
Preliquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y/o SCT - 2019

Lima, marzo 2019

Resumen Ejecutivo

En cumplimiento a lo dispuesto en los numerales 4.12 y 6.6 del “Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y/o SCT”, aprobado mediante Resolución 261-2012-OS/CD, corresponde realizar la pre-liquidación anual de ingresos del periodo comprendido desde el 01 de enero de 2018 hasta el 31 de diciembre de 2018.

Como consecuencia de la aplicación del procedimiento de liquidación antes mencionado, publicar los resultados de la pre-liquidación anual de los ingresos por el servicio de transmisión eléctrica de los sistemas secundarios y Complementarios de Transmisión. Cabe indicar que, como resultado de la mencionada liquidación anual de ingresos, se aprobarán:

- a. El peaje recalculado de los SST y SCT, que modifican los valores publicados en los anexos N° 6 y N° 7 de la Resolución N° 061-2017-OS/CD, los que serán vigentes para el periodo del 01 de mayo de 2019 hasta el 30 de abril de 2020.
- b. El cargo unitario de liquidación de los SST y SCT que serán vigentes para el periodo del 01 de mayo de 2019 hasta el 30 de abril de 2020.

INDICE

1. INTRODUCCIÓN	2
2. ASPECTOS REGULATORIOS	4
2.1. INSTALACIONES DE TRANSMISIÓN DEL SEIN	4
2.2. MARCO REGULATORIO APLICABLE	4
2.3. PRELIQUIDACIÓN	7
3. CRITERIOS GENERALES Y ASPECTOS METODOLÓGICOS	8
3.1. PERIODO DE LIQUIDACIÓN	8
3.2. PREMISAS GENERALES	8
3.3. INFORMACIÓN DE LOS INGRESOS MENSUALES	9
3.4. REAJUSTE DE LA PROYECCIÓN DE DEMANDA	9
4. PROCEDIMIENTO DE LIQUIDACIÓN ANUAL	11
4.1. INTRODUCCIÓN	11
4.2. INFORMACIÓN REQUERIDA	11
4.3. REVISIÓN Y VALIDACIÓN DE LA INFORMACIÓN COMERCIAL	12
4.4. CORRECCIÓN DE TRANSFERENCIAS POR EFECTO DE ERRORES EN INFORMACIÓN DEL FORMATO 1	13
4.5. DIFERENCIAS EN EