.21	0.9203		554.21
MT2	211.43	230.54	0.9203		212.17
MT3P	488.31	1 119.30		0.7008	784.41
MT3FP	195.52	1 960.28		0.4375	857.62
MT4P	7.24	18.68		0.7008	13.09
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	2 421.50
Pérdidas Reconocidas en MT	30.38			PPRMT	162.55

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 688.83	57.97			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	5.15	9.60		0.5679	5.45
BT3FP	8.72	40.45		0.4810	19.46
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.94	7.92		0.4810	3.81
				PTCBBT	28.72
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 514.97				4 328.50
BT5C	154.72				429.79
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	4.33				12.36
BT7	0.00				0.00
				PTCM	4 770.64
Pérdidas Reconocidas en BT	110.62			PPRBT	374.83

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	2 450.22
PPMT	1.0214			PTCM	4 770.64
PESED	1.0199			PPR	537.38
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7112

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 7 942.85

Sistema Eléctrico: Paján-Malabrigo

Mes: Mayo

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 15/05/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 394.98	8 317.10		0	7 942.85
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 394.98	8 317.10	0.7437	0	7 942.85
FCVV=			1.0259	IPMT	8 148.57
Ingreso Real Mercado Regulado					
4 394.98					8 148.57
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
1 417.41			0.7437	EDP	2 561.63
				MD	5 586.95
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	2 977.57			PTC	7 901.29
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 190.78	4 111.24			
MT1	274.55	710.96	0.9203		654.30
MT2	193.66	249.35	0.9203		229.48
MT3P	427.98	1 594.16		0.7008	1 117.19
MT3FP	287.91	1 538.09		0.4375	672.91
MT4P	6.67	18.68		0.7008	13.09
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	2 686.97
Pérdidas Reconocidas en MT	30.65			PPRMT	165.54
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 648.18	58.33			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	5.01	9.60		0.5679	5.45
BT3FP	9.08	40.81		0.4810	19.63
BT4P	0.87	7.92		0.5679	4.50
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	29.58
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 466.42				4 189.78
BT5C	162.47				451.31
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	4.33				12.36
BT7	0.00				0.00
				PTCM	4 653.46
Pérdidas Reconocidas en BT	107.96			PPRBT	365.75
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	2 716.55
PPMT	1.0214			PTCM	4 653.46
PESED	1.0199			PPR	531.29
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7071

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 12 310.92

Sistema Eléctrico: Paján-Malabrigo

Mes: Junio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 05/06/2023 - 22:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 603.90	12 310.92		1	12 310.92
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 603.90	12 310.92	0.5194	1	12 310.92
		FCVV=	1.0259	IPMT	12 629.77
Ingreso Real Mercado Regulado	4 603.90				12 629.77
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 648.84		0.5194	EDP	4 409.04
				MD	8 220.74
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	2 955.06			PTC	7 771.31
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 297.19	4 279.41			
MT1	325.72	805.64	0.9203		741.43
MT2	178.23	259.95	0.9203		239.23
MT3P	654.02	2 028.15		0.7008	1 421.33
MT3FP	133.16	1 166.99		0.4375	510.56
MT4P	6.05	18.68		0.7008	13.09
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	2 925.64
Pérdidas Reconocidas en MT	30.42			PPRMT	162.82
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 527.41	58.17			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	11.11	37.41		0.5679	21.25
BT3FP	1.93	12.67		0.4810	6.09
BT4P	0.85	8.09		0.5679	4.59
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	31.93
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 349.35				3 855.29
BT5C	159.85				444.03
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	4.33				12.36
BT7	0.00				0.00
				PTCM	4 311.67
Pérdidas Reconocidas en BT	100.05			PPRBT	339.24
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	2 957.57
PPMT	1.0214			PTCM	4 311.67
PESED	1.0199			PPR	502.06
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	1.0578

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 8 278.90

Sistema Eléctrico: Paján-Malabrigo

Mes: Julio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 03/07/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 395.66	8 278.90		1	8 278.90
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 395.66	8 278.90	0.7136	1	8 278.90
FCVV=			1.0259	IPMT	8 493.32
Ingreso Real Mercado Regulado	4 395.66				8 493.32
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 344.33		0.7136	EDP	2 531.94
				MD	5 961.39
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	3 051.34			PTC	7 705.42
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 360.06	4 213.65			
MT1	288.81	729.64	0.9203		671.49
MT2	181.62	261.51	0.9203		240.67
MT3P	641.99	1 678.73		0.7008	1 176.45
MT3FP	241.46	1 525.09		0.4375	667.23
MT4P	6.18	18.68		0.7008	13.09
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	2 768.93
Pérdidas Reconocidas en MT	31.41			PPRMT	161.44
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 557.83	58.07			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	11.51	37.31		0.5679	21.19
BT3FP	1.69	12.67		0.4810	6.09
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.88	8.09		0.4810	3.89
				PTCBBT	31.17
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 378.80				3 939.42
BT5C	160.63				446.18
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	4.33				12.36
BT7	0.00				0.00
				PTCM	4 397.97
Pérdidas Reconocidas en BT	102.04			PPRBT	345.92
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	2 800.10
PPMT	1.0214			PTCM	4 397.97
PESED	1.0199			PPR	507.36
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7737

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 16 006.34

Sistema Eléctrico: Paján-Malabrigo

Mes: Agosto

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 09/08/2023 - 20:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	5 315.10	16 006.34		1	16 006.34
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	5 315.10	16 006.34	0.4463	1	16 006.34
FCVV=			1.0259	IPMT	16 420.90
Ingreso Real Mercado Regulado	5 315.10				16 420.90
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 329.94		0.4463	EDP	7 016.60
				MD	9 404.30
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	2 985.15			PTC	7 599.45
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 281.68	4 184.91			
MT1	248.49	693.64	0.9203		638.36
MT2	196.22	266.25	0.9203		245.03
MT3P	516.24	1 258.48		0.7008	881.94
MT3FP	314.52	1 947.86		0.4375	852.19
MT4P	6.22	18.68		0.7008	13.09
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	2 630.61
Pérdidas Reconocidas en MT	30.73			PPRMT	159.22
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 569.91	58.13			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	5.08	9.12		0.5679	5.18
BT3FP	8.13	40.81		0.4810	19.63
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.82	8.20		0.4810	3.94
				PTCBBT	28.75
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 388.35				3 966.72
BT5C	163.21				453.37
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	4.33				12.36
BT7	0.00				0.00
				PTCM	4 432.45
Pérdidas Reconocidas en BT	102.83			PPRBT	348.42
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	2 659.36
PPMT	1.0214			PTCM	4 432.45
PESED	1.0199			PPR	507.64
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	1.2375

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 8 150.91
 Sistema Eléctrico: Paján-Malabrigo Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 15/09/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 321.78	8 150.91		1	8 150.91
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 321.78	8 150.91	0.7127	1	8 150.91
		FCVV=	1.0259	IPMT	8 362.02
Ingreso Real Mercado Regulado	4 321.78				8 362.02
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 319.51		0.7127	EDP	2 488.61
				MD	5 873.41
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	3 002.27			PTC	7 827.14
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 355.69	4 261.56			
MT1	266.96	694.91	0.9203		639.53
MT2	192.84	324.57	0.9203		298.70
MT3P	708.02	2 488.69		0.7008	1 744.07
MT3FP	181.71	736.08		0.4375	322.04
MT4P	6.15	17.31		0.7008	12.13
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	3 016.47
Pérdidas Reconocidas en MT	30.90			PPRMT	163.99
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 516.36	58.04			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	5.12	9.81		0.5679	5.57
BT3FP	7.86	40.03		0.4810	19.25
BT4P	0.78	8.20		0.5679	4.66
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	29.48
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 340.33				3 829.51
BT5C	157.93				438.71
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	4.33				12.36
BT7	0.00				0.00
				PTCM	4 280.58
Pérdidas Reconocidas en BT	99.32			PPRBT	336.62
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 045.95
PPMT	1.0214			PTCM	4 280.58
PESED	1.0199			PPR	500.61
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7504

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 15 111.26
 Sistema Eléctrico: Paján-Malabrigo Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 26/10/2023 - 20:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	5 047.79	15 111.26		1	15 111.26
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	5 047.79	15 111.26	0.4490	1	15 111.26
		FCVV=	1.0259	IPMT	15 502.64

Ingreso Real Mercado Regulado	5 047.79				15 502.64
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 917.24	0.4490	EDP		5 739.52
			MD		9 763.12

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	3 130.55			PTC	8 194.20

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 427.32	4 550.13			
MT1	263.78	869.27	0.9203		799.99
MT2	207.26	315.71	0.9203		290.55
MT3P	771.63	2 478.78		0.7008	1 737.13
MT3FP	178.51	870.57		0.4375	380.87
MT4P	6.13	15.80		0.7008	11.07
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	3 219.61
Pérdidas Reconocidas en MT	32.22			PPRMT	171.68

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 568.29	54.51			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	7.64	21.04		0.5679	11.95
BT3FP	6.14	25.98		0.4810	12.50
BT4P	0.78	7.49		0.5679	4.25
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	28.70
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 386.20				3 960.57
BT5C	163.20				453.34
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	4.33				12.36
BT7	0.00				0.00
				PTCM	4 426.27
Pérdidas Reconocidas en BT	102.72			PPRBT	347.93

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 248.31
PPMT	1.0214			PTCM	4 426.27
PESED	1.0199			PPR	519.61
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	1.1915

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 15 052.80

Sistema Eléctrico: Paján-Malabrigo

Mes: Noviembre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 25/11/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	6 277.98	15 052.80		1	15 052.80
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 277.98	15 052.80	0.5793	1	15 052.80
		FCVV=	1.0259	IPMT	15 442.67
Ingreso Real Mercado Regulado					
	6 277.98				15 442.67
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
	3 158.40		0.5793	EDP	7 572.95
				MD	7 869.72
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	3 119.58			PTC	7 868.41
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 462.68	4 626.05			
MT1	300.71	901.45	0.9203		829.60
MT2	196.16	298.35	0.9203		274.67
MT3P	696.12	1 626.92		0.7008	1 140.15
MT3FP	264.37	1 784.26		0.4375	780.61
MT4P	5.33	15.07		0.7008	10.56
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	3 035.50
Pérdidas Reconocidas en MT	32.11			PPRMT	164.86
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 524.91	51.67			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	5.76	10.78		0.5679	6.12
BT3FP	7.62	33.30		0.4810	16.02
BT4P	0.84	7.49		0.5679	4.25
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	26.39
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 345.67				3 844.78
BT5C	160.57				446.03
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	4.44				12.69
BT7	0.00				0.00
				PTCM	4 303.50
Pérdidas Reconocidas en BT	99.88			PPRBT	338.16
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	3 061.89
PPMT	1.0214			PTCM	4 303.50
PESED	1.0199			PPR	503.02
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	1.0002

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 14 320.76

Sistema Eléctrico: Paján-Malabrigo

Mes: Diciembre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 02/12/2023 - 22:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	5 158.64	14 320.76		1	14 320.76
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	5 158.64	14 320.76	0.4842	1	14 320.76
		FCVV=	1.0259	IPMT	14 691.66
Ingreso Real Mercado Regulado					
	5 158.64				14 691.66
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
	1 918.29		0.4842	EDP	5 325.31
				MD	9 366.35
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	3 240.35			PTC	8 160.19
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 454.37	4 597.43			
MT1	347.10	878.55	0.9203		808.53
MT2	198.67	298.14	0.9203		274.38
MT3P	637.19	1 418.17		0.7008	993.85
MT3FP	266.19	1 988.06		0.4375	869.78
MT4P	5.23	14.51		0.7008	10.17
MT4FP	0.00	0.00		0.4375	0.00
				PTCBMT	2 956.71
Pérdidas Reconocidas en MT	33.35			PPRMT	170.97
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 644.88	51.39			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT3P	6.38	11.11		0.5679	6.31
BT3FP	8.04	32.63		0.4810	15.70
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.98	7.65		0.4810	3.68
				PTCBBT	25.68
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	1 456.43				4 161.22
BT5C	168.61				468.35
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	4.44				12.69
BT7	0.00				0.00
				PTCM	4 642.26
Pérdidas Reconocidas en BT	107.74			PPRBT	364.57
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	2 982.39
PPMT	1.0214			PTCM	4 642.26
PESED	1.0199			PPR	535.54
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	1.1478

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 152 218.80
 Sistema Eléctrico: Trujillo Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 26/01/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	84 839.44	152 218.80		1	152 218.80
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	84 839.44	152 218.80	0.7491	1	152 218.80
		FCVV=	1.0304	IPMT	156 846.25

Ingreso Real Mercado Regulado	84 839.44				156 846.25
Exceso (Defecto) de Pérdidas	26 382.55	0.7491	EDP		47 335.54
			MD		109 510.71

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	58 456.88			PTC	154 006.81

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 978.21	39 120.55			
MT1	3 489.42	6 942.87	0.9203		6 389.52
MT2	1 885.72	3 493.92	0.9203		3 215.45
MT3P	4 227.44	10 003.25		0.7008	7 010.28
MT3FP	2 798.08	13 997.03		0.4375	6 123.70
MT4P	1 383.86	3 714.95		0.7008	2 603.44
MT4FP	193.70	968.53		0.4375	423.73
				PTCBMT	25 766.12
Pérdidas Reconocidas en MT	601.69			PPRMT	3 226.69

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	41 180.76	5 494.54			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	92.50	140.39	0.8578		120.43
BT3P	541.39	1 456.71		0.5679	827.27
BT3FP	351.06	2 089.23		0.4810	1 004.92
BT4P	357.72	926.74		0.5679	526.30
BT4FP	168.76	881.47		0.4810	423.99
				PTCBBT	2 902.89
BT5A.A	47.13				77.63
BT5A.B	18.82				15.46
BT5B	37 010.91				105 745.46
BT5C	2 350.47				6 529.09
BT5D	19.35				55.29
BT5E	86.85				248.15
BT5F	0.00				0.00
BT6	135.80				387.99
BT7	0.00				0.00
				PTCM	113 059.07
Pérdidas Reconocidas en BT	2 696.21			PPRBT	9 052.03

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	28 669.02
PPMT	1.0214			PTCM	113 059.07
PESED	1.0199			PPR	12 278.72
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.7111

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 158 769.81
 Sistema Eléctrico: Trujillo Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/02/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	81 068.08	158 769.81		1	158 769.81
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	81 068.08	158 769.81	0.7598	1	158 769.81
		FCVV=	1.0304	IPMT	163 596.41
Ingreso Real Mercado Regulado					
	81 068.08				163 596.41
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
	25 701.37		0.7598	EDP	50 335.49
				MD	113 260.92
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	55 366.71			PTC	147 662.45
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 277.92	39 887.98			
MT1	2 957.69	6 379.17	0.9203		5 870.75
MT2	1 796.78	3 657.89	0.9203		3 366.36
MT3P	4 384.82	11 185.60		0.7008	7 838.87
MT3FP	2 523.88	13 749.04		0.4375	6 015.21
MT4P	1 394.03	3 802.32		0.7008	2 664.67
MT4FP	220.72	1 113.96		0.4375	487.36
				PTCBMT	26 243.20
Pérdidas Reconocidas en MT	569.89			PPRMT	3 093.77
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	38 967.57	5 865.71			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	85.81	150.18	0.8578		128.82
BT3P	519.18	1 410.17		0.5679	800.84
BT3FP	402.80	2 364.04		0.4810	1 137.10
BT4P	328.04	924.05		0.5679	524.77
BT4FP	203.22	1 017.27		0.4810	489.31
				PTCBBT	3 080.84
BT5A.A	46.45				81.12
BT5A.B	21.53				21.22
BT5B	34 988.13				99 966.09
BT5C	2 141.48				5 948.56
BT5D	18.14				51.82
BT5E	77.00				220.01
BT5F	0.00				0.00
BT6	135.80				387.99
BT7	0.00				0.00
				PTCM	106 676.80
Pérdidas Reconocidas en BT	2 551.33			PPRBT	8 567.83
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	29 324.04
PPMT	1.0214			PTCM	106 676.80
PESED	1.0199			PPR	11 661.60
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7670

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 161 981.91
 Sistema Eléctrico: Trujillo Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 24/03/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	91 452.06	161 981.91		1	161 981.91
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	91 452.06	161 981.91	0.7588	1	161 981.91
		FCVV=	1.0304	IPMT	166 906.16

Ingreso Real Mercado Regulado	91 452.06				166 906.16
Exceso (Defecto) de Pérdidas	28 233.24	0.7588	EDP		50 007.34
			MD		116 898.82

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	63 218.82			PTC	165 265.24

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	15 376.15	42 644.28			
MT1	3 469.23	7 088.14	0.9203		6 523.22
MT2	1 979.34	3 822.14	0.9203		3 517.52
MT3P	4 842.07	11 014.97		0.7008	7 719.29
MT3FP	3 156.65	15 444.85		0.4375	6 757.12
MT4P	1 463.13	3 461.38		0.7008	2 425.74
MT4FP	465.72	1 812.80		0.4375	793.10
				PTCBMT	27 735.98
Pérdidas Reconocidas en MT	650.71			PPRMT	3 462.58

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	44 291.92	6 304.74			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	94.56	155.20	0.8578		133.13
BT3P	608.04	1 581.76		0.5679	898.28
BT3FP	484.69	2 441.85		0.4810	1 174.53
BT4P	360.75	910.45		0.5679	517.04
BT4FP	277.34	1 215.48		0.4810	584.65
				PTCBBT	3 307.63
BT5A.A	54.29				95.67
BT5A.B	24.72				24.07
BT5B	39 939.70				114 113.42
BT5C	2 217.16				6 158.77
BT5D	19.00				54.28
BT5E	75.88				216.80
BT5F	0.00				0.00
BT6	135.80				387.99
BT7	0.00				0.00
				PTCM	121 051.01
Pérdidas Reconocidas en BT	2 900.04			PPRBT	9 708.05

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	31 043.61
PPMT	1.0214			PTCM	121 051.01
PESED	1.0199			PPR	13 170.62
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.7073

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 167 130.84
 Sistema Eléctrico: Trujillo Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 05/04/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	91 483.98	167 130.84		1	167 130.84
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	91 483.98	167 130.84	0.7602	1	167 130.84
		FCVV=	1.0304	IPMT	172 211.62

Ingreso Real Mercado Regulado	91 483.98				172 211.62
Exceso (Defecto) de Pérdidas	27 468.70	0.7602	EDP		50 182.20
			MD		122 029.42

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	64 015.28			PTC	169 057.92

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	15 061.85	43 187.75			
MT1	3 137.94	6 401.08	0.9203		5 890.91
MT2	1 893.99	3 806.28	0.9203		3 502.92
MT3P	5 264.99	12 445.13		0.7008	8 721.55
MT3FP	2 764.02	14 988.70		0.4375	6 557.56
MT4P	1 730.95	4 284.32		0.7008	3 002.45
MT4FP	269.96	1 262.24		0.4375	552.23
				PTCBMT	28 227.62
Pérdidas Reconocidas en MT	658.91			PPRMT	3 542.04

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	45 326.81	6 509.99			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	93.56	166.56	0.8578		142.88
BT3P	695.54	1 784.83		0.5679	1 013.60
BT3FP	420.09	2 341.09		0.4810	1 126.06
BT4P	379.16	986.35		0.5679	560.15
BT4FP	261.84	1 231.16		0.4810	592.19
				PTCBBT	3 434.88
BT5A.A	53.89				87.01
BT5A.B	26.22				25.62
BT5B	40 754.42				116 441.19
BT5C	2 397.21				6 658.92
BT5D	20.60				58.85
BT5E	88.14				251.82
BT5F	0.00				0.00
BT6	136.14				388.98
BT7	0.00				0.00
				PTCM	123 912.39
Pérdidas Reconocidas en BT	2 967.72			PPRBT	9 941.00

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	31 662.50
PPMT	1.0214			PTCM	123 912.39
PESED	1.0199			PPR	13 483.03
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.7218

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 158 385.53
 Sistema Eléctrico: Trujillo Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/05/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	89 979.15	158 385.53		1	158 385.53
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	89 979.15	158 385.53	0.7636	1	158 385.53
		FCVV=	1.0304	IPMT	163 200.45

Ingreso Real Mercado Regulado	89 979.15				163 200.45
Exceso (Defecto) de Pérdidas	26 151.27	0.7636	EDP		46 032.69
			MD		117 167.76

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	63 827.88			PTC	168 468.57

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	15 019.29	42 776.05			
MT1	3 105.37	5 898.67	0.9203		5 428.55
MT2	1 937.86	3 661.13	0.9203		3 369.34
MT3P	5 258.96	12 871.73		0.7008	9 020.51
MT3FP	2 833.00	14 692.75		0.4375	6 428.08
MT4P	1 620.06	4 343.09		0.7008	3 043.64
MT4FP	264.05	1 308.68		0.4375	572.55
				PTCBMT	27 862.66
Pérdidas Reconocidas en MT	656.98			PPRMT	3 529.69

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	45 192.68	6 528.67			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	96.30	171.46	0.8578		147.08
BT3P	703.41	1 952.23		0.5679	1 108.67
BT3FP	382.17	2 163.00		0.4810	1 040.40
BT4P	427.41	1 234.99		0.5679	701.35
BT4FP	194.36	1 006.99		0.4810	484.36
				PTCBBT	3 481.87
BT5A.A	50.49				87.03
BT5A.B	25.83				28.37
BT5B	40 578.82				115 939.48
BT5C	2 485.34				6 903.73
BT5D	20.38				58.23
BT5E	91.67				261.93
BT5F	0.00				0.00
BT6	136.49				389.97
BT7	0.00				0.00
				PTCM	123 668.74
Pérdidas Reconocidas en BT	2 958.93			PPRBT	9 925.61

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	31 344.52
PPMT	1.0214			PTCM	123 668.74
PESED	1.0199			PPR	13 455.30
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.6955

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 157 198.95

Sistema Eléctrico: Trujillo

Mes: Junio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 06/06/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	85 358.68	157 198.95		1	157 198.95
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	85 358.68	157 198.95	0.7542	1	157 198.95
FCVV=			1.0304	IPMT	161 977.80

Ingreso Real Mercado Regulado	85 358.68				161 977.80
Exceso (Defecto) de Pérdidas	25 400.58	0.7542	EDP		46 778.42
			MD		115 199.38

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	59 958.10			PTC	160 180.79

Media Tensión (MT)						
Ventas Mercado Regulado y Libre		14 359.15	43 458.66			
	MT1	2 983.08	6 285.51	0.9203		5 784.55
	MT2	1 907.15	3 755.80	0.9203		3 456.46
	MT3P	5 089.21	13 224.62		0.7008	9 267.81
	MT3FP	2 609.35	14 503.36		0.4375	6 345.22
	MT4P	1 537.29	4 496.63		0.7008	3 151.24
	MT4FP	233.07	1 192.74		0.4375	521.82
					PTCBMT	28 527.11
Pérdidas Reconocidas en MT					PPRMT	3 356.05

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		42 217.58	6 553.75		
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	92.99	169.25	0.8578		145.18
BT3P	574.07	1 570.75		0.5679	892.03
BT3FP	408.37	2 522.75		0.4810	1 213.44
BT4P	367.79	1 007.56		0.5679	572.19
BT4FP	225.66	1 283.44		0.4810	617.33
				PTCBBT	3 440.18
BT5A.A	46.94				80.75
BT5A.B	22.64				24.42
BT5B	37 819.67				108 056.20
BT5C	2 426.76				6 740.99
BT5D	17.75				50.71
BT5E	78.45				224.13
BT5F	0.00				0.00
BT6	136.49				389.97
BT7	0.00				0.00
				PTCM	115 567.17
				PPRBT	9 290.27
Pérdidas Reconocidas en BT		2 764.22			

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0104		PTCB	31 967.30
PPMT	1.0214		PTCM	115 567.17
PESED	1.0199		PPR	12 646.32
PPSED	1.0209			
PEBT	1.0655			
PPBT	1.0781			
PEBTCO	1.0627			
PPBTCO	1.0723			
			FBP	0.7192

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 153 318.67

Sistema Eléctrico: Trujillo

Mes: Julio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 18/07/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	85 091.51	153 318.67		1	153 318.67
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	85 091.51	153 318.67	0.7460	1	153 318.67
FCVV=			1.0304	IPMT	157 979.56
Ingreso Real Mercado Regulado	85 091.51				157 979.56
Exceso (Defecto) de Pérdidas	24 331.56		0.7460	EDP	43 840.83
				MD	114 138.73
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	60 759.95			PTC	162 966.51
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 485.33	44 233.65			
MT1	3 243.93	6 699.89	0.9203		6 165.91
MT2	1 851.02	3 871.15	0.9203		3 562.62
MT3P	5 002.39	13 554.05		0.7008	9 498.68
MT3FP	2 656.92	14 375.04		0.4375	6 289.08
MT4P	1 520.82	4 545.28		0.7008	3 185.33
MT4FP	210.25	1 188.24		0.4375	519.86
				PTCBMT	29 221.47
Pérdidas Reconocidas en MT	625.40			PPRMT	3 414.41
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	42 844.00	6 560.21			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	91.09	171.61	0.8578		147.21
BT3P	619.18	1 788.60		0.5679	1 015.75
BT3FP	355.47	2 314.52		0.4810	1 113.28
BT4P	400.33	1 127.31		0.5679	640.20
BT4FP	182.52	1 158.17		0.4810	557.08
				PTCBBT	3 473.52
BT5A.A	48.04				76.00
BT5A.B	18.18				22.67
BT5B	38 500.83				110 002.38
BT5C	2 408.00				6 688.90
BT5D	19.12				54.63
BT5E	64.75				185.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	136.49				389.97
BT7	0.00				0.00
				PTCM	117 419.56
Pérdidas Reconocidas en BT	2 805.23			PPRBT	9 437.55
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	32 694.99
PPMT	1.0214			PTCM	117 419.56
PESED	1.0199			PPR	12 851.97
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.7004

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 150 521.57

Sistema Eléctrico: Trujillo

Mes: Agosto

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 08/08/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	84 967.16	150 521.57		1	150 521.57
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	84 967.16	150 521.57	0.7587	1	150 521.57
FCVV=			1.0304	IPMT	155 097.43
Ingreso Real Mercado Regulado	84 967.16				155 097.43
Exceso (Defecto) de Pérdidas	24 459.44		0.7587	EDP	43 330.54
				MD	111 766.89
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	60 507.72			PTC	161 249.52
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 801.73	44 330.77			
MT1	3 245.14	6 696.44	0.9203		6 162.73
MT2	1 922.43	3 940.24	0.9203		3 626.20
MT3P	5 024.64	12 956.05		0.7008	9 079.60
MT3FP	2 888.52	15 019.12		0.4375	6 570.87
MT4P	1 473.31	4 451.73		0.7008	3 119.77
MT4FP	247.69	1 267.19		0.4375	554.40
				PTCBMT	29 113.57
Pérdidas Reconocidas en MT	622.80			PPRMT	3 378.44
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	42 312.79	6 545.09			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	96.65	167.75	0.8578		143.90
BT3P	563.91	1 637.87		0.5679	930.15
BT3FP	385.42	2 455.75		0.4810	1 181.22
BT4P	404.42	1 218.56		0.5679	692.02
BT4FP	170.56	1 065.16		0.4810	512.34
				PTCBBT	3 459.62
BT5A.A	46.88				78.71
BT5A.B	18.29				24.28
BT5B	37 804.01				108 011.45
BT5C	2 577.65				7 160.14
BT5D	18.82				53.78
BT5E	85.87				245.35
BT5F	0.00				0.00
BT6	140.30				400.87
BT7	0.00				0.00
				PTCM	115 974.58
Pérdidas Reconocidas en BT	2 770.39			PPRBT	9 323.31
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	32 573.19
PPMT	1.0214			PTCM	115 974.58
PESED	1.0199			PPR	12 701.75
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.6931

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 150 475.92

Sistema Eléctrico: Trujillo

Mes: Setiembre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 20/09/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	82 583.69	150 475.92		1	150 475.92
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	82 583.69	150 475.92	0.7377	1	150 475.92
		FCVV=	1.0304	IPMT	155 050.39
Ingreso Real Mercado Regulado	82 583.69				155 050.39
Exceso (Defecto) de Pérdidas	23 828.79		0.7377	EDP	43 418.49
				MD	111 631.90
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	58 754.90			PTC	156 938.39
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 439.40	43 055.65			
MT1	3 169.67	6 317.53	0.9203		5 814.02
MT2	1 918.41	3 920.32	0.9203		3 607.87
MT3P	5 344.89	14 487.21		0.7008	10 152.64
MT3FP	2 338.60	12 756.56		0.4375	5 581.00
MT4P	1 441.85	4 406.76		0.7008	3 088.26
MT4FP	225.98	1 167.27		0.4375	510.68
				PTCBMT	28 754.46
Pérdidas Reconocidas en MT	604.76			PPRMT	3 288.12
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	41 024.68	6 375.46			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	93.91	171.49	0.8578		147.10
BT3P	570.30	1 617.54		0.5679	918.60
BT3FP	357.35	2 402.43		0.4810	1 155.57
BT4P	363.13	1 043.21		0.5679	592.44
BT4FP	173.81	1 140.79		0.4810	548.72
				PTCBBT	3 362.43
BT5A.A	44.63				77.14
BT5A.B	16.25				22.22
BT5B	36 686.88				104 819.65
BT5C	2 472.79				6 868.87
BT5D	17.92				51.19
BT5E	86.02				245.77
BT5F	0.00				0.00
BT6	141.69				404.83
BT7	0.00				0.00
				PTCM	112 489.68
Pérdidas Reconocidas en BT	2 686.06			PPRBT	9 043.70
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	32 116.90
PPMT	1.0214			PTCM	112 489.68
PESED	1.0199			PPR	12 331.81
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.7113

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 153 416.52

Sistema Eléctrico: Trujillo

Mes: Octubre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 17/10/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	84 848.49	153 416.52		1	153 416.52
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	84 848.49	153 416.52	0.7434	1	153 416.52
FCVV=			1.0304	IPMT	158 080.39

Ingreso Real Mercado Regulado	84 848.49				158 080.39
Exceso (Defecto) de Pérdidas	24 656.26		0.7434	EDP	44 581.56
				MD	113 498.82

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	60 192.23			PTC	160 165.11

Media Tensión (MT)						
Ventas Mercado Regulado y Libre		14 387.47		42 049.51		
	MT1	3 402.02		6 696.06	0.9203	
	MT2	1 903.34		3 877.16	0.9203	
	MT3P	4 886.80		12 741.53		6 162.38
	MT3FP	2 567.69		13 449.87	0.7008	3 568.15
	MT4P	1 393.19		4 074.81	0.4375	8 929.26
	MT4FP	234.42		1 210.08	0.7008	5 884.32
					0.4375	2 855.63
						529.41
					PTCBMT	27 929.15
Pérdidas Reconocidas en MT		619.56			PPRMT	3 355.72

Baja Tensión (BT)						
Ventas Mercado Regulado y Libre		42 408.52	6 135.95			
	BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
	BT2	93.97	167.33	0.8578		143.54
	BT3P	563.49	1 466.51		0.5679	832.83
	BT3FP	397.86	2 434.81		0.4810	1 171.14
	BT4P	346.30	907.78		0.5679	515.53
	BT4FP	200.41	1 159.52		0.4810	557.73
					PTCBBT	3 220.77
	BT5A.A	36.25				55.84
	BT5A.B	15.99				19.97
	BT5B	38 125.08				108 928.80
	BT5C	2 386.40				6 628.89
	BT5D	18.55				53.01
	BT5E	82.19				234.84
	BT5F	0.00				0.00
	BT6	142.04				405.82
	BT7	0.00				0.00
					PTCM	116 327.17
Pérdidas Reconocidas en BT		2 776.68			PPRBT	9 332.30

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	31 149.92
PPMT	1.0214			PTCM	116 327.17
PESED	1.0199			PPR	12 688.02
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.7086

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 156 221.21
 Sistema Eléctrico: Trujillo Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/11/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	83 662.58	156 221.21		1	156 221.21
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	83 662.58	156 221.21	0.7438	1	156 221.21
		FCVV=	1.0304	IPMT	160 970.33

Ingreso Real Mercado Regulado	83 662.58				160 970.33
Exceso (Defecto) de Pérdidas	24 969.46	0.7438	EDP		46 624.89
			MD		114 345.44

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	58 693.12			PTC	156 771.22

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 019.82	41 856.79			
MT1	3 307.16	7 033.15	0.9203		6 472.61
MT2	1 817.11	3 959.23	0.9203		3 643.68
MT3P	4 849.07	12 357.67		0.7008	8 660.26
MT3FP	2 476.82	13 332.02		0.4375	5 832.76
MT4P	1 320.13	3 926.52		0.7008	2 751.71
MT4FP	249.53	1 248.20		0.4375	546.09
				PTCBMT	27 907.09
Pérdidas Reconocidas en MT	604.13			PPRMT	3 284.61

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	41 361.06	5 894.91			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	93.03	163.28	0.8578		140.06
BT3P	607.11	1 689.36		0.5679	959.39
BT3FP	355.03	2 070.20		0.4810	995.77
BT4P	357.86	976.99		0.5679	554.83
BT4FP	183.18	995.08		0.4810	478.63
				PTCBBT	3 128.68
BT5A.A	35.01				54.55
BT5A.B	15.88				19.59
BT5B	37 142.06				106 120.16
BT5C	2 332.63				6 479.53
BT5D	18.23				52.09
BT5E	73.82				210.92
BT5F	0.00				0.00
BT6	147.22				420.62
BT7	0.00				0.00
				PTCM	113 357.46
Pérdidas Reconocidas en BT	2 708.11			PPRBT	9 093.36

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	31 035.78
PPMT	1.0214			PTCM	113 357.46
PESED	1.0199			PPR	12 377.98
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.7294

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 155 581.60
 Sistema Eléctrico: Trujillo Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 13/12/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	86 482.51	155 581.60		1	155 581.60
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	86 482.51	155 581.60	0.7471	1	155 581.60
		FCVV=	1.0304	IPMT	160 311.28

Ingreso Real Mercado Regulado	86 482.51				160 311.28
Exceso (Defecto) de Pérdidas	24 684.47	0.7471	EDP		44 407.24
			MD		115 904.04

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	61 798.04			PTC	164 392.11

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 513.09	42 378.08			
MT1	3 289.97	7 061.71	0.9203		6 498.89
MT2	1 913.36	4 031.74	0.9203		3 710.41
MT3P	5 110.28	12 601.13		0.7008	8 830.87
MT3FP	2 520.13	13 315.66		0.4375	5 825.60
MT4P	1 425.82	4 022.79		0.7008	2 819.17
MT4FP	253.53	1 345.05		0.4375	588.46
				PTCBMT	28 273.41
Pérdidas Reconocidas en MT	636.08			PPRMT	3 444.28

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	43 782.24	5 871.84			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	100.08	182.27	0.8578		156.35
BT3P	644.23	1 528.05		0.5679	867.78
BT3FP	396.48	2 214.59		0.4810	1 065.22
BT4P	380.08	986.83		0.5679	560.42
BT4FP	184.91	960.10		0.4810	461.81
				PTCBBT	3 111.58
BT5A.A	36.31				52.85
BT5A.B	16.01				17.08
BT5B	39 468.74				112 767.83
BT5C	2 306.99				6 408.31
BT5D	19.32				55.21
BT5E	81.87				233.91
BT5F	0.00				0.00
BT6	147.22				420.62
BT7	0.00				0.00
				PTCM	119 955.80
Pérdidas Reconocidas en BT	2 866.63			PPRBT	9 607.05

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	31 384.98
PPMT	1.0214			PTCM	119 955.80
PESED	1.0199			PPR	13 051.33
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.7050

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 22 063.48

Sistema Eléctrico: Virú

Mes: Enero

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 04/01/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	16 271.85	32 835.97		0	22 063.48
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	16 271.85	32 835.97	0.9913	0	22 063.48
		FCVV=	1.0883	IPMT	24 011.68

Ingreso Real Mercado Regulado	16 271.85				24 011.68
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 724.32	0.9913	EDP		6 405.84
			MD		17 605.84

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 547.53			PTC	18 312.62

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 141.09	16 269.94			
MT1	9 379.54	13 772.36	0.9203		12 674.70
MT2	507.83	808.01	0.9203		743.61
MT3P	77.88	246.55		0.7008	172.78
MT3FP	162.49	1 380.99		0.4375	604.18
MT4P	11.76	39.15		0.7008	27.44
MT4FP	1.59	22.88		0.4375	10.01
				PTCBMT	14 232.73
Pérdidas Reconocidas en MT	118.86			PPRMT	383.68

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 208.43	159.49			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	11.57	51.06	0.8578		43.80
BT3P	2.43	10.81		0.5679	6.14
BT3FP	14.76	97.62		0.4810	46.96
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	96.89
BT5A.A	4.91				0.00
BT5A.B	5.71				0.00
BT5B	1 060.62				3 030.33
BT5C	108.37				301.02
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.07				0.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 331.56
Pérdidas Reconocidas en BT	79.15			PPRBT	267.76

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	14 329.62
PPMT	1.0214			PTCM	3 331.56
PESED	1.0199			PPR	651.44
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.9614

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 21 636.12
 Sistema Eléctrico: Virú Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 20/02/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	15 614.24	33 659.56		0	21 636.12
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 614.24	33 659.56	1.0739	0	21 636.12
		FCVV=	1.0883	IPMT	23 546.59

Ingreso Real Mercado Regulado	15 614.24				23 546.59
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 772.99		1.0739	EDP	6 613.78
				MD	16 932.81

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 841.24			PTC	18 381.18

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 507.69	16 595.34			
MT1	8 781.18	14 146.25	0.9203		13 018.79
MT2	472.50	785.72	0.9203		723.10
MT3P	64.16	147.41		0.7008	103.30
MT3FP	177.28	1 461.56		0.4375	639.43
MT4P	9.47	32.36		0.7008	22.68
MT4FP	3.10	22.04		0.4375	9.64
				PTCBMT	14 516.95
Pérdidas Reconocidas en MT	111.59			PPRMT	385.12

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 146.84	160.58			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	22.42	49.14	0.8578		42.15
BT3P	6.00	11.06		0.5679	6.28
BT3FP	12.44	100.38		0.4810	48.28
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	96.72
BT5A.A	3.89				0.00
BT5A.B	3.84				0.00
BT5B	1 003.72				2 867.79
BT5C	94.45				262.37
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.07				0.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 130.36
Pérdidas Reconocidas en BT	75.12			PPRBT	252.03

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	14 613.67
PPMT	1.0214			PTCM	3 130.36
PESED	1.0199			PPR	637.15
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.9212

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 22 827.33
 Sistema Eléctrico: Virú Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 22/03/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	15 994.81	32 363.35		0	22 827.33
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 994.81	32 363.35	0.9418	0	22 827.33
		FCVV=	1.0883	IPMT	24 842.99

Ingreso Real Mercado Regulado	15 994.81				24 842.99
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 957.28		0.9418	EDP	7 074.88
				MD	17 768.10

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 037.53			PTC	18 879.62

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 524.81	16 590.53			
MT1	8 580.93	13 982.41	0.9203		12 868.01
MT2	604.06	944.23	0.9203		868.97
MT3P	71.21	152.35		0.7008	106.77
MT3FP	254.80	1 456.20		0.4375	637.09
MT4P	9.20	26.47		0.7008	18.55
MT4FP	4.62	28.87		0.4375	12.63
				PTCBMT	14 512.02
Pérdidas Reconocidas en MT	113.61			PPRMT	395.56

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 313.11	205.55			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	37.52	86.56	0.8578		74.25
BT3P	6.63	12.44		0.5679	7.06
BT3FP	15.52	106.55		0.4810	51.25
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	132.57
BT5A.A	4.19				0.03
BT5A.B	3.39				0.00
BT5B	1 146.50				3 275.70
BT5C	99.28				275.79
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.07				0.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 551.73
Pérdidas Reconocidas en BT	86.01			PPRBT	287.74

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	14 644.59
PPMT	1.0214			PTCM	3 551.73
PESED	1.0199			PPR	683.30
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.9411

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 19 289.36
 Sistema Eléctrico: Virú Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 05/04/2023 - 22:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	15 722.00	31 154.97		0	19 289.36
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 722.00	31 154.97	1.1320	0	19 289.36
		FCVV=	1.0883	IPMT	20 992.61

Ingreso Real Mercado Regulado	15 722.00				20 992.61
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 888.22		1.1320	EDP	5 997.38
				MD	14 995.24

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 833.77			PTC	17 140.59

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 288.28	14 658.76			
MT1	8 327.88	12 004.48	0.9203		11 047.72
MT2	670.29	1 006.27	0.9203		926.07
MT3P	58.35	138.18		0.7008	96.84
MT3FP	223.80	1 476.52		0.4375	645.98
MT4P	7.46	25.97		0.7008	18.20
MT4FP	0.49	7.34		0.4375	3.21
				PTCBMT	12 738.02
Pérdidas Reconocidas en MT	111.51			PPRMT	359.12

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 345.83	239.10			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	47.67	109.33	0.8578		93.78
BT3P	6.47	13.18		0.5679	7.48
BT3FP	19.61	116.59		0.4810	56.08
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	157.35
BT5A.A	5.23				0.08
BT5A.B	6.40				0.00
BT5B	1 157.57				3 307.33
BT5C	102.81				285.57
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.07				0.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 593.18
Pérdidas Reconocidas en BT	88.15			PPRBT	292.92

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	12 895.37
PPMT	1.0214			PTCM	3 593.18
PESED	1.0199			PPR	652.04
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723			FBP	0.8748

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 18 026.52
 Sistema Eléctrico: Virú Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 17/05/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	14 177.07	28 513.37		0	18 026.52
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 177.07	28 513.37	1.0571	0	18 026.52
		FCVV=	1.0883	IPMT	19 618.27

Ingreso Real Mercado Regulado	14 177.07				19 618.27
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 156.76		1.0571	EDP	4 013.91
				MD	15 604.36

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 020.31			PTC	18 867.02

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 617.84	16 834.07			
MT1	8 759.66	14 171.37	0.9203		13 041.91
MT2	551.74	1 033.88	0.9203		951.48
MT3P	70.51	195.04		0.7008	136.68
MT3FP	227.83	1 397.37		0.4375	611.35
MT4P	2.87	10.55		0.7008	7.39
MT4FP	5.23	25.86		0.4375	11.31
				PTCBMT	14 760.13
Pérdidas Reconocidas en MT	113.43			PPRMT	395.29

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 209.79	236.82			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	21.55	106.51	0.8578		91.36
BT3P	6.82	13.18		0.5679	7.48
BT3FP	15.74	117.13		0.4810	56.34
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	155.19
BT5A.A	4.31				0.00
BT5A.B	8.01				0.00
BT5B	1 055.23				3 014.93
BT5C	98.06				272.40
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.07				0.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 287.53
Pérdidas Reconocidas en BT	79.24			PPRBT	268.88

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	14 915.32
PPMT	1.0214			PTCM	3 287.53
PESED	1.0199			PPR	664.17
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.8271

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 21 189.85

Sistema Eléctrico: Virú

Mes: Junio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 28/06/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	14 550.13	31 022.94		0	21 189.85
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 550.13	31 022.94	0.9537	0	21 189.85
FCVV=			1.0883	IPMT	23 060.92

Ingreso Real Mercado Regulado	14 550.13				23 060.92
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 836.87		0.9537	EDP	5 587.76
				MD	17 473.16

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 713.27			PTC	19 073.68

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 367.77	17 079.04			
MT1	8 537.59	14 443.39	0.9203		13 292.25
MT2	535.84	1 010.93	0.9203		930.36
MT3P	86.03	480.06		0.7008	336.43
MT3FP	200.78	1 107.76		0.4375	484.65
MT4P	1.02	2.31		0.7008	1.62
MT4FP	6.52	34.59		0.4375	15.13
			PTCBMT		15 060.43
Pérdidas Reconocidas en MT			PPRMT		399.62

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		1 159.29	236.90		
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	8.21	106.51	0.8578		91.36
BT3P	6.59	13.18		0.5679	7.48
BT3FP	13.76	117.21		0.4810	56.38
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	155.23
BT5A.A	3.41				0.00
BT5A.B	5.42				0.00
BT5B	1 010.76				2 887.88
BT5C	111.14				308.73
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 196.61
				PPRBT	261.78
Pérdidas Reconocidas en BT		75.93			

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	15 215.66
PPMT	1.0214			PTCM	3 196.61
PESED	1.0199			PPR	661.40
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.9161

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 22 440.96

Sistema Eléctrico: Virú

Mes: Julio

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 26/07/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	16 101.09	31 630.85		0	22 440.96
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	16 101.09	31 630.85	0.9644	0	22 440.96
		FCVV=	1.0883	IPMT	24 422.50

Ingreso Real Mercado Regulado	16 101.09				24 422.50
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 013.48	0.9644	EDP		6 987.56
			MD		17 434.94

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 087.61			PTC	19 441.37

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 715.55	17 540.78			
MT1	8 930.08	14 777.41	0.9203		13 599.65
MT2	454.64	996.04	0.9203		916.66
MT3P	69.55	194.68		0.7008	136.43
MT3FP	253.88	1 534.68		0.4375	671.42
MT4P	3.27	15.54		0.7008	10.89
MT4FP	4.13	22.43		0.4375	9.81
				PTCBMT	15 344.86
Pérdidas Reconocidas en MT	114.12			PPRMT	407.33

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 180.60	236.86			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	3.84	106.51	0.8578		91.36
BT3P	6.83	13.18		0.5679	7.48
BT3FP	12.87	117.17		0.4810	56.36
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	155.21
BT5A.A	4.68				0.01
BT5A.B	6.01				0.00
BT5B	1 037.49				2 964.27
BT5C	108.88				302.44
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 266.72
Pérdidas Reconocidas en BT	77.33			PPRBT	267.25

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	15 500.07
PPMT	1.0214			PTCM	3 266.72
PESED	1.0199			PPR	674.58
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.8968

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 22 568.29

Sistema Eléctrico: Virú

Mes: Agosto

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 09/08/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	16 194.59	32 045.44		0	22 568.29
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	16 194.59	32 045.44	0.9645	0	22 568.29
FCVV=			1.0883	IPMT	24 561.07

Ingreso Real Mercado Regulado	16 194.59				24 561.07
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 674.05	0.9645	EDP		6 513.62
			MD		18 047.45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 520.54			PTC	19 702.47

Media Tensión (MT)						
Ventas Mercado Regulado y Libre		10 135.47	17 742.11			
MT1	9 335.41	14 890.67	0.9203			13 703.88
MT2	503.38	1 087.27	0.9203			1 000.61
MT3P	81.67	472.74		0.7008		331.30
MT3FP	208.04	1 253.59		0.4375		548.45
MT4P	3.03	15.48		0.7008		10.85
MT4FP	3.93	22.36		0.4375		9.78
				PTCBMT		15 604.87
Pérdidas Reconocidas en MT		118.58	PPRMT			412.80

Baja Tensión (BT)						
Ventas Mercado Regulado y Libre		1 188.64	237.47			
	BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
	BT2	9.19	107.08	0.8578		91.85
	BT3P	6.71	13.22		0.5679	7.51
	BT3FP	14.77	117.17		0.4810	56.36
	BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
	BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
					PTCBBT	155.72
	BT5A.A	4.17				0.04
	BT5A.B	9.12				0.00
	BT5B	1 038.54				2 967.25
	BT5C	106.15				294.85
	BT5D	0.00				0.00
	BT5E	0.00				0.00
	BT5F	0.00				0.00
	BT6	0.00				0.00
	BT7	0.00				0.00
					PTCM	3 262.14
					PPRBT	266.94
Pérdidas Reconocidas en BT		77.86				

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	15 760.59
PPMT	1.0214			PTCM	3 262.14
PESED	1.0199			PPR	679.73
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.9160

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina MD (kW): 19 607.59
 Sistema Eléctrico: Virú Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 11/09/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	15 406.30	30 393.80		0	19 607.59
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 406.30	30 393.80	1.0561	0	19 607.59
		FCVV=	1.0883	IPMT	21 338.94

Ingreso Real Mercado Regulado	15 406.30				21 338.94
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 217.40		1.0561	EDP	5 367.48
				MD	15 971.46

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 188.91			PTC	18 213.67

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 816.82	16 310.42			
MT1	8 933.30	13 495.66	0.9203		12 420.06
MT2	640.23	1 087.58	0.9203		1 000.90
MT3P	69.29	199.18		0.7008	139.59
MT3FP	166.64	1 489.74		0.4375	651.76
MT4P	2.55	9.86		0.7008	6.91
MT4FP	4.81	28.40		0.4375	12.43
				PTCBMT	14 231.64
Pérdidas Reconocidas en MT	115.17			PPRMT	381.61

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 179.65	202.44			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	13.47	75.45	0.8578		64.72
BT3P	6.48	12.84		0.5679	7.29
BT3FP	18.60	114.15		0.4810	54.91
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	126.92
BT5A.A	4.64				0.00
BT5A.B	8.84				0.00
BT5B	1 013.23				2 894.94
BT5C	114.39				317.75
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 212.68
Pérdidas Reconocidas en BT	77.27			PPRBT	260.82

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	14 358.56
PPMT	1.0214			PTCM	3 212.68
PESED	1.0199			PPR	642.43
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.8769

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 18 752.41

Sistema Eléctrico: Virú

Mes: Octubre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 24/10/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	15 471.69	32 031.07		0	18 752.41
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 471.69	32 031.07	1.1089	0	18 752.41
		FCVV=	1.0883	IPMT	20 408.25

Ingreso Real Mercado Regulado	15 471.69				20 408.25
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 599.80		1.1089	EDP	4 363.12
				MD	16 045.13

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 871.89			PTC	17 834.03

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 444.73	15 731.13			
MT1	9 683.34	13 121.82	0.9203		12 076.01
MT2	495.60	926.55	0.9203		852.70
MT3P	87.82	442.72		0.7008	310.26
MT3FP	169.70	1 200.95		0.4375	525.42
MT4P	2.63	9.50		0.7008	6.66
MT4FP	5.65	29.59		0.4375	12.95
				PTCBMT	13 783.99
Pérdidas Reconocidas en MT	122.20			PPRMT	373.65

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 224.75	165.78			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	22.17	48.53	0.8578		41.63
BT3P	7.16	12.91		0.5679	7.33
BT3FP	16.81	104.34		0.4810	50.19
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	99.15
BT5A.A	6.34				0.00
BT5A.B	10.49				0.00
BT5B	1 055.34				3 015.25
BT5C	106.44				295.66
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 310.91
Pérdidas Reconocidas en BT	80.22			PPRBT	266.33

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	13 883.14
PPMT	1.0214			PTCM	3 310.91
PESED	1.0199			PPR	639.98
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.8997

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 20 339.84

Sistema Eléctrico: Virú

Mes: Noviembre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 20/11/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	15 475.34	31 413.26		0	20 339.84
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 475.34	31 413.26	1.0567	0	20 339.84
		FCVV=	1.0883	IPMT	22 135.85
Ingreso Real Mercado Regulado					
	15 475.34				22 135.85
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
	3 380.47		1.0567	EDP	4 443.08
				MD	17 692.77
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 094.87			PTC	20 155.70
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 709.71	18 383.01			
MT1	10 001.94	15 814.90	0.9203		14 554.45
MT2	458.51	903.25	0.9203		831.26
MT3P	69.95	224.83		0.7008	157.56
MT3FP	171.48	1 401.06		0.4375	612.96
MT4P	0.96	2.11		0.7008	1.48
MT4FP	6.87	36.86		0.4375	16.13
				PTCBMT	16 173.84
Pérdidas Reconocidas en MT	124.49			PPRMT	422.29
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 183.17	156.79			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	23.90	41.91	0.8578		35.95
BT3P	14.74	88.83		0.5679	50.45
BT3FP	4.29	26.05		0.4810	12.53
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	98.93
BT5A.A	7.36				0.00
BT5A.B	9.08				0.00
BT5B	1 021.73				2 919.23
BT5C	102.07				283.54
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 202.78
Pérdidas Reconocidas en BT	77.50			PPRBT	257.86
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	16 272.77
PPMT	1.0214			PTCM	3 202.78
PESED	1.0199			PPR	680.16
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.8778

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Hidrandina

MD (kW): 22 898.04

Sistema Eléctrico: Virú

Mes: Diciembre

Sector Típico: 2

Día y Hora de Máxima Demanda: 28/12/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	15 912.48	31 602.42		0	22 898.04
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 912.48	31 602.42	0.9340	0	22 898.04
		FCVV=	1.0883	IPMT	24 919.93

Ingreso Real Mercado Regulado	15 912.48				24 919.93
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 982.03	0.9340	EDP		5 730.14
			MD		19 189.80

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 930.45			PTC	22 253.88

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 440.05	20 321.06			
MT1	9 657.20	17 739.04	0.9203		16 325.24
MT2	527.38	890.74	0.9203		819.75
MT3P	76.54	195.93		0.7008	137.31
MT3FP	171.20	1 456.27		0.4375	637.12
MT4P	2.69	9.97		0.7008	6.99
MT4FP	5.03	29.11		0.4375	12.74
				PTCBMT	17 939.14
Pérdidas Reconocidas en MT	122.80			PPRMT	466.26

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 283.53	160.38			
BT1	0.00	0.00	0.8578		0.00
BT2	30.47	45.89	0.8578		39.36
BT3P	15.05	87.62		0.5679	49.76
BT3FP	5.16	26.87		0.4810	12.92
BT4P	0.00	0.00		0.5679	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	102.05
BT5A.A	6.72				0.01
BT5A.B	9.45				0.01
BT5B	1 108.05				3 165.87
BT5C	108.63				301.76
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	0.00				0.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	3 467.65
Pérdidas Reconocidas en BT	84.07			PPRBT	278.79

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0104			PTCB	18 041.18
PPMT	1.0214			PTCM	3 467.65
PESED	1.0199			PPR	745.05
PPSED	1.0209				
PEBT	1.0655				
PPBT	1.0781				
PEBTCO	1.0627				
PPBTCO	1.0723				
				FBP	0.8623

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 14 612.91
 Sistema Eléctrico: Bajo Piura Mes: Enero
 Sector Típico: 4 Día y Hora de Máxima Demanda: 31/01/2023 - 21:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 310.25	14 612.91		1	14 612.91
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 310.25	14 612.91	0.6724	1	14 612.91
		FCVV=	1.0883	IPMT	15 903.23

Ingreso Real Mercado Regulado	7 310.25				15 903.23
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 081.56	0.6724	EDP		4 160.97
			MD		11 742.26

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 228.69			PTC	13 483.14

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 312.49	7 284.20			
MT1	1 043.46	3 461.75	0.9242		3 199.35
MT2	505.72	854.20	0.9242		789.45
MT3P	471.07	1 323.79		0.6998	926.39
MT3FP	219.08	1 383.50		0.4361	603.34
MT4P	63.74	196.56		0.6998	137.55
MT4FP	9.42	64.40		0.4361	28.08
				PTCBMT	5 684.17
Pérdidas Reconocidas en MT	69.65			PPRMT	268.26

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 665.34	170.86			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.66	2.52	0.8558		2.16
BT3P	9.45	25.26		0.5616	14.19
BT3FP	12.76	122.33		0.4810	58.84
BT4P	0.00	0.04		0.5616	0.02
BT4FP	2.32	20.71		0.4810	9.96
				PTCBBT	85.17
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 395.36				6 237.93
BT5C	239.59				665.52
BT5D	0.80				2.07
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.41				11.48
BT7	0.00				0.00
				PTCM	6 917.00
Pérdidas Reconocidas en BT	181.20			PPRBT	528.54

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	5 769.34
PPMT	1.0203			PTCM	6 917.00
PESED	1.0170			PPR	796.80
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8709

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):15 341.02

Sistema Eléctrico:Bajo Piura

Mes:Febrero

Sector Típico:4

Día y Hora de Máxima Demanda:14/02/2023 - 21:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 057.46	15 341.02		1	15 341.02
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 057.46	15 341.02	0.7816	1	15 341.02
		FCVV=	1.0883	IPMT	16 695.63
Ingreso Real Mercado Regulado					
	8 057.46				16 695.63
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
	2 185.83		0.7816	EDP	4 161.72
				MD	12 533.91
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 871.62			PTC	13 811.47
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 975.00	7 684.94			
MT1	1 687.39	3 765.69	0.9242		3 480.25
MT2	468.93	871.84	0.9242		805.75
MT3P	598.12	1 663.67		0.6998	1 164.24
MT3FP	147.16	1 113.56		0.4361	485.62
MT4P	60.70	194.55		0.6998	136.15
MT4FP	12.69	75.63		0.4361	32.98
				PTCBMT	6 104.99
Pérdidas Reconocidas en MT	78.21			PPRMT	274.79
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 639.02	196.07			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	1.17	3.80	0.8558		3.25
BT3P	24.33	99.47		0.5616	55.86
BT3FP	13.17	71.17		0.4810	34.23
BT4P	0.00	0.04		0.5616	0.02
BT4FP	2.34	21.59		0.4810	10.38
				PTCBBT	103.75
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 357.63				6 139.65
BT5C	234.70				651.95
BT5D	1.28				3.33
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.41				11.48
BT7	0.00				0.00
				PTCM	6 806.41
Pérdidas Reconocidas en BT	179.39			PPRBT	521.52
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	6 208.75
PPMT	1.0203			PTCM	6 806.41
PESED	1.0170			PPR	796.32
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.9075

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 15 858.23
 Sistema Eléctrico: Bajo Piura Mes: Marzo
 Sector Típico: 4 Día y Hora de Máxima Demanda: 02/03/2023 - 20:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00			-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00			-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00			-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 507.00	15 858.23		1	15 858.23
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 507.00	15 858.23	0.7210	1	15 858.23
		FCVV=	1.0883	IPMT	17 258.51

Ingreso Real Mercado Regulado	8 507.00				17 258.51
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 359.75		0.7210	EDP	4 398.91
				MD	12 859.61

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 147.25			PTC	14 259.34

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 027.09	7 598.47			
MT1	1 743.68	3 655.35	0.9242		3 378.27
MT2	413.23	857.63	0.9242		792.62
MT3P	629.79	1 493.05		0.6998	1 044.84
MT3FP	162.66	1 315.65		0.4361	573.75
MT4P	63.47	194.20		0.6998	135.90
MT4FP	14.26	82.59		0.4361	36.02
				PTCBMT	5 961.41
Pérdidas Reconocidas en MT	81.88			PPRMT	283.71

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 844.88	217.80			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	1.53	5.06	0.8558		4.33
BT3P	13.78	51.20		0.5616	28.75
BT3FP	22.55	139.40		0.4810	67.05
BT4P	1.15	8.27		0.5616	4.64
BT4FP	1.13	13.87		0.4810	6.67
				PTCBBT	111.45
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 590.17				6 745.24
BT5C	209.17				581.03
BT5D	0.98				2.56
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.41				11.48
BT7	0.00				0.00
				PTCM	7 340.32
Pérdidas Reconocidas en BT	193.40			PPRBT	562.46

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	6 072.86
PPMT	1.0203			PTCM	7 340.32
PESED	1.0170			PPR	846.16
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.9018

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 14 747.00
 Sistema Eléctrico: Bajo Piura Mes: Abril
 Sector Típico: 4 Día y Hora de Máxima Demanda: 04/04/2023 - 21:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 914.83	14 747.00		1	14 747.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 914.83	14 747.00	0.7454	1	14 747.00
		FCVV=	1.0883	IPMT	16 049.16

Ingreso Real Mercado Regulado	7 914.83				16 049.16
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 292.57	0.7454	EDP		4 271.55
			MD		11 777.61

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 622.25			PTC	13 954.80

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 568.42	7 491.22			
MT1	1 435.02	3 532.91	0.9242		3 265.12
MT2	364.62	859.47	0.9242		794.32
MT3P	461.94	1 189.41		0.6998	832.35
MT3FP	233.01	1 624.99		0.4361	708.66
MT4P	57.56	196.78		0.6998	137.71
MT4FP	16.28	87.66		0.4361	38.23
				PTCBMT	5 776.38
Pérdidas Reconocidas en MT	74.89			PPRMT	277.65

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 789.33	220.32			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.94	5.06	0.8558		4.33
BT3P	13.46	52.31		0.5616	29.38
BT3FP	10.52	140.78		0.4810	67.72
BT4P	1.65	11.27		0.5616	6.33
BT4FP	1.68	10.90		0.4810	5.24
				PTCBBT	112.99
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 507.87				6 530.92
BT5C	247.64				687.88
BT5D	1.16				3.03
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.41				11.48
BT7	0.00				0.00
				PTCM	7 233.31
Pérdidas Reconocidas en BT	189.62			PPRBT	554.47

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	5 889.37
PPMT	1.0203			PTCM	7 233.31
PESED	1.0170			PPR	832.11
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	0.8440

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 14 720.11
 Sistema Eléctrico: Bajo Piura Mes: Mayo
 Sector Típico: 4 Día y Hora de Máxima Demanda: 04/05/2023 - 21:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)

Muy Alta Tensión (MAT)

Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)

Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)

Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 002.27	14 720.11		1	14 720.11
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 002.27	14 720.11	0.7307	1	14 720.11
		FCVV=	1.0883	IPMT	16 019.90

Ingreso Real Mercado Regulado	8 002.27				16 019.90
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 167.20	0.7307	EDP		3 986.55
			MD		12 033.34

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)

Mercado Regulado

Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 835.06			PTC	13 573.30

Media Tensión (MT)

Ventas Mercado Regulado y Libre	2 863.16	7 378.55			
MT1	1 664.15	3 538.05	0.9242		3 269.87
MT2	397.44	705.95	0.9242		652.44
MT3P	528.58	1 211.94		0.6998	848.12
MT3FP	196.61	1 629.11		0.4361	710.45
MT4P	62.22	207.48		0.6998	145.19
MT4FP	14.16	86.02		0.4361	37.51
				PTCBMT	5 663.58
Pérdidas Reconocidas en MT	77.72			PPRMT	270.06

Baja Tensión (BT)

Ventas Mercado Regulado y Libre	2 709.96	246.15			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.42	5.06	0.8558		4.33
BT3P	12.87	54.59		0.5616	30.66
BT3FP	9.85	145.86		0.4810	70.16
BT4P	5.38	18.51		0.5616	10.40
BT4FP	16.87	22.13		0.4810	10.64
				PTCBBT	126.19
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 438.35				6 349.86
BT5C	220.78				613.28
BT5D	1.04				2.70
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.41				11.48
BT7	0.00				0.00
				PTCM	6 977.32
Pérdidas Reconocidas en BT	184.22			PPRBT	536.16

Factores de Expansión de Pérdidas

PEMT	1.0135
PPMT	1.0203
PESED	1.0170
PPSED	1.0167
PEBT	1.0680
PPBT	1.0755
PEBTCO	1.0650
PPBTCO	1.0696

PTCB	5 789.77
PTCM	6 977.32
PPR	806.21

FBP	0.8865

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 14 305.94
 Sistema Eléctrico: Bajo Piura Mes: Junio
 Sector Típico: 4 Día y Hora de Máxima Demanda: 16/06/2023 - 20:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 449.33	14 305.94		1	14 305.94
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 449.33	14 305.94	0.7232	1	14 305.94
		FCVV=	1.0883	IPMT	15 569.16

Ingreso Real Mercado Regulado	7 449.33				15 569.16
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 077.16	0.7232	EDP		3 989.04
			MD		11 580.11

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 372.17			PTC	13 010.12

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 599.13	7 289.64			
MT1	1 477.70	3 475.51	0.9242		3 212.07
MT2	387.29	714.11	0.9242		659.98
MT3P	488.75	1 140.79		0.6998	798.32
MT3FP	177.30	1 667.92		0.4361	727.38
MT4P	51.72	178.57		0.6998	124.96
MT4FP	16.36	112.74		0.4361	49.17
				PTCBMT	5 571.88
Pérdidas Reconocidas en MT	71.56			PPRMT	258.85

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 529.52	247.33			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.59	5.06	0.8558		4.33
BT3P	9.16	25.81		0.5616	14.49
BT3FP	11.98	174.48		0.4810	83.92
BT4P	0.00	0.00		0.5616	0.00
BT4FP	5.78	41.98		0.4810	20.19
				PTCBBT	122.94
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 284.15				5 948.31
BT5C	212.57				590.48
BT5D	0.89				2.31
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.41				11.48
BT7	0.00				0.00
				PTCM	6 552.58
Pérdidas Reconocidas en BT	171.96			PPRBT	503.87

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	5 694.82
PPMT	1.0203			PTCM	6 552.58
PESED	1.0170			PPR	762.72
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8901

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 13 267.27
 Sistema Eléctrico: Bajo Piura Mes: Julio
 Sector Típico: 4 Día y Hora de Máxima Demanda: 18/07/2023 - 20:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	6 903.93	13 267.27		1	13 267.27
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 903.93	13 267.27	0.6994	1	13 267.27
		FCVV=	1.0883	IPMT	14 438.77

Ingreso Real Mercado Regulado	6 903.93				14 438.77
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 925.88	0.6994	EDP		3 700.96
			MD		10 737.82

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 978.05			PTC	12 685.68

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 235.72	6 990.22			
MT1	1 130.17	3 215.30	0.9242		2 971.58
MT2	390.42	694.50	0.9242		641.86
MT3P	479.11	1 127.85		0.6998	789.27
MT3FP	173.61	1 688.72		0.4361	736.45
MT4P	53.12	181.98		0.6998	127.35
MT4FP	9.28	81.87		0.4361	35.70
				PTCBMT	5 302.21
Pérdidas Reconocidas en MT	66.31			PPRMT	252.40

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 505.68	249.00			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.66	5.06	0.8558		4.33
BT3P	15.58	164.11		0.5616	92.16
BT3FP	5.42	38.30		0.4810	18.42
BT4P	0.00	0.00		0.5616	0.00
BT4FP	4.96	41.53		0.4810	19.98
				PTCBBT	134.89
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 244.54				5 845.15
BT5C	229.29				636.92
BT5D	0.83				2.15
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.41				11.48
BT7	0.00				0.00
				PTCM	6 495.70
Pérdidas Reconocidas en BT	170.34			PPRBT	500.48

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	5 437.10
PPMT	1.0203			PTCM	6 495.70
PESED	1.0170			PPR	752.88
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8465

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):12 933.36

Sistema Eléctrico:Bajo Piura

Mes:Agosto

Sector Típico:4

Día y Hora de Máxima Demanda:22/08/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 020.42	12 933.36		1	12 933.36
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 020.42	12 933.36	0.7296	1	12 933.36
FCVV=			1.0883	IPMT	14 075.37

Ingreso Real Mercado Regulado	7 020.42				14 075.37
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 065.28	0.7296	EDP		3 804.75
			MD		10 270.62

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 955.14			PTC	12 645.10

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 206.85	6 987.63			
MT1	1 148.99	3 256.36	0.9242		3 009.53
MT2	385.14	669.26	0.9242		618.53
MT3P	367.16	957.02		0.6998	669.72
MT3FP	239.33	1 852.87		0.4361	808.04
MT4P	53.39	168.35		0.6998	117.81
MT4FP	12.85	83.77		0.4361	36.53
			PTCBMT		5 260.16
Pérdidas Reconocidas en MT			PPRMT		251.59

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		2 511.55	232.83		
	BT1	0.00	0.00	0.8558	0.00
	BT2	0.62	4.71	0.8558	4.03
	BT3P	11.55	46.90		26.34
	BT3FP	8.84	139.12		66.92
	BT4P	1.05	14.53		8.16
	BT4FP	4.28	27.57		13.26
				PTCBBT	118.71
	BT5A.A	0.00			0.00
	BT5A.B	0.00			0.00
	BT5B	2 237.72			5 827.39
	BT5C	242.31			673.07
	BT5D	0.78			2.04
	BT5E	0.00			0.00
	BT5F				0.00
	BT6	4.41			11.48
	BT7	0.00			0.00
				PTCM	6 513.99
				PPRBT	500.65
Pérdidas Reconocidas en BT		170.75			

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0135		PTCB	5 378.87
PPMT	1.0203		PTCM	6 513.99
PESED	1.0170		PPR	752.24
PPSED	1.0167			
PEBT	1.0680			
PPBT	1.0755			
PEBTCO	1.0650			
PPBTCO	1.0696			
			FBP	0.8122

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):12 671.00

Sistema Eléctrico:Bajo Piura

Mes:Setiembre

Sector Típico:4

Día y Hora de Máxima Demanda:25/09/2023 - 21:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	6 606.14	12 671.00		1	12 671.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 606.14	12 671.00	0.7008	1	12 671.00
FCVV=			1.0883	IPMT	13 789.84

Ingreso Real Mercado Regulado	6 606.14				13 789.84
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 906.07		0.7008	EDP	3 655.96
				MD	10 133.88

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 700.07			PTC	12 246.77

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 035.37	6 907.27			
MT1	1 105.24	3 273.31	0.9242		3 025.19
MT2	385.57	611.36	0.9242		565.02
MT3P	98.83	510.71		0.6998	357.39
MT3FP	378.95	2 272.74		0.4361	991.14
MT4P	54.34	158.33		0.6998	110.80
MT4FP	12.45	80.82		0.4361	35.25
					PTCBMT 5 084.79
Pérdidas Reconocidas en MT	62.61			PPRMT	243.66

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 436.45	242.91			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.65	3.39	0.8558		2.90
BT3P	10.16	45.10		0.5616	25.33
BT3FP	10.26	142.96		0.4810	68.76
BT4P	0.00	0.00		0.5616	0.00
BT4FP	6.90	51.46		0.4810	24.75
					PTCBBT 121.75
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 179.30				5 675.25
BT5C	224.04				622.32
BT5D	0.75				1.95
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.41				11.48
BT7	0.00				0.00
					PTCM 6 311.01
Pérdidas Reconocidas en BT	165.64			PPRBT	485.56

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0135		PTCB	5 206.54
PPMT	1.0203		PTCM	6 311.01
PESED	1.0170		PPR	729.22
PPSED	1.0167			
PEBT	1.0680			
PPBT	1.0755			
PEBTCO	1.0650			
PPBTCO	1.0696			
			FBP	0.8275

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):12 738.61

Sistema Eléctrico:Bajo Piura

Mes:Octubre

Sector Típico:4

Día y Hora de Máxima Demanda:17/10/2023 - 20:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	6 618.48	12 738.61		1	12 738.61
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 618.48	12 738.61	0.6983	1	12 738.61
FCVV=			1.0883	IPMT	13 863.42

Ingreso Real Mercado Regulado	6 618.48				13 863.42
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 828.90	0.6983	EDP		3 520.09
			MD		10 343.33

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 789.58			PTC	11 506.48

Media Tensión (MT)						
Ventas Mercado Regulado y Libre		1 987.16	5 623.41			
	MT1	1 072.43	2 312.34	0.9242		2 137.06
	MT2	456.49	669.90	0.9242		619.12
	MT3P	103.42	289.38		0.6998	202.51
	MT3FP	286.57	2 117.19		0.4361	923.31
	MT4P	59.73	167.61		0.6998	117.29
	MT4FP	8.52	66.99		0.4361	29.21
				PTCBMT		4 028.51
Pérdidas Reconocidas en MT				PPRMT		228.93

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		2 564.29	242.35		
	BT1	0.00	0.00	0.8558	
	BT2	0.61	2.47	0.8558	
	BT3P	7.63	13.00		0.5616
	BT3FP	20.67	174.97		0.4810
	BT4P	0.00	0.00		0.5616
	BT4FP	7.93	51.91		0.4810
				PTCBBT	118.54
	BT5A.A	0.00			0.00
	BT5A.B	0.00			0.00
	BT5B	2 292.94			5 971.20
	BT5C	229.35			637.09
	BT5D	0.75			1.94
	BT5E	0.00			0.00
	BT5F				0.00
	BT6	4.41			11.48
	BT7	0.00			0.00
				PTCM	6 621.72
Pérdidas Reconocidas en BT				PPRBT	508.78

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	4 147.05
PPMT	1.0203			PTCM	6 621.72
PESED	1.0170			PPR	737.71
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8989

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 12 076.23
 Sistema Eléctrico: Bajo Piura Mes: Noviembre
 Sector Típico: 4 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/11/2023 - 20:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	6 299.00	12 076.23		1	12 076.23
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 299.00	12 076.23	0.7244	1	12 076.23
		FCVV=	1.0883	IPMT	13 142.56
Ingreso Real Mercado Regulado	6 299.00				13 142.56
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 581.02		0.7244	EDP	3 031.09
				MD	10 111.48
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 717.97			PTC	11 164.07
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 078.16	5 658.94			
MT1	1 185.89	2 292.73	0.9242		2 118.94
MT2	456.43	682.14	0.9242		630.43
MT3P	124.36	563.06		0.6998	394.03
MT3FP	243.77	1 881.90		0.4361	820.70
MT4P	52.09	149.79		0.6998	104.82
MT4FP	15.62	89.32		0.4361	38.95
				PTCBMT	4 107.88
Pérdidas Reconocidas en MT	62.84			PPRMT	222.12
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 412.93	238.23			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.47	2.46	0.8558		2.11
BT3P	11.44	26.12		0.5616	14.67
BT3FP	15.53	159.66		0.4810	76.80
BT4P	0.94	15.43		0.5616	8.67
BT4FP	4.52	34.56		0.4810	16.62
				PTCBBT	118.86
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 157.59				5 618.73
BT5C	216.45				601.25
BT5D	0.77				1.99
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	5.22				13.59
BT7	0.00				0.00
				PTCM	6 235.57
Pérdidas Reconocidas en BT	164.04			PPRBT	479.64
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	4 226.74
PPMT	1.0203			PTCM	6 235.57
PESED	1.0170			PPR	701.76
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.9057

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 12 931.70
 Sistema Eléctrico: Bajo Piura Mes: Diciembre
 Sector Típico: 4 Día y Hora de Máxima Demanda: 18/12/2023 - 21:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	6 786.98	12 931.70		1	12 931.70
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	6 786.98	12 931.70	0.7054	1	12 931.70
		FCVV=	1.0883	IPMT	14 073.57

Ingreso Real Mercado Regulado	6 786.98				14 073.57
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 822.93		0.7054	EDP	3 473.36
				MD	10 600.21

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	4 964.05			PTC	11 518.80

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 177.51	5 686.50			
MT1	1 218.34	2 351.48	0.9242		2 173.24
MT2	433.22	641.45	0.9242		592.83
MT3P	100.90	369.12		0.6998	258.31
MT3FP	351.96	2 086.80		0.4361	910.05
MT4P	62.12	164.59		0.6998	115.18
MT4FP	10.97	73.06		0.4361	31.86
				PTCBMT	4 081.47
Pérdidas Reconocidas en MT	66.12			PPRMT	229.18

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 547.27	244.76			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.46	2.46	0.8558		2.11
BT3P	7.52	13.00		0.5616	7.30
BT3FP	20.86	179.67		0.4810	86.42
BT4P	1.38	6.12		0.5616	3.44
BT4FP	3.42	43.51		0.4810	20.93
				PTCBBT	120.19
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 302.08				5 994.99
BT5C	208.42				578.93
BT5D	1.14				2.97
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	2.00				5.22
BT7	0.00				0.00
				PTCM	6 582.11
Pérdidas Reconocidas en BT	173.16			PPRBT	505.85

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	4 201.66
PPMT	1.0203			PTCM	6 582.11
PESED	1.0170			PPR	735.03
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.9203

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):36 291.50

Sistema Eléctrico:Chulucanas

Mes:Enero

Sector Típico:3

Día y Hora de Máxima Demanda:26/01/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	18 083.38	36 291.50		1	36 291.50
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	18 083.38	36 291.50	0.6697	1	36 291.50
FCVV=			1.0041	IPMT	36 440.30

Ingreso Real Mercado Regulado	18 083.38				36 440.30
Exceso (Defecto) de Pérdidas	6 766.90		0.6697	EDP	13 580.49
				MD	22 859.81

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 316.48			PTC	23 469.23

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 031.85	14 950.76			
MT1	2 460.70	5 120.81	0.9242		4 732.65
MT2	542.92	541.09	0.9242		500.08
MT3P	1 912.13	4 936.72		0.6998	3 454.72
MT3FP	815.61	3 388.87		0.4361	1 477.89
MT4P	250.47	692.90		0.6998	484.89
MT4FP	50.02	270.37		0.4361	117.91
					PTCBMT 10 768.13
Pérdidas Reconocidas en MT	150.74			PPRMT	466.95

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 808.15	489.52			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	60.52	51.26	0.8558		43.87
BT3P	53.95	127.21		0.5616	71.44
BT3FP	45.70	257.95		0.4810	124.07
BT4P	3.83	16.10		0.5616	9.04
BT4FP	6.20	37.00		0.4810	17.80
					PTCBBT 266.22
BT5A.A	39.95				0.23
BT5A.B	376.38				4.18
BT5B	3 535.11				9 206.01
BT5C	658.22				1 828.39
BT5D	23.88				62.18
BT5E	0.03				0.08
BT5F					0.00
BT6	4.39				11.43
BT7	0.00				0.00
					PTCM 11 112.49
Pérdidas Reconocidas en BT	325.74			PPRBT	855.44

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0135		PTCB	11 034.35
PPMT	1.0203		PTCM	11 112.49
PESED	1.0170		PPR	1 322.38
PPSED	1.0167			
PEBT	1.0680			
PPBT	1.0755			
PEBTCO	1.0650			
PPBTCO	1.0696			
			FBP	0.9740

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):40 049.67

Sistema Eléctrico:Chulucanas

Mes:Febrero

Sector Típico:3

Día y Hora de Máxima Demanda:10/02/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	16 998.24	40 049.67		1	40 049.67
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	16 998.24	40 049.67	0.6316	1	40 049.67
		FCVV=	1.0041	IPMT	40 213.87
Ingreso Real Mercado Regulado	16 998.24				40 213.87
Exceso (Defecto) de Pérdidas	7 086.75		0.6316	EDP	16 697.15
				MD	23 516.72
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 911.48			PTC	22 939.76
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 951.75	15 170.80			
MT1	2 052.74	5 165.72	0.9242		4 774.16
MT2	473.52	571.87	0.9242		528.52
MT3P	1 081.21	3 056.09		0.6998	2 138.65
MT3FP	1 075.04	5 423.63		0.4361	2 365.25
MT4P	220.02	667.32		0.6998	466.99
MT4FP	49.21	286.17		0.4361	124.80
				PTCBMT	10 398.37
Pérdidas Reconocidas en MT	132.02			PPRMT	456.41
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 520.76	503.56			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	36.85	53.98	0.8558		46.20
BT3P	42.20	98.66		0.5616	55.41
BT3FP	49.19	296.43		0.4810	142.58
BT4P	3.24	16.34		0.5616	9.18
BT4FP	4.91	38.15		0.4810	18.35
				PTCBBT	271.71
BT5A.A	37.45				0.40
BT5A.B	179.48				2.22
BT5B	3 515.30				9 154.41
BT5C	638.67				1 774.09
BT5D	9.05				23.58
BT5E	0.03				0.07
BT5F					0.00
BT6	4.39				11.43
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 966.20
Pérdidas Reconocidas en BT	306.95			PPRBT	847.08
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	10 670.08
PPMT	1.0203			PTCM	10 966.20
PESED	1.0170			PPR	1 303.49
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	1.0252

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 33 579.22
 Sistema Eléctrico: Chulucanas Mes: Marzo
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 02/03/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	13 906.88	33 579.22		1	33 579.22
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 906.88	33 579.22	0.5567	1	33 579.22
		FCVV=	1.0041	IPMT	33 716.90

Ingreso Real Mercado Regulado	13 906.88				33 716.90
Exceso (Defecto) de Pérdidas	6 208.85		0.5567	EDP	14 991.75
				MD	18 725.14

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 698.02			PTC	21 447.66

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 988.05	14 059.61			
MT1	938.04	4 054.03	0.9242		3 746.73
MT2	347.02	568.58	0.9242		525.48
MT3P	634.88	1 423.07		0.6998	995.86
MT3FP	776.90	7 066.97		0.4361	3 081.91
MT4P	232.87	651.06		0.6998	455.61
MT4FP	58.34	295.90		0.4361	129.04
				PTCBMT	8 934.64
Pérdidas Reconocidas en MT	102.54			PPRMT	426.72

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 314.60	508.13			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	14.21	51.06	0.8558		43.70
BT3P	47.41	122.81		0.5616	68.97
BT3FP	43.94	276.01		0.4810	132.76
BT4P	3.64	16.06		0.5616	9.02
BT4FP	5.65	42.19		0.4810	20.29
				PTCBBT	274.74
BT5A.A	13.53				0.50
BT5A.B	14.48				1.76
BT5B	3 589.07				9 346.55
BT5C	567.34				1 575.95
BT5D	10.90				28.38
BT5E	0.03				0.07
BT5F					0.00
BT6	4.39				11.43
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 964.65
Pérdidas Reconocidas en BT	292.84			PPRBT	846.90

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	9 209.38
PPMT	1.0203			PTCM	10 964.65
PESED	1.0170			PPR	1 273.63
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	0.8731

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):21 924.53

Sistema Eléctrico:Chulucanas

Mes:Abril

Sector Típico:3

Día y Hora de Máxima Demanda:18/04/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 607.93	21 924.53		1	21 924.53
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 607.93	21 924.53	0.5453	1	21 924.53
		FCVV=	1.0041	IPMT	22 014.42
Ingreso Real Mercado Regulado	8 607.93				22 014.42
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 589.04		0.5453	EDP	4 047.30
				MD	17 967.12
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 018.89			PTC	19 474.37
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 423.76	11 922.82			
MT1	558.62	1 883.03	0.9242		1 740.30
MT2	281.84	541.78	0.9242		500.71
MT3P	856.65	2 460.90		0.6998	1 722.14
MT3FP	446.55	6 090.24		0.4361	2 655.95
MT4P	226.51	661.58		0.6998	462.97
MT4FP	53.58	285.29		0.4361	124.41
				PTCBMT	7 206.49
Pérdidas Reconocidas en MT	93.49			PPRMT	387.46
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 215.56	503.59			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	16.25	44.98	0.8558		38.49
BT3P	45.04	123.44		0.5616	69.32
BT3FP	35.04	275.81		0.4810	132.66
BT4P	1.00	7.49		0.5616	4.21
BT4FP	6.28	51.87		0.4810	24.95
				PTCBBT	269.64
BT5A.A	10.38				0.24
BT5A.B	7.35				0.98
BT5B	3 415.28				8 893.97
BT5C	663.19				1 842.19
BT5D	11.34				29.52
BT5E	0.02				0.06
BT5F					0.00
BT6	4.39				11.43
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 778.39
Pérdidas Reconocidas en BT	286.08			PPRBT	832.39
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	7 476.13
PPMT	1.0203			PTCM	10 778.39
PESED	1.0170			PPR	1 219.85
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.9226

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):23 208.37

Sistema Eléctrico:Chulucanas

Mes:Mayo

Sector Típico:3

Día y Hora de Máxima Demanda:10/05/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	10 162.38	23 208.37		1	23 208.37
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 162.38	23 208.37	0.5885	1	23 208.37
FCVV=			1.0041	IPMT	23 303.52

Ingreso Real Mercado Regulado	10 162.38				23 303.52
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 757.37		0.5885	EDP	6 297.15
				MD	17 006.37

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 405.01			PTC	19 645.85

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 973.73	12 477.91			
MT1	1 043.48	2 444.99	0.9242		2 259.66
MT2	316.78	549.24	0.9242		507.61
MT3P	887.61	2 880.57		0.6998	2 015.82
MT3FP	432.97	5 652.61		0.4361	2 465.10
MT4P	244.66	683.28		0.6998	478.16
MT4FP	48.22	267.22		0.4361	116.53
					PTCBMT 7 842.99
Pérdidas Reconocidas en MT	98.64				PPRMT 390.88

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 057.35	501.70			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	14.44	41.93	0.8558		35.88
BT3P	50.39	149.33		0.5616	83.86
BT3FP	33.16	248.78		0.4810	119.66
BT4P	1.00	7.51		0.5616	4.22
BT4FP	7.65	54.15		0.4810	26.05
					PTCBBT 269.67
BT5A.A	10.27				0.33
BT5A.B	8.81				0.78
BT5B	3 320.37				8 646.79
BT5C	594.88				1 652.43
BT5D	11.97				31.17
BT5E	0.02				0.06
BT5F					0.00
BT6	4.39				11.43
BT7	0.00				0.00
					PTCM 10 342.99
Pérdidas Reconocidas en BT	275.29				PPRBT 799.42

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	8 112.56
PPMT	1.0203			PTCM	10 342.99
PESED	1.0170			PPR	1 190.30
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8656

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 25 386.45
 Sistema Eléctrico: Chulucanas Mes: Junio
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 26/06/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	10 537.50	25 386.45		1	25 386.45
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 537.50	25 386.45	0.5765	1	25 386.45
		FCVV=	1.0041	IPMT	25 490.54
Ingreso Real Mercado Regulado	10 537.50				25 490.54
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 988.18		0.5765	EDP	7 198.99
				MD	18 291.55
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 549.32			PTC	19 311.13
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 197.11	12 365.98			
MT1	1 154.52	2 658.45	0.9242		2 456.94
MT2	410.51	526.62	0.9242		486.70
MT3P	953.22	2 575.02		0.6998	1 802.00
MT3FP	414.65	5 652.94		0.4361	2 465.25
MT4P	227.05	669.74		0.6998	468.68
MT4FP	37.17	283.21		0.4361	123.51
				PTCBMT	7 803.08
Pérdidas Reconocidas en MT	100.56			PPRMT	384.22
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 981.49	491.43			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	15.71	38.40	0.8558		32.86
BT3P	19.38	73.57		0.5616	41.32
BT3FP	57.84	317.47		0.4810	152.70
BT4P	3.65	17.81		0.5616	10.00
BT4FP	4.79	44.18		0.4810	21.25
				PTCBBT	258.14
BT5A.A	18.73				1.35
BT5A.B	28.62				2.42
BT5B	3 232.24				8 417.30
BT5C	584.61				1 623.93
BT5D	11.50				29.94
BT5E	0.03				0.07
BT5F					0.00
BT6	4.39				11.43
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 086.44
Pérdidas Reconocidas en BT	270.16			PPRBT	779.25
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	8 061.22
PPMT	1.0203			PTCM	10 086.44
PESED	1.0170			PPR	1 163.47
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.9472

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):26 601.95

Sistema Eléctrico:Chulucanas

Mes:Julio

Sector Típico:3

Día y Hora de Máxima Demanda:26/07/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 851.95	26 601.95		1	26 601.95
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 851.95	26 601.95	0.5988	1	26 601.95
FCVV=			1.0041	IPMT	26 711.02
Ingreso Real Mercado Regulado	11 851.95				26 711.02
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 739.64		0.5988	EDP	8 393.69
				MD	18 317.33
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 112.32			PTC	19 177.10
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 625.42	11 347.87			
MT1	1 275.34	2 823.52	0.9242		2 609.50
MT2	419.80	551.01	0.9242		509.24
MT3P	1 267.49	2 811.67		0.6998	1 967.61
MT3FP	388.12	4 246.83		0.4361	1 852.04
MT4P	231.79	621.70		0.6998	435.07
MT4FP	42.87	293.14		0.4361	127.84
				PTCBMT	7 501.29
Pérdidas Reconocidas en MT	108.06			PPRMT	381.55
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 100.59	479.84			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	19.58	34.05	0.8558		29.14
BT3P	41.56	96.52		0.5616	54.21
BT3FP	31.81	290.83		0.4810	139.89
BT4P	3.60	17.83		0.5616	10.01
BT4FP	5.37	40.61		0.4810	19.53
				PTCBBT	252.78
BT5A.A	15.91				0.65
BT5A.B	89.22				0.77
BT5B	3 247.28				8 456.45
BT5C	630.26				1 750.72
BT5D	11.59				30.18
BT5E	0.03				0.07
BT5F					0.00
BT6	4.39				11.43
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 250.27
Pérdidas Reconocidas en BT	278.25			PPRBT	791.21
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	7 754.08
PPMT	1.0203			PTCM	10 250.27
PESED	1.0170			PPR	1 172.75
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.9552

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 27 314.48
 Sistema Eléctrico: Chulucanas Mes: Agosto
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 02/08/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	12 859.01	27 314.48		1	27 314.48
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 859.01	27 314.48	0.6328	1	27 314.48
		FCVV=	1.0041	IPMT	27 426.47

Ingreso Real Mercado Regulado	12 859.01				27 426.47
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 487.12	0.6328	EDP		9 531.32
			MD		17 895.15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 371.89			PTC	18 870.97

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 696.78	10 095.42			
MT1	1 127.85	2 673.90	0.9242		2 471.22
MT2	453.35	553.89	0.9242		511.91
MT3P	1 458.64	3 014.26		0.6998	2 109.38
MT3FP	370.89	2 928.90		0.4361	1 277.29
MT4P	236.10	652.87		0.6998	456.88
MT4FP	49.94	271.60		0.4361	118.44
				PTCBMT	6 945.12
Pérdidas Reconocidas en MT	111.52			PPRMT	375.46

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 273.55	483.87			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	38.29	32.07	0.8558		27.45
BT3P	52.62	142.95		0.5616	80.28
BT3FP	31.42	231.85		0.4810	111.52
BT4P	6.35	38.27		0.5616	21.49
BT4FP	4.64	38.73		0.4810	18.63
				PTCBBT	259.37
BT5A.A	30.55				1.14
BT5A.B	128.96				0.87
BT5B	3 312.90				8 627.34
BT5C	652.51				1 812.52
BT5D	10.92				28.43
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.39				11.43
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 481.74
Pérdidas Reconocidas en BT	290.04			PPRBT	809.28

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	7 204.49
PPMT	1.0203			PTCM	10 481.74
PESED	1.0170			PPR	1 184.74
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	0.9483

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):29 093.00

Sistema Eléctrico:Chulucanas

Mes:Setiembre

Sector Típico:3

Día y Hora de Máxima Demanda:19/09/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	12 788.97	29 093.00		1	29 093.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 788.97	29 093.00	0.5908	1	29 093.00
		FCVV=	1.0041	IPMT	29 212.28

Ingreso Real Mercado Regulado	12 788.97				29 212.28
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 134.88	0.5908	EDP		11 681.08
			MD		17 531.20

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 654.09			PTC	18 416.60

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 902.40	9 888.59			
MT1	459.20	2 605.89	0.9242		2 408.36
MT2	457.22	566.17	0.9242		523.25
MT3P	830.18	1 937.59		0.6998	1 355.93
MT3FP	875.85	3 842.03		0.4361	1 675.51
MT4P	235.38	655.37		0.6998	458.63
MT4FP	44.57	281.54		0.4361	122.78
				PTCBMT	6 544.46
Pérdidas Reconocidas en MT	101.95			PPRMT	366.42

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 354.30	467.56			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	34.15	42.17	0.8558		36.09
BT3P	39.80	94.38		0.5616	53.00
BT3FP	33.28	255.88		0.4810	123.08
BT4P	10.31	45.68		0.5616	25.65
BT4FP	3.88	29.45		0.4810	14.17
				PTCBBT	251.99
BT5A.A	36.23				1.48
BT5A.B	226.72				0.73
BT5B	3 334.80				8 684.38
BT5C	618.04				1 716.78
BT5D	12.68				33.03
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.39				11.43
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 447.83
Pérdidas Reconocidas en BT	295.45			PPRBT	805.89

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	6 796.45
PPMT	1.0203			PTCM	10 447.83
PESED	1.0170			PPR	1 172.31
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.9519

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):29 864.70

Sistema Eléctrico:Chulucanas

Mes:Octubre

Sector Típico:3

Día y Hora de Máxima Demanda:23/10/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	13 913.82	29 864.70		1	29 864.70
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 913.82	29 864.70	0.6262	1	29 864.70
FCVV=			1.0041	IPMT	29 987.14

Ingreso Real Mercado Regulado	13 913.82				29 987.14
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 197.52	0.6262	EDP		11 155.99
			MD		18 831.15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 716.30			PTC	19 454.06

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 813.08	10 360.57			
MT1	1 076.59	3 014.22	0.9242		2 785.74
MT2	507.79	597.15	0.9242		551.89
MT3P	1 473.05	2 946.34		0.6998	2 061.85
MT3FP	460.48	2 866.13		0.4361	1 249.92
MT4P	247.12	632.55		0.6998	442.66
MT4FP	48.05	304.18		0.4361	132.65
			PTCBMT		7 224.71
Pérdidas Reconocidas en MT	116.10		PPRMT		387.06

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		4 482.93	464.80		
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	52.79	47.14	0.8558		40.34
BT3P	53.06	180.59		0.5616	101.42
BT3FP	25.67	155.49		0.4810	74.79
BT4P	4.69	24.73		0.5616	13.89
BT4FP	10.90	56.85		0.4810	27.34
				PTCBBT	257.79
BT5A.A	35.85				1.92
BT5A.B	212.81				0.73
BT5B	3 443.89				8 968.45
BT5C	626.13				1 739.24
BT5D	12.76				33.22
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.39				11.43
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 755.00
Pérdidas Reconocidas en BT		304.19		PPRBT	829.51

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0135		PTCB	7 482.49
PPMT	1.0203		PTCM	10 755.00
PESED	1.0170		PPR	1 216.57
PPSED	1.0167			
PEBT	1.0680			
PPBT	1.0755			
PEBTCO	1.0650			
PPBTCO	1.0696			
			FBP	0.9680

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 28 470.73
 Sistema Eléctrico: Chulucanas Mes: Noviembre
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/11/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	13 360.68	32 008.35		0	28 470.73
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 360.68	32 008.35	0.6518	0	28 470.73
		FCVV=	1.0041	IPMT	28 587.46

Ingreso Real Mercado Regulado	13 360.68				28 587.46
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 402.94	0.6518	EDP		9 382.36
			MD		19 205.10

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 957.75			PTC	21 329.24

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 097.85	12 538.98			
MT1	1 556.45	4 798.02	0.9242		4 434.33
MT2	520.66	643.23	0.9242		594.47
MT3P	1 314.07	3 377.51		0.6998	2 363.58
MT3FP	430.38	2 778.75		0.4361	1 211.81
MT4P	223.35	612.91		0.6998	428.91
MT4FP	52.93	328.56		0.4361	143.29
				PTCBMT	9 176.40
Pérdidas Reconocidas en MT	119.32			PPRMT	424.37

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 439.32	470.47			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	47.98	52.69	0.8558		45.09
BT3P	39.37	93.46		0.5616	52.49
BT3FP	35.86	240.98		0.4810	115.91
BT4P	4.24	24.29		0.5616	13.64
BT4FP	8.03	59.05		0.4810	28.40
				PTCBBT	255.53
BT5A.A	32.08				1.77
BT5A.B	223.40				1.13
BT5B	3 421.84				8 911.04
BT5C	609.42				1 692.82
BT5D	11.93				31.07
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	5.17				13.46
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 651.30
Pérdidas Reconocidas en BT	301.27			PPRBT	821.64

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	9 431.93
PPMT	1.0203			PTCM	10 651.30
PESED	1.0170			PPR	1 246.01
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.9004

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):28 814.61

Sistema Eléctrico:Chulucanas

Mes:Diciembre

Sector Típico:3

Día y Hora de Máxima Demanda:06/12/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	13 782.45	28 814.61		1	28 814.61
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 782.45	28 814.61	0.6429	1	28 814.61
FCVV=			1.0041	IPMT	28 932.75

Ingreso Real Mercado Regulado	13 782.45				28 932.75
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 350.86		0.6429	EDP	9 096.23
				MD	19 836.52

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 431.59			PTC	21 367.67

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 495.28	12 550.28			
MT1	1 381.77	4 090.52	0.9242		3 780.46
MT2	526.65	647.73	0.9242		598.63
MT3P	1 552.19	3 433.83		0.6998	2 402.99
MT3FP	751.67	3 443.35		0.4361	1 501.64
MT4P	234.35	651.53		0.6998	455.94
MT4FP	48.65	283.32		0.4361	123.56
					PTCBMT 8 863.23
Pérdidas Reconocidas en MT	125.63			PPRMT	425.13

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 505.12	480.27			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	41.42	52.71	0.8558		45.11
BT3P	55.05	125.50		0.5616	70.48
BT3FP	29.73	217.74		0.4810	104.73
BT4P	4.75	23.76		0.5616	13.34
BT4FP	10.84	60.56		0.4810	29.13
					PTCBBT 262.80
BT5A.A	30.79				1.91
BT5A.B	160.27				0.71
BT5B	3 558.98				9 268.19
BT5C	592.47				1 645.76
BT5D	15.64				40.73
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	5.17				13.46
BT7	0.00				0.00
					PTCM 10 970.77
Pérdidas Reconocidas en BT	305.55			PPRBT	845.74

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	9 126.02
PPMT	1.0203			PTCM	10 970.77
PESED	1.0170			PPR	1 270.87
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	0.9283

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 44 501.00
 Sistema Eléctrico: Paíta Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 24/01/2023 - 21:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	24 460.12	45 178.96		0	44 501.00
Total Ingreso a AT	24 460.12	45 178.96		0	44 501.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 459.29	2 393.51			2 357.59
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	23 000.83	42 785.45		0	42 143.41
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 000.83	42 785.45	0.7336	0	42 143.41
		FCVV=	1.1345	IPMT	47 811.69
Ingreso Real Mercado Regulado	23 000.83				47 811.69
Exceso (Defecto) de Pérdidas	9 228.91		0.7336	EDP	16 909.72
				MD	30 901.97
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	13 771.92			PTC	31 220.75
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 293.00	28 052.51			
MT1	6 994.61	16 290.48	0.9242		15 055.66
MT2	34.23	196.97	0.9242		182.04
MT3P	2 544.12	6 244.53		0.6998	4 369.92
MT3FP	679.57	5 077.89		0.4361	2 214.47
MT4P	0.20	1.25		0.6998	0.87
MT4FP	40.27	241.39		0.4361	105.27
				PTCBMT	21 928.24
Pérdidas Reconocidas en MT	183.44			PPRMT	621.17
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 091.16	390.36			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT3P	18.01	48.49		0.5616	27.23
BT3FP	39.64	257.49		0.4810	123.85
BT4P	11.93	42.28		0.5616	23.74
BT4FP	10.87	42.10		0.4810	20.25
				PTCBBT	195.08
BT5A.A	4.27				1.13
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 509.57				6 535.35
BT5C	308.48				856.90
BT5D	115.39				300.51
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	72.99				190.08
BT7	0.00				0.00
				PTCM	7 883.96
Pérdidas Reconocidas en BT	204.31			PPRBT	592.30
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	22 123.32
PPMT	1.0203			PTCM	7 883.96
PESED	1.0170			PPR	1 213.47
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.9898

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 54 369.71
 Sistema Eléctrico: Paíta Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/02/2023 - 22:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	24 590.09	54 369.71		1	54 369.71
Total Ingreso a AT	24 590.09	54 369.71		1	54 369.71
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 164.49	2 263.73			2 263.73
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	23 425.61	52 105.98		1	52 105.98
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 425.61	52 105.98	0.6690	1	52 105.98
		FCVV=	1.1345	IPMT	59 114.23
Ingreso Real Mercado Regulado	23 425.61				59 114.23
Exceso (Defecto) de Pérdidas	9 370.58		0.6690	EDP	20 843.14
				MD	38 271.09
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	14 055.03			PTC	30 604.12
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 404.72	26 870.18			
MT1	6 643.76	14 429.56	0.9242		13 335.80
MT2	29.21	169.99	0.9242		157.10
MT3P	2 999.86	7 526.32		0.6998	5 266.92
MT3FP	686.95	4 479.55		0.4361	1 953.53
MT4P	30.37	199.15		0.6998	139.37
MT4FP	14.57	65.61		0.4361	28.61
				PTCBMT	20 881.33
Pérdidas Reconocidas en MT	187.22			PPRMT	608.90
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 248.76	415.92			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT3P	25.78	117.28		0.5616	65.86
BT3FP	38.26	208.30		0.4810	100.19
BT4P	10.61	41.51		0.5616	23.31
BT4FP	11.47	48.83		0.4810	23.49
				PTCBBT	212.86
BT5A.A	5.02				1.19
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 635.92				6 864.37
BT5C	319.51				887.54
BT5D	129.20				336.46
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	72.99				190.08
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 279.63
Pérdidas Reconocidas en BT	214.33			PPRBT	621.40
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	21 094.19
PPMT	1.0203			PTCM	8 279.63
PESED	1.0170			PPR	1 230.30
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	1.2505

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 58 591.77
 Sistema Eléctrico: Paíta Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 01/03/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	24 078.46	61 139.48		0	58 591.77
Total Ingreso a AT	24 078.46	61 139.48		0	58 591.77
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 103.73	2 759.93			2 644.92
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	22 974.74	58 379.55		0	55 946.85
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	22 974.74	58 379.55	0.5520	0	55 946.85
		FCVV=	1.1345	IPMT	63 471.70
Ingreso Real Mercado Regulado	22 974.74				63 471.70
Exceso (Defecto) de Pérdidas	8 430.99		0.5520	EDP	20 530.69
				MD	42 941.01
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	14 543.75			PTC	30 286.44
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	10 824.96	26 491.90			
MT1	6 582.81	13 508.51	0.9242		12 484.56
MT2	27.95	144.73	0.9242		133.76
MT3P	3 518.81	8 330.74		0.6998	5 829.85
MT3FP	650.24	4 161.62		0.4361	1 814.88
MT4P	0.19	1.25		0.6998	0.87
MT4FP	44.97	345.05		0.4361	150.48
				PTCBMT	20 414.41
Pérdidas Reconocidas en MT	193.73			PPRMT	602.58
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 306.97	493.69			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT3P	26.09	55.67		0.5616	31.26
BT3FP	47.30	342.23		0.4810	164.61
BT4P	11.36	45.26		0.5616	25.42
BT4FP	13.16	50.53		0.4810	24.30
				PTCBBT	245.60
BT5A.A	5.54				1.37
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 720.04				7 083.43
BT5C	277.56				771.00
BT5D	132.93				346.18
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	72.99				190.08
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 392.07
Pérdidas Reconocidas en BT	218.09			PPRBT	631.79
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	20 660.01
PPMT	1.0203			PTCM	8 392.07
PESED	1.0170			PPR	1 234.37
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	1.4178

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):42 827.70

Sistema Eléctrico:Paíta

Mes:Abril

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:05/04/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	19 146.94	48 120.63		0	42 827.70
Total Ingreso a AT	19 146.94	48 120.63		0	42 827.70
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	909.13	2 064.12			1 837.08
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	18 237.81	46 056.51		0	40 990.62
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	18 237.81	46 056.51	0.6180	0	40 990.62
FCVV=			1.1345	IPMT	46 503.86
Ingreso Real Mercado Regulado					
Ingreso Real Mercado Regulado					46 503.86
Exceso (Defecto) de Pérdidas			0.6180	EDP	11 899.81
				MD	34 604.04
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 943.27			PTC	30 950.77
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 215.33	27 211.57			
MT1	5 578.56	14 003.49	0.9242		12 942.03
MT2	20.97	143.64	0.9242		132.75
MT3P	2 961.91	7 967.04		0.6998	5 575.33
MT3FP	619.13	4 749.85		0.4361	2 071.41
MT4P	4.20	136.96		0.6998	95.84
MT4FP	30.57	210.59		0.4361	91.84
				PTCBMT	20 909.21
Pérdidas Reconocidas en MT				PPRMT	615.80
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 336.20	560.81			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT3P	25.10	79.63		0.5616	44.72
BT3FP	38.67	374.61		0.4810	180.19
BT4P	11.19	41.39		0.5616	23.24
BT4FP	13.26	65.18		0.4810	31.35
				PTCBBT	279.50
BT5A.A	4.32				0.98
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 691.28				7 008.54
BT5C	331.67				921.30
BT5D	147.73				384.70
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	72.99				190.08
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 505.60
Pérdidas Reconocidas en BT				PPRBT	640.65
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	21 188.71
PPMT	1.0203			PTCM	8 505.60
PESED	1.0170			PPR	1 256.45
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	1.1180

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 48 242.97
 Sistema Eléctrico: Paíta Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 06/05/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	21 788.92	52 196.00		0	48 242.97
Total Ingreso a AT	21 788.92	52 196.00		0	48 242.97
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 354.93	2 452.79			2 267.03
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	20 433.99	49 743.21		0	45 975.95
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	20 433.99	49 743.21	0.5974	0	45 975.95
		FCVV=	1.1345	IPMT	52 159.71
Ingreso Real Mercado Regulado	20 433.99				52 159.71
Exceso (Defecto) de Pérdidas	9 116.49		0.5974	EDP	20 511.87
				MD	31 647.84
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 317.50			PTC	26 777.88
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 655.76	22 657.40			
MT1	5 442.12	12 578.79	0.9242		11 625.31
MT2	19.27	138.04	0.9242		127.58
MT3P	1 128.77	3 110.17		0.6998	2 176.50
MT3FP	1 031.57	6 487.70		0.4361	2 829.29
MT4P	1.33	136.96		0.6998	95.84
MT4FP	32.70	205.74		0.4361	89.72
				PTCBMT	16 944.24
Pérdidas Reconocidas en MT	150.75			PPRMT	532.78
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 294.12	569.61			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT3P	18.39	42.34		0.5616	23.78
BT3FP	45.30	420.27		0.4810	202.15
BT4P	11.24	51.93		0.5616	29.16
BT4FP	13.86	55.07		0.4810	26.49
				PTCBBT	281.58
BT5A.A	4.45				1.09
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 703.01				7 039.08
BT5C	285.18				792.16
BT5D	139.71				363.84
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	72.99				190.08
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 386.25
Pérdidas Reconocidas en BT	216.87			PPRBT	633.03
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	17 225.82
PPMT	1.0203			PTCM	8 386.25
PESED	1.0170			PPR	1 165.80
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	1.1819

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronoroesteMD (kW):49 850.04

Sistema Eléctrico:PaítaMes:Junio

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:27/06/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	20 126.74	52 328.39		0	49 850.04
Total Ingreso a AT	20 126.74	52 328.39		0	49 850.04
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 319.07	2 658.90			2 532.97
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	18 807.67	49 669.48		0	47 317.07
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	18 807.67	49 669.48	0.5521	0	47 317.07
FCVV=			1.1345	IPMT	53 681.21
Ingreso Real Mercado Regulado					
Ingreso Real Mercado Regulado					53 681.21
Exceso (Defecto) de Pérdidas			0.5521	EDP	21 838.13
				MD	31 843.08
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 127.41			PTC	24 406.44
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 699.52	20 807.85			
MT1	4 628.72	10 598.66	0.9242		9 795.28
MT2	20.78	143.99	0.9242		133.08
MT3P	1 206.23	3 226.39		0.6998	2 257.83
MT3FP	811.45	6 497.20		0.4361	2 833.43
MT4P	0.00	0.00		0.6998	0.00
MT4FP	32.34	341.61		0.4361	148.98
				PTCBMT	15 168.59
Pérdidas Reconocidas en MT	134.90			PPRMT	485.59
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 089.61	595.96			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT3P	23.38	69.71		0.5616	39.15
BT3FP	39.47	419.30		0.4810	201.68
BT4P	10.87	51.88		0.5616	29.14
BT4FP	12.35	55.07		0.4810	26.49
				PTCBBT	296.46
BT5A.A	3.95				1.02
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 520.77				6 564.52
BT5C	274.44				762.32
BT5D	131.39				342.16
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	72.99				190.08
BT7	0.00				0.00
				PTCM	7 860.10
Pérdidas Reconocidas en BT	203.39			PPRBT	595.70
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	15 465.05
PPMT	1.0203			PTCM	7 860.10
PESED	1.0170			PPR	1 081.29
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	1.3047

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):46 910.09

Sistema Eléctrico:Paíta

Mes:Julio

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:18/07/2023 - 21:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	22 625.75	63 688.48		0	46 910.09
Total Ingreso a AT	22 625.75	63 688.48		0	46 910.09
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 679.07	5 671.62			4 177.46
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	20 946.68	58 016.86		0	42 732.63
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	20 946.68	58 016.86	0.6588	0	42 732.63
FCVV=			1.1345	IPMT	48 480.17
Ingreso Real Mercado Regulado	20 946.68				48 480.17
Exceso (Defecto) de Pérdidas	11 407.10		0.6588	EDP	23 271.25
				MD	25 208.92
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 539.58			PTC	25 660.28
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 117.47	20 858.35			
MT1	4 115.63	10 598.66	0.9242		9 795.28
MT2	30.56	136.88	0.9242		126.50
MT3P	1 637.31	7 518.62		0.6998	5 261.53
MT3FP	301.96	2 262.54		0.4361	986.69
MT4P	25.69	175.38		0.6998	122.73
MT4FP	6.34	166.27		0.4361	72.51
				PTCBMT	16 365.25
Pérdidas Reconocidas en MT	127.07			PPRMT	510.54
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 091.78	606.21			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT3P	28.77	188.22		0.5616	105.70
BT3FP	31.60	311.04		0.4810	149.61
BT4P	11.31	51.88		0.5616	29.14
BT4FP	11.50	55.07		0.4810	26.49
				PTCBBT	310.94
BT5A.A	4.16				1.03
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 499.22				6 508.39
BT5C	295.42				820.61
BT5D	136.80				356.25
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	72.99				190.08
BT7	0.00				0.00
				PTCM	7 876.35
Pérdidas Reconocidas en BT	203.26			PPRBT	597.19
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	16 676.19
PPMT	1.0203			PTCM	7 876.35
PESED	1.0170			PPR	1 107.73
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.9824

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):43 472.62

Sistema Eléctrico:Paíta

Mes:Agosto

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:08/08/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	20 461.64	51 247.89		0	43 472.62
Total Ingreso a AT	20 461.64	51 247.89		0	43 472.62
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	607.33	1 825.33			1 548.39
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 854.31	49 422.56		0	41 924.23
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	19 854.31	49 422.56	0.6365	0	41 924.23
FCVV=			1.1345	IPMT	47 563.04
Ingreso Real Mercado Regulado					
19 854.31					47 563.04
Exceso (Defecto) de Pérdidas			0.6365	EDP	22 044.37
				MD	25 518.67
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 414.63			PTC	23 841.74
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 977.27	19 732.70			
MT1	4 040.83	9 661.25	0.9242		8 928.92
MT2	28.43	137.43	0.9242		127.01
MT3P	1 287.56	4 325.76		0.6998	3 027.17
MT3FP	587.30	5 298.43		0.4361	2 310.65
MT4P	15.69	68.62		0.6998	48.02
MT4FP	17.46	241.21		0.4361	105.19
				PTCBMT	14 546.96
Pérdidas Reconocidas en MT	125.40			PPRMT	474.36
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 107.47	582.33			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT3P	35.97	181.20		0.5616	101.76
BT3FP	27.36	321.82		0.4810	154.80
BT4P	19.79	79.31		0.5616	44.54
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	301.10
BT5A.A	4.38				1.17
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 504.81				6 522.94
BT5C	308.27				856.30
BT5D	133.90				348.70
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	72.99				190.08
BT7	0.00				0.00
				PTCM	7 919.19
Pérdidas Reconocidas en BT	204.48			PPRBT	600.13
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	14 848.06
PPMT	1.0203			PTCM	7 919.19
PESED	1.0170			PPR	1 074.49
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	1.0703

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 43 858.98
 Sistema Eléctrico: Paíta Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 26/09/2023 - 21:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	21 110.85	51 559.03		0	43 858.98
Total Ingreso a AT	21 110.85	51 559.03		0	43 858.98
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 228.69	3 600.99			3 063.20
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 882.16	47 958.04		0	40 795.78
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	19 882.16	47 958.04	0.6551	0	40 795.78
		FCVV=	1.1345	IPMT	46 282.81
Ingreso Real Mercado Regulado	19 882.16				46 282.81
Exceso (Defecto) de Pérdidas	10 214.84		0.6551	EDP	20 959.60
				MD	25 323.21
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 667.33			PTC	24 009.38
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 391.74	20 516.38			
MT1	4 235.05	10 903.27	0.9242		10 076.80
MT2	25.52	137.63	0.9242		127.20
MT3P	1 151.11	3 108.09		0.6998	2 175.04
MT3FP	950.68	6 150.70		0.4361	2 682.32
MT4P	18.65	114.81		0.6998	80.34
MT4FP	10.72	101.88		0.4361	44.43
				PTCBMT	15 186.13
Pérdidas Reconocidas en MT	128.77			PPRMT	477.69
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 952.66	522.17			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT3P	28.42	116.06		0.5616	65.18
BT3FP	36.21	325.07		0.4810	156.36
BT4P	10.40	40.19		0.5616	22.57
BT4FP	7.69	40.85		0.4810	19.65
				PTCBBT	263.76
BT5A.A	4.23				1.17
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 372.33				6 177.93
BT5C	290.58				807.18
BT5D	129.82				338.07
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	72.99				190.08
BT7	0.00				0.00
				PTCM	7 514.42
Pérdidas Reconocidas en BT	194.16			PPRBT	567.37
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	15 449.89
PPMT	1.0203			PTCM	7 514.42
PESED	1.0170			PPR	1 045.07
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	1.0547

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):39 338.02

Sistema Eléctrico:Paíta

Mes:Octubre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:16/10/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	20 241.69	40 197.93		0	39 338.02
Total Ingreso a AT	20 241.69	40 197.93		0	39 338.02
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	692.13	1 649.40			1 614.12
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	19 549.56	38 548.52		0	37 723.90
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	19 549.56	38 548.52	0.6965	0	37 723.90
FCVV=			1.1345	IPMT	42 797.76
Ingreso Real Mercado Regulado	19 549.56				42 797.76
Exceso (Defecto) de Pérdidas	9 049.81		0.6965	EDP	17 463.00
				MD	25 334.76
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 499.75			PTC	25 751.06
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 166.76	21 520.44			
MT1	5 032.52	11 669.46	0.9242		10 784.91
MT2	22.09	143.53	0.9242		132.65
MT3P	1 719.79	6 231.91		0.6998	4 361.09
MT3FP	363.55	3 264.95		0.4361	1 423.84
MT4P	9.87	43.18		0.6998	30.22
MT4FP	18.94	167.41		0.4361	73.01
				PTCBMT	16 805.72
Pérdidas Reconocidas en MT	139.86			PPRMT	512.35
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 996.46	451.01			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT3P	33.86	161.39		0.5616	90.64
BT3FP	30.59	218.48		0.4810	105.09
BT4P	10.92	44.14		0.5616	24.79
BT4FP	7.74	27.00		0.4810	12.99
				PTCBBT	233.50
BT5A.A	4.24				1.08
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 407.03				6 268.30
BT5C	290.16				806.00
BT5D	138.93				361.80
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	72.99				190.08
BT7	0.00				0.00
				PTCM	7 627.27
Pérdidas Reconocidas en BT	196.67			PPRBT	572.21
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	17 039.22
PPMT	1.0203			PTCM	7 627.27
PESED	1.0170			PPR	1 084.56
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.9838

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 28 115.11
 Sistema Eléctrico: Paíta Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/11/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	15 279.91	28 163.68		0	28 115.11
Total Ingreso a AT	15 279.91	28 163.68		0	28 115.11
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 060.11	2 344.78			2 340.74
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	14 219.80	25 818.90		0	25 774.37
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 219.80	25 818.90	0.7663	0	25 774.37
		FCVV=	1.1345	IPMT	29 241.03

Ingreso Real Mercado Regulado	14 219.80				29 241.03
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 293.56	0.7663	EDP		5 969.80
			MD		23 271.23

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 926.24			PTC	26 019.05

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 633.44	22 398.74			
MT1	5 517.07	12 752.54	0.9242		11 785.90
MT2	20.17	146.64	0.9242		135.52
MT3P	1 492.85	4 199.46		0.6998	2 938.78
MT3FP	573.10	5 082.30		0.4361	2 216.39
MT4P	8.22	29.67		0.6998	20.76
MT4FP	22.03	188.13		0.4361	82.04
				PTCBMT	17 179.40
Pérdidas Reconocidas en MT	145.54			PPRMT	517.68

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 953.42	434.69			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT3P	21.14	58.08		0.5616	32.62
BT3FP	34.55	305.42		0.4810	146.91
BT4P	9.65	43.83		0.5616	24.61
BT4FP	7.77	27.36		0.4810	13.16
				PTCBBT	217.30
BT5A.A	4.12				1.14
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 372.10				6 177.34
BT5C	280.84				780.11
BT5D	137.11				357.05
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	86.15				224.35
BT7	0.00				0.00
				PTCM	7 539.99
Pérdidas Reconocidas en BT	193.84			PPRBT	564.68

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	17 396.70
PPMT	1.0203			PTCM	7 539.99
PESED	1.0170			PPR	1 082.36
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8944

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 38 467.98
 Sistema Eléctrico: Paíta Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 13/12/2023 - 22:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	17 137.34	40 884.28		0	38 467.98
Total Ingreso a AT	17 137.34	40 884.28		0	38 467.98
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 315.37	3 765.67			3 543.12
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	15 821.96	37 118.60		0	34 924.86
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 821.96	37 118.60	0.6089	0	34 924.86
		FCVV=	1.1345	IPMT	39 622.25
Ingreso Real Mercado Regulado	15 821.96				39 622.25
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 093.59		0.6089	EDP	11 243.41
				MD	28 378.85
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 728.38			PTC	25 610.01
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 336.53	21 796.62			
MT1	5 074.88	12 355.64	0.9242		11 419.09
MT2	22.82	145.99	0.9242		134.92
MT3P	1 283.45	3 424.17		0.6998	2 396.23
MT3FP	920.34	5 653.31		0.4361	2 465.41
MT4P	3.27	14.02		0.6998	9.81
MT4FP	31.77	203.49		0.4361	88.74
				PTCBMT	16 514.21
Pérdidas Reconocidas en MT	142.90			PPRMT	509.54
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 049.13	438.67			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT3P	17.73	70.70		0.5616	39.71
BT3FP	36.42	293.21		0.4810	141.03
BT4P	10.69	37.37		0.5616	20.99
BT4FP	7.97	37.29		0.4810	17.94
				PTCBBT	219.66
BT5A.A	5.12				1.23
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 471.76				6 436.89
BT5C	265.62				737.83
BT5D	147.68				384.58
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	86.15				224.35
BT7	0.00				0.00
				PTCM	7 784.87
Pérdidas Reconocidas en BT	199.81			PPRBT	581.73
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	16 733.87
PPMT	1.0203			PTCM	7 784.87
PESED	1.0170			PPR	1 091.27
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	1.1081

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):79 959.70

Sistema Eléctrico:Piura

Mes:Enero

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:30/01/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	42 755.53	79 967.41		0	79 959.70
Total Ingreso a AT	42 755.53	79 967.41		0	79 959.70
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 419.30	4 570.16			4 569.72
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	40 336.23	75 397.24		0	75 389.98
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	40 336.23	75 397.24	0.7191	0	75 389.98
FCVV=			1.0535	IPMT	79 423.34
Ingreso Real Mercado Regulado	40 336.23				79 423.34
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 444.82		0.7191	EDP	6 438.50
				MD	72 984.84
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	36 891.41			PTC	84 351.29
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 401.93	32 065.31			
MT1	7 201.22	13 197.43	0.9242		12 197.07
MT2	726.51	1 750.44	0.9242		1 617.76
MT3P	2 672.69	5 761.31		0.6998	4 031.76
MT3FP	1 758.30	7 969.80		0.4361	3 475.63
MT4P	528.55	1 259.12		0.6998	881.13
MT4FP	514.66	2 127.21		0.4361	927.68
				PTCBMT	23 131.02
Pérdidas Reconocidas en MT	491.40			PPRMT	1 678.26
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	21 544.66	5 400.51			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	27.95	123.48	0.8558		105.67
BT3P	455.27	1 247.56		0.5616	700.63
BT3FP	645.62	3 251.56		0.4810	1 564.00
BT4P	203.36	503.15		0.5616	282.57
BT4FP	62.17	274.76		0.4810	132.16
				PTCBBT	2 785.03
BT5A.A	35.88				4.85
BT5A.B	27.91				5.45
BT5B	17 794.96				46 341.03
BT5C	1 677.28				4 659.12
BT5D	222.60				579.69
BT5E	88.80				231.25
BT5F					0.00
BT6	302.86				788.70
BT7	0.00				0.00
				PTCM	52 610.09
Pérdidas Reconocidas en BT	1 453.42			PPRBT	4 146.88
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	25 916.06
PPMT	1.0203			PTCM	52 610.09
PESED	1.0170			PPR	5 825.14
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8652

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 81 145.20
 Sistema Eléctrico: Piura Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 07/02/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	42 216.66	85 413.09		0	81 145.20
Total Ingreso a AT	42 216.66	85 413.09		0	81 145.20
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 081.31	4 253.03			4 040.52
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	40 135.35	81 160.06		0	77 104.68
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	40 135.35	81 160.06	0.7746	0	77 104.68
		FCVV=	1.0535	IPMT	81 229.79
Ingreso Real Mercado Regulado	40 135.35				81 229.79
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 769.45		0.7746	EDP	7 241.56
				MD	73 988.23
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	36 365.90			PTC	84 482.14
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 224.77	33 542.43			
MT1	6 822.32	13 614.60	0.9242		12 582.62
MT2	777.88	1 741.64	0.9242		1 609.62
MT3P	2 811.38	6 538.99		0.6998	4 575.99
MT3FP	1 706.03	7 893.54		0.4361	3 442.37
MT4P	571.79	1 430.91		0.6998	1 001.35
MT4FP	535.37	2 322.75		0.4361	1 012.95
				PTCBMT	24 224.90
Pérdidas Reconocidas en MT	484.40			PPRMT	1 680.87
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	21 226.24	5 777.18			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	35.93	143.82	0.8558		123.08
BT3P	498.73	1 402.70		0.5616	787.76
BT3FP	686.68	3 429.64		0.4810	1 649.66
BT4P	216.32	615.81		0.5616	345.84
BT4FP	39.18	185.21		0.4810	89.09
				PTCBBT	2 995.42
BT5A.A	28.58				4.40
BT5A.B	57.24				12.31
BT5B	17 383.66				45 269.96
BT5C	1 621.70				4 504.72
BT5D	246.37				641.59
BT5E	109.99				286.42
BT5F					0.00
BT6	301.88				786.15
BT7	0.00				0.00
				PTCM	51 505.55
Pérdidas Reconocidas en BT	1 430.49			PPRBT	4 075.41
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	27 220.32
PPMT	1.0203			PTCM	51 505.55
PESED	1.0170			PPR	5 756.27
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	0.8758

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):84 789.70

Sistema Eléctrico:Piura

Mes:Marzo

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:22/03/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	44 317.64	84 789.70		1	84 789.70
Total Ingreso a AT	44 317.64	84 789.70		1	84 789.70
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 068.65	3 997.37			3 997.37
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	42 248.99	80 792.33		1	80 792.33
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	42 248.99	80 792.33	0.7029	1	80 792.33
		FCVV=	1.0535	IPMT	85 114.72

Ingreso Real Mercado Regulado	42 248.99				85 114.72
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 260.00	0.7029	EDP		10 058.64
			MD		75 056.08

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	36 989.00			PTC	89 076.06

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 168.50	34 508.38			
MT1	5 588.31	13 539.43	0.9242		12 513.14
MT2	688.09	1 986.74	0.9242		1 836.15
MT3P	2 764.70	6 169.60		0.6998	4 317.49
MT3FP	1 922.48	8 802.90		0.4361	3 838.94
MT4P	627.70	1 479.38		0.6998	1 035.27
MT4FP	577.22	2 530.33		0.4361	1 103.48
				PTCBMT	24 644.46
Pérdidas Reconocidas en MT	492.70			PPRMT	1 772.27

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	22 790.71	6 042.44			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	36.19	153.12	0.8558		131.04
BT3P	578.71	1 445.64		0.5616	811.87
BT3FP	751.66	3 622.64		0.4810	1 742.49
BT4P	183.02	462.60		0.5616	259.80
BT4FP	91.44	358.44		0.4810	172.41
				PTCBBT	3 117.61
BT5A.A	29.84				6.35
BT5A.B	33.28				6.96
BT5B	18 974.06				49 411.61
BT5C	1 456.51				4 045.87
BT5D	242.01				630.23
BT5E	112.11				291.95
BT5F					0.00
BT6	301.88				786.15
BT7	0.00				0.00
				PTCM	55 179.10
Pérdidas Reconocidas en BT	1 537.09			PPRBT	4 362.62

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	27 762.07
PPMT	1.0203			PTCM	55 179.10
PESED	1.0170			PPR	6 134.89
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	0.8426

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):76 014.10

Sistema Eléctrico:Piura

Mes:Abril

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:10/04/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	39 321.71	76 014.10		1	76 014.10
Total Ingreso a AT	39 321.71	76 014.10		1	76 014.10
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 766.81	3 449.63			3 449.63
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	37 554.90	72 564.47		1	72 564.47
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	37 554.90	72 564.47	0.7188	1	72 564.47
FCVV=			1.0535	IPMT	76 446.67
Ingreso Real Mercado Regulado	37 554.90				76 446.67
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 884.00		0.7188	EDP	5 572.54
				MD	70 874.13
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	34 670.90			PTC	86 467.58
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 570.99	30 253.58			
MT1	3 412.89	8 585.47	0.9242		7 934.69
MT2	653.24	2 127.95	0.9242		1 966.65
MT3P	2 806.46	6 887.31		0.6998	4 819.74
MT3FP	1 581.46	8 131.10		0.4361	3 545.97
MT4P	621.56	1 631.51		0.6998	1 141.73
MT4FP	495.38	2 890.24		0.4361	1 260.43
				PTCBMT	20 669.22
Pérdidas Reconocidas en MT	461.82			PPRMT	1 720.37
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	23 080.64	6 177.08			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	34.50	153.49	0.8558		131.36
BT3P	562.37	1 639.76		0.5616	920.89
BT3FP	632.94	3 546.47		0.4810	1 705.85
BT4P	191.50	514.11		0.5616	288.72
BT4FP	64.49	323.25		0.4810	155.48
				PTCBBT	3 202.31
BT5A.A	26.65				4.48
BT5A.B	29.18				5.39
BT5B	19 103.86				49 749.63
BT5C	1 789.25				4 970.14
BT5D	229.22				596.92
BT5E	114.81				298.99
BT5F					0.00
BT6	301.88				786.15
BT7	0.00				0.00
				PTCM	56 411.70
Pérdidas Reconocidas en BT	1 557.45			PPRBT	4 463.99
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	23 871.52
PPMT	1.0203			PTCM	56 411.70
PESED	1.0170			PPR	6 184.36
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8197

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):80 333.85

Sistema Eléctrico:Piura

Mes:Mayo

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:03/05/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	41 590.43	80 333.85		1	80 333.85
Total Ingreso a AT	41 590.43	80 333.85		1	80 333.85
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 137.91	4 170.77			4 170.77
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	39 452.52	76 163.08		1	76 163.08
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	39 452.52	76 163.08	0.6962	1	76 163.08
FCVV=			1.0535	IPMT	80 237.80
Ingreso Real Mercado Regulado	39 452.52				80 237.80
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 747.37		0.6962	EDP	7 234.29
				MD	73 003.51
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	35 705.16			PTC	87 572.12
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	11 191.62	33 363.86			
MT1	4 716.19	11 401.34	0.9242		10 537.12
MT2	776.55	2 174.98	0.9242		2 010.12
MT3P	2 806.35	6 775.60		0.6998	4 741.56
MT3FP	1 621.93	8 394.90		0.4361	3 661.02
MT4P	821.30	2 303.23		0.6998	1 611.80
MT4FP	449.30	2 313.81		0.4361	1 009.05
				PTCBMT	23 570.67
Pérdidas Reconocidas en MT	475.60			PPRMT	1 742.34
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	22 518.46	6 334.34			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	37.26	151.39	0.8558		129.56
BT3P	554.28	1 506.59		0.5616	846.10
BT3FP	719.64	3 833.14		0.4810	1 843.74
BT4P	201.41	526.38		0.5616	295.62
BT4FP	65.09	316.84		0.4810	152.40
				PTCBBT	3 267.42
BT5A.A	30.68				5.82
BT5A.B	33.23				6.64
BT5B	18 653.69				48 577.31
BT5C	1 585.77				4 404.92
BT5D	224.21				583.87
BT5E	111.33				289.92
BT5F					0.00
BT6	301.88				786.15
BT7	0.00				0.00
				PTCM	54 654.63
Pérdidas Reconocidas en BT	1 519.49			PPRBT	4 337.07
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	26 838.08
PPMT	1.0203			PTCM	54 654.63
PESED	1.0170			PPR	6 079.42
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8336

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):76 827.99

Sistema Eléctrico:Piura

Mes:Junio

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:01/06/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	39 820.84	76 827.99		1	76 827.99
Total Ingreso a AT	39 820.84	76 827.99		1	76 827.99
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 141.09	4 172.20			4 172.20
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	37 679.75	72 655.80		1	72 655.80
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	37 679.75	72 655.80	0.7203	1	72 655.80
FCVV=			1.0535	IPMT	76 542.88
Ingreso Real Mercado Regulado	37 679.75				76 542.88
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 470.31		0.7203	EDP	10 548.10
				MD	65 994.78
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	32 209.44			PTC	77 052.90
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 043.28	34 395.16			
MT1	5 700.32	11 366.43	0.9242		10 504.86
MT2	759.56	2 164.02	0.9242		1 999.99
MT3P	2 692.85	6 844.53		0.6998	4 789.80
MT3FP	1 756.76	9 279.90		0.4361	4 046.96
MT4P	707.56	2 202.77		0.6998	1 541.50
MT4FP	426.24	2 537.51		0.4361	1 106.61
				PTCBMT	23 989.72
Pérdidas Reconocidas en MT	429.04			PPRMT	1 533.05
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	18 490.61	6 434.18			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	36.29	178.51	0.8558		152.77
BT3P	496.17	1 467.52		0.5616	824.16
BT3FP	624.23	3 940.71		0.4810	1 895.48
BT4P	179.13	463.21		0.5616	260.14
BT4FP	68.05	384.23		0.4810	184.81
				PTCBBT	3 317.36
BT5A.A	26.74				5.07
BT5A.B	30.43				6.22
BT5B	14 893.74				38 785.78
BT5C	1 538.05				4 272.35
BT5D	207.62				540.68
BT5E	86.32				224.79
BT5F					0.00
BT6	303.84				791.25
BT7	0.00				0.00
				PTCM	44 626.15
Pérdidas Reconocidas en BT	1 246.51			PPRBT	3 586.62
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	27 307.08
PPMT	1.0203			PTCM	44 626.15
PESED	1.0170			PPR	5 119.67
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8565

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):71 567.20

Sistema Eléctrico:Piura

Mes:Julio

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:18/07/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	38 509.28	71 567.20		1	71 567.20
Total Ingreso a AT	38 509.28	71 567.20		1	71 567.20
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 198.73	4 127.06			4 127.06
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	36 310.55	67 440.13		1	67 440.13
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	36 310.55	67 440.13	0.7237	1	67 440.13
FCVV=			1.0535	IPMT	71 048.18
Ingreso Real Mercado Regulado	36 310.55				71 048.18
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 061.08		0.7237	EDP	3 828.08
				MD	67 220.10
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	34 249.47			PTC	81 589.79
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	12 406.98	34 241.15			
MT1	5 955.25	11 366.43	0.9242		10 504.86
MT2	733.60	2 163.37	0.9242		1 999.39
MT3P	3 121.44	7 710.09		0.6998	5 395.52
MT3FP	1 499.82	8 274.36		0.4361	3 608.45
MT4P	564.31	1 783.82		0.6998	1 248.32
MT4FP	532.56	2 943.08		0.4361	1 283.48
				PTCBMT	24 040.01
Pérdidas Reconocidas en MT	456.21			PPRMT	1 623.32
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	20 035.21	6 449.54			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	37.13	168.58	0.8558		144.27
BT3P	450.49	1 478.77		0.5616	830.48
BT3FP	657.08	3 958.59		0.4810	1 904.08
BT4P	182.16	468.25		0.5616	262.97
BT4FP	59.58	375.35		0.4810	180.54
				PTCBBT	3 322.34
BT5A.A	28.79				5.04
BT5A.B	25.33				4.82
BT5B	16 381.77				42 660.86
BT5C	1 594.67				4 429.65
BT5D	216.11				562.78
BT5E	98.25				255.87
BT5F					0.00
BT6	303.84				791.25
BT7	0.00				0.00
				PTCM	48 710.26
Pérdidas Reconocidas en BT	1 351.08			PPRBT	3 893.86
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	27 362.35
PPMT	1.0203			PTCM	48 710.26
PESED	1.0170			PPR	5 517.18
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8239

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 78 773.57
 Sistema Eléctrico: Piura Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/08/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	42 940.99	78 773.57		1	78 773.57
Total Ingreso a AT	42 940.99	78 773.57		1	78 773.57
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 275.59	4 216.22			4 216.22
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	40 665.40	74 557.35		1	74 557.35
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	40 665.40	74 557.35	0.7331	1	74 557.35
		FCVV=	1.0535	IPMT	78 546.17
Ingreso Real Mercado Regulado	40 665.40				78 546.17
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 803.91		0.7331	EDP	8 807.65
				MD	69 738.52
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	35 861.49			PTC	85 328.53
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 299.25	36 029.23			
MT1	6 691.80	13 591.48	0.9242		12 561.25
MT2	752.64	2 115.20	0.9242		1 954.87
MT3P	3 296.68	8 071.59		0.6998	5 648.50
MT3FP	1 486.76	7 585.97		0.4361	3 308.24
MT4P	540.03	1 586.27		0.6998	1 110.07
MT4FP	531.34	3 078.72		0.4361	1 342.63
				PTCBMT	25 925.56
Pérdidas Reconocidas en MT	477.68			PPRMT	1 697.71
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	20 689.62	6 315.88			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	40.15	174.41	0.8558		149.26
BT3P	424.51	1 193.36		0.5616	670.19
BT3FP	659.34	4 121.28		0.4810	1 982.34
BT4P	205.77	502.47		0.5616	282.19
BT4FP	52.90	324.36		0.4810	156.02
				PTCBBT	3 239.99
BT5A.A	28.40				5.06
BT5A.B	25.28				5.12
BT5B	16 907.41				44 029.72
BT5C	1 724.17				4 789.35
BT5D	229.35				597.26
BT5E	85.56				222.80
BT5F					0.00
BT6	306.79				798.93
BT7	0.00				0.00
				PTCM	50 448.25
Pérdidas Reconocidas en BT	1 394.94			PPRBT	4 017.03
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	29 165.55
PPMT	1.0203			PTCM	50 448.25
PESED	1.0170			PPR	5 714.73
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8173

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):77 121.78

Sistema Eléctrico:Piura

Mes:Setiembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:27/09/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	40 311.82	77 121.78		1	77 121.78
Total Ingreso a AT	40 311.82	77 121.78		1	77 121.78
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 374.96	4 589.04			4 589.04
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	37 936.86	72 532.73		1	72 532.73
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	37 936.86	72 532.73	0.7030	1	72 532.73
FCVV=			1.0535	IPMT	76 413.24
Ingreso Real Mercado Regulado	37 936.86				76 413.24
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 809.04		0.7030	EDP	5 370.70
				MD	71 042.54
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	35 127.82			PTC	85 183.37
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	13 052.04	37 475.03			
MT1	6 953.04	15 654.93	0.9242		14 468.29
MT2	762.91	2 046.59	0.9242		1 891.46
MT3P	2 290.47	5 429.34		0.6998	3 799.45
MT3FP	1 977.06	9 816.16		0.4361	4 280.83
MT4P	670.96	2 158.62		0.6998	1 510.60
MT4FP	397.60	2 369.39		0.4361	1 033.29
				PTCBMT	26 983.92
Pérdidas Reconocidas en MT	467.91			PPRMT	1 694.82
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	20 242.50	6 047.83			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	36.55	176.44	0.8558		151.00
BT3P	368.70	1 040.14		0.5616	584.14
BT3FP	653.83	4 025.62		0.4810	1 936.32
BT4P	177.01	408.49		0.5616	229.41
BT4FP	69.43	397.14		0.4810	191.02
				PTCBBT	3 091.90
BT5A.A	26.42				4.82
BT5A.B	22.65				4.65
BT5B	16 640.46				43 334.54
BT5C	1 618.47				4 495.75
BT5D	212.30				552.86
BT5E	98.06				255.37
BT5F					0.00
BT6	318.62				829.74
BT7	0.00				0.00
				PTCM	49 477.74
Pérdidas Reconocidas en BT	1 365.37			PPRBT	3 934.99
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	30 075.82
PPMT	1.0203			PTCM	49 477.74
PESED	1.0170			PPR	5 629.81
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8340

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 78 645.60
 Sistema Eléctrico: Piura Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 26/10/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	43 467.72	78 645.60		1	78 645.60
Total Ingreso a AT	43 467.72	78 645.60		1	78 645.60
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 546.11	4 652.70			4 652.70
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	40 921.62	73 992.90		1	73 992.90
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	40 921.62	73 992.90	0.7433	1	73 992.90
		FCVV=	1.0535	IPMT	77 951.52
Ingreso Real Mercado Regulado	40 921.62				77 951.52
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 686.97		0.7433	EDP	3 050.31
				MD	74 901.20
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	39 234.65			PTC	88 928.38
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	16 633.18	39 771.08			
MT1	10 075.91	18 869.91	0.9242		17 439.57
MT2	782.14	1 980.82	0.9242		1 830.67
MT3P	2 499.22	5 661.06		0.6998	3 961.61
MT3FP	2 158.05	9 278.99		0.4361	4 046.57
MT4P	869.20	2 692.77		0.6998	1 884.40
MT4FP	248.67	1 287.53		0.4361	561.49
				PTCBMT	29 724.31
Pérdidas Reconocidas en MT	522.61			PPRMT	1 769.33
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	20 684.16	5 942.09			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	34.93	172.98	0.8558		148.04
BT3P	456.51	1 207.59		0.5616	678.18
BT3FP	650.52	3 763.39		0.4810	1 810.19
BT4P	191.05	439.56		0.5616	246.86
BT4FP	67.58	358.57		0.4810	172.47
				PTCBBT	3 055.74
BT5A.A	27.01				4.88
BT5A.B	24.24				5.33
BT5B	16 944.61				44 126.58
BT5C	1 649.21				4 581.14
BT5D	226.60				590.09
BT5E	93.28				242.92
BT5F					0.00
BT6	318.62				829.74
BT7	0.00				0.00
				PTCM	50 380.68
Pérdidas Reconocidas en BT	1 394.69			PPRBT	3 998.32
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	32 780.05
PPMT	1.0203			PTCM	50 380.68
PESED	1.0170			PPR	5 767.65
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8423

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):88 259.58

Sistema Eléctrico:Piura

Mes:Noviembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:13/11/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	49 753.74	88 259.58		1	88 259.58
Total Ingreso a AT	49 753.74	88 259.58		1	88 259.58
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 748.31	4 924.05			4 924.05
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	47 005.43	83 335.53		1	83 335.53
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	47 005.43	83 335.53	0.7834	1	83 335.53
FCVV=			1.0535	IPMT	87 793.98
Ingreso Real Mercado Regulado	47 005.43				87 793.98
Exceso (Defecto) de Pérdidas	8 004.70		0.7834	EDP	14 191.46
				MD	73 602.52
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	39 000.74			PTC	88 058.93
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	17 013.71	40 383.08			
MT1	10 757.62	19 834.74	0.9242		18 331.27
MT2	741.82	1 902.01	0.9242		1 757.84
MT3P	2 494.27	5 599.26		0.6998	3 918.36
MT3FP	1 928.13	9 152.07		0.4361	3 991.22
MT4P	842.81	2 619.59		0.6998	1 833.19
MT4FP	249.06	1 275.41		0.4361	556.21
				PTCBMT	30 388.08
Pérdidas Reconocidas en MT	519.50			PPRMT	1 752.03
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	20 111.68	6 026.96			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	35.99	162.23	0.8558		138.84
BT3P	431.49	1 217.11		0.5616	683.53
BT3FP	655.61	3 820.34		0.4810	1 837.58
BT4P	187.33	442.50		0.5616	248.51
BT4FP	70.42	384.78		0.4810	185.08
				PTCBBT	3 093.54
BT5A.A	25.72				4.60
BT5A.B	23.11				4.80
BT5B	16 422.29				42 766.39
BT5C	1 570.35				4 362.09
BT5D	225.09				586.17
BT5E	88.09				229.39
BT5F					0.00
BT6	376.19				979.66
BT7	0.00				0.00
				PTCM	48 933.10
Pérdidas Reconocidas en BT	1 355.85			PPRBT	3 892.19
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	33 481.62
PPMT	1.0203			PTCM	48 933.10
PESED	1.0170			PPR	5 644.22
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8358

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):78 690.17

Sistema Eléctrico:Piura

Mes:Diciembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:05/12/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	42 193.64	90 349.24		0	78 690.17
Total Ingreso a AT	42 193.64	90 349.24		0	78 690.17
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 452.19	3 140.66			2 735.38
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	40 741.45	87 208.58		0	75 954.79
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	40 741.45	87 208.58	0.7210	0	75 954.79
FCVV=			1.0535	IPMT	80 018.37
Ingreso Real Mercado Regulado	40 741.45				80 018.37
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 867.95		0.7210	EDP	5 346.76
				MD	74 671.62
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	37 873.50			PTC	88 891.93
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 721.74	37 682.96			
MT1	8 006.61	16 974.30	0.9242		15 687.64
MT2	729.63	1 990.57	0.9242		1 839.68
MT3P	3 316.27	7 799.60		0.6998	5 458.16
MT3FP	1 496.20	7 017.61		0.4361	3 060.38
MT4P	813.72	2 292.31		0.6998	1 604.16
MT4FP	359.31	1 608.57		0.4361	701.50
				PTCBMT	28 351.53
Pérdidas Reconocidas en MT	504.48			PPRMT	1 768.60
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	21 217.33	6 220.85			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	36.41	170.52	0.8558		145.93
BT3P	486.12	1 457.29		0.5616	818.41
BT3FP	691.44	3 721.88		0.4810	1 790.22
BT4P	226.15	530.47		0.5616	297.91
BT4FP	65.95	340.69		0.4810	163.87
				PTCBBT	3 216.35
BT5A.A	29.00				4.57
BT5A.B	23.69				4.65
BT5B	17 431.28				45 393.95
BT5C	1 512.63				4 201.74
BT5D	246.11				640.91
BT5E	92.37				240.54
BT5F					0.00
BT6	376.19				979.66
BT7	0.00				0.00
				PTCM	51 466.03
Pérdidas Reconocidas en BT	1 429.95			PPRBT	4 089.42
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	31 567.88
PPMT	1.0203			PTCM	51 466.03
PESED	1.0170			PPR	5 858.02
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8400

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):46 399.00

Sistema Eléctrico:Sullana

Mes:Enero

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:25/01/2023 - 21:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	24 842.99	52 390.36		0	46 399.00
Total Ingreso a AT	24 842.99	52 390.36		0	46 399.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	2 017.55	4 680.19			4 144.96
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	22 825.45	47 710.17		0	42 254.03
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	22 825.45	47 710.17	0.7261	0	42 254.03
FCVV=			1.0961	IPMT	46 314.64
Ingreso Real Mercado Regulado	22 825.45				46 314.64
Exceso (Defecto) de Pérdidas	6 105.94		0.7261	EDP	11 303.21
				MD	35 011.44
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	16 719.50			PTC	37 911.15
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 519.81	22 021.81			
MT1	4 478.76	9 961.99	0.9242		9 206.87
MT2	792.84	1 166.47	0.9242		1 078.05
MT3P	1 757.83	4 301.29		0.6998	3 010.04
MT3FP	1 120.17	5 322.48		0.4361	2 321.13
MT4P	209.64	534.21		0.6998	373.84
MT4FP	160.57	735.37		0.4361	320.69
				PTCBMT	16 310.63
Pérdidas Reconocidas en MT	222.71			PPRMT	754.28
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 469.09	1 158.58			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	13.66	10.27	0.8558		8.79
BT3P	121.03	325.28		0.5616	182.68
BT3FP	86.63	635.98		0.4810	305.91
BT4P	67.03	136.63		0.5616	76.73
BT4FP	11.38	50.42		0.4810	24.25
				PTCBBT	598.36
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 506.24				16 943.33
BT5C	658.22				1 828.39
BT5D	0.07				0.19
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.83				12.58
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 784.48
Pérdidas Reconocidas en BT	507.89			PPRBT	1 463.39
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	16 908.99
PPMT	1.0203			PTCM	18 784.48
PESED	1.0170			PPR	2 217.68
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.9235

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 56 558.41
 Sistema Eléctrico: Sullana Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/02/2023 - 22:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	22 701.24	69 175.17		0	56 558.41
Total Ingreso a AT	22 701.24	69 175.17		0	56 558.41
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 743.27	5 843.30			4 777.55
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	20 957.97	63 331.87		0	51 780.86
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	20 957.97	63 331.87	0.6023	0	51 780.86
		FCVV=	1.0961	IPMT	56 757.01

Ingreso Real Mercado Regulado	20 957.97				56 757.01
Exceso (Defecto) de Pérdidas	4 736.52	0.6023	EDP		11 702.52
			MD		45 054.48

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	16 221.45			PTC	38 592.16

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 153.57	22 934.77			
MT1	3 926.30	9 761.56	0.9242		9 021.63
MT2	727.53	1 743.39	0.9242		1 611.24
MT3P	2 368.17	5 915.79		0.6998	4 139.87
MT3FP	773.82	4 189.58		0.4361	1 827.08
MT4P	201.83	504.43		0.6998	353.00
MT4FP	155.93	820.02		0.4361	357.61
				PTCBMT	17 310.43
Pérdidas Reconocidas en MT	216.07			PPRMT	767.83

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 351.90	1 196.31			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	16.05	36.98	0.8558		31.65
BT3P	110.47	369.68		0.5616	207.61
BT3FP	106.74	589.53		0.4810	283.56
BT4P	61.61	131.60		0.5616	73.91
BT4FP	17.04	68.52		0.4810	32.96
				PTCBBT	629.69
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 396.08				16 656.45
BT5C	638.67				1 774.09
BT5D	0.41				1.07
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.83				12.58
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 444.19
Pérdidas Reconocidas en BT	499.91			PPRBT	1 440.01

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	17 940.12
PPMT	1.0203			PTCM	18 444.19
PESED	1.0170			PPR	2 207.85
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	1.1675

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):62 686.99

Sistema Eléctrico:Sullana

Mes:Marzo

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:01/03/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	22 447.87	67 820.91		0	62 686.99
Total Ingreso a AT	22 447.87	67 820.91		0	62 686.99
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 921.50	6 385.89			5 902.49
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	20 526.37	61 435.02		0	56 784.50
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	20 526.37	61 435.02	0.4859	0	56 784.50
FCVV=			1.0961	IPMT	62 241.49
Ingreso Real Mercado Regulado	20 526.37				62 241.49
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 920.68		0.4859	EDP	10 846.23
				MD	51 395.25
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	16 605.69			PTC	39 448.92
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 073.68	22 782.57			
MT1	3 764.11	9 091.71	0.9242		8 402.56
MT2	720.13	1 731.85	0.9242		1 600.58
MT3P	2 321.48	6 432.69		0.6998	4 501.60
MT3FP	869.43	4 171.02		0.4361	1 818.98
MT4P	213.82	449.71		0.6998	314.71
MT4FP	184.71	905.59		0.4361	394.93
				PTCBMT	17 033.35
Pérdidas Reconocidas en MT	221.19			PPRMT	784.88
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 781.68	1 180.66			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	16.37	43.80	0.8558		37.48
BT3P	62.85	187.47		0.5616	105.28
BT3FP	167.17	743.76		0.4810	357.75
BT4P	67.00	140.03		0.5616	78.64
BT4FP	17.52	65.60		0.4810	31.55
				PTCBBT	610.71
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 878.31				17 912.27
BT5C	567.34				1 575.95
BT5D	0.29				0.76
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.83				12.58
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 501.56
Pérdidas Reconocidas en BT	529.14			PPRBT	1 518.43
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	17 644.06
PPMT	1.0203			PTCM	19 501.56
PESED	1.0170			PPR	2 303.31
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	1.3028

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):45 021.25

Sistema Eléctrico:Sullana

Mes:Abril

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:04/04/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	16 279.16	56 883.92		0	45 021.25
Total Ingreso a AT	16 279.16	56 883.92		0	45 021.25
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 334.47	5 129.29			4 059.62
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	14 944.70	51 754.63		0	40 961.63
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 944.70	51 754.63	0.5067	0	40 961.63
		FCVV=	1.0961	IPMT	44 898.05
Ingreso Real Mercado Regulado	14 944.70				44 898.05
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 187.68		0.5067	EDP	- 514.42
				MD	45 412.46
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	15 132.38			PTC	38 046.46
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 852.16	22 403.68			
MT1	3 149.98	8 351.65	0.9242		7 718.59
MT2	518.02	1 735.91	0.9242		1 604.33
MT3P	1 701.91	4 973.10		0.6998	3 480.18
MT3FP	1 122.58	5 982.44		0.4361	2 608.94
MT4P	204.02	460.85		0.6998	322.50
MT4FP	155.65	899.73		0.4361	392.37
				PTCBMT	16 126.92
Pérdidas Reconocidas en MT	201.57			PPRMT	756.98
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 564.29	1 032.48			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	12.70	43.08	0.8558		36.87
BT3P	65.08	186.58		0.5616	104.78
BT3FP	102.94	592.06		0.4810	284.78
BT4P	52.23	126.72		0.5616	71.17
BT4FP	26.19	84.04		0.4810	40.42
				PTCBBT	538.02
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 636.86				17 283.49
BT5C	663.19				1 842.19
BT5D	0.28				0.73
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.83				12.58
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 138.98
Pérdidas Reconocidas en BT	514.36			PPRBT	1 485.57
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	16 664.94
PPMT	1.0203			PTCM	19 138.98
PESED	1.0170			PPR	2 242.55
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	1.1936

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 45 247.58
 Sistema Eléctrico: Sullana Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 05/05/2023 - 22:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	15 765.06	49 022.28		0	45 247.58
Total Ingreso a AT	15 765.06	49 022.28		0	45 247.58
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 059.96	3 625.60			3 346.43
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	14 705.11	45 396.68		0	41 901.15
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 705.11	45 396.68	0.4717	0	41 901.15
		FCVV=	1.0961	IPMT	45 927.85
Ingreso Real Mercado Regulado	14 705.11				45 927.85
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 876.76		0.4717	EDP	- 2 498.28
				MD	48 426.13
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	15 581.87			PTC	37 213.22
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 443.78	21 857.30			
MT1	3 301.42	7 744.04	0.9242		7 157.04
MT2	677.68	1 726.60	0.9242		1 595.72
MT3P	2 135.04	5 446.69		0.6998	3 811.59
MT3FP	962.72	5 608.20		0.4361	2 445.74
MT4P	213.19	612.90		0.6998	428.91
MT4FP	153.72	718.87		0.4361	313.50
				PTCBMT	15 752.50
Pérdidas Reconocidas en MT	207.55			PPRMT	740.40
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 425.61	1 038.28			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	15.16	43.75	0.8558		37.44
BT3P	58.41	171.82		0.5616	96.49
BT3FP	119.02	611.45		0.4810	294.11
BT4P	56.37	124.36		0.5616	69.84
BT4FP	25.48	86.90		0.4810	41.80
				PTCBBT	539.68
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 551.14				17 060.26
BT5C	594.88				1 652.43
BT5D	0.33				0.85
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.83				12.58
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 726.12
Pérdidas Reconocidas en BT	504.92			PPRBT	1 454.52
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	16 292.18
PPMT	1.0203			PTCM	18 726.12
PESED	1.0170			PPR	2 194.92
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	1.3013

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 44 775.17
 Sistema Eléctrico: Sullana Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/06/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	14 321.28	53 808.86		0	44 775.17
Total Ingreso a AT	14 321.28	53 808.86		0	44 775.17
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	956.79	3 954.40			3 290.52
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	13 364.49	49 854.46		0	41 484.66
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 364.49	49 854.46	0.4474	0	41 484.66
		FCVV=	1.0961	IPMT	45 471.33
Ingreso Real Mercado Regulado	13 364.49				45 471.33
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 244.38		0.4474	EDP	- 3 862.69
				MD	49 334.02
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	14 608.88			PTC	35 419.86
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 854.01	21 084.44			
MT1	3 054.11	7 321.88	0.9242		6 766.88
MT2	723.27	1 761.09	0.9242		1 627.60
MT3P	1 568.06	4 177.53		0.6998	2 923.44
MT3FP	1 181.88	6 496.06		0.4361	2 832.93
MT4P	197.13	507.08		0.6998	354.85
MT4FP	129.55	820.80		0.4361	357.95
				PTCBMT	14 863.65
Pérdidas Reconocidas en MT	194.59			PPRMT	704.72
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 078.91	1 033.35			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	14.91	43.75	0.8558		37.44
BT3P	44.66	144.80		0.5616	81.32
BT3FP	102.14	633.65		0.4810	304.79
BT4P	57.69	137.22		0.5616	77.06
BT4FP	16.54	73.93		0.4810	35.56
				PTCBBT	536.17
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 253.46				16 285.05
BT5C	584.61				1 623.93
BT5D	0.08				0.20
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.83				12.58
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 921.75
Pérdidas Reconocidas en BT	481.36			PPRBT	1 393.56
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	15 399.82
PPMT	1.0203			PTCM	17 921.75
PESED	1.0170			PPR	2 098.28
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	1.3928

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 37 318.82
Sistema Eléctrico: Sullana Mes: Julio
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 18/07/2023 - 21:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 894.39	40 186.56		0	37 318.82
Total Ingreso a AT	13 894.39	40 186.56		0	37 318.82
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	942.28	2 997.89			2 783.96
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 952.10	37 188.67		0	34 534.87
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 952.10	37 188.67	0.5041	0	34 534.87
		FCVV=	1.0961	IPMT	37 853.67
Ingreso Real Mercado Regulado	12 952.10				37 853.67
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 327.55		0.5041	EDP	- 3 539.71
				MD	41 393.37
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	14 279.65			PTC	35 528.05
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 551.54	21 153.20			
MT1	2 841.33	7 417.16	0.9242		6 854.94
MT2	656.94	1 796.23	0.9242		1 660.08
MT3P	1 605.17	4 349.33		0.6998	3 043.66
MT3FP	1 121.98	6 343.59		0.4361	2 766.44
MT4P	197.21	486.95		0.6998	340.77
MT4FP	128.91	759.94		0.4361	331.41
				PTCBMT	14 997.29
Pérdidas Reconocidas en MT	190.21			PPRMT	706.87
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 057.96	1 021.70			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	13.93	43.31	0.8558		37.06
BT3P	46.39	129.40		0.5616	72.67
BT3FP	88.57	640.03		0.4810	307.85
BT4P	64.64	147.57		0.5616	82.88
BT4FP	11.98	61.39		0.4810	29.53
				PTCBBT	529.99
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 197.29				16 138.77
BT5C	630.26				1 750.72
BT5D	0.08				0.20
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.83				12.58
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 902.27
Pérdidas Reconocidas en BT	479.94			PPRBT	1 391.62
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	15 527.29
PPMT	1.0203			PTCM	17 902.27
PESED	1.0170			PPR	2 098.49
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	1.1651

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):34 687.93

Sistema Eléctrico:Sullana

Mes:Agosto

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:29/08/2023 - 20:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	12 930.81	53 339.25		0	34 687.93
Total Ingreso a AT	12 930.81	53 339.25		0	34 687.93
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 205.67	5 470.67			3 557.72
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 725.15	47 868.57		0	31 130.21
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 725.15	47 868.57	0.5062	0	31 130.21
FCVV=			1.0961	IPMT	34 121.82
Ingreso Real Mercado Regulado	11 725.15				34 121.82
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 2 223.27		0.5062	EDP	- 5 902.76
				MD	40 024.58
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	13 948.41			PTC	33 540.78
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 365.71	19 535.67			
MT1	2 620.87	6 094.13	0.9242		5 632.19
MT2	625.52	1 613.09	0.9242		1 490.82
MT3P	1 450.18	3 855.54		0.6998	2 698.11
MT3FP	1 341.69	6 766.87		0.4361	2 951.03
MT4P	197.84	478.76		0.6998	335.04
MT4FP	129.62	727.28		0.4361	317.17
				PTCBMT	13 424.35
Pérdidas Reconocidas en MT	185.80			PPRMT	667.33
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 925.95	992.77			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	13.05	31.13	0.8558		26.64
BT3P	45.77	122.37		0.5616	68.72
BT3FP	87.15	636.96		0.4810	306.38
BT4P	58.06	129.96		0.5616	72.99
BT4FP	16.91	72.35		0.4810	34.80
				PTCBBT	509.53
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 047.60				15 748.95
BT5C	652.51				1 812.52
BT5D	0.08				0.20
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.83				12.58
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 574.25
Pérdidas Reconocidas en BT	470.96			PPRBT	1 365.31
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	13 933.88
PPMT	1.0203			PTCM	17 574.25
PESED	1.0170			PPR	2 032.64
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	1.1933

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 37 294.88
 Sistema Eléctrico: Sullana Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 30/09/2023 - 21:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 814.09	43 449.27		0	37 294.88
Total Ingreso a AT	13 814.09	43 449.27		0	37 294.88
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 134.73	3 925.96			3 369.86
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 679.36	39 523.32		0	33 925.02
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 679.36	39 523.32	0.5023	0	33 925.02
		FCVV=	1.0961	IPMT	37 185.21
Ingreso Real Mercado Regulado	12 679.36				37 185.21
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 404.48		0.5023	EDP	- 3 757.84
				MD	40 943.05
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	14 083.84			PTC	34 739.12
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 564.81	21 129.36			
MT1	2 808.34	7 837.02	0.9242		7 242.97
MT2	609.98	1 428.89	0.9242		1 320.58
MT3P	1 390.34	3 515.52		0.6998	2 460.16
MT3FP	1 435.48	7 179.40		0.4361	3 130.94
MT4P	178.13	424.32		0.6998	296.94
MT4FP	142.54	744.21		0.4361	324.55
				PTCBMT	14 776.14
Pérdidas Reconocidas en MT	187.60			PPRMT	691.17
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 864.64	955.94			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	13.84	23.23	0.8558		19.88
BT3P	45.16	120.82		0.5616	67.85
BT3FP	82.12	610.76		0.4810	293.78
BT4P	55.29	127.84		0.5616	71.79
BT4FP	16.16	73.29		0.4810	35.25
				PTCBBT	488.56
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 029.12				15 700.85
BT5C	618.04				1 716.78
BT5D	0.07				0.18
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.83				12.58
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 430.38
Pérdidas Reconocidas en BT	466.79			PPRBT	1 352.87
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	15 264.70
PPMT	1.0203			PTCM	17 430.38
PESED	1.0170			PPR	2 044.04
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	1.1786

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 34 731.64
Sistema Eléctrico: Sullana Mes: Octubre
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 13/10/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	13 416.04	46 292.88		0	34 731.64
Total Ingreso a AT	13 416.04	46 292.88		0	34 731.64
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 201.12	4 559.01			3 420.44
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	12 214.92	41 733.87		0	31 311.20
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 214.92	41 733.87	0.5243	0	31 311.20
		FCVV=	1.0961	IPMT	34 320.21
Ingreso Real Mercado Regulado	12 214.92				34 320.21
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 3 321.09		0.5243	EDP	- 8 513.13
				MD	42 833.34
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	15 536.00			PTC	36 983.51
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 884.48	22 891.31			
MT1	3 920.02	9 509.41	0.9242		8 788.60
MT2	657.69	1 427.27	0.9242		1 319.08
MT3P	2 009.22	4 904.66		0.6998	3 432.28
MT3FP	960.20	5 916.17		0.4361	2 580.04
MT4P	198.59	452.86		0.6998	316.91
MT4FP	138.75	680.94		0.4361	296.96
				PTCBMT	16 733.87
Pérdidas Reconocidas en MT	206.94			PPRMT	735.83
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 971.31	891.21			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	13.34	20.93	0.8558		17.91
BT3P	48.08	121.58		0.5616	68.28
BT3FP	81.91	549.26		0.4810	264.19
BT4P	59.66	124.90		0.5616	70.14
BT4FP	17.21	74.54		0.4810	35.85
				PTCBBT	456.38
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	6 104.93				15 898.25
BT5C	626.13				1 739.24
BT5D	15.23				39.65
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	4.83				12.58
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 689.72
Pérdidas Reconocidas en BT	473.27			PPRBT	1 367.70
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	17 190.25
PPMT	1.0203			PTCM	17 689.72
PESED	1.0170			PPR	2 103.53
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	1.1582

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 28 574.28
 Sistema Eléctrico: Sullana Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 18/11/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	11 314.13	41 581.67		0	28 574.28
Total Ingreso a AT	11 314.13	41 581.67		0	28 574.28
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	708.27	2 863.33			1 967.64
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	10 605.86	38 718.34		0	26 606.65
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 605.86	38 718.34	0.5536	0	26 606.65
		FCVV=	1.0961	IPMT	29 163.54
Ingreso Real Mercado Regulado	10 605.86				29 163.54
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 5 157.98		0.5536	EDP	- 12 939.70
				MD	42 103.24
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	15 763.84			PTC	36 888.19
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 238.75	23 185.48			
MT1	4 149.08	9 705.77	0.9242		8 970.07
MT2	767.98	1 520.34	0.9242		1 405.10
MT3P	1 917.27	4 872.36		0.6998	3 409.68
MT3FP	1 074.77	5 956.53		0.4361	2 597.64
MT4P	193.04	457.25		0.6998	319.98
MT4FP	136.61	673.23		0.4361	293.60
				PTCBMT	16 996.07
Pérdidas Reconocidas en MT	209.98			PPRMT	733.93
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 850.05	860.10			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	13.25	15.88	0.8558		13.59
BT3P	45.94	115.86		0.5616	65.07
BT3FP	83.38	547.10		0.4810	263.16
BT4P	59.79	128.26		0.5616	72.03
BT4FP	10.81	53.00		0.4810	25.49
				PTCBBT	439.34
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	5.13				0.00
BT5B	6 002.29				15 630.96
BT5C	609.42				1 692.82
BT5D	14.38				37.45
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	5.67				14.77
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 376.00
Pérdidas Reconocidas en BT	465.07			PPRBT	1 342.86
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	17 435.41
PPMT	1.0203			PTCM	17 376.00
PESED	1.0170			PPR	2 076.79
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	1.1414

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 26 301.78
 Sistema Eléctrico: Sullana Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/12/2023 - 12:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	12 999.64	26 947.37		0	26 301.78
Total Ingreso a AT	12 999.64	26 947.37		0	26 301.78
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	1 371.45	3 127.22			3 052.30
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	11 628.19	23 820.16		0	23 249.48
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 628.19	23 820.16	0.6722	0	23 249.48
		FCVV=	1.0961	IPMT	25 483.76
Ingreso Real Mercado Regulado	11 628.19				25 483.76
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 4 060.34		0.6722	EDP	- 8 118.28
				MD	33 602.04
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	15 688.53			PTC	37 076.01
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 634.21	22 570.34			
MT1	3 531.41	8 725.17	0.9242		8 063.80
MT2	883.46	1 685.06	0.9242		1 557.33
MT3P	1 274.14	3 053.04		0.6998	2 136.52
MT3FP	1 585.90	7 901.77		0.4361	3 445.96
MT4P	178.69	394.59		0.6998	276.13
MT4FP	180.60	810.71		0.4361	353.55
				PTCBMT	15 833.30
Pérdidas Reconocidas en MT	208.97			PPRMT	737.67
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 346.54	865.85			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	13.12	13.84	0.8558		11.84
BT3P	50.09	117.59		0.5616	66.04
BT3FP	87.40	554.01		0.4810	266.48
BT4P	58.26	104.58		0.5616	58.73
BT4FP	18.38	75.83		0.4810	36.47
				PTCBBT	439.57
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	5.58				0.00
BT5B	6 500.70				16 928.91
BT5C	592.47				1 645.76
BT5D	14.86				38.70
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	5.67				14.77
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 628.14
Pérdidas Reconocidas en BT	498.81			PPRBT	1 437.34
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	16 272.87
PPMT	1.0203			PTCM	18 628.14
PESED	1.0170			PPR	2 175.00
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	0.9063

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 9 240.34
 Sistema Eléctrico: Talara Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 25/01/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 415.83	9 600.13		0	9 240.34
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 415.83	9 600.13	0.6423	0	9 240.34
		FCVV=	1.0562	IPMT	9 759.65
Ingreso Real Mercado Regulado	4 415.83				9 759.65
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 291.33		0.6423	EDP	- 2 702.16
				MD	12 461.81
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 707.16			PTC	14 132.67
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 342.17	4 219.17			
MT1	380.10	723.74	0.9242		668.88
MT2	27.99	87.54	0.9242		80.90
MT3P	490.66	1 406.14		0.6998	984.02
MT3FP	233.35	1 134.21		0.4361	494.63
MT4P	71.45	254.29		0.6998	177.95
MT4FP	138.63	613.25		0.4361	267.44
				PTCBMT	2 673.82
Pérdidas Reconocidas en MT	76.02			PPRMT	281.19
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 015.88	1 679.86			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	39.62	101.53	0.8558		86.89
BT3P	165.95	517.24		0.5616	290.48
BT3FP	109.79	732.40		0.4810	352.28
BT4P	41.81	123.95		0.5616	69.61
BT4FP	30.05	204.74		0.4810	98.48
				PTCBBT	897.75
BT5A.A	3.80				0.54
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 300.88				8 596.05
BT5C	316.49				879.14
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	7.49				19.51
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 495.24
Pérdidas Reconocidas en BT	273.08			PPRBT	784.67
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	3 571.57
PPMT	1.0203			PTCM	9 495.24
PESED	1.0170			PPR	1 065.86
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8818

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 11 486.61
 Sistema Eléctrico: Talara Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 17/02/2023 - 18:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 337.29	11 486.61		1	11 486.61
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 337.29	11 486.61	0.5619	1	11 486.61
		FCVV=	1.0562	IPMT	12 132.16
Ingreso Real Mercado Regulado	4 337.29				12 132.16
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 606.54		0.5619	EDP	- 4 254.66
				MD	16 386.82
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 943.83			PTC	14 926.06
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 331.85	4 397.79			
MT1	365.11	754.94	0.9242		697.72
MT2	29.22	93.94	0.9242		86.82
MT3P	457.43	1 319.92		0.6998	923.68
MT3FP	253.53	1 338.74		0.4361	583.82
MT4P	72.29	233.58		0.6998	163.46
MT4FP	154.26	656.67		0.4361	286.37
				PTCBMT	2 741.87
Pérdidas Reconocidas en MT	79.17			PPRMT	296.97
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 244.20	1 808.13			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	44.47	112.72	0.8558		96.47
BT3P	112.44	329.59		0.5616	185.10
BT3FP	154.54	1 029.28		0.4810	495.08
BT4P	50.13	159.03		0.5616	89.31
BT4FP	21.84	177.51		0.4810	85.38
				PTCBBT	951.34
BT5A.A	3.75				0.51
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 524.06				9 177.24
BT5C	325.49				904.13
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	7.49				19.51
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 101.39
Pérdidas Reconocidas en BT	288.61			PPRBT	834.48
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	3 693.21
PPMT	1.0203			PTCM	10 101.39
PESED	1.0170			PPR	1 131.45
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	1.0979

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 9 709.05
 Sistema Eléctrico: Talara Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/03/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 825.00	9 709.05		1	9 709.05
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 825.00	9 709.05	0.6680	1	9 709.05
		FCVV=	1.0562	IPMT	10 254.70
Ingreso Real Mercado Regulado	4 825.00				10 254.70
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 438.76		0.6680	EDP	- 2 895.12
				MD	13 149.82
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 263.75			PTC	15 311.32
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 487.54	4 535.11			
MT1	414.87	798.47	0.9242		737.95
MT2	36.92	94.27	0.9242		87.12
MT3P	447.04	1 173.70		0.6998	821.36
MT3FP	332.00	1 541.49		0.4361	672.24
MT4P	80.94	182.11		0.6998	127.44
MT4FP	175.78	745.07		0.4361	324.93
				PTCBMT	2 771.03
Pérdidas Reconocidas en MT	83.43			PPRMT	304.64
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 393.99	1 942.34			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	48.92	118.08	0.8558		101.05
BT3P	111.34	301.34		0.5616	169.23
BT3FP	190.60	1 174.86		0.4810	565.11
BT4P	57.51	170.37		0.5616	95.68
BT4FP	22.90	177.69		0.4810	85.47
				PTCBBT	1 016.54
BT5A.A	3.62				0.47
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 666.47				9 548.09
BT5C	285.16				792.10
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	7.49				19.51
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 360.16
Pérdidas Reconocidas en BT	298.79			PPRBT	858.94
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	3 787.58
PPMT	1.0203			PTCM	10 360.16
PESED	1.0170			PPR	1 163.58
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8588

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 12 698.80
 Sistema Eléctrico: Talara Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 01/04/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 738.88	12 698.80		1	12 698.80
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 738.88	12 698.80	0.5183	1	12 698.80
		FCVV=	1.0562	IPMT	13 412.48

Ingreso Real Mercado Regulado	4 738.88				13 412.48
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 358.86	0.5183	EDP		- 3 641.35
			MD		17 053.82

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 097.73			PTC	15 647.16

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 320.27	4 505.14			
MT1	369.76	743.27	0.9242		686.93
MT2	30.10	90.16	0.9242		83.33
MT3P	454.69	1 463.72		0.6998	1 024.31
MT3FP	234.00	1 254.64		0.4361	547.15
MT4P	141.86	490.49		0.6998	343.24
MT4FP	89.87	462.86		0.4361	201.85
				PTCBMT	2 886.81
Pérdidas Reconocidas en MT	81.22			PPRMT	311.32

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 397.23	1 949.28			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	43.46	119.47	0.8558		102.24
BT3P	112.58	442.30		0.5616	248.40
BT3FP	135.57	1 040.01		0.4810	500.24
BT4P	58.39	171.87		0.5616	96.52
BT4FP	18.09	175.63		0.4810	84.48
				PTCBBT	1 031.88
BT5A.A	3.84				0.50
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 671.88				9 562.18
BT5C	346.54				962.61
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	6.89				17.94
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 543.23
Pérdidas Reconocidas en BT	299.01			PPRBT	873.92

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	3 918.70
PPMT	1.0203			PTCM	10 543.23
PESED	1.0170			PPR	1 185.24
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	1.0899

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):9 191.24

Sistema Eléctrico:Talara

Mes:Mayo

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:02/05/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 686.71	10 695.95		0	9 191.24
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 686.71	10 695.95	0.6854	0	9 191.24
		FCVV=	1.0562	IPMT	9 707.78
Ingreso Real Mercado Regulado					
	4 686.71				9 707.78
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
	- 1 377.74		0.6854	EDP	- 2 701.93
				MD	12 409.72
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 064.46			PTC	15 244.03
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 322.14	4 462.53			
MT1	359.56	682.32	0.9242		630.60
MT2	25.53	94.07	0.9242		86.94
MT3P	325.09	992.99		0.6998	694.89
MT3FP	385.69	1 757.40		0.4361	766.40
MT4P	132.31	416.10		0.6998	291.19
MT4FP	93.96	519.65		0.4361	226.62
				PTCBMT	2 696.64
Pérdidas Reconocidas en MT	80.78			PPRMT	303.30
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 364.74	1 947.18			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	41.54	118.16	0.8558		101.12
BT3P	157.20	675.41		0.5616	379.31
BT3FP	134.49	810.11		0.4810	389.66
BT4P	45.34	146.88		0.5616	82.49
BT4FP	33.40	196.62		0.4810	94.57
				PTCBBT	1 047.16
BT5A.A	4.00				0.57
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 633.02				9 460.99
BT5C	308.75				857.63
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	6.99				18.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	10 337.40
Pérdidas Reconocidas en BT	296.80			PPRBT	859.53
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	3 743.80
PPMT	1.0203			PTCM	10 337.40
PESED	1.0170			PPR	1 162.83
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8141

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):8 492.76

Sistema Eléctrico:Talara

Mes:Junio

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:06/06/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 005.07	8 558.85		0	8 492.76
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 005.07	8 558.85	0.6550	0	8 492.76
		FCVV=	1.0562	IPMT	8 970.05
Ingreso Real Mercado Regulado	4 005.07				8 970.05
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 508.60		0.6550	EDP	- 3 199.00
				MD	12 169.05
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 513.67			PTC	14 770.24
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 140.22	4 488.41			
MT1	328.66	681.11	0.9242		629.48
MT2	21.08	94.17	0.9242		87.03
MT3P	475.08	2 062.68		0.6998	1 443.46
MT3FP	136.08	725.61		0.4361	316.44
MT4P	126.57	592.53		0.6998	414.65
MT4FP	52.75	332.31		0.4361	144.92
				PTCBMT	3 035.99
Pérdidas Reconocidas en MT	73.44			PPRMT	293.87
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 026.22	1 902.12			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	34.68	117.49	0.8558		100.55
BT3P	153.79	750.04		0.5616	421.22
BT3FP	104.64	713.77		0.4810	343.32
BT4P	48.65	198.32		0.5616	111.38
BT4FP	13.37	122.50		0.4810	58.92
				PTCBBT	1 035.39
BT5A.A	3.71				0.53
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 367.22				8 768.81
BT5C	293.16				814.33
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	6.99				18.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 601.87
Pérdidas Reconocidas en BT	273.78			PPRBT	803.11
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	4 071.38
PPMT	1.0203			PTCM	9 601.87
PESED	1.0170			PPR	1 096.98
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8239

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):11 088.10

Sistema Eléctrico:Talara

Mes:Julio

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:11/07/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	3 943.49	11 088.10		1	11 088.10
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	3 943.49	11 088.10	0.4780	1	11 088.10
		FCVV= 1.0562		IPMT	11 711.25
Ingreso Real Mercado Regulado	3 943.49				11 711.25
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 363.46		0.4780	EDP	- 3 833.71
				MD	15 544.96
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 306.95			PTC	14 109.54
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 170.72	4 468.57			
MT1	337.64	672.59	0.9242		621.61
MT2	22.34	94.83	0.9242		87.64
MT3P	551.74	2 183.83		0.6998	1 528.24
MT3FP	57.00	580.25		0.4361	253.05
MT4P	87.96	416.25		0.6998	291.29
MT4FP	114.05	520.82		0.4361	227.13
				PTCBMT	3 008.96
Pérdidas Reconocidas en MT	70.69			PPRMT	280.72
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 806.68	1 884.27			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	31.64	117.44	0.8558		100.51
BT3P	165.67	831.52		0.5616	466.98
BT3FP	99.65	614.21		0.4810	295.44
BT4P	45.02	193.83		0.5616	108.85
BT4FP	15.14	127.27		0.4810	61.22
				PTCBBT	1 032.99
BT5A.A	3.44				0.47
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 136.45				8 167.83
BT5C	302.69				840.80
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	6.99				18.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 027.30
Pérdidas Reconocidas en BT	258.85			PPRBT	759.55
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	4 041.96
PPMT	1.0203			PTCM	9 027.30
PESED	1.0170			PPR	1 040.28
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	1.1017

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):11 321.27

Sistema Eléctrico:Talara

Mes:Agosto

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:23/08/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 054.56	11 321.27		1	11 321.27
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 054.56	11 321.27	0.4814	1	11 321.27
		FCVV=	1.0562	IPMT	11 957.53
Ingreso Real Mercado Regulado	4 054.56				11 957.53
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 381.35		0.4814	EDP	- 3 857.04
				MD	15 814.57
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 435.90			PTC	14 425.05
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 154.58	4 392.32			
MT1	334.98	662.22	0.9242		612.02
MT2	22.79	110.42	0.9242		102.05
MT3P	501.34	1 873.88		0.6998	1 311.34
MT3FP	94.48	821.58		0.4361	358.29
MT4P	190.72	821.61		0.6998	574.96
MT4FP	10.27	102.61		0.4361	44.75
				PTCBMT	3 003.42
Pérdidas Reconocidas en MT	72.41			PPRMT	287.00
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 940.93	1 821.25			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	30.78	113.49	0.8558		97.12
BT3P	197.02	823.48		0.5616	462.47
BT3FP	82.24	568.09		0.4810	273.25
BT4P	58.04	274.36		0.5616	154.08
BT4FP	2.71	41.83		0.4810	20.12
				PTCBBT	1 007.04
BT5A.A	3.34				0.51
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 231.99				8 416.63
BT5C	327.81				910.59
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	6.99				18.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 345.94
Pérdidas Reconocidas en BT	267.98			PPRBT	781.65
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	4 010.46
PPMT	1.0203			PTCM	9 345.94
PESED	1.0170			PPR	1 068.65
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	1.0963

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:ElectronoroesteMD (kW):10 766.36

Sistema Eléctrico:TalaraMes:Septiembre

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:12/09/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	3 840.83	10 766.36		1	10 766.36
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	3 840.83	10 766.36	0.4795	1	10 766.36
		FCVV=	1.0562	IPMT	11 371.43

Ingreso Real Mercado Regulado	3 840.83				11 371.43
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 260.08	0.4795	EDP		- 3 532.17
			MD		14 903.60

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 100.91			PTC	13 413.46

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 102.20	4 264.44			
MT1	309.43	632.44	0.9242		584.50
MT2	24.73	112.74	0.9242		104.19
MT3P	305.20	1 585.56		0.6998	1 109.57
MT3FP	240.84	1 018.14		0.4361	444.01
MT4P	101.01	393.03		0.6998	275.04
MT4FP	121.00	522.53		0.4361	227.88
				PTCBMT	2 745.20
Pérdidas Reconocidas en MT	67.95			PPRMT	266.88

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 680.49	1 712.40			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	27.79	105.17	0.8558		90.00
BT3P	161.62	612.77		0.5616	344.13
BT3FP	92.06	683.05		0.4810	328.55
BT4P	31.71	116.05		0.5616	65.17
BT4FP	24.35	195.36		0.4810	93.97
				PTCBBT	921.83
BT5A.A	3.16				0.51
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 036.38				7 907.24
BT5C	296.44				823.44
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	6.99				18.20
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 749.39
Pérdidas Reconocidas en BT	250.27			PPRBT	730.18

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0135		PTCB	3 667.02
PPMT	1.0203		PTCM	8 749.39
PESED	1.0170		PPR	997.05
PPSED	1.0167			
PEBT	1.0680			
PPBT	1.0755			
PEBTCO	1.0650			
PPBTCO	1.0696			
			FBP	1.1111

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):11 002.08

Sistema Eléctrico:Talara

Mes:Octubre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:26/10/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 017.03	11 002.08		1	11 002.08
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 017.03	11 002.08	0.4907	1	11 002.08
			FCVV=	1.0562	IPMT
					11 620.39

Ingreso Real Mercado Regulado	4 017.03				11 620.39
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 288.93	0.4907	EDP		- 3 530.20
			MD		15 150.60

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 305.96			PTC	13 640.70

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 144.89	4 073.18			
MT1	332.74	582.89	0.9242		538.71
MT2	21.67	107.24	0.9242		99.11
MT3P	373.37	1 434.61		0.6998	1 003.94
MT3FP	191.12	1 058.54		0.4361	461.63
MT4P	107.79	414.62		0.6998	290.15
MT4FP	118.20	475.28		0.4361	207.27
				PTCBMT	2 600.81
Pérdidas Reconocidas en MT	70.68			PPRMT	271.40

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 829.96	1 642.16			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	26.63	95.45	0.8558		81.69
BT3P	188.83	719.95		0.5616	404.32
BT3FP	75.06	524.88		0.4810	252.47
BT4P	41.30	177.59		0.5616	99.73
BT4FP	15.30	124.29		0.4810	59.78
				PTCBBT	898.00
BT5A.A	3.43				0.53
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 166.62				8 246.40
BT5C	305.70				849.17
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	7.09				18.46
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 114.56
Pérdidas Reconocidas en BT	260.44			PPRBT	755.95

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0135		PTCB	3 498.80
PPMT	1.0203		PTCM	9 114.56
PESED	1.0170		PPR	1 027.34
PPSED	1.0167			
PEBT	1.0680			
PPBT	1.0755			
PEBTCO	1.0650			
PPBTCO	1.0696			
			FBP	1.1107

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 11 157.12
 Sistema Eléctrico: Talara Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 04/11/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	3 854.17	11 157.12		1	11 157.12
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	3 854.17	11 157.12	0.4798	1	11 157.12
		FCVV=	1.0562	IPMT	11 784.15

Ingreso Real Mercado Regulado	3 854.17				11 784.15
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 212.00	0.4798	EDP		- 3 508.51
			MD		15 292.66

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 066.17			PTC	12 917.99

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 087.44	3 930.86			
MT1	316.92	608.64	0.9242		562.51
MT2	20.65	112.06	0.9242		103.57
MT3P	294.31	1 078.92		0.6998	755.03
MT3FP	240.41	1 276.31		0.4361	556.60
MT4P	64.65	156.51		0.6998	109.53
MT4FP	150.50	698.42		0.4361	304.58
				PTCBMT	2 391.80
Pérdidas Reconocidas en MT	67.48			PPRMT	257.02

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 662.22	1 568.58			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	18.28	85.69	0.8558		73.33
BT3P	95.97	294.69		0.5616	165.50
BT3FP	153.84	892.85		0.4810	429.46
BT4P	24.52	98.50		0.5616	55.32
BT4FP	33.58	196.85		0.4810	94.68
				PTCBBT	818.29
BT5A.A	3.21				0.50
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 034.90				7 903.39
BT5C	289.48				804.11
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	8.44				21.98
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 729.98
Pérdidas Reconocidas en BT	249.03			PPRBT	720.89

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	3 210.10
PPMT	1.0203			PTCM	8 729.98
PESED	1.0170			PPR	977.91
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	1.1838

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):10 137.61

Sistema Eléctrico:Talara

Mes:Diciembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:26/12/2023 - 21:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	4 139.66	10 137.61		1	10 137.61
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	4 139.66	10 137.61	0.5489	1	10 137.61
			FCVV= 1.0562	IPMT	10 707.35

Ingreso Real Mercado Regulado	4 139.66				10 707.35
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 1 232.42	0.5489	EDP		- 3 018.07
			MD		13 725.42

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 372.07			PTC	13 491.87

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 153.16	3 748.56			
MT1	343.76	638.12	0.9242		589.75
MT2	16.80	111.05	0.9242		102.63
MT3P	337.90	1 127.68		0.6998	789.15
MT3FP	227.33	1 032.55		0.4361	450.30
MT4P	120.78	381.55		0.6998	267.01
MT4FP	106.60	457.61		0.4361	199.56
					PTCBMT 2 398.40
Pérdidas Reconocidas en MT	71.56			PPRMT	268.44

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 883.30	1 590.81			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	20.31	85.52	0.8558		73.19
BT3P	167.59	595.99		0.5616	334.71
BT3FP	113.35	614.61		0.4810	295.63
BT4P	31.31	95.61		0.5616	53.69
BT4FP	28.62	199.08		0.4810	95.76
					PTCBBT 852.98
BT5A.A	3.50				0.49
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 230.26				8 412.14
BT5C	279.91				777.54
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	8.44				21.98
BT7	0.00				0.00
					PTCM 9 212.15
Pérdidas Reconocidas en BT	264.06			PPRBT	759.92

Factores de Expansión de Pérdidas			PTCB	3 251.38
PEMT	1.0135		PTCM	9 212.15
PPMT	1.0203		PPR	1 028.35
PESED	1.0170			
PPSED	1.0167			
PEBT	1.0680			
PPBT	1.0755			
PEBTCO	1.0650			
PPBTCO	1.0696			
			FBP	1.0173

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 37 861.48
Sistema Eléctrico: Tumbes Mes: Enero
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 09/01/2023 - 21:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	18 256.16	37 873.32		0	37 861.48
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	18 256.16	37 873.32	0.6481	0	37 861.48
		FCVV=	1.0483	IPMT	39 690.19

Ingreso Real Mercado Regulado	18 256.16				39 690.19
Exceso (Defecto) de Pérdidas	10 295.61	0.6481	EDP		21 352.09
			MD		18 338.10

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 960.55			PTC	18 146.65

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 137.39	10 990.80			
MT1	2 366.85	4 914.02	0.9242		4 541.54
MT2	264.57	984.94	0.9242		910.28
MT3P	630.90	1 535.28		0.6998	1 074.39
MT3FP	531.87	2 588.52		0.4361	1 128.85
MT4P	271.91	689.20		0.6998	482.30
MT4FP	71.29	278.84		0.4361	121.60
				PTCBMT	8 258.97
Pérdidas Reconocidas en MT	106.04			PPRMT	361.05

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 480.45	605.29			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.06	0.17	0.8558		0.15
BT3P	107.03	211.30		0.5616	118.67
BT3FP	50.72	232.66		0.4810	111.91
BT4P	35.43	66.64		0.5616	37.43
BT4FP	25.13	94.52		0.4810	45.46
				PTCBBT	313.61
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 920.36				7 605.11
BT5C	283.70				788.05
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	58.02				151.09
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 544.26
Pérdidas Reconocidas en BT	236.67			PPRBT	668.77

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0135		PTCB	8 572.58
PPMT	1.0203		PTCM	8 544.26
PESED	1.0170		PPR	1 029.82
PPSED	1.0167			
PEBT	1.0680			
PPBT	1.0755			
PEBTCO	1.0650			
PPBTCO	1.0696			
			FBP	1.0106

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 36 671.41
 Sistema Eléctrico: Tumbes Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 07/02/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	17 243.07	36 671.41		1	36 671.41
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	17 243.07	36 671.41	0.6997	1	36 671.41
		FCVV=	1.0483	IPMT	38 442.64

Ingreso Real Mercado Regulado	17 243.07				38 442.64
Exceso (Defecto) de Pérdidas	9 442.76	0.6997	EDP		20 082.23
			MD		18 360.42

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 800.31			PTC	18 134.86

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 157.53	11 557.44			
MT1	2 441.99	5 328.33	0.9242		4 924.44
MT2	356.19	1 002.91	0.9242		926.89
MT3P	598.87	1 405.47		0.6998	983.55
MT3FP	472.39	2 798.68		0.4361	1 220.50
MT4P	194.62	641.40		0.6998	448.85
MT4FP	93.45	380.65		0.4361	166.00
				PTCBMT	8 670.24
Pérdidas Reconocidas en MT	103.90			PPRMT	360.81

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 313.57	642.70			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.03	0.46	0.8558		0.39
BT3P	107.19	239.36		0.5616	134.42
BT3FP	42.21	231.70		0.4810	111.45
BT4P	34.78	71.05		0.5616	39.90
BT4FP	25.18	100.13		0.4810	48.16
				PTCBBT	334.33
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 776.77				7 231.16
BT5C	268.41				745.58
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	59.00				153.65
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 130.39
Pérdidas Reconocidas en BT	225.32			PPRBT	639.09

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	9 004.57
PPMT	1.0203			PTCM	8 130.39
PESED	1.0170			PPR	999.90
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	1.0124

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 33 594.62
Sistema Eléctrico: Tumbes Mes: Marzo
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/03/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	16 655.03	34 289.55		0	33 594.62
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	16 655.03	34 289.55	0.6664	0	33 594.62
		FCVV=	1.0483	IPMT	35 217.24

Ingreso Real Mercado Regulado	16 655.03				35 217.24
Exceso (Defecto) de Pérdidas	8 663.86	0.6664	EDP		17 475.74
			MD		17 741.51

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 991.18			PTC	18 715.89

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 099.73	11 665.11			
MT1	2 534.43	5 208.05	0.9242		4 813.28
MT2	363.11	1 146.48	0.9242		1 059.58
MT3P	266.42	837.84		0.6998	586.32
MT3FP	559.44	3 399.39		0.4361	1 482.47
MT4P	273.33	592.29		0.6998	414.48
MT4FP	103.01	481.06		0.4361	209.79
				PTCBMT	8 565.93
Pérdidas Reconocidas en MT	106.44			PPRMT	372.37

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 544.01	662.24			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.01	0.46	0.8558		0.39
BT3P	75.95	172.93		0.5616	97.12
BT3FP	58.93	313.94		0.4810	151.01
BT4P	34.73	63.58		0.5616	35.71
BT4FP	29.19	111.33		0.4810	53.55
				PTCBBT	337.77
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 044.56				7 928.55
BT5C	241.65				671.24
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	59.00				153.65
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 753.44
Pérdidas Reconocidas en BT	240.99			PPRBT	686.39

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0135		PTCB	8 903.70
PPMT	1.0203		PTCM	8 753.44
PESED	1.0170		PPR	1 058.76
PPSED	1.0167			
PEBT	1.0680			
PPBT	1.0755			
PEBTCO	1.0650			
PPBTCO	1.0696			
			FBP	0.9479

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 33 845.20
 Sistema Eléctrico: Tumbes Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/04/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	14 833.13	33 845.20		1	33 845.20
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 833.13	33 845.20	0.6087	1	33 845.20
		FCVV=	1.0483	IPMT	35 479.92

Ingreso Real Mercado Regulado	14 833.13				35 479.92
Exceso (Defecto) de Pérdidas	7 525.26	0.6087	EDP		17 170.61
			MD		18 309.31

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 307.87			PTC	18 645.60

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 463.08	11 432.23			
MT1	1 790.50	4 847.24	0.9242		4 479.82
MT2	324.95	1 145.19	0.9242		1 058.38
MT3P	642.83	1 811.74		0.6998	1 267.86
MT3FP	373.80	2 511.27		0.4361	1 095.16
MT4P	217.29	568.35		0.6998	397.73
MT4FP	113.71	548.44		0.4361	239.17
				PTCBMT	8 538.13
Pérdidas Reconocidas en MT	97.34			PPRMT	370.97

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 508.84	644.36			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.00	0.46	0.8558		0.39
BT3P	87.92	264.03		0.5616	148.28
BT3FP	35.47	204.81		0.4810	98.51
BT4P	34.20	63.60		0.5616	35.72
BT4FP	23.39	111.46		0.4810	53.61
				PTCBBT	336.52
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 979.95				7 760.28
BT5C	288.92				802.55
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	59.00				153.65
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 716.48
Pérdidas Reconocidas en BT	238.60			PPRBT	683.50

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	8 874.65
PPMT	1.0203			PTCM	8 716.48
PESED	1.0170			PPR	1 054.48
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	0.9820

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 34 702.90
 Sistema Eléctrico: Tumbes Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 05/05/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	16 831.04	34 702.90		1	34 702.90
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	16 831.04	34 702.90	0.6519	1	34 702.90
		FCVV=	1.0483	IPMT	36 379.05

Ingreso Real Mercado Regulado	16 831.04				36 379.05
Exceso (Defecto) de Pérdidas	9 775.32	0.6519	EDP		20 155.15
			MD		16 223.90

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 055.71			PTC	17 088.07

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 026.07	9 528.01			
MT1	1 160.44	2 927.04	0.9242		2 705.17
MT2	313.03	1 003.56	0.9242		927.49
MT3P	674.43	1 546.88		0.6998	1 082.51
MT3FP	527.26	2 907.43		0.4361	1 267.93
MT4P	224.30	568.20		0.6998	397.63
MT4FP	126.60	574.90		0.4361	250.71
				PTCBMT	6 631.44
Pérdidas Reconocidas en MT	93.98			PPRMT	339.99

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 685.08	698.24			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.00	0.46	0.8558		0.39
BT3P	106.13	270.54		0.5616	151.94
BT3FP	45.38	227.03		0.4810	109.20
BT4P	54.91	108.12		0.5616	60.72
BT4FP	25.34	92.09		0.4810	44.30
				PTCBBT	366.55
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 124.20				8 135.94
BT5C	270.12				750.33
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	59.00				153.65
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 039.91
Pérdidas Reconocidas en BT	250.59			PPRBT	710.19

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	6 997.98
PPMT	1.0203			PTCM	9 039.91
PESED	1.0170			PPR	1 050.17
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.9494

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):31 292.24

Sistema Eléctrico:Tumbes

Mes:Junio

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:06/06/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	15 537.08	31 292.24		1	31 292.24
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	15 537.08	31 292.24	0.6896	1	31 292.24
FCVV=			1.0483	IPMT	32 803.66

Ingreso Real Mercado Regulado	15 537.08				32 803.66
Exceso (Defecto) de Pérdidas	9 022.69	0.6896	EDP		18 172.03
			MD		14 631.63

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 514.39			PTC	16 407.89

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 662.68	9 187.32			
MT1	1 103.32	2 624.31	0.9242		2 425.39
MT2	218.38	1 011.75	0.9242		935.06
MT3P	607.82	1 427.61		0.6998	999.04
MT3FP	410.40	3 027.28		0.4361	1 320.20
MT4P	209.00	513.90		0.6998	359.63
MT4FP	113.75	582.47		0.4361	254.02
			PTCBMT		6 293.33
Pérdidas Reconocidas en MT	86.77		PPRMT		326.45

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		3 525.22	715.05		
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	0.00	0.46	0.8558		0.39
BT3P	85.34	259.77		0.5616	145.89
BT3FP	42.85	254.90		0.4810	122.61
BT4P	35.41	85.32		0.5616	47.92
BT4FP	27.22	114.60		0.4810	55.12
				PTCBBT	371.93
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	3 012.08				7 843.95
BT5C	263.33				731.46
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	59.00				153.65
BT7	0.00				0.00
Pérdidas Reconocidas en BT		239.71		PTCM	8 729.06
				PPRBT	687.12

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135		PTCB		6 665.25
PPMT	1.0203		PTCM		8 729.06
PESED	1.0170		PPR		1 013.58
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
			FBP		0.8917

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):25 798.54

Sistema Eléctrico:Tumbes

Mes:Julio

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:26/07/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	12 055.62	28 250.51		0	25 798.54
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 055.62	28 250.51	0.6281	0	25 798.54
FCVV=			1.0483	IPMT	27 044.61

Ingreso Real Mercado Regulado	12 055.62				27 044.61
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 361.39		0.6281	EDP	11 473.15
				MD	15 571.46

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 694.23			PTC	16 361.14

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 869.82	9 283.92			
MT1	1 247.69	2 640.14	0.9242		2 440.02
MT2	200.06	1 012.82	0.9242		936.05
MT3P	605.19	1 385.60		0.6998	969.64
MT3FP	475.83	3 142.42		0.4361	1 370.41
MT4P	127.09	394.74		0.6998	276.24
MT4FP	213.97	708.20		0.4361	308.85
			PTCBMT		6 301.20
Pérdidas Reconocidas en MT			PPRMT		325.52

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		3 497.42	785.32		
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	4.26	13.89	0.8558		11.89
BT3P	84.57	219.11		0.5616	123.05
BT3FP	45.26	291.11		0.4810	140.02
BT4P	46.21	111.18		0.5616	62.44
BT4FP	17.77	150.03		0.4810	72.16
				PTCBBT	409.57
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	2 955.62				7 696.93
BT5C	284.73				790.92
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	59.00				153.65
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 641.49
				PPRBT	683.35
Pérdidas Reconocidas en BT		237.82			

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	6 710.77
PPMT	1.0203			PTCM	8 641.49
PESED	1.0170			PPR	1 008.88
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.9517

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):21 928.01

Sistema Eléctrico:Tumbes

Mes:Agosto

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:25/08/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	10 987.52	21 928.01		1	21 928.01
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 987.52	21 928.01	0.6735	1	21 928.01
		FCVV=	1.0483	IPMT	22 987.13

Ingreso Real Mercado Regulado	10 987.52				22 987.13
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 506.99	0.6735	EDP		6 998.96
			MD		15 988.17

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 480.53			PTC	18 266.47

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 600.36	11 104.43			
MT1	1 961.29	4 527.76	0.9242		4 184.56
MT2	311.71	997.68	0.9242		922.06
MT3P	573.90	1 639.41		0.6998	1 147.26
MT3FP	410.58	2 802.96		0.4361	1 222.37
MT4P	167.76	404.81		0.6998	283.29
MT4FP	175.12	731.81		0.4361	319.14
				PTCBMT	8 078.67
Pérdidas Reconocidas en MT	99.64			PPRMT	363.43

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 539.82	670.31			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	6.85	15.32	0.8558		13.11
BT3P	68.91	165.54		0.5616	92.97
BT3FP	53.14	313.40		0.4810	150.75
BT4P	40.55	109.07		0.5616	61.25
BT4FP	13.83	66.98		0.4810	32.22
				PTCBBT	350.29
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	3.92				0.00
BT5B	2 984.57				7 772.32
BT5C	309.04				858.44
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	59.00				153.65
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 784.41
Pérdidas Reconocidas en BT	240.71			PPRBT	689.67

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	8 428.96
PPMT	1.0203			PTCM	8 784.41
PESED	1.0170			PPR	1 053.10
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8753

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 22 783.34
 Sistema Eléctrico: Tumbes Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 19/09/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	13 239.62	23 141.42		0	22 783.34
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	13 239.62	23 141.42	0.7811	0	22 783.34
		FCVV=	1.0483	IPMT	23 883.77

Ingreso Real Mercado Regulado	13 239.62				23 883.77
Exceso (Defecto) de Pérdidas	5 834.43	0.7811	EDP		10 040.15
			MD		13 843.62

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 405.19			PTC	17 663.39

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 766.55	10 979.63			
MT1	2 054.14	4 520.42	0.9242		4 177.77
MT2	281.19	854.11	0.9242		789.37
MT3P	683.78	1 994.76		0.6998	1 395.93
MT3FP	381.68	2 461.44		0.4361	1 073.43
MT4P	261.32	700.74		0.6998	490.38
MT4FP	104.45	448.16		0.4361	195.44
				PTCBMT	8 122.33
Pérdidas Reconocidas en MT	98.64			PPRMT	351.43

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 314.60	641.71			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	6.76	16.35	0.8558		13.99
BT3P	70.18	186.78		0.5616	104.90
BT3FP	46.52	262.59		0.4810	126.31
BT4P	40.21	106.80		0.5616	59.98
BT4FP	14.57	69.19		0.4810	33.28
				PTCBBT	338.45
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	3.98				0.00
BT5B	2 789.90				7 265.37
BT5C	281.50				781.95
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	60.96				158.75
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 206.07
Pérdidas Reconocidas en BT	225.39			PPRBT	645.11

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	8 460.78
PPMT	1.0203			PTCM	8 206.07
PESED	1.0170			PPR	996.54
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696			FBP	0.7837

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electronoroeste

MD (kW):25 345.59

Sistema Eléctrico:Tumbes

Mes:Octubre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:17/10/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	14 391.08	25 345.59		1	25 345.59
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	14 391.08	25 345.59	0.7632	1	25 345.59
FCVV=			1.0483	IPMT	26 569.78

Ingreso Real Mercado Regulado	14 391.08				26 569.78
Exceso (Defecto) de Pérdidas	6 609.60	0.7632	EDP		11 640.84
			MD		14 928.94

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 781.48			PTC	18 155.43

Media Tensión (MT)						
Ventas Mercado Regulado y Libre		3 923.19	10 998.28			
	MT1	2 096.50	4 649.81	0.9242		4 297.35
	MT2	336.66	820.56	0.9242		758.36
	MT3P	661.49	1 677.26		0.6998	1 173.75
	MT3FP	469.33	2 723.41		0.4361	1 187.68
	MT4P	262.80	719.75		0.6998	503.68
	MT4FP	96.41	407.49		0.4361	177.71
				PTCBMT		8 098.53
Pérdidas Reconocidas en MT		103.65		PPRMT		361.22

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		3 515.58	648.40		
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	6.88	16.75	0.8558		14.33
BT3P	90.06	209.56		0.5616	117.69
BT3FP	45.16	247.27		0.4810	118.94
BT4P	29.49	60.64		0.5616	34.06
BT4FP	27.55	114.18		0.4810	54.92
				PTCBBT	339.94
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	4.86				0.00
BT5B	2 955.67				7 697.06
BT5C	294.94				819.29
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	60.96				158.75
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 675.10
				PPRBT	680.64
Pérdidas Reconocidas en BT		239.06			

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135		PTCB		8 438.47
PPMT	1.0203		PTCM		8 675.10
PESED	1.0170		PPR		1 041.86
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
			FBP		0.8223

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 20 928.08
 Sistema Eléctrico: Tumbes Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 03/11/2023 - 20:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 521.56	21 828.65		0	20 928.08
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 521.56	21 828.65	0.7646	0	20 928.08
		FCVV=	1.0483	IPMT	21 938.90

Ingreso Real Mercado Regulado	11 521.56				21 938.90
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 887.40		0.7646	EDP	7 061.17
				MD	14 877.73

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 634.16			PTC	17 522.86

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 948.89	10 865.58			
MT1	2 259.36	4 804.06	0.9242		4 439.91
MT2	352.08	786.42	0.9242		726.81
MT3P	521.31	1 211.11		0.6998	847.53
MT3FP	461.55	2 948.87		0.4361	1 286.00
MT4P	208.13	508.71		0.6998	356.00
MT4FP	146.48	606.41		0.4361	264.46
				PTCBMT	7 920.71
Pérdidas Reconocidas en MT	101.69			PPRMT	348.64

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 355.41	668.29			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	6.63	19.04	0.8558		16.29
BT3P	103.98	235.80		0.5616	132.43
BT3FP	39.25	239.57		0.4810	115.23
BT4P	28.24	76.74		0.5616	43.10
BT4FP	22.21	97.14		0.4810	46.72
				PTCBBT	353.77
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	5.57				0.00
BT5B	2 799.70				7 290.89
BT5C	277.75				771.52
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	72.09				187.73
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 250.14
Pérdidas Reconocidas en BT	228.17			PPRBT	649.60

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0135			PTCB	8 274.48
PPMT	1.0203			PTCM	8 250.14
PESED	1.0170			PPR	998.23
PPSED	1.0167				
PEBT	1.0680				
PPBT	1.0755				
PEBTCO	1.0650				
PPBTCO	1.0696				
				FBP	0.8490

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electronoroeste MD (kW): 22 110.34
Sistema Eléctrico: Tumbes Mes: Diciembre
Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 19/12/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	10 960.40	22 110.34		1	22 110.34
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 960.40	22 110.34	0.6663	1	22 110.34
		FCVV=	1.0483	IPMT	23 178.27

Ingreso Real Mercado Regulado	10 960.40				23 178.27
Exceso (Defecto) de Pérdidas	3 200.35	0.6663	EDP		6 456.04
			MD		16 722.23

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 760.05			PTC	18 231.43

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 918.50	11 193.58			
MT1	2 332.83	5 179.21	0.9242		4 786.63
MT2	244.51	777.81	0.9242		718.85
MT3P	593.24	1 247.11		0.6998	872.73
MT3FP	420.32	2 859.93		0.4361	1 247.22
MT4P	204.73	464.37		0.6998	324.97
MT4FP	122.86	665.15		0.4361	290.07
				PTCBMT	8 240.46
Pérdidas Reconocidas en MT	103.37			PPRMT	362.73

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 500.18	668.83			
BT1	0.00	0.00	0.8558		0.00
BT2	6.63	21.99	0.8558		18.82
BT3P	107.45	240.85		0.5616	135.26
BT3FP	39.99	231.31		0.4810	111.26
BT4P	29.07	59.13		0.5616	33.21
BT4FP	26.77	115.55		0.4810	55.58
				PTCBBT	354.13
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	6.00				0.00
BT5B	2 950.75				7 684.23
BT5C	261.45				726.24
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	72.09				187.73
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 598.21
Pérdidas Reconocidas en BT	238.01			PPRBT	675.90

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0135		PTCB	8 594.59
PPMT	1.0203		PTCM	8 598.21
PESED	1.0170		PPR	1 038.64
PPSED	1.0167			
PEBT	1.0680			
PPBT	1.0755			
PEBTCO	1.0650			
PPBTCO	1.0696			
			FBP	0.9172

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):16 502.49

Sistema Eléctrico:Bagua-Jaén

Mes:Enero

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:04/01/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 683.89	16 502.49		1	16 502.49
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 683.89	16 502.49	0.6258	1	16 502.49
		FCVV=	1.0035	IPMT	16 560.25

Ingreso Real Mercado Regulado	7 683.89				16 560.25
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 258.66	0.6258	EDP		2 703.19
			MD		13 857.06

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 425.23			PTC	15 981.48

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	726.49	2 845.52			
MT1	48.66	0.98	0.9222		0.90
MT2	110.51	373.35	0.9222		344.30
MT3P	381.84	852.93		0.7231	616.75
MT3FP	106.46	1 092.82		0.4487	490.35
MT4P	23.74	71.92		0.7231	52.01
MT4FP	55.29	453.52		0.4487	203.49
				PTCBMT	1 707.81
Pérdidas Reconocidas en MT	71.17			PPRMT	251.68

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 168.20	740.45			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	11.50	44.00	0.8554		37.64
BT3P	25.65	81.86		0.5468	44.76
BT3FP	45.46	217.48		0.4810	104.61
BT4P	77.77	211.56		0.5468	115.68
BT4FP	17.77	185.55		0.4810	89.25
				PTCBBT	391.94
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.83				9.70
BT5B	4 711.43				11 435.51
BT5C	255.21				708.93
BT5D	1.26				3.06
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	21.32				51.74
BT7	0.00				0.00
				PTCM	12 208.94
Pérdidas Reconocidas en BT	459.37			PPRBT	1 421.12

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0112		PTCB	2 099.74
PPMT	1.0160		PTCM	12 208.94
PESED	1.0211		PPR	1 672.80
PPSED	1.0298			
PEBT	1.0889			
PPBT	1.1128			
PEBTCO	1.0883			
PPBTCO	1.1120			
			FBP	0.8671

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):16 111.45

Sistema Eléctrico:Bagua-Jaén

Mes:Febrero

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:01/02/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)	
Muy Alta Tensión (MAT)						
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00	
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00	
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00	
Alta Tensión (AT)						
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00	
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00	
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00	
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00	
AT1	0.00			-		
AT2	0.00			-		
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00	
Media Tensión (MT)						
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00	
Compra en MT	6 952.65	16 111.45		1	16 111.45	
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00	
Total Ingreso a MT	6 952.65	16 111.45	0.6422	1	16 111.45	
		FCVV=	1.0035	IPMT	16 167.84	
Ingreso Real Mercado Regulado						
	6 952.65				16 167.84	
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 140.45		0.6422	EDP	2 642.79	
				MD	13 525.06	
Mercado Regulado						
Ingreso Teórico Mercado Regulado	5 812.19			PTC	14 976.86	
Media Tensión (MT)						
Ventas Mercado Regulado y Libre	639.88	3 123.68				
MT1	57.41	175.66	0.9222		162.00	
MT2	104.43	403.37	0.9222		371.99	
MT3P	364.29	1 157.68		0.7231	837.12	
MT3FP	53.93	900.10		0.4487	403.87	
MT4P	12.48	46.34		0.7231	33.51	
MT4FP	47.34	440.53		0.4487	197.67	
				PTCBMT	2 006.15	
Pérdidas Reconocidas en MT	64.38				PPRMT	235.86
Baja Tensión (BT)						
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 690.99	689.48				
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00	
BT2	10.00	44.00	0.8554		37.64	
BT3P	24.33	82.88		0.5468	45.32	
BT3FP	38.61	216.85		0.4810	104.30	
BT4P	50.00	142.47		0.5468	77.90	
BT4FP	40.18	203.28		0.4810	97.78	
				PTCBBT	362.94	
BT5A.A	0.00				0.00	
BT5A.B	0.67				7.79	
BT5B	4 261.89				10 344.40	
BT5C	242.75				674.30	
BT5D	1.25				3.02	
BT5E	0.00				0.00	
BT5F					0.00	
BT6	21.32				51.74	
BT7	0.00				0.00	
				PTCM	11 081.25	
Pérdidas Reconocidas en BT	416.94				PPRBT	1 290.65
Factores de Expansión de Pérdidas						
PEMT	1.0112			PTCB	2 369.09	
PPMT	1.0160			PTCM	11 081.25	
PESED	1.0211			PPR	1 526.51	
PPSED	1.0298					
PEBT	1.0889					
PPBT	1.1128					
PEBTCO	1.0883					
PPBTCO	1.1120					
				FBP	0.9031	

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 16 805.80
 Sistema Eléctrico: Bagua-Jaén Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/03/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 894.36	16 805.80		1	16 805.80
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 894.36	16 805.80	0.6314	1	16 805.80
		FCVV=	1.0035	IPMT	16 864.62

Ingreso Real Mercado Regulado	7 894.36				16 864.62
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 748.62	0.6314	EDP		3 722.52
			MD		13 142.10

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 145.74			PTC	15 498.61

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	717.26	3 084.31			
MT1	63.91	157.82	0.9222		145.54
MT2	104.99	359.25	0.9222		331.30
MT3P	405.17	1 133.35		0.7231	819.53
MT3FP	99.98	962.38		0.4487	431.82
MT4P	13.89	43.17		0.7231	31.22
MT4FP	29.32	428.34		0.4487	192.20
				PTCBMT	1 951.60
Pérdidas Reconocidas en MT	68.07			PPRMT	244.07

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 922.83	681.82			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	11.16	43.51	0.8554		37.22
BT3P	27.50	83.51		0.5468	45.66
BT3FP	43.80	212.13		0.4810	102.03
BT4P	56.45	141.15		0.5468	77.18
BT4FP	46.37	201.52		0.4810	96.93
				PTCBBT	359.03
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.73				8.50
BT5B	4 458.12				10 820.67
BT5C	256.60				712.78
BT5D	0.78				1.90
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	21.32				51.74
BT7	0.00				0.00
				PTCM	11 595.58
Pérdidas Reconocidas en BT	437.59			PPRBT	1 348.32

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	2 310.63
PPMT	1.0160			PTCM	11 595.58
PESED	1.0211			PPR	1 592.40
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8480

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 16 585.21
 Sistema Eléctrico: Bagua-Jaén Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/04/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 530.94	16 585.21		1	16 585.21
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 530.94	16 585.21	0.6307	1	16 585.21
		FCVV=	1.0035	IPMT	16 643.26

Ingreso Real Mercado Regulado	7 530.94				16 643.26
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 418.95	0.6307	EDP		3 124.92
			MD		13 518.34

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 111.99			PTC	15 459.61

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 119.85	3 090.54			
MT1	65.14	203.48	0.9222		187.65
MT2	116.61	319.16	0.9222		294.33
MT3P	393.30	1 150.85		0.7231	832.18
MT3FP	81.97	958.11		0.4487	429.90
MT4P	21.53	90.93		0.7231	65.75
MT4FP	41.30	368.01		0.4487	165.13
				PTCBMT	1 974.94
Pérdidas Reconocidas en MT	67.70			PPRMT	243.46

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 889.80	673.61			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	10.68	43.03	0.8554		36.81
BT3P	18.85	55.87		0.5468	30.55
BT3FP	47.58	238.21		0.4810	114.58
BT4P	53.40	137.55		0.5468	75.21
BT4FP	42.30	198.95		0.4810	95.69
				PTCBBT	352.84
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.61				7.06
BT5B	4 432.51				10 758.52
BT5C	261.70				726.93
BT5D	0.85				2.06
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	21.32				51.74
BT7	0.00				0.00
				PTCM	11 546.32
Pérdidas Reconocidas en BT	434.65			PPRBT	1 342.05

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	2 327.78
PPMT	1.0160			PTCM	11 546.32
PESED	1.0211			PPR	1 585.51
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8744

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 16 879.61
 Sistema Eléctrico: Bagua-Jaén Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 18/05/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 042.01	16 879.61		1	16 879.61
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 042.01	16 879.61	0.6404	1	16 879.61
		FCVV=	1.0035	IPMT	16 938.69

Ingreso Real Mercado Regulado	8 042.01				16 938.69
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 530.48	0.6404	EDP		3 212.37
			MD		13 726.32

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 511.53			PTC	16 163.78

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	765.01	3 000.52			
MT1	63.22	172.15	0.9222		158.75
MT2	87.04	252.14	0.9222		232.52
MT3P	410.19	922.85		0.7231	667.31
MT3FP	127.76	1 201.44		0.4487	539.09
MT4P	23.60	94.31		0.7231	68.20
MT4FP	53.20	357.63		0.4487	160.47
				PTCBMT	1 826.34
Pérdidas Reconocidas en MT	72.12			PPRMT	254.55

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 211.17	673.66			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	11.61	43.39	0.8554		37.12
BT3P	23.35	84.38		0.5468	46.14
BT3FP	47.46	206.24		0.4810	99.20
BT4P	60.14	146.62		0.5468	80.17
BT4FP	44.44	193.03		0.4810	92.85
				PTCBBT	355.48
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.66				7.71
BT5B	4 718.21				11 451.96
BT5C	283.25				786.80
BT5D	0.75				1.82
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	21.32				51.74
BT7	0.00				0.00
				PTCM	12 300.03
Pérdidas Reconocidas en BT	463.22			PPRBT	1 427.39

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	2 181.81
PPMT	1.0160			PTCM	12 300.03
PESED	1.0211			PPR	1 681.94
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8492

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):16 567.54

Sistema Eléctrico:Bagua-Jaén

Mes:Junio

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:27/06/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 733.22	16 567.54		1	16 567.54
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 733.22	16 567.54	0.6483	1	16 567.54
FCVV=			1.0035	IPMT	16 625.53

Ingreso Real Mercado Regulado	7 733.22				16 625.53
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 547.21	0.6483	EDP		3 314.73
			MD		13 310.80

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 186.00			PTC	15 363.71

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 119.62	2 872.69			
MT1	62.91	44.72	0.9222		41.24
MT2	96.04	248.38	0.9222		229.06
MT3P	380.68	873.90		0.7231	631.92
MT3FP	143.91	1 259.18		0.4487	564.99
MT4P	22.57	94.66		0.7231	68.45
MT4FP	13.50	351.85		0.4487	157.88
				PTCBMT	1 693.53
Pérdidas Reconocidas en MT	68.52			PPRMT	241.95

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 957.21	665.42			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	10.98	43.85	0.8554		37.51
BT3P	22.14	79.45		0.5468	43.44
BT3FP	43.24	205.37		0.4810	98.78
BT4P	56.57	144.26		0.5468	78.88
BT4FP	39.63	192.49		0.4810	92.59
				PTCBBT	351.20
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.64				7.42
BT5B	4 485.77				10 887.78
BT5C	276.32				767.57
BT5D	0.61				1.47
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	21.32				51.74
BT7	0.00				0.00
				PTCM	11 715.98
Pérdidas Reconocidas en BT	440.65			PPRBT	1 361.06

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0112		PTCB	2 044.73
PPMT	1.0160		PTCM	11 715.98
PESED	1.0211		PPR	1 603.00
PPSED	1.0298			
PEBT	1.0889			
PPBT	1.1128			
PEBTCO	1.0883			
PPBTCO	1.1120			
			FBP	0.8664

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):17 085.59

Sistema Eléctrico:Bagua-Jaén

Mes:Julio

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:07/07/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 193.44	17 085.59		1	17 085.59
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 193.44	17 085.59	0.6446	1	17 085.59
FCVV=			1.0035	IPMT	17 145.39
Ingreso Real Mercado Regulado					
8 193.44					17 145.39
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
1 597.78			0.6446	EDP	3 331.82
				MD	13 813.57
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 595.66			PTC	15 959.95
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	869.25	2 880.90			
MT1	39.61	37.58	0.9222		34.65
MT2	130.31	261.79	0.9222		241.42
MT3P	402.49	829.68		0.7231	599.94
MT3FP	191.28	1 298.30		0.4487	582.55
MT4P	17.12	76.41		0.7231	55.25
MT4FP	88.43	377.14		0.4487	169.22
				PTCBMT	1 683.04
Pérdidas Reconocidas en MT				PPRMT	251.34
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 191.85	666.63			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	11.01	44.98	0.8554		38.48
BT3P	24.62	78.08		0.5468	42.69
BT3FP	49.40	205.93		0.4810	99.05
BT4P	88.64	224.42		0.5468	122.71
BT4FP	17.51	113.22		0.4810	54.46
				PTCBBT	357.39
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.71				8.22
BT5B	4 685.46				11 372.48
BT5C	292.51				812.53
BT5D	0.66				1.61
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	21.32				51.74
BT7	0.00				0.00
				PTCM	12 246.58
Pérdidas Reconocidas en BT				PPRBT	1 421.59
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	2 040.43
PPMT	1.0160			PTCM	12 246.58
PESED	1.0211			PPR	1 672.93
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8655

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):17 735.39

Sistema Eléctrico:Bagua-Jaén

Mes:Agosto

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:24/08/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 629.54	17 735.39		1	17 735.39
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 629.54	17 735.39	0.6540	1	17 735.39
FCVV=			1.0035	IPMT	17 797.46
Ingreso Real Mercado Regulado					
8 629.54					17 797.46
Exceso (Defecto) de Pérdidas			0.6540	EDP	2 970.90
				MD	14 826.55
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 183.98			PTC	17 130.54
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 001.57	2 964.45			
MT1	45.11	45.15	0.9222		41.64
MT2	166.39	280.22	0.9222		258.42
MT3P	400.07	801.64		0.7231	579.67
MT3FP	272.96	1 376.31		0.4487	617.55
MT4P	22.67	105.90		0.7231	76.58
MT4FP	94.36	355.23		0.4487	159.39
				PTCBMT	1 733.24
Pérdidas Reconocidas en MT				PPRMT	269.77
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 604.64	683.00			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	12.35	46.26	0.8554		39.57
BT3P	40.90	129.62		0.5468	70.88
BT3FP	37.89	162.33		0.4810	78.08
BT4P	54.98	126.71		0.5468	69.29
BT4FP	57.35	218.08		0.4810	104.90
				PTCBBT	362.71
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.92				10.70
BT5B	5 053.75				12 266.39
BT5C	323.60				898.89
BT5D	0.75				1.82
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	22.14				53.74
BT7	0.00				0.00
				PTCM	13 231.54
Pérdidas Reconocidas en BT				PPRBT	1 533.28
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	2 095.95
PPMT	1.0160			PTCM	13 231.54
PESED	1.0211			PPR	1 803.05
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8655

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):18 848.62

Sistema Eléctrico:Bagua-Jaén

Mes:Septiembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:28/09/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 909.88	18 848.62		1	18 848.62
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 909.88	18 848.62	0.6354	1	18 848.62
		FCVV=	1.0035	IPMT	18 914.59
Ingreso Real Mercado Regulado	8 909.88				18 914.59
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 008.21		0.6354	EDP	4 248.31
				MD	14 666.28
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 901.67			PTC	16 688.52
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	885.50	2 967.08			
MT1	43.70	0.92	0.9222		0.84
MT2	126.86	266.87	0.9222		246.11
MT3P	418.28	873.25		0.7231	631.45
MT3FP	220.39	1 358.79		0.4487	609.69
MT4P	29.56	142.77		0.7231	103.24
MT4FP	46.71	324.48		0.4487	145.59
				PTCBMT	1 736.92
Pérdidas Reconocidas en MT	76.44			PPRMT	262.81
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 454.84	730.03			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	12.40	46.06	0.8554		39.40
BT3P	32.75	106.38		0.5468	58.17
BT3FP	43.96	191.86		0.4810	92.28
BT4P	57.56	141.43		0.5468	77.33
BT4FP	73.56	244.30		0.4810	117.51
				PTCBBT	384.70
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.89				10.29
BT5B	4 920.43				11 942.78
BT5C	290.36				806.57
BT5D	0.79				1.91
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	22.14				53.74
BT7	0.00				0.00
				PTCM	12 815.29
Pérdidas Reconocidas en BT	484.88			PPRBT	1 488.80
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	2 121.61
PPMT	1.0160			PTCM	12 815.29
PESED	1.0211			PPR	1 751.61
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8788

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):19 102.32

Sistema Eléctrico:Bagua-Jaén

Mes:Octubre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:24/10/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	9 537.07	19 102.32		1	19 102.32
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 537.07	19 102.32	0.6711	1	19 102.32
		FCVV=	1.0035	IPMT	19 169.17
Ingreso Real Mercado Regulado	9 537.07				19 169.17
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 735.04		0.6711	EDP	3 475.21
				MD	15 693.97
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 802.03			PTC	18 669.65
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	990.48	2 741.75			
MT1	49.50	13.80	0.9222		12.73
MT2	140.50	277.52	0.9222		255.93
MT3P	514.74	1 088.59		0.7231	787.16
MT3FP	139.58	890.67		0.4487	399.64
MT4P	93.40	272.38		0.7231	196.96
MT4FP	52.77	198.79		0.4487	89.20
				PTCBMT	1 741.62
Pérdidas Reconocidas en MT	86.41			PPRMT	294.01
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 176.12	763.91			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	12.77	45.94	0.8554		39.30
BT3P	27.02	78.79		0.5468	43.08
BT3FP	58.40	233.93		0.4810	112.52
BT4P	64.37	151.79		0.5468	83.00
BT4FP	71.11	253.46		0.4810	121.91
				PTCBBT	399.81
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	1.28				14.93
BT5B	5 596.12				13 582.81
BT5C	322.20				895.00
BT5D	0.72				1.74
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	22.14				53.74
BT7	0.00				0.00
				PTCM	14 548.22
Pérdidas Reconocidas en BT	549.01			PPRBT	1 685.99
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	2 141.43
PPMT	1.0160			PTCM	14 548.22
PESED	1.0211			PPR	1 980.00
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8406

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):18 696.16

Sistema Eléctrico:Bagua-Jaén

Mes:Noviembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:21/11/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 957.75	18 696.16		1	18 696.16
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 957.75	18 696.16	0.6654	1	18 696.16
FCVV=			1.0035	IPMT	18 761.60
Ingreso Real Mercado Regulado	8 957.75				18 761.60
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 925.49		0.6654	EDP	4 018.78
				MD	14 742.81
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 032.26			PTC	16 906.52
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	891.48	2 530.52			
MT1	51.77	0.94	0.9222		0.86
MT2	142.46	301.80	0.9222		278.32
MT3P	408.68	854.81		0.7231	618.11
MT3FP	148.82	901.07		0.4487	404.31
MT4P	90.09	264.27		0.7231	191.09
MT4FP	49.67	207.63		0.4487	93.16
				PTCBMT	1 585.86
Pérdidas Reconocidas en MT	77.89			PPRMT	266.24
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 567.94	771.40			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	11.05	45.73	0.8554		39.12
BT3P	29.92	97.21		0.5468	53.15
BT3FP	48.23	218.20		0.4810	104.95
BT4P	67.08	211.75		0.5468	115.78
BT4FP	46.81	198.51		0.4810	95.48
				PTCBBT	408.49
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.99				11.47
BT5B	5 085.93				12 344.49
BT5C	255.20				708.90
BT5D	0.59				1.42
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	22.14				53.74
BT7	0.00				0.00
				PTCM	13 120.02
Pérdidas Reconocidas en BT	494.95			PPRBT	1 525.90
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	1 994.36
PPMT	1.0160			PTCM	13 120.02
PESED	1.0211			PPR	1 792.14
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8720

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):17 932.92

Sistema Eléctrico:Bagua-Jaén

Mes:Diciembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:19/12/2023 - 19:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 701.84	17 932.92		1	17 932.92
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 701.84	17 932.92	0.6522	1	17 932.92
		FCVV=	1.0035	IPMT	17 995.68
Ingreso Real Mercado Regulado	8 701.84				17 995.68
Exceso (Defecto) de Pérdidas	2 325.47		0.6522	EDP	4 792.37
				MD	13 203.31
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 376.37			PTC	15 781.67
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	527.97	1 906.88			
MT1	61.82	1.19	0.9222		1.09
MT2	133.63	301.16	0.9222		277.73
MT3P	82.25	206.18		0.7231	149.09
MT3FP	125.55	926.03		0.4487	415.51
MT4P	72.27	223.57		0.7231	161.66
MT4FP	52.45	248.75		0.4487	111.61
				PTCBMT	1 116.70
Pérdidas Reconocidas en MT	70.62			PPRMT	248.53
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 306.10	787.02			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	9.87	50.50	0.8554		43.20
BT3P	19.85	61.44		0.5468	33.60
BT3FP	52.85	265.04		0.4810	127.48
BT4P	89.22	323.29		0.5468	176.77
BT4FP	13.47	86.75		0.4810	41.73
				PTCBBT	422.78
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	1.16				13.54
BT5B	4 833.07				11 730.76
BT5C	263.83				732.86
BT5D	0.64				1.55
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	22.14				53.74
BT7	0.00				0.00
				PTCM	12 532.44
Pérdidas Reconocidas en BT	471.67			PPRBT	1 461.22
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	1 539.48
PPMT	1.0160			PTCM	12 532.44
PESED	1.0211			PPR	1 709.75
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8366

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 13 263.54
 Sistema Eléctrico: Bellavista Mes: Enero
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 13/01/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 823.90	16 701.03		0	13 263.54
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 823.90	16 701.03	0.7928	0	13 263.54
		FCVV=	1.0182	IPMT	13 504.94
Ingreso Real Mercado Regulado	7 823.90				13 504.94
Exceso (Defecto) de Pérdidas	339.13		0.7928	EDP	574.92
				MD	12 930.02
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 484.76			PTC	14 945.82
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 408.30	5 690.79			
MT1	1 977.41	3 045.79	0.9222		2 808.83
MT2	1 162.62	1 434.00	0.9222		1 322.43
MT3P	156.24	414.25		0.7231	299.54
MT3FP	108.56	786.13		0.4487	352.74
MT4P	3.40	9.84		0.7231	7.12
MT4FP	0.07	0.78		0.4487	0.35
				PTCBMT	4 791.01
Pérdidas Reconocidas en MT	82.90			PPRMT	235.37
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 670.49	264.02			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	9.46	20.40	0.8554		17.45
BT3P	37.86	87.57		0.5468	47.88
BT3FP	31.87	156.05		0.4810	75.06
BT4P	0.00	0.00		0.5468	0.00
BT4FP	- 1.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	140.39
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	4.96				6.49
BT5B	3 343.19				8 114.54
BT5C	195.57				543.25
BT5D	47.76				115.92
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.82				2.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 782.20
Pérdidas Reconocidas en BT	323.07			PPRBT	996.85
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	4 931.41
PPMT	1.0160			PTCM	8 782.20
PESED	1.0211			PPR	1 232.21
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8651

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 13 103.48
 Sistema Eléctrico: Bellavista Mes: Febrero
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 17/02/2023 - 20:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 485.12	15 883.21		0	13 103.48
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 485.12	15 883.21	0.8500	0	13 103.48
		FCVV=	1.0182	IPMT	13 341.97

Ingreso Real Mercado Regulado	7 485.12				13 341.97
Exceso (Defecto) de Pérdidas	368.30	0.8500	EDP		644.75
			MD		12 697.21

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 116.82			PTC	14 570.60

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 395.95	6 235.57			
MT1	1 946.43	3 540.04	0.9222		3 264.63
MT2	1 193.94	1 459.92	0.9222		1 346.34
MT3P	125.23	388.50		0.7231	280.92
MT3FP	127.29	836.63		0.4487	375.40
MT4P	1.47	4.25		0.7231	3.07
MT4FP	1.59	6.23		0.4487	2.80
				PTCBMT	5 273.16
Pérdidas Reconocidas en MT	78.83			PPRMT	229.46

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 347.55	263.93			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	8.77	20.40	0.8554		17.45
BT3P	35.34	87.44		0.5468	47.81
BT3FP	32.62	156.09		0.4810	75.08
BT4P	0.00	0.00		0.5468	0.00
BT4FP	- 8.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	140.34
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	4.47				3.57
BT5B	3 040.17				7 379.05
BT5C	187.55				520.96
BT5D	45.80				111.17
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.82				2.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 016.75
Pérdidas Reconocidas en BT	294.49			PPRBT	910.89

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	5 413.50
PPMT	1.0160			PTCM	8 016.75
PESED	1.0211			PPR	1 140.35
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8714

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):13 681.06

Sistema Eléctrico: Bellavista

Mes: Marzo

Sector Típico: 3

Día y Hora de Máxima Demanda: 22/03/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 524.69	16 374.57		0	13 681.06
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 524.69	16 374.57	0.7393	0	13 681.06
		FCVV=	1.0182	IPMT	13 930.05
Ingreso Real Mercado Regulado	7 524.69				13 930.05
Exceso (Defecto) de Pérdidas	450.54		0.7393	EDP	819.15
				MD	13 110.90
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 074.15			PTC	15 593.53
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 930.11	6 249.44			
MT1	1 963.06	3 650.73	0.9222		3 366.71
MT2	733.43	1 362.75	0.9222		1 256.73
MT3P	118.45	296.64		0.7231	214.50
MT3FP	111.81	928.82		0.4487	416.76
MT4P	1.61	4.25		0.7231	3.07
MT4FP	1.76	6.25		0.4487	2.80
				PTCBMT	5 260.58
Pérdidas Reconocidas en MT	78.35			PPRMT	245.57
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 736.80	263.39			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	9.47	18.03	0.8554		15.42
BT3P	39.16	87.71		0.5468	47.96
BT3FP	33.42	157.65		0.4810	75.83
BT4P	0.00	0.00		0.5468	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	139.21
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	4.88				2.99
BT5B	3 393.05				8 235.55
BT5C	207.14				575.38
BT5D	48.86				118.59
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.82				2.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 934.50
Pérdidas Reconocidas en BT	328.89			PPRBT	1 013.67
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	5 399.79
PPMT	1.0160			PTCM	8 934.50
PESED	1.0211			PPR	1 259.24
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8408

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 13 524.56
 Sistema Eléctrico: Bellavista Mes: Abril
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 04/04/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 204.46	15 885.88		0	13 524.56
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 204.46	15 885.88	0.7399	0	13 524.56
		FCVV=	1.0182	IPMT	13 770.71

Ingreso Real Mercado Regulado	7 204.46				13 770.71
Exceso (Defecto) de Pérdidas	385.90		0.7399	EDP	724.44
				MD	13 046.27

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	6 818.56			PTC	15 266.82

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 819.66	6 252.04			
MT1	1 736.52	3 657.47	0.9222		3 372.92
MT2	813.76	1 336.31	0.9222		1 232.35
MT3P	139.04	387.64		0.7231	280.30
MT3FP	127.13	853.53		0.4487	382.98
MT4P	1.51	4.14		0.7231	2.99
MT4FP	1.70	12.95		0.4487	5.81
				PTCBMT	5 277.35
Pérdidas Reconocidas en MT	75.52			PPRMT	240.42

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 605.65	265.13			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	8.81	18.03	0.8554		15.42
BT3P	40.37	87.93		0.5468	48.08
BT3FP	29.16	159.17		0.4810	76.56
BT4P	0.00	0.00		0.5468	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	140.06
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	4.55				5.44
BT5B	3 273.64				7 945.72
BT5C	206.74				574.28
BT5D	41.55				100.85
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.82				2.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 628.28
Pérdidas Reconocidas en BT	317.73			PPRBT	980.70

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	5 417.41
PPMT	1.0160			PTCM	8 628.28
PESED	1.0211			PPR	1 221.12
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8546

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 13 782.25
 Sistema Eléctrico: Bellavista Mes: Mayo
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 18/05/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 947.82	16 424.90		0	13 782.25
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 947.82	16 424.90	0.7751	0	13 782.25
		FCVV=	1.0182	IPMT	14 033.09

Ingreso Real Mercado Regulado	7 947.82				14 033.09
Exceso (Defecto) de Pérdidas	457.64		0.7751	EDP	793.60
				MD	13 239.49

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 490.18			PTC	15 693.24

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 269.05	6 204.76			
MT1	1 837.08	3 597.06	0.9222		3 317.21
MT2	1 147.94	1 337.88	0.9222		1 233.79
MT3P	81.83	225.81		0.7231	163.28
MT3FP	198.89	1 026.77		0.4487	460.71
MT4P	1.55	4.29		0.7231	3.10
MT4FP	1.76	12.95		0.4487	5.81
				PTCBMT	5 183.91
Pérdidas Reconocidas en MT	82.96			PPRMT	247.14

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 803.46	263.94			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	8.95	18.03	0.8554		15.42
BT3P	43.61	88.17		0.5468	48.21
BT3FP	33.61	157.74		0.4810	75.87
BT4P	0.00	0.00		0.5468	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	139.51
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	4.97				3.71
BT5B	3 440.35				8 350.37
BT5C	220.71				613.09
BT5D	50.43				122.41
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.82				2.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 091.58
Pérdidas Reconocidas en BT	334.71			PPRBT	1 031.11

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	5 323.42
PPMT	1.0160			PTCM	9 091.58
PESED	1.0211			PPR	1 278.24
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8436

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 13 995.21
 Sistema Eléctrico: Bellavista Mes: Junio
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 26/06/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	7 910.95	17 147.09		0	13 995.21
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	7 910.95	17 147.09	0.7851	0	13 995.21
		FCVV=	1.0182	IPMT	14 249.92

Ingreso Real Mercado Regulado	7 910.95				14 249.92
Exceso (Defecto) de Pérdidas	410.24	0.7851	EDP		725.76
			MD		13 524.16

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 500.71			PTC	15 365.02

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 475.88	6 362.02			
MT1	1 946.21	3 748.21	0.9222		3 456.60
MT2	1 233.19	1 280.88	0.9222		1 181.23
MT3P	139.78	348.02		0.7231	251.65
MT3FP	153.58	967.66		0.4487	434.19
MT4P	3.08	16.79		0.7231	12.14
MT4FP	0.04	0.46		0.4487	0.21
				PTCBMT	5 336.02
Pérdidas Reconocidas en MT	83.08			PPRMT	241.97

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 622.47	266.52			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	8.83	18.03	0.8554		15.42
BT3P	44.87	88.17		0.5468	48.21
BT3FP	28.43	160.32		0.4810	77.11
BT4P	0.00	0.00		0.5468	0.00
BT4FP	- 0.09	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	140.75
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	4.62				3.45
BT5B	3 277.46				7 955.00
BT5C	216.90				602.50
BT5D	40.63				98.62
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.82				2.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	8 661.57
Pérdidas Reconocidas en BT	319.28			PPRBT	984.72

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	5 476.77
PPMT	1.0160			PTCM	8 661.57
PESED	1.0211			PPR	1 226.68
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8802

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):14 138.14

Sistema Eléctrico: Bellavista

Mes: Julio

Sector Típico: 3

Día y Hora de Máxima Demanda: 04/07/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 560.11	17 372.56		0	14 138.14
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 560.11	17 372.56	0.8138	0	14 138.14
		FCVV=	1.0182	IPMT	14 395.45
Ingreso Real Mercado Regulado	8 560.11				14 395.45
Exceso (Defecto) de Pérdidas	338.44		0.8138	EDP	558.97
				MD	13 836.48
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 221.67			PTC	16 198.22
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 894.83	6 437.77			
MT1	2 108.01	3 722.74	0.9222		3 433.11
MT2	1 403.09	1 309.38	0.9222		1 207.51
MT3P	263.59	577.96		0.7231	417.92
MT3FP	116.88	810.65		0.4487	363.74
MT4P	3.15	16.30		0.7231	11.79
MT4FP	0.11	0.74		0.4487	0.33
				PTCBMT	5 434.40
Pérdidas Reconocidas en MT	91.06			PPRMT	255.09
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 892.72	258.29			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	9.34	18.20	0.8554		15.57
BT3P	46.99	80.63		0.5468	44.09
BT3FP	29.82	159.46		0.4810	76.70
BT4P	0.00	0.00		0.5468	0.00
BT4FP	0.78	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	136.36
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	4.21				5.98
BT5B	3 522.31				8 549.29
BT5C	234.07				650.19
BT5D	44.38				107.72
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.82				2.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 315.18
Pérdidas Reconocidas en BT	343.05			PPRBT	1 057.19
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	5 570.76
PPMT	1.0160			PTCM	9 315.18
PESED	1.0211			PPR	1 312.28
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8542

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):14 686.76

Sistema Eléctrico: Bellavista

Mes: Agosto

Sector Típico: 3

Día y Hora de Máxima Demanda: 24/08/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	9 176.69	18 144.07		0	14 686.76
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 176.69	18 144.07	0.8398	0	14 686.76
		FCVV=	1.0182	IPMT	14 954.06
Ingreso Real Mercado Regulado	9 176.69				14 954.06
Exceso (Defecto) de Pérdidas	398.05		0.8398	EDP	637.06
				MD	14 317.00
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 778.63			PTC	16 823.49
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 288.53	6 766.62			
MT1	2 338.88	3 899.08	0.9222		3 595.73
MT2	1 509.34	1 427.60	0.9222		1 316.53
MT3P	303.45	609.09		0.7231	440.43
MT3FP	133.46	813.48		0.4487	365.01
MT4P	0.09	0.49		0.7231	0.35
MT4FP	3.31	16.88		0.4487	7.57
				PTCBMT	5 725.63
Pérdidas Reconocidas en MT	97.23			PPRMT	264.94
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 037.24	259.18			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	9.61	19.30	0.8554		16.51
BT3P	69.41	81.33		0.5468	44.47
BT3FP	32.86	158.55		0.4810	76.26
BT4P	0.00	0.00		0.5468	0.00
BT4FP	0.00	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	137.24
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	5.52				4.06
BT5B	3 619.36				8 784.87
BT5C	251.26				697.95
BT5D	48.40				117.48
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.82				2.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 606.35
Pérdidas Reconocidas en BT	355.63			PPRBT	1 089.33
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	5 862.88
PPMT	1.0160			PTCM	9 606.35
PESED	1.0211			PPR	1 354.26
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8510

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 15 200.44
 Sistema Eléctrico: Bellavista Mes: Setiembre
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/09/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	9 099.03	19 466.95		0	15 200.44
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 099.03	19 466.95	0.8046	0	15 200.44
		FCVV=	1.0182	IPMT	15 477.09

Ingreso Real Mercado Regulado	9 099.03				15 477.09
Exceso (Defecto) de Pérdidas	310.87	0.8046	EDP		519.32
			MD		14 957.77

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 788.16			PTC	17 067.04

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 347.97	7 153.64			
MT1	2 436.85	4 253.66	0.9222		3 922.73
MT2	1 509.39	1 405.90	0.9222		1 296.52
MT3P	210.87	464.25		0.7231	335.70
MT3FP	187.46	1 012.13		0.4487	454.14
MT4P	0.00	0.00		0.7231	0.00
MT4FP	3.41	17.70		0.4487	7.94
				PTCBMT	6 017.03
Pérdidas Reconocidas en MT	97.34			PPRMT	268.77

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 991.23	265.59			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	9.62	21.10	0.8554		18.05
BT3P	56.11	86.95		0.5468	47.54
BT3FP	31.27	157.54		0.4810	75.78
BT4P	0.00	0.00		0.5468	0.00
BT4FP	- 12.02	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	141.37
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	5.20				5.90
BT5B	3 621.93				8 791.09
BT5C	231.25				642.36
BT5D	47.04				114.18
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.82				2.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 555.53
Pérdidas Reconocidas en BT	351.63			PPRBT	1 084.33

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	6 158.40
PPMT	1.0160			PTCM	9 555.53
PESED	1.0211			PPR	1 353.11
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8764

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 14 653.68
Sistema Eléctrico: Bellavista Mes: Octubre
Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 05/10/2023 - 19:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	9 375.38	18 713.72		0	14 653.68
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	9 375.38	18 713.72	0.8599	0	14 653.68
		FCVV=	1.0182	IPMT	14 920.38

Ingreso Real Mercado Regulado	9 375.38				14 920.38
Exceso (Defecto) de Pérdidas	476.15	0.8599	EDP		744.23
			MD		14 176.15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	8 899.22			PTC	16 732.38

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 434.29	6 803.53			
MT1	2 391.78	3 845.04	0.9222		3 545.90
MT2	1 633.14	1 449.03	0.9222		1 336.30
MT3P	178.28	391.99		0.7231	283.45
MT3FP	227.78	1 106.23		0.4487	496.37
MT4P	1.37	4.63		0.7231	3.35
MT4FP	1.93	6.61		0.4487	2.97
				PTCBMT	5 668.32
Pérdidas Reconocidas en MT	98.57			PPRMT	263.50

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 012.70	274.87			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	10.43	21.10	0.8554		18.05
BT3P	54.92	87.33		0.5468	47.75
BT3FP	37.18	166.44		0.4810	80.06
BT4P	0.00	0.00		0.5468	0.00
BT4FP	- 1.89	0.00		0.4810	0.00
				PTCBBT	145.86
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	5.48				5.32
BT5B	3 630.16				8 811.08
BT5C	230.40				640.00
BT5D	45.19				109.68
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.82				2.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 568.07
Pérdidas Reconocidas en BT	353.67			PPRBT	1 086.63

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	5 814.18
PPMT	1.0160			PTCM	9 568.07
PESED	1.0211			PPR	1 350.13
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8472

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 14 155.32
 Sistema Eléctrico: Bellavista Mes: Noviembre
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 13/11/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 290.59	17 588.71		0	14 155.32
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 290.59	17 588.71	0.8135	0	14 155.32
		FCVV=	1.0182	IPMT	14 412.95
Ingreso Real Mercado Regulado	8 290.59				14 412.95
Exceso (Defecto) de Pérdidas	307.26		0.8135	EDP	524.61
				MD	13 888.34
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 983.34			PTC	17 002.18
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 541.54	7 111.55			
MT1	1 985.82	4 118.12	0.9222		3 797.73
MT2	1 243.11	1 470.58	0.9222		1 356.17
MT3P	178.69	451.91		0.7231	326.78
MT3FP	163.48	1 051.82		0.4487	471.95
MT4P	1.28	4.63		0.7231	3.35
MT4FP	- 30.84	14.49		0.4487	6.50
				PTCBMT	5 962.47
Pérdidas Reconocidas en MT	88.42			PPRMT	267.75
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 000.64	283.36			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	9.90	21.10	0.8554		18.05
BT3P	51.27	94.74		0.5468	51.80
BT3FP	33.45	166.36		0.4810	80.02
BT4P	0.00	0.00		0.5468	0.00
BT4FP	1.42	1.16		0.4810	0.56
				PTCBBT	150.43
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	5.48				4.38
BT5B	3 657.89				8 878.38
BT5C	197.27				547.98
BT5D	43.13				104.68
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.82				2.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 537.43
Pérdidas Reconocidas en BT	352.73			PPRBT	1 084.10
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	6 112.90
PPMT	1.0160			PTCM	9 537.43
PESED	1.0211			PPR	1 351.85
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8169

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 14 361.06
 Sistema Eléctrico: Bellavista Mes: Diciembre
 Sector Típico: 3 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/12/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	8 253.61	17 361.99		0	14 361.06
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	8 253.61	17 361.99	0.7725	0	14 361.06
		FCVV=	1.0182	IPMT	14 622.43
Ingreso Real Mercado Regulado	8 253.61				14 622.43
Exceso (Defecto) de Pérdidas	282.76		0.7725	EDP	492.00
				MD	14 130.43
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	7 970.84			PTC	16 927.46
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	3 374.96	6 622.23			
MT1	1 863.50	3 589.57	0.9222		3 310.30
MT2	1 164.61	1 489.03	0.9222		1 373.18
MT3P	200.55	436.72		0.7231	315.79
MT3FP	139.09	1 083.22		0.4487	486.04
MT4P	5.07	13.61		0.7231	9.84
MT4FP	2.14	10.08		0.4487	4.52
				PTCBMT	5 499.68
Pérdidas Reconocidas en MT	88.28			PPRMT	266.57
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 142.56	293.05			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	11.26	22.05	0.8554		18.86
BT3P	54.97	108.04		0.5468	59.08
BT3FP	31.79	160.96		0.4810	77.42
BT4P	0.00	0.00		0.5468	0.00
BT4FP	0.50	2.00		0.4810	0.96
				PTCBBT	156.32
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	5.75				4.79
BT5B	3 773.72				9 159.52
BT5C	215.95				599.85
BT5D	47.80				116.01
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	0.82				2.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	9 882.17
Pérdidas Reconocidas en BT	365.03			PPRBT	1 122.71
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	5 656.00
PPMT	1.0160			PTCM	9 882.17
PESED	1.0211			PPR	1 389.29
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8348

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):49 036.98

Sistema Eléctrico:Iquitos

Mes:Enero

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:04/01/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	25 403.73	50 111.41		0	49 036.98
Generación Propia	120.37	20 123.41		-	0.00
Total Ingreso a MT	25 524.09	70 234.82	0.6996	0	49 036.98
		FCVV=	1.0443	IPMT	51 209.32
Ingreso Real Mercado Regulado					
	25 524.09				51 209.32
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
	- 137.74		0.6996	EDP	- 264.62
				MD	51 473.94
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	25 661.83			PTC	61 271.79
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 824.89	24 187.97			
MT1	0.00	0.00	0.9222		0.00
MT2	707.02	1 848.33	0.9222		1 704.53
MT3P	3 590.89	8 404.40		0.7231	6 077.22
MT3FP	1 711.51	9 663.81		0.4487	4 336.15
MT4P	238.97	694.16		0.7231	501.95
MT4FP	576.50	3 577.27		0.4487	1 605.12
				PTCBMT	14 224.97
Pérdidas Reconocidas en MT	284.23			PPRMT	964.91
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	17 039.04	4 807.69			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	77.47	330.83	0.8554		282.99
BT3P	399.64	1 189.46		0.5468	650.40
BT3FP	534.99	2 823.82		0.4810	1 358.26
BT4P	54.60	119.77		0.5468	65.49
BT4FP	82.02	343.81		0.4810	165.37
				PTCBBT	2 522.51
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	14 862.80				36 074.76
BT5C	919.72				2 554.77
BT5D	16.10				39.07
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	91.70				222.58
BT7	0.00				0.00
				PTCM	38 891.18
Pérdidas Reconocidas en BT	1 513.68			PPRBT	4 668.22
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	16 747.48
PPMT	1.0160			PTCM	38 891.18
PESED	1.0211			PPR	5 633.13
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8401

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):49 620.90

Sistema Eléctrico:Iquitos

Mes:Febrero

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:01/02/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	22 512.89	49 972.43		0	49 620.90
Generación Propia	644.37	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 157.26	49 972.43	0.6945	0	49 620.90
		FCVV= 1.0443	IPMT		51 819.10

Ingreso Real Mercado Regulado	23 157.26				51 819.10
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 118.00	0.6945	EDP		- 252.84
			MD		52 071.94

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	23 275.26			PTC	56 958.36

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 240.84	24 019.35			
MT1	0.00	0.00	0.9222		0.00
MT2	667.79	1 853.35	0.9222		1 709.16
MT3P	3 181.72	8 230.67		0.7231	5 951.60
MT3FP	1 633.64	9 685.37		0.4487	4 345.83
MT4P	212.98	686.29		0.7231	496.26
MT4FP	544.71	3 563.67		0.4487	1 599.02
				PTCBMT	14 101.86
Pérdidas Reconocidas en MT	257.80			PPRMT	896.98

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	15 407.81	4 876.41			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	71.91	329.66	0.8554		281.99
BT3P	382.76	1 321.41		0.5468	722.55
BT3FP	470.64	2 758.00		0.4810	1 326.60
BT4P	60.40	144.38		0.5468	78.95
BT4FP	65.25	322.96		0.4810	155.34
				PTCBBT	2 565.43
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	13 408.82				32 545.68
BT5C	845.97				2 349.90
BT5D	13.95				33.87
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	88.13				213.90
BT7	0.00				0.00
				PTCM	35 143.35
Pérdidas Reconocidas en BT	1 368.81			PPRBT	4 250.74

Factores de Expansión de Pérdidas				
PEMT	1.0112		PTCB	16 667.28
PPMT	1.0160		PTCM	35 143.35
PESED	1.0211		PPR	5 147.72
PPSED	1.0298			
PEBT	1.0889			
PPBT	1.1128			
PEBTCO	1.0883			
PPBTCO	1.1120			
			FBP	0.9142

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 52 430.14
 Sistema Eléctrico: Iquitos Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 17/03/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	25 841.64	50 527.02		0	46 248.14
Generación Propia	683.10	18 935.56		0	6 182.00
Total Ingreso a MT	26 524.74	69 462.57	0.6800	0	52 430.14
		FCVV=	1.0443	IPMT	54 752.79

Ingreso Real Mercado Regulado	26 524.74				54 752.79
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 67.74		0.6800	EDP	- 133.90
				MD	54 886.69

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	26 592.48			PTC	62 225.87

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 189.37	23 799.31			
MT1	0.00	0.00	0.9222		0.00
MT2	797.07	1 943.65	0.9222		1 792.43
MT3P	3 573.70	8 293.21		0.7231	5 996.82
MT3FP	1 897.40	9 404.08		0.4487	4 219.61
MT4P	232.26	651.57		0.7231	471.15
MT4FP	688.94	3 506.80		0.4487	1 573.50
				PTCBMT	14 053.52
Pérdidas Reconocidas en MT	294.54			PPRMT	979.93

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	17 549.34	4 768.11			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	83.69	324.11	0.8554		277.24
BT3P	475.61	1 398.77		0.5468	764.85
BT3FP	549.15	2 583.70		0.4810	1 242.76
BT4P	56.60	122.29		0.5468	66.87
BT4FP	86.83	339.24		0.4810	163.17
				PTCBBT	2 514.89
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	15 228.36				36 962.03
BT5C	967.73				2 688.14
BT5D	13.25				32.15
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	88.13				213.90
BT7	0.00				0.00
				PTCM	39 896.22
Pérdidas Reconocidas en BT	1 559.24			PPRBT	4 781.31

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	16 568.41
PPMT	1.0160			PTCM	39 896.22
PESED	1.0211			PPR	5 761.24
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8821

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente **MD (kW):** 51 210.58
Sistema Eléctrico: Iquitos **Mes:** Abril
Sector Típico: 2 **Día y Hora de Máxima Demanda:** 19/04/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	24 207.15	49 521.07		0	45 033.58
Generación Propia	328.09	12 515.27		0	6 177.00
Total Ingreso a MT	24 535.25	62 036.34	0.6654	0	51 210.58
		FCVV=	1.0443	IPMT	53 479.21

Ingreso Real Mercado Regulado	24 535.25				53 479.21
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 150.40	0.6654	EDP		- 313.91
			MD		53 793.13

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	24 685.64			PTC	59 203.87

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 510.63	23 635.21			
MT1	0.00	0.00	0.9222		0.00
MT2	705.93	1 917.58	0.9222		1 768.39
MT3P	3 211.55	7 866.79		0.7231	5 688.48
MT3FP	1 772.31	9 743.73		0.4487	4 372.01
MT4P	226.05	621.30		0.7231	449.26
MT4FP	594.79	3 485.81		0.4487	1 564.08
				PTCBMT	13 842.22
Pérdidas Reconocidas en MT	273.42			PPRMT	932.34

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	16 440.70	4 782.64			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	83.60	319.95	0.8554		273.69
BT3P	436.33	1 340.56		0.5468	733.02
BT3FP	510.54	2 666.97		0.4810	1 282.81
BT4P	58.21	135.58		0.5468	74.14
BT4FP	73.52	319.58		0.4810	153.72
				PTCBBT	2 517.37
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	14 249.54				34 586.27
BT5C	930.98				2 586.04
BT5D	10.11				24.53
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	87.88				213.30
BT7	0.00				0.00
				PTCM	37 410.15
Pérdidas Reconocidas en BT	1 460.89			PPRBT	4 501.79

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	16 359.59
PPMT	1.0160			PTCM	37 410.15
PESED	1.0211			PPR	5 434.13
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.9086

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente **MD (kW):** 52 160.52
Sistema Eléctrico: Iquitos **Mes:** Mayo
Sector Típico: 2 **Día y Hora de Máxima Demanda:** 23/05/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	26 275.73	52 160.52		1	52 160.52
Generación Propia	77.17	6 767.65		-	0.00
Total Ingreso a MT	26 352.90	58 928.18	0.6791	0	52 160.52
		FCVV=	1.0443	IPMT	54 471.23

Ingreso Real Mercado Regulado	26 352.90				54 471.23
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 141.91	0.6791	EDP		- 280.88
			MD		54 752.11

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	26 494.81			PTC	61 850.20

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 258.84	23 797.73			
MT1	0.00	0.00	0.9222		0.00
MT2	776.32	1 930.47	0.9222		1 780.28
MT3P	3 732.66	8 448.78		0.7231	6 109.31
MT3FP	1 853.72	9 325.26		0.4487	4 184.24
MT4P	277.89	750.24		0.7231	542.50
MT4FP	618.26	3 342.98		0.4487	1 500.00
				PTCBMT	14 116.33
Pérdidas Reconocidas en MT	293.46			PPRMT	974.02

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	17 396.65	4 743.08			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	96.69	315.61	0.8554		269.97
BT3P	491.78	1 396.99		0.5468	763.87
BT3FP	533.64	2 580.19		0.4810	1 241.07
BT4P	63.45	137.20		0.5468	75.02
BT4FP	79.23	313.09		0.4810	150.60
				PTCBBT	2 500.54
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	14 989.04				36 381.16
BT5C	1 044.92				2 902.56
BT5D	10.42				25.29
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	87.48				212.34
BT7	0.00				0.00
				PTCM	39 521.35
Pérdidas Reconocidas en BT	1 545.86			PPRBT	4 737.97

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	16 616.87
PPMT	1.0160			PTCM	39 521.35
PESED	1.0211			PPR	5 711.99
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8852

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):49 080.26

Sistema Eléctrico:Iquitos

Mes:Junio

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:09/06/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	23 986.27	49 080.26		1	49 080.26
Generación Propia	43.00	1 542.53		-	0.00
Total Ingreso a MT	24 029.28	50 622.79	0.6800	0	49 080.26
		FCVV=	1.0443	IPMT	51 254.52
Ingreso Real Mercado Regulado	24 029.28				51 254.52
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 408.72		0.6800	EDP	- 834.82
				MD	52 089.34
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	24 438.00			PTC	58 019.70
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	6 563.23	23 615.82			
MT1	0.00	0.00	0.9222		0.00
MT2	737.14	1 938.61	0.9222		1 787.79
MT3P	2 550.20	6 119.52		0.7231	4 425.02
MT3FP	2 452.43	11 490.88		0.4487	5 155.96
MT4P	244.51	673.65		0.7231	487.12
MT4FP	578.95	3 393.16		0.4487	1 522.51
				PTCBMT	13 378.40
Pérdidas Reconocidas en MT	270.67			PPRMT	913.70
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	16 167.61	4 690.36			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	86.23	313.96	0.8554		268.56
BT3P	410.82	1 238.05		0.5468	676.97
BT3FP	509.80	2 693.97		0.4810	1 295.80
BT4P	57.86	126.87		0.5468	69.37
BT4FP	72.75	317.51		0.4810	152.72
				PTCBBT	2 463.42
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	13 923.95				33 796.01
BT5C	1 006.63				2 796.20
BT5D	12.09				29.35
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	87.48				212.34
BT7	0.00				0.00
				PTCM	36 833.89
Pérdidas Reconocidas en BT	1 436.48			PPRBT	4 430.30
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	15 841.82
PPMT	1.0160			PTCM	36 833.89
PESED	1.0211			PPR	5 344.00
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8978

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):51 505.09

Sistema Eléctrico:Iquitos

Mes:Julio

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:13/07/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	26 280.96	51 505.09		1	51 505.09
Generación Propia	5.24	3 653.27		-	0.00
Total Ingreso a MT	26 286.20	55 158.36	0.6860	0	51 505.09
FCVV=			1.0443	IPMT	53 786.76

Ingreso Real Mercado Regulado	26 286.20				53 786.76
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 302.40	0.6860	EDP		- 592.53
			MD		54 379.29

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	26 588.60			PTC	62 299.39

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 252.58	23 818.17			
MT1	0.00	0.00	0.9222		0.00
MT2	818.19	1 998.00	0.9222		1 842.56
MT3P	3 835.20	8 790.23		0.7231	6 356.22
MT3FP	1 724.52	8 943.17		0.4487	4 012.80
MT4P	270.71	756.04		0.7231	546.69
MT4FP	603.96	3 330.73		0.4487	1 494.50
			PTCBMT		14 252.76
Pérdidas Reconocidas en MT	294.49		PPRMT		981.09

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre		17 487.54	4 705.57		
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	95.30	316.93	0.8554		271.10
BT3P	522.24	1 488.13		0.5468	813.71
BT3FP	485.02	2 462.41		0.4810	1 184.42
BT4P	66.65	134.45		0.5468	73.52
BT4FP	77.07	303.65		0.4810	146.06
				PTCBBT	2 488.80
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	15 039.83				36 504.44
BT5C	1 104.16				3 067.10
BT5D	9.70				23.54
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	87.57				212.56
BT7	0.00				0.00
				PTCM	39 807.64
Pérdidas Reconocidas en BT				PPRBT	4 769.09

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	16 741.57
PPMT	1.0160			PTCM	39 807.64
PESED	1.0211			PPR	5 750.18
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8729

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 54 792.76
 Sistema Eléctrico: Iquitos Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 31/08/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	27 333.22	54 792.76		1	54 792.76
Generación Propia	726.53	12 890.16		-	0.00
Total Ingreso a MT	28 059.75	67 682.92	0.6883	0	54 792.76
		FCVV=	1.0443	IPMT	57 220.08
Ingreso Real Mercado Regulado	28 059.75				57 220.08
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 249.75		0.6883	EDP	- 487.70
				MD	57 707.77
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	28 309.50			PTC	66 245.53
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 774.22	26 130.85			
MT1	0.00	0.00	0.9222		0.00
MT2	850.28	2 059.87	0.9222		1 899.61
MT3P	3 740.84	8 462.00		0.7231	6 118.87
MT3FP	2 229.47	11 426.23		0.4487	5 126.95
MT4P	299.97	899.54		0.7231	650.46
MT4FP	653.66	3 283.21		0.4487	1 473.18
				PTCBMT	15 269.07
Pérdidas Reconocidas en MT	313.55			PPRMT	1 043.24
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	18 571.56	4 840.45			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	93.48	329.45	0.8554		281.81
BT3P	519.22	1 411.81		0.5468	771.98
BT3FP	549.72	2 651.25		0.4810	1 275.25
BT4P	72.35	151.60		0.5468	82.89
BT4FP	80.46	296.34		0.4810	142.54
				PTCBBT	2 554.47
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	15 915.00				38 628.65
BT5C	1 241.23				3 447.85
BT5D	12.33				29.93
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	87.77				213.03
BT7	0.00				0.00
				PTCM	42 319.45
Pérdidas Reconocidas en BT	1 650.18			PPRBT	5 059.30
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	17 823.54
PPMT	1.0160			PTCM	42 319.45
PESED	1.0211			PPR	6 102.53
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8711

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):56 329.88

Sistema Eléctrico:Iquitos

Mes:Septiembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:26/09/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	26 717.48	55 263.08		0	43 080.88
Generación Propia	1 561.40	21 322.87		0	13 249.00
Total Ingreso a MT	28 278.88	76 585.95	0.6748	0	56 329.88
		FCVV=	1.0443	IPMT	58 825.29

Ingreso Real Mercado Regulado	28 278.88				58 825.29
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 26.21		0.6748	EDP	- 52.20
				MD	58 877.49

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	28 305.09			PTC	66 345.25

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 890.15	26 597.94			
MT1	0.00	0.00	0.9222		0.00
MT2	818.06	2 016.78	0.9222		1 859.87
MT3P	4 177.13	9 558.41		0.7231	6 911.69
MT3FP	1 934.76	10 738.13		0.4487	4 818.20
MT4P	280.34	776.00		0.7231	561.13
MT4FP	679.85	3 508.62		0.4487	1 574.32
				PTCBMT	15 725.20
Pérdidas Reconocidas en MT	313.51			PPRMT	1 044.81

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	18 461.09	4 960.78			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	111.59	334.22	0.8554		285.89
BT3P	598.15	1 673.29		0.5468	914.95
BT3FP	489.48	2 501.19		0.4810	1 203.07
BT4P	71.43	157.67		0.5468	86.21
BT4FP	79.14	294.41		0.4810	141.61
				PTCBBT	2 631.74
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	15 903.84				38 601.55
BT5C	1 107.30				3 075.83
BT5D	12.40				30.09
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	87.77				213.03
BT7	0.00				0.00
				PTCM	41 920.50
Pérdidas Reconocidas en BT	1 640.35			PPRBT	5 023.00

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	18 356.95
PPMT	1.0160			PTCM	41 920.50
PESED	1.0211			PPR	6 067.80
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8874

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 58 926.48
 Sistema Eléctrico: Iquitos Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 04/10/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	26 784.13	51 798.68		0	42 289.48
Generación Propia	3 364.66	20 192.11		0	16 637.00
Total Ingreso a MT	30 148.79	71 990.79	0.6877	0	58 926.48
		FCVV=	1.0443	IPMT	61 536.92

Ingreso Real Mercado Regulado	30 148.79				61 536.92
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 461.08		0.6877	EDP	- 901.20
				MD	62 438.12

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	30 609.87			PTC	70 330.35

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 772.35	26 944.92			
MT1	0.00	0.00	0.9222		0.00
MT2	824.81	1 938.50	0.9222		1 787.68
MT3P	4 919.96	10 933.66		0.7231	7 906.13
MT3FP	2 018.44	9 695.83		0.4487	4 350.52
MT4P	330.48	927.49		0.7231	670.67
MT4FP	678.65	3 449.44		0.4487	1 547.76
				PTCBMT	16 262.76
Pérdidas Reconocidas en MT	339.03			PPRMT	1 107.56

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	19 744.30	5 076.09			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	114.09	345.66	0.8554		295.68
BT3P	656.42	1 774.16		0.5468	970.11
BT3FP	490.61	2 499.58		0.4810	1 202.30
BT4P	80.91	182.03		0.5468	99.53
BT4FP	73.48	274.66		0.4810	132.11
				PTCBBT	2 699.73
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	17 063.08				41 415.25
BT5C	1 162.22				3 228.39
BT5D	15.92				38.64
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	87.57				212.55
BT7	0.00				0.00
				PTCM	44 894.83
Pérdidas Reconocidas en BT	1 754.19			PPRBT	5 365.46

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	18 962.50
PPMT	1.0160			PTCM	44 894.83
PESED	1.0211			PPR	6 473.02
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8878

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 56 492.83
 Sistema Eléctrico: Iquitos Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 23/11/2023 - 18:30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	27 768.38	53 195.78		0	49 895.83
Generación Propia	1 121.23	13 478.97		0	6 597.00
Total Ingreso a MT	28 889.61	66 674.75	0.7103	0	56 492.83
		FCVV=	1.0443	IPMT	58 995.47

Ingreso Real Mercado Regulado	28 889.61				58 995.47
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 139.66		0.7103	EDP	- 273.11
				MD	59 268.57

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	29 029.27			PTC	67 318.89

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 491.00	27 045.79			
MT1	0.00	0.00	0.9222		0.00
MT2	797.59	1 939.90	0.9222		1 788.98
MT3P	4 818.13	11 157.30		0.7231	8 067.84
MT3FP	1 922.72	9 589.38		0.4487	4 302.75
MT4P	277.54	749.71		0.7231	542.12
MT4FP	675.03	3 609.50		0.4487	1 619.58
				PTCBMT	16 321.27
Pérdidas Reconocidas en MT	321.53			PPRMT	1 060.14

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	18 566.91	5 249.06			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	108.76	345.11	0.8554		295.21
BT3P	658.72	1 886.89		0.5468	1 031.75
BT3FP	462.38	2 557.08		0.4810	1 229.96
BT4P	83.58	207.51		0.5468	113.47
BT4FP	63.51	252.47		0.4810	121.44
				PTCBBT	2 791.82
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	16 057.09				38 973.52
BT5C	1 034.04				2 872.34
BT5D	11.26				27.33
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	87.57				212.55
BT7	0.00				0.00
				PTCM	42 085.74
Pérdidas Reconocidas en BT	1 649.84			PPRBT	5 059.92

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	19 113.09
PPMT	1.0160			PTCM	42 085.74
PESED	1.0211			PPR	6 120.06
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8804

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 54 937.12
 Sistema Eléctrico: Iquitos Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/12/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	28 209.75	56 694.22		0	54 937.12
Generación Propia	100.32	6 835.85		-	0.00
Total Ingreso a MT	28 310.06	63 530.07	0.6926	0	54 937.12
		FCVV=	1.0443	IPMT	57 370.84

Ingreso Real Mercado Regulado	28 310.06				57 370.84
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 224.17	0.6926	EDP		- 435.02
			MD		57 805.86

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	28 534.24			PTC	67 503.03

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 974.95	27 078.79			
MT1	0.00	0.00	0.9222		0.00
MT2	722.82	1 929.88	0.9222		1 779.74
MT3P	4 623.28	10 952.96		0.7231	7 920.09
MT3FP	1 804.85	9 885.98		0.4487	4 435.84
MT4P	212.21	532.82		0.7231	385.28
MT4FP	611.79	3 777.15		0.4487	1 694.81
				PTCBMT	16 215.75
Pérdidas Reconocidas en MT	316.04			PPRMT	1 063.04

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	18 591.35	5 357.33			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	100.00	349.22	0.8554		298.72
BT3P	567.81	1 617.19		0.5468	884.28
BT3FP	508.15	2 924.44		0.4810	1 406.66
BT4P	85.54	205.97		0.5468	112.62
BT4FP	60.32	260.51		0.4810	125.31
				PTCBBT	2 827.59
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	0.00				0.00
BT5B	16 051.37				38 959.64
BT5C	1 117.16				3 103.22
BT5D	13.01				31.58
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	87.98				213.55
BT7	0.00				0.00
				PTCM	42 307.98
Pérdidas Reconocidas en BT	1 651.89			PPRBT	5 088.67

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	19 043.34
PPMT	1.0160			PTCM	42 307.98
PESED	1.0211			PPR	6 151.71
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8563

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 22 704.64
 Sistema Eléctrico: Tarapoto Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 31/01/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 328.92	22 704.64		1	22 704.64
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 328.92	22 704.64	0.6707	1	22 704.64
		FCVV=	1.0303	IPMT	23 392.59

Ingreso Real Mercado Regulado	11 328.92				23 392.59
Exceso (Defecto) de Pérdidas	866.27	0.6707	EDP		1 736.12
			MD		21 656.47

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 462.65			PTC	25 533.18

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 948.51	5 962.83			
MT1	727.49	1 199.62	0.9222		1 106.29
MT2	382.85	1 271.64	0.9222		1 172.71
MT3P	275.63	801.08		0.7231	579.26
MT3FP	269.47	1 631.22		0.4487	731.93
MT4P	185.70	421.80		0.7231	305.00
MT4FP	107.38	637.47		0.4487	286.03
				PTCBMT	4 181.22
Pérdidas Reconocidas en MT	115.88			PPRMT	402.10

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 712.60	1 451.48			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	41.22	154.81	0.8554		132.42
BT3P	93.51	297.20		0.5468	162.51
BT3FP	111.95	580.57		0.4810	279.25
BT4P	44.47	126.24		0.5468	69.03
BT4FP	50.46	292.66		0.4810	140.77
				PTCBBT	783.99
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	36.49				109.27
BT5B	6 959.34				16 891.60
BT5C	373.11				1 036.40
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	2.06				5.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 042.28
Pérdidas Reconocidas en BT	685.65			PPRBT	2 123.60

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	4 965.20
PPMT	1.0160			PTCM	18 042.28
PESED	1.0211			PPR	2 525.70
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8482

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):22 779.72

Sistema Eléctrico:Tarapoto

Mes:Febrero

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:24/02/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	10 302.42	22 779.72		1	22 779.72
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 302.42	22 779.72	0.6730	1	22 779.72
		FCVV=	1.0303	IPMT	23 469.94
Ingreso Real Mercado Regulado	10 302.42				23 469.94
Exceso (Defecto) de Pérdidas	206.19		0.6730	EDP	455.90
				MD	23 014.04
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 096.23			PTC	25 097.67
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 784.45	5 941.15			
MT1	673.53	1 185.27	0.9222		1 093.06
MT2	345.84	1 262.40	0.9222		1 164.19
MT3P	247.95	835.86		0.7231	604.41
MT3FP	242.32	1 609.44		0.4487	722.16
MT4P	183.07	507.88		0.7231	367.25
MT4FP	91.74	540.30		0.4487	242.43
				PTCBMT	4 193.49
Pérdidas Reconocidas en MT	111.83			PPRMT	395.24
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 530.49	1 454.00			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	39.50	155.26	0.8554		132.81
BT3P	75.13	259.12		0.5468	141.69
BT3FP	114.28	617.95		0.4810	297.23
BT4P	29.11	86.31		0.5468	47.19
BT4FP	66.40	335.36		0.4810	161.31
				PTCBBT	780.23
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	32.50				106.93
BT5B	6 797.06				16 497.71
BT5C	374.46				1 040.16
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	2.06				5.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 649.80
Pérdidas Reconocidas en BT	669.46			PPRBT	2 078.91
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	4 973.72
PPMT	1.0160			PTCM	17 649.80
PESED	1.0211			PPR	2 474.15
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.9170

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 22 914.92
 Sistema Eléctrico: Tarapoto Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 08/03/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 237.78	22 914.92		1	22 914.92
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 237.78	22 914.92	0.6592	1	22 914.92
		FCVV=	1.0303	IPMT	23 609.25

Ingreso Real Mercado Regulado	11 237.78				23 609.25
Exceso (Defecto) de Pérdidas	756.24	0.6592	EDP		1 542.04
			MD		22 067.21

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 481.54			PTC	25 580.89

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 932.00	5 863.30			
MT1	755.19	1 184.26	0.9222		1 092.12
MT2	372.63	1 231.87	0.9222		1 136.03
MT3P	256.56	789.96		0.7231	571.22
MT3FP	271.44	1 645.04		0.4487	738.13
MT4P	174.75	475.79		0.7231	344.04
MT4FP	101.44	536.38		0.4487	240.67
				PTCBMT	4 122.22
Pérdidas Reconocidas en MT	116.09			PPRMT	402.85

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 744.92	1 499.24			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	49.56	157.45	0.8554		134.68
BT3P	88.24	290.48		0.5468	158.83
BT3FP	117.45	626.62		0.4810	301.40
BT4P	29.65	80.62		0.5468	44.08
BT4FP	57.05	344.07		0.4810	165.50
				PTCBBT	804.50
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	35.00				95.94
BT5B	6 973.38				16 925.68
BT5C	392.53				1 090.36
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	2.06				5.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 116.97
Pérdidas Reconocidas en BT	688.52			PPRBT	2 134.34

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	4 926.72
PPMT	1.0160			PTCM	18 116.97
PESED	1.0211			PPR	2 537.19
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8626

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 23 072.31
 Sistema Eléctrico: Tarapoto Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 18/04/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00

Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00

Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	10 507.88	23 072.31		1	23 072.31
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	10 507.88	23 072.31	0.6325	1	23 072.31
		FCVV=	1.0303	IPMT	23 771.40

Ingreso Real Mercado Regulado	10 507.88				23 771.40
Exceso (Defecto) de Pérdidas	888.60	0.6325	EDP		1 951.11
			MD		21 820.30

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	9 619.28			PTC	23 664.35

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 827.74	5 791.16			
MT1	666.83	1 169.03	0.9222		1 078.08
MT2	411.65	1 205.06	0.9222		1 111.31
MT3P	247.04	777.59		0.7231	562.28
MT3FP	244.18	1 618.12		0.4487	726.05
MT4P	143.31	357.01		0.7231	258.15
MT4FP	114.74	664.35		0.4487	298.09
				PTCBMT	4 033.96
Pérdidas Reconocidas en MT	106.54			PPRMT	372.67

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 057.58	1 450.24			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	38.21	114.92	0.8554		98.30
BT3P	71.75	227.13		0.5468	124.19
BT3FP	118.97	691.38		0.4810	332.55
BT4P	27.48	82.56		0.5468	45.14
BT4FP	52.80	334.25		0.4810	160.77
				PTCBBT	760.97
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	31.33				110.52
BT5B	6 342.37				15 394.10
BT5C	372.62				1 035.05
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	2.06				5.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	16 544.67
Pérdidas Reconocidas en BT	627.42			PPRBT	1 952.08

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	4 794.93
PPMT	1.0160			PTCM	16 544.67
PESED	1.0211			PPR	2 324.74
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.9221

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 23 464.20
 Sistema Eléctrico: Tarapoto Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 17/05/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 503.18	23 464.20		1	23 464.20
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 503.18	23 464.20	0.6589	1	23 464.20
		FCVV=	1.0303	IPMT	24 175.16

Ingreso Real Mercado Regulado	11 503.18				24 175.16
Exceso (Defecto) de Pérdidas	246.49		0.6589	EDP	502.78
				MD	23 672.38

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 256.69			PTC	27 489.49

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 930.52	5 864.61			
MT1	764.83	1 234.31	0.9222		1 138.28
MT2	382.68	1 172.69	0.9222		1 081.45
MT3P	266.54	803.53		0.7231	581.03
MT3FP	280.10	1 615.02		0.4487	724.66
MT4P	211.77	589.91		0.7231	426.56
MT4FP	24.60	449.15		0.4487	201.53
				PTCBMT	4 153.52
Pérdidas Reconocidas en MT	124.68			PPRMT	432.91

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 450.27	1 445.76			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	47.32	114.73	0.8554		98.14
BT3P	82.86	257.11		0.5468	140.59
BT3FP	135.38	662.40		0.4810	318.61
BT4P	43.18	120.10		0.5468	65.67
BT4FP	53.45	291.42		0.4810	140.17
				PTCBBT	763.19
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	39.22				127.75
BT5B	7 606.25				18 461.76
BT5C	440.56				1 223.77
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	2.06				5.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 818.28
Pérdidas Reconocidas en BT	751.23			PPRBT	2 321.59

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	4 916.71
PPMT	1.0160			PTCM	19 818.28
PESED	1.0211			PPR	2 754.49
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8611

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):23 594.00

Sistema Eléctrico:Tarapoto

Mes:Junio

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:12/06/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 059.22	23 594.00		1	23 594.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 059.22	23 594.00	0.6510	1	23 594.00
FCVV=			1.0303	IPMT	24 308.90
Ingreso Real Mercado Regulado	11 059.22				24 308.90
Exceso (Defecto) de Pérdidas	963.79		0.6510	EDP	2 056.17
				MD	22 252.73
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	10 095.43			PTC	24 889.09
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	1 865.45	5 908.54			
MT1	716.85	1 339.38	0.9222		1 235.18
MT2	345.32	1 133.31	0.9222		1 045.14
MT3P	282.99	919.50		0.7231	664.89
MT3FP	239.80	1 482.13		0.4487	665.03
MT4P	188.91	544.06		0.7231	393.41
MT4FP	91.57	490.16		0.4487	219.93
				PTCBMT	4 223.58
Pérdidas Reconocidas en MT	111.82			PPRMT	391.95
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	7 455.38	1 419.45			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	40.58	106.96	0.8554		91.49
BT3P	76.25	239.87		0.5468	131.16
BT3FP	116.86	662.33		0.4810	318.58
BT4P	29.81	78.08		0.5468	42.69
BT4FP	58.62	332.21		0.4810	159.79
				PTCBBT	743.72
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	35.42				105.61
BT5B	6 692.49				16 243.91
BT5C	403.30				1 120.27
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	2.06				5.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	17 474.79
Pérdidas Reconocidas en BT	662.78			PPRBT	2 055.05
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	4 967.30
PPMT	1.0160			PTCM	17 474.79
PESED	1.0211			PPR	2 447.00
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8941

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):23 632.12

Sistema Eléctrico:Tarapoto

Mes:Julio

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:05/07/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	11 579.92	23 632.12		1	23 632.12
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	11 579.92	23 632.12	0.6586	1	23 632.12
		FCVV=	1.0303	IPMT	24 348.18
Ingreso Real Mercado Regulado					
	11 579.92				24 348.18
Exceso (Defecto) de Pérdidas	547.57		0.6586	EDP	1 117.47
				MD	23 230.71
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 032.35			PTC	26 613.43
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 037.03	5 764.29			
MT1	767.56	1 224.00	0.9222		1 128.77
MT2	382.38	1 129.17	0.9222		1 041.32
MT3P	292.77	879.10		0.7231	635.68
MT3FP	293.86	1 507.16		0.4487	676.26
MT4P	211.80	574.82		0.7231	415.65
MT4FP	88.66	450.04		0.4487	201.93
				PTCBMT	4 099.62
Pérdidas Reconocidas en MT	122.19			PPRMT	419.11
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 148.71	1 454.48			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	46.06	109.74	0.8554		93.87
BT3P	81.36	205.27		0.5468	112.24
BT3FP	133.59	700.25		0.4810	336.82
BT4P	43.47	119.97		0.5468	65.60
BT4FP	48.84	319.25		0.4810	153.56
				PTCBBT	762.09
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	38.54				110.72
BT5B	7 312.81				17 749.53
BT5C	441.98				1 227.71
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	2.06				5.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 092.96
Pérdidas Reconocidas en BT	724.42			PPRBT	2 239.65
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	4 861.71
PPMT	1.0160			PTCM	19 092.96
PESED	1.0211			PPR	2 658.76
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8729

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 24 797.35
 Sistema Eléctrico: Tarapoto Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 31/08/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	12 256.13	24 797.35		1	24 797.35
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 256.13	24 797.35	0.6643	1	24 797.35
		FCVV=	1.0303	IPMT	25 548.71

Ingreso Real Mercado Regulado	12 256.13				25 548.71
Exceso (Defecto) de Pérdidas	864.92	0.6643	EDP		1 749.96
			MD		23 798.75

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 391.21			PTC	27 442.98

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 114.88	5 983.34			
MT1	783.51	1 319.38	0.9222		1 216.73
MT2	403.23	1 195.79	0.9222		1 102.76
MT3P	322.75	961.24		0.7231	695.07
MT3FP	279.76	1 471.78		0.4487	660.39
MT4P	198.42	489.64		0.7231	354.06
MT4FP	127.22	545.51		0.4487	244.77
				PTCBMT	4 273.78
Pérdidas Reconocidas en MT	126.17			PPRMT	432.17

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 403.13	1 482.42			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	52.30	118.55	0.8554		101.41
BT3P	103.45	291.91		0.5468	159.62
BT3FP	137.28	627.39		0.4810	301.77
BT4P	45.45	120.89		0.5468	66.10
BT4FP	54.03	323.68		0.4810	155.69
				PTCBBT	784.59
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	42.72				142.89
BT5B	7 494.57				18 190.70
BT5C	471.27				1 309.09
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	2.06				5.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 647.68
Pérdidas Reconocidas en BT	747.04			PPRBT	2 304.76

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	5 058.37
PPMT	1.0160			PTCM	19 647.68
PESED	1.0211			PPR	2 736.93
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8672

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 26 541.78
 Sistema Eléctrico: Tarapoto Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 28/09/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	12 221.47	26 541.78		1	26 541.78
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 221.47	26 541.78	0.6189	1	26 541.78
		FCVV=	1.0303	IPMT	27 346.00

Ingreso Real Mercado Regulado	12 221.47				27 346.00
Exceso (Defecto) de Pérdidas	1 186.13		0.6189	EDP	2 575.96
				MD	24 770.04

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 035.34			PTC	26 808.07

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 094.55	6 291.29			
MT1	772.15	1 449.51	0.9222		1 336.74
MT2	396.38	1 252.91	0.9222		1 155.43
MT3P	261.63	827.79		0.7231	598.57
MT3FP	338.19	1 721.80		0.4487	772.57
MT4P	219.16	510.63		0.7231	369.24
MT4FP	107.04	528.65		0.4487	237.21
				PTCBMT	4 469.76
Pérdidas Reconocidas en MT	122.23			PPRMT	422.17

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 098.60	1 505.48			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	54.36	125.27	0.8554		107.16
BT3P	86.77	254.20		0.5468	139.00
BT3FP	151.55	695.84		0.4810	334.70
BT4P	40.62	116.40		0.5468	63.65
BT4FP	60.91	313.77		0.4810	150.92
				PTCBBT	795.42
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	40.37				149.39
BT5B	7 240.48				17 573.98
BT5C	421.48				1 170.79
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	2.06				5.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	18 899.16
Pérdidas Reconocidas en BT	719.97			PPRBT	2 221.55

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	5 265.18
PPMT	1.0160			PTCM	18 899.16
PESED	1.0211			PPR	2 643.72
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.9240

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 25 936.80
 Sistema Eléctrico: Tarapoto Mes: Octubre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 25/10/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	12 679.80	25 936.80		1	25 936.80
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 679.80	25 936.80	0.6571	1	25 936.80
		FCVV=	1.0303	IPMT	26 722.68
Ingreso Real Mercado Regulado	12 679.80				26 722.68
Exceso (Defecto) de Pérdidas	461.85		0.6571	EDP	944.72
				MD	25 777.96
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	12 217.95			PTC	29 457.99
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 173.79	6 235.31			
MT1	776.66	1 268.52	0.9222		1 169.83
MT2	422.22	1 294.29	0.9222		1 193.59
MT3P	353.01	1 102.72		0.7231	797.38
MT3FP	278.83	1 529.43		0.4487	686.26
MT4P	228.09	501.81		0.7231	362.86
MT4FP	114.98	538.54		0.4487	241.64
				PTCBMT	4 451.56
Pérdidas Reconocidas en MT	135.33			PPRMT	463.91
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	9 099.86	1 556.49			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	57.92	132.66	0.8554		113.48
BT3P	77.07	206.99		0.5468	113.18
BT3FP	178.21	761.72		0.4810	366.39
BT4P	46.75	142.47		0.5468	77.90
BT4FP	71.34	312.65		0.4810	150.38
				PTCBBT	821.33
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	46.09				143.61
BT5B	8 159.98				19 805.78
BT5C	460.45				1 279.02
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	2.06				5.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	21 233.41
Pérdidas Reconocidas en BT	808.98			PPRBT	2 487.78
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	5 272.89
PPMT	1.0160			PTCM	21 233.41
PESED	1.0211			PPR	2 951.68
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8751

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:Electro Oriente

MD (kW):25 417.02

Sistema Eléctrico:Tarapoto

Mes:Noviembre

Sector Típico:2

Día y Hora de Máxima Demanda:08/11/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	12 366.67	25 417.02		1	25 417.02
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 366.67	25 417.02	0.6758	1	25 417.02
		FCVV=	1.0303	IPMT	26 187.15
Ingreso Real Mercado Regulado					
	12 366.67				26 187.15
Exceso (Defecto) de Pérdidas	631.49		0.6758	EDP	1 297.89
				MD	24 889.26
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 735.18			PTC	28 623.12
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 086.61	6 404.69			
MT1	755.79	1 360.05	0.9222		1 254.23
MT2	412.15	1 362.17	0.9222		1 256.19
MT3P	267.14	850.72		0.7231	615.16
MT3FP	331.67	1 790.22		0.4487	803.27
MT4P	229.74	550.53		0.7231	398.09
MT4FP	90.12	491.00		0.4487	220.31
				PTCBMT	4 547.25
Pérdidas Reconocidas en MT	129.98			PPRMT	450.76
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 741.47	1 547.58			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	49.36	137.84	0.8554		117.91
BT3P	99.86	261.92		0.5468	143.22
BT3FP	145.34	719.22		0.4810	345.94
BT4P	52.54	154.42		0.5468	84.44
BT4FP	59.79	274.18		0.4810	131.88
				PTCBBT	823.39
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	40.60				141.53
BT5B	7 908.56				19 195.54
BT5C	383.35				1 064.87
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	2.06				5.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	20 406.94
Pérdidas Reconocidas en BT	777.12			PPRBT	2 394.78
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	5 370.64
PPMT	1.0160			PTCM	20 406.94
PESED	1.0211			PPR	2 845.54
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120			FBP	0.8696

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Electro Oriente MD (kW): 25 310.96
 Sistema Eléctrico: Tarapoto Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 13/12/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a AT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	0.00	0.00			0.00
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	0.00	0.00		-	0.00
Compra en MT	12 222.43	25 310.96		1	25 310.96
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	12 222.43	25 310.96	0.6490	1	25 310.96
		FCVV=	1.0303	IPMT	26 077.88

Ingreso Real Mercado Regulado	12 222.43				26 077.88
Exceso (Defecto) de Pérdidas	943.06		0.6490	EDP	1 952.94
				MD	24 124.94

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	11 279.37			PTC	27 675.79

Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	2 006.80	6 252.55			
MT1	720.62	1 211.31	0.9222		1 117.07
MT2	396.13	1 344.21	0.9222		1 239.63
MT3P	306.51	961.68		0.7231	695.39
MT3FP	270.44	1 691.78		0.4487	759.10
MT4P	223.74	551.27		0.7231	398.62
MT4FP	89.35	492.30		0.4487	220.90
				PTCBMT	4 430.71
Pérdidas Reconocidas en MT	124.93			PPRMT	435.84

Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	8 400.81	1 628.25			
BT1	0.00	0.00	0.8554		0.00
BT2	41.98	146.04	0.8554		124.92
BT3P	107.92	290.16		0.5468	158.66
BT3FP	136.98	753.55		0.4810	362.46
BT4P	53.65	157.39		0.5468	86.06
BT4FP	51.39	281.11		0.4810	135.21
				PTCBBT	867.31
BT5A.A	0.00				0.00
BT5A.B	35.44				134.51
BT5B	7 565.44				18 362.73
BT5C	405.94				1 127.60
BT5D	0.00				0.00
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	2.06				5.00
BT7	0.00				0.00
				PTCM	19 629.84
Pérdidas Reconocidas en BT	746.83			PPRBT	2 312.08

Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0112			PTCB	5 298.03
PPMT	1.0160			PTCM	19 629.84
PESED	1.0211			PPR	2 747.92
PPSED	1.0298				
PEBT	1.0889				
PPBT	1.1128				
PEBTCO	1.0883				
PPBTCO	1.1120				
				FBP	0.8717

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Ucayali MD (kW): 44 384.51
 Sistema Eléctrico: Pucallpa Mes: Enero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 10/01/2022 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	22 559.02	44 384.51		1	44 384.51
Total Ingreso a AT	22 559.02	44 384.51		1	44 384.51
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	277.95	97.06			97.06
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	22 281.07	44 287.44		1	44 287.44
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	22 281.07	44 287.44	0.6762	1	44 287.44
		FCVV=	1.0729	IPMT	47 516.00
Ingreso Real Mercado Regulado	22 281.07				47 516.00
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 271.65		0.6762	EDP	- 539.96
				MD	48 055.96
					556.45
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	22 552.73			PTC	52 497.87
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 234.00	15 834.83			
MT1	434.72	666.91	0.9215		614.56
MT2	657.15	1 035.83	0.9215		954.52
MT3P	1 684.51	4 033.58		0.6829	2 754.53
MT3FP	2 398.72	9 842.25		0.4315	4 246.93
MT4P	39.83	149.57		0.6829	102.14
MT4FP	19.07	106.69		0.4315	46.04
				PTCBMT	8 718.71
Pérdidas Reconocidas en MT	289.42			PPRMT	988.97
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	15 616.52	2 079.34			
BT1	0.00		0.8582		0.00
BT2	37.86	107.17	0.8582		91.97
BT3P	221.48	498.38		0.5766	287.37
BT3FP	299.95	1 387.68		0.4810	667.47
BT4P	6.43	14.12		0.5766	8.14
BT4FP	16.34	71.99		0.4810	34.63
				PTCBBT	1 089.58
BT5A.A	15.18				27.66
BT5A.B	73.10				147.06
BT5B	14 029.82				34 556.20
BT5C	716.81				1 991.14
BT5D	182.60				449.75
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	16.95				41.75
BT7	0.00				0.00
				PTCM	37 213.56
Pérdidas Reconocidas en BT	1 412.79			PPRBT	4 487.04
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0130			PTCB	9 808.30
PPMT	1.0192			PTCM	37 213.56
PESED	1.0201			PPR	5 476.01
PPSED	1.0284				
PEBT	1.0913				
PPBT	1.1182				
PEBTCO	1.0903				
PPBTCO	1.1167				
				FBP	0.9154

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Ucayali MD (kW): 44 289.79
 Sistema Eléctrico: Pucallpa Mes: Febrero
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 24/02/2022 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	20 703.30	44 289.79		1	44 289.79
Total Ingreso a AT	20 703.30	44 289.79		1	44 289.79
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	277.95	104.90			104.90
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	20 425.35	44 184.89		1	44 184.89
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	20 425.35	44 184.89	0.6879	1	44 184.89
		FCVV=	1.0729	IPMT	47 405.97
Ingreso Real Mercado Regulado	20 425.35				47 405.97
Exceso (Defecto) de Pérdidas	110.18		0.6879	EDP	238.34
				MD	47 167.63
					556.45
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	20 315.17			PTC	48 114.55
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 742.96	15 396.94			
MT1	348.70	656.65	0.9215		605.11
MT2	646.60	1 030.98	0.9215		950.05
MT3P	1 736.30	4 640.03		0.6829	3 168.68
MT3FP	1 960.61	8 820.60		0.4315	3 806.09
MT4P	34.47	156.72		0.6829	107.02
MT4FP	16.29	91.96		0.4315	39.68
				PTCBMT	8 676.63
Pérdidas Reconocidas en MT	260.71			PPRMT	906.40
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 040.45	2 053.57			
BT1	0.00		0.8582		0.00
BT2	38.53	115.27	0.8582		98.92
BT3P	223.27	540.99		0.5766	311.93
BT3FP	261.16	1 314.59		0.4810	632.32
BT4P	5.50	14.11		0.5766	8.14
BT4FP	13.96	68.61		0.4810	33.00
				PTCBBT	1 084.31
BT5A.A	14.36				28.59
BT5A.B	69.45				139.17
BT5B	12 620.31				31 084.50
BT5C	624.69				1 735.26
BT5D	152.28				375.07
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	16.95				41.75
BT7	0.00				0.00
				PTCM	33 404.34
Pérdidas Reconocidas en BT	1 271.05			PPRBT	4 042.88
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0130			PTCB	9 760.94
PPMT	1.0192			PTCM	33 404.34
PESED	1.0201			PPR	4 949.27
PPSED	1.0284				
PEBT	1.0913				
PPBT	1.1182				
PEBTCO	1.0903				
PPBTCO	1.1167				
				FBP	0.9803

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Ucayali MD (kW): 45 234.96
 Sistema Eléctrico: Pucallpa Mes: Marzo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 16/03/2022 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	22 728.69	45 234.96		1	45 234.96
Total Ingreso a AT	22 728.69	45 234.96		1	45 234.96
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	277.95	102.78			102.78
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	22 450.74	45 132.18		1	45 132.18
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	22 450.74	45 132.18	0.6686	1	45 132.18
		FCVV=	1.0729	IPMT	48 422.32
Ingreso Real Mercado Regulado	22 450.74				48 422.32
Exceso (Defecto) de Pérdidas	146.30		0.6686	EDP	294.11
				MD	48 128.21
					556.45
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	22 304.43			PTC	51 652.54
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 334.40	16 157.74			
MT1	412.51	530.38	0.9215		488.75
MT2	646.55	1 047.48	0.9215		965.25
MT3P	1 673.73	4 002.01		0.6829	2 732.97
MT3FP	2 546.82	10 328.86		0.4315	4 456.90
MT4P	36.54	150.50		0.6829	102.78
MT4FP	18.24	98.51		0.4315	42.51
				PTCBMT	8 789.16
Pérdidas Reconocidas en MT	286.24			PPRMT	973.05
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	15 299.62	2 080.61			
BT1	0.00		0.8582		0.00
BT2	45.06	116.86	0.8582		100.29
BT3P	239.56	546.14		0.5766	314.90
BT3FP	284.48	1 308.20		0.4810	629.24
BT4P	6.55	14.85		0.5766	8.56
BT4FP	16.77	94.56		0.4810	45.48
				PTCBBT	1 098.48
BT5A.A	17.61				33.01
BT5A.B	78.37				154.81
BT5B	13 707.88				33 763.25
BT5C	708.43				1 967.85
BT5D	177.97				438.34
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	16.95				41.75
BT7	0.00				0.00
				PTCM	36 399.01
Pérdidas Reconocidas en BT	1 384.18			PPRBT	4 392.84
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0130			PTCB	9 887.64
PPMT	1.0192			PTCM	36 399.01
PESED	1.0201			PPR	5 365.89
PPSED	1.0284				
PEBT	1.0913				
PPBT	1.1182				
PEBTCO	1.0903				
PPBTCO	1.1167				
				FBP	0.9318

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Ucayali MD (kW): 46 002.31
 Sistema Eléctrico: Pucallpa Mes: Abril
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/04/2022 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	22 401.52	46 002.31		1	46 002.31
Total Ingreso a AT	22 401.52	46 002.31		1	46 002.31
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	277.95	107.59			107.59
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	22 123.57	45 894.72		1	45 894.72
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	22 123.57	45 894.72	0.6695	1	45 894.72
		FCVV=	1.0729	IPMT	49 240.45
Ingreso Real Mercado Regulado	22 123.57				49 240.45
Exceso (Defecto) de Pérdidas	341.19		0.6695	EDP	707.80
				MD	48 532.65
					556.45
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	21 782.38			PTC	51 042.14
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 955.49	15 893.08			
MT1	267.56	346.73	0.9215		319.51
MT2	581.50	1 034.94	0.9215		953.70
MT3P	1 658.87	4 015.28		0.6829	2 742.03
MT3FP	2 387.57	10 201.56		0.4315	4 401.97
MT4P	40.14	157.77		0.6829	107.74
MT4FP	19.84	136.80		0.4315	59.03
				PTCBMT	8 583.98
Pérdidas Reconocidas en MT	279.54			PPRMT	961.55
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	15 175.23	2 013.53			
BT1	0.00		0.8582		0.00
BT2	46.61	88.69	0.8582		76.11
BT3P	243.96	564.65		0.5766	325.58
BT3FP	272.54	1 280.84		0.4810	616.08
BT4P	6.37	14.01		0.5766	8.08
BT4FP	15.26	65.34		0.4810	31.43
				PTCBBT	1 057.28
BT5A.A	19.37				33.58
BT5A.B	75.62				136.98
BT5B	13 603.27				33 505.58
BT5C	687.38				1 909.40
BT5D	187.89				462.78
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	16.95				41.75
BT7	0.00				0.00
				PTCM	36 090.07
Pérdidas Reconocidas en BT	1 372.12			PPRBT	4 349.26
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0130			PTCB	9 641.27
PPMT	1.0192			PTCM	36 090.07
PESED	1.0201			PPR	5 310.81
PPSED	1.0284				
PEBT	1.0913				
PPBT	1.1182				
PEBTCO	1.0903				
PPBTCO	1.1167				
				FBP	0.9508

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Ucayali MD (kW): 47 225.89
 Sistema Eléctrico: Pucallpa Mes: Mayo
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 18/05/2022 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	24 205.95	47 225.89		1	47 225.89
Total Ingreso a AT	24 205.95	47 225.89		1	47 225.89
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	277.95	103.72			103.72
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	23 928.00	47 122.17		1	47 122.17
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 928.00	47 122.17	0.6825	1	47 122.17
		FCVV=	1.0729	IPMT	50 557.38
Ingreso Real Mercado Regulado	23 928.00				50 557.38
Exceso (Defecto) de Pérdidas	477.78		0.6825	EDP	940.91
				MD	49 616.47
					556.45
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	23 450.22			PTC	54 441.10
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 470.98	16 522.11			
MT1	373.78	627.71	0.9215		578.43
MT2	661.35	986.07	0.9215		908.66
MT3P	2 075.91	4 862.40		0.6829	3 320.53
MT3FP	2 294.08	9 736.64		0.4315	4 201.36
MT4P	44.21	167.58		0.6829	114.44
MT4FP	21.66	141.71		0.4315	61.15
				PTCBMT	9 184.58
Pérdidas Reconocidas en MT	300.94			PPRMT	1 025.58
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	16 212.06	2 091.27			
BT1	0.00		0.8582		0.00
BT2	51.45	92.08	0.8582		79.02
BT3P	269.88	584.75		0.5766	337.17
BT3FP	301.15	1 323.92		0.4810	636.81
BT4P	6.82	15.44		0.5766	8.90
BT4FP	16.67	75.08		0.4810	36.11
				PTCBBT	1 098.01
BT5A.A	22.13				39.19
BT5A.B	89.51				170.87
BT5B	14 540.73				35 814.60
BT5C	702.05				1 950.14
BT5D	195.50				481.53
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	16.16				39.80
BT7	0.00				0.00
				PTCM	38 496.14
Pérdidas Reconocidas en BT	1 466.24			PPRBT	4 636.79
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0130			PTCB	10 282.59
PPMT	1.0192			PTCM	38 496.14
PESED	1.0201			PPR	5 662.37
PPSED	1.0284				
PEBT	1.0913				
PPBT	1.1182				
PEBTCO	1.0903				
PPBTCO	1.1167				
				FBP	0.9114

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Ucayali MD (kW): 45 241.07
 Sistema Eléctrico: Pucallpa Mes: Junio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/06/2022 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	21 682.33	45 241.07		1	45 241.07
Total Ingreso a AT	21 682.33	45 241.07		1	45 241.07
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	277.95	110.21			110.21
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	21 404.38	45 130.86		1	45 130.86
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	21 404.38	45 130.86	0.6587	1	45 130.86
		FCVV=	1.0729	IPMT	48 420.90
Ingreso Real Mercado Regulado	21 404.38				48 420.90
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 76.41		0.6587	EDP	- 161.11
				MD	48 582.01
					556.45
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	21 480.79			PTC	50 430.31
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	4 968.01	16 141.79			
MT1	369.51	588.49	0.9215		542.29
MT2	551.33	905.23	0.9215		834.17
MT3P	1 662.14	4 005.70		0.6829	2 735.49
MT3FP	2 326.34	10 341.35		0.4315	4 462.29
MT4P	39.76	166.84		0.6829	113.94
MT4FP	18.94	134.18		0.4315	57.90
				PTCBMT	8 746.08
Pérdidas Reconocidas en MT	275.67			PPRMT	950.02
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	14 889.93	2 191.62			
BT1	0.00		0.8582		0.00
BT2	47.22	84.59	0.8582		72.60
BT3P	273.27	617.58		0.5766	356.10
BT3FP	274.21	1 405.22		0.4810	675.91
BT4P	6.73	15.55		0.5766	8.97
BT4FP	15.85	68.68		0.4810	33.04
				PTCBBT	1 146.60
BT5A.A	19.10				33.59
BT5A.B	79.10				156.46
BT5B	13 307.69				32 777.55
BT5C	677.94				1 883.17
BT5D	172.25				424.27
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	16.56				40.80
BT7	0.00				0.00
				PTCM	35 315.84
Pérdidas Reconocidas en BT	1 347.19			PPRBT	4 271.76
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0130			PTCB	9 892.69
PPMT	1.0192			PTCM	35 315.84
PESED	1.0201			PPR	5 221.78
PPSED	1.0284				
PEBT	1.0913				
PPBT	1.1182				
PEBTCO	1.0903				
PPBTCO	1.1167				
				FBP	0.9633

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Ucayali MD (kW): 47 562.06
 Sistema Eléctrico: Pucallpa Mes: Julio
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 13/07/2022 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	23 694.37	47 562.06		1	47 562.06
Total Ingreso a AT	23 694.37	47 562.06		1	47 562.06
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	277.95	108.64			108.64
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	23 416.42	47 453.42		1	47 453.42
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 416.42	47 453.42	0.6633	1	47 453.42
		FCVV=	1.0729	IPMT	50 912.78
Ingreso Real Mercado Regulado	23 416.42				50 912.78
Exceso (Defecto) de Pérdidas	46.50		0.6633	EDP	94.23
				MD	50 818.55
					556.45
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	23 369.92			PTC	54 844.42
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 127.37	16 334.02			
MT1	333.08	622.11	0.9215		573.27
MT2	506.24	880.59	0.9215		811.46
MT3P	1 896.12	4 517.46		0.6829	3 084.97
MT3FP	2 324.98	10 028.08		0.4315	4 327.12
MT4P	45.59	161.20		0.6829	110.08
MT4FP	21.37	124.58		0.4315	53.76
				PTCBMT	8 960.67
Pérdidas Reconocidas en MT	299.91			PPRMT	1 033.18
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	16 454.04	2 293.89			
BT1	0.00		0.8582		0.00
BT2	52.91	89.10	0.8582		76.47
BT3P	316.80	701.87		0.5766	404.70
BT3FP	313.50	1 415.52		0.4810	680.87
BT4P	7.70	17.17		0.5766	9.90
BT4FP	15.92	70.23		0.4810	33.78
				PTCBBT	1 205.71
BT5A.A	19.98				32.37
BT5A.B	84.61				162.01
BT5B	14 738.92				36 302.76
BT5C	695.30				1 931.39
BT5D	191.84				472.52
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	16.56				40.80
BT7	0.00				0.00
				PTCM	38 941.85
Pérdidas Reconocidas en BT	1 488.59			PPRBT	4 703.01
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0130			PTCB	10 166.38
PPMT	1.0192			PTCM	38 941.85
PESED	1.0201			PPR	5 736.19
PPSED	1.0284				
PEBT	1.0913				
PPBT	1.1182				
PEBTCO	1.0903				
PPBTCO	1.1167				
				FBP	0.9266

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Ucayali MD (kW): 48 150.30
 Sistema Eléctrico: Pucallpa Mes: Agosto
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 21/08/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	24 425.88	48 150.30		1	48 150.30
Total Ingreso a AT	24 425.88	48 150.30		1	48 150.30
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	277.95	104.89			104.89
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	24 147.93	48 045.41		1	48 045.41
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	24 147.93	48 045.41	0.6755	1	48 045.41
		FCVV=	1.0729	IPMT	51 547.92
Ingreso Real Mercado Regulado	24 147.93				51 547.92
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 517.10		0.6755	EDP	- 1 028.85
				MD	52 576.77
					556.45
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	24 665.03			PTC	57 398.61
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 509.15	16 870.35			
MT1	408.99	535.49	0.9215		493.45
MT2	562.02	842.00	0.9215		775.90
MT3P	2 040.75	4 792.71		0.6829	3 272.94
MT3FP	2 430.12	10 377.09		0.4315	4 477.71
MT4P	43.93	168.48		0.6829	115.05
MT4FP	23.33	154.58		0.4315	66.70
				PTCBMT	9 201.77
Pérdidas Reconocidas en MT	316.53			PPRMT	1 081.29
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	17 276.58	2 469.17			
BT1	0.00		0.8582		0.00
BT2	57.91	94.83	0.8582		81.38
BT3P	307.35	693.61		0.5766	399.94
BT3FP	350.38	1 588.98		0.4810	764.30
BT4P	8.30	17.09		0.5766	9.85
BT4FP	17.07	74.66		0.4810	35.91
				PTCBBT	1 291.38
BT5A.A	30.63				54.97
BT5A.B	85.89				164.51
BT5B	15 486.72				38 144.63
BT5C	711.10				1 975.26
BT5D	204.66				504.09
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	16.56				40.80
BT7	0.00				0.00
				PTCM	40 884.27
Pérdidas Reconocidas en BT	1 562.78			PPRBT	4 939.89
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0130			PTCB	10 493.15
PPMT	1.0192			PTCM	40 884.27
PESED	1.0201			PPR	6 021.19
PPSED	1.0284				
PEBT	1.0913				
PPBT	1.1182				
PEBTCO	1.0903				
PPBTCO	1.1167				
				FBP	0.9160

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Ucayali MD (kW): 50 009.96
 Sistema Eléctrico: Pucallpa Mes: Setiembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 27/09/2022 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	24 230.02	50 009.96		1	50 009.96
Total Ingreso a AT	24 230.02	50 009.96		1	50 009.96
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	277.95	116.29			116.29
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	23 952.07	49 893.68		1	49 893.68
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 952.07	49 893.68	0.6452	1	49 893.68
		FCVV=	1.0729	IPMT	53 530.92
Ingreso Real Mercado Regulado	23 952.07				53 530.92
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 950.15		0.6452	EDP	- 1 979.22
				MD	55 510.14
					556.45
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	24 902.21			PTC	58 095.34
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 428.88	16 821.45			
MT1	338.96	512.84	0.9215		472.58
MT2	569.17	881.21	0.9215		812.04
MT3P	1 882.52	4 525.92		0.6829	3 090.75
MT3FP	2 574.28	10 617.34		0.4315	4 581.38
MT4P	41.90	163.81		0.6829	111.87
MT4FP	22.06	120.33		0.4315	51.92
				PTCBMT	9 120.53
Pérdidas Reconocidas en MT	319.57			PPRMT	1 094.42
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	17 564.54	2 579.35			
BT1	0.00		0.8582		0.00
BT2	53.76	131.93	0.8582		113.22
BT3P	331.85	735.49		0.5766	424.08
BT3FP	370.51	1 628.53		0.4810	783.32
BT4P	7.54	16.60		0.5766	9.57
BT4FP	16.55	66.80		0.4810	32.13
				PTCBBT	1 362.33
BT5A.A	34.90				59.29
BT5A.B	59.34				108.60
BT5B	15 770.51				38 843.61
BT5C	700.44				1 945.66
BT5D	202.58				498.95
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	16.56				40.80
BT7	0.00				0.00
				PTCM	41 496.91
Pérdidas Reconocidas en BT	1 589.22			PPRBT	5 021.16
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0130			PTCB	10 482.87
PPMT	1.0192			PTCM	41 496.91
PESED	1.0201			PPR	6 115.57
PPSED	1.0284				
PEBT	1.0913				
PPBT	1.1182				
PEBTCO	1.0903				
PPBTCO	1.1167				
				FBP	0.9555

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa:UcayaliMD (kW):50 112.54

Sistema Eléctrico:PucallpaMes:Octubre

Sector Típico:2Día y Hora de Máxima Demanda:12/10/2023 - 19:00

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	25 299.92	50 112.54		1	50 112.54
Total Ingreso a AT	25 299.92	50 112.54		1	50 112.54
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	277.95	110.99			110.99
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	25 021.97	50 001.55		1	50 001.55
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	25 021.97	50 001.55	0.6726	1	50 001.55
FCVV=			1.0729	IPMT	53 646.66
Ingreso Real Mercado Regulado	25 021.97				53 646.66
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 649.99		0.6726	EDP	- 1 298.89
				MD	54 945.54
					556.45
Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	25 671.96			PTC	59 774.23
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 681.86	17 206.80			
MT1	402.14	664.78	0.9215		612.60
MT2	572.46	834.85	0.9215		769.31
MT3P	2 162.64	5 133.56		0.6829	3 505.71
MT3FP	2 480.20	10 295.25		0.4315	4 442.40
MT4P	42.88	164.47		0.6829	112.32
MT4FP	21.54	113.89		0.4315	49.14
				PTCBMT	9 491.48
Pérdidas Reconocidas en MT	329.45			PPRMT	1 126.05
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	18 029.21	2 727.19			
BT1	0.00		0.8582		0.00
BT2	48.05	159.04	0.8582		136.49
BT3P	369.59	804.04		0.5766	463.61
BT3FP	369.27	1 680.13		0.4810	808.14
BT4P	7.68	15.78		0.5766	9.10
BT4FP	15.94	68.20		0.4810	32.80
				PTCBBT	1 450.14
BT5A.A	36.83				59.80
BT5A.B	70.45				119.01
BT5B	16 171.25				39 830.67
BT5C	718.07				1 994.64
BT5D	205.50				506.15
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	16.56				40.80
BT7	0.00				0.00
				PTCM	42 551.08
Pérdidas Reconocidas en BT	1 631.44			PPRBT	5 155.49
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0130			PTCB	10 941.62
PPMT	1.0192			PTCM	42 551.08
PESED	1.0201			PPR	6 281.54
PPSED	1.0284				
PEBT	1.0913				
PPBT	1.1182				
PEBTCO	1.0903				
PPBTCO	1.1167				
				FBP	0.9192

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Ucayali MD (kW): 47 613.69
 Sistema Eléctrico: Pucallpa Mes: Noviembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 13/11/2023 - 18:45

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	23 379.36	47 808.41		0	47 613.69
Total Ingreso a AT	23 379.36	47 808.41		0	47 613.69
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	277.95	105.12			104.70
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	23 101.41	47 703.28		0	47 509.00
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 101.41	47 703.28	0.6754	0	47 509.00
		FCVV=	1.0729	IPMT	50 972.40
Ingreso Real Mercado Regulado					
	23 101.41				50 972.40
Exceso (Defecto) de Pérdidas					
	- 838.50		0.6754	EDP	- 1 724.40
				MD	52 696.81
					556.45
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	23 939.91			PTC	55 629.64
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 357.34	16 374.63			
MT1	402.02	640.55	0.9215		590.26
MT2	566.71	782.95	0.9215		721.49
MT3P	1 731.57	4 101.35		0.6829	2 800.81
MT3FP	2 596.87	10 597.22		0.4315	4 572.70
MT4P	40.10	161.36		0.6829	110.19
MT4FP	20.06	91.20		0.4315	39.35
				PTCBMT	8 834.81
Pérdidas Reconocidas en MT	307.22			PPRMT	1 047.97
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	16 758.37	2 706.57			
BT1	0.00		0.8582		0.00
BT2	39.87	153.74	0.8582		131.94
BT3P	341.02	790.76		0.5766	455.95
BT3FP	368.30	1 668.33		0.4810	802.47
BT4P	8.18	17.02		0.5766	9.81
BT4FP	16.05	76.72		0.4810	36.90
				PTCBBT	1 437.07
BT5A.A	35.29				61.96
BT5A.B	67.66				109.29
BT5B	14 979.74				36 895.92
BT5C	701.97				1 949.92
BT5D	183.44				451.82
BT5E	0.00				0.00
BT5F	0.00				0.00
BT6	16.83				41.46
BT7	0.00				0.00
				PTCM	39 510.37
Pérdidas Reconocidas en BT	1 516.98			PPRBT	4 799.41
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0130			PTCB	10 271.88
PPMT	1.0192			PTCM	39 510.37
PESED	1.0201			PPR	5 847.38
PPSED	1.0284				
PEBT	1.0913				
PPBT	1.1182				
PEBTCO	1.0903				
PPBTCO	1.1167				
				FBP	0.9473

BALANCE MENSUAL DE ENERGÍA Y POTENCIA EN HORAS PUNTA

Empresa: Ucayali MD (kW): 45 613.98
 Sistema Eléctrico: Pucallpa Mes: Diciembre
 Sector Típico: 2 Día y Hora de Máxima Demanda: 12/12/2023 - 19:15

Descripción	Energía Total (MW.h)	Potencia en HP (kW)	Factor de Carga	Factor de Coincidencia	Demanda Coincidente (kW)
Muy Alta Tensión (MAT)					
Ingreso en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Ventas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Pérdidas en MAT	0.00	0.00		-	0.00
Alta Tensión (AT)					
Ingreso a AT desde MAT	0.00	0.00		-	0.00
Compras en AT	23 405.68	45 613.98		1	45 613.98
Total Ingreso a AT	23 405.68	45 613.98		1	45 613.98
Ventas en AT	0.00	0.00		-	0.00
AT1	0.00			-	
AT2	0.00			-	
Pérdidas en AT	277.95	99.50			99.50
Media Tensión (MT)					
Ingreso a MT desde AT	23 127.73	45 514.48		1	45 514.48
Compra en MT	0.00	0.00		-	0.00
Generación Propia	0.00	0.00		-	0.00
Total Ingreso a MT	23 127.73	45 514.48	0.6830	1	45 514.48
		FCVV=	1.0729	IPMT	48 832.48
Ingreso Real Mercado Regulado	23 127.73				48 832.48
Exceso (Defecto) de Pérdidas	- 681.33		0.6830	EDP	- 1 340.83
				MD	50 173.32
					556.45
Mercado Regulado					
Ingreso Teórico Mercado Regulado	23 809.06			PTC	55 831.65
Media Tensión (MT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	5 134.87	15 896.87			
MT1	382.77	639.78	0.9215		589.56
MT2	545.06	754.77	0.9215		695.52
MT3P	1 889.52	4 482.07		0.6829	3 060.81
MT3FP	2 246.30	9 747.08		0.4315	4 205.87
MT4P	41.48	159.13		0.6829	108.67
MT4FP	29.74	114.04		0.4315	49.21
				PTCBMT	8 709.63
Pérdidas Reconocidas en MT	305.55			PPRMT	1 051.77
Baja Tensión (BT)					
Ventas Mercado Regulado y Libre	16 843.78	2 665.87			
BT1	0.00		0.8582		0.00
BT2	36.27	161.53	0.8582		138.63
BT3P	337.89	774.71		0.5766	446.70
BT3FP	339.57	1 643.83		0.4810	790.68
BT4P	7.66	15.97		0.5766	9.21
BT4FP	15.04	69.83		0.4810	33.59
				PTCBBT	1 418.80
BT5A.A	30.83				51.40
BT5A.B	66.20				104.07
BT5B	15 087.47				37 161.25
BT5C	723.89				2 010.80
BT5D	182.14				448.62
BT5E	0.00				0.00
BT5F					0.00
BT6	16.83				41.46
BT7	0.00				0.00
				PTCM	39 817.59
Pérdidas Reconocidas en BT	1 524.87			PPRBT	4 833.86
Factores de Expansión de Pérdidas					
PEMT	1.0130			PTCB	10 128.43
PPMT	1.0192			PTCM	39 817.59
PESED	1.0201			PPR	5 885.63
PPSED	1.0284				
PEBT	1.0913				
PPBT	1.1182				
PEBTCO	1.0903				
PPBTCO	1.1167				
				FBP	0.8987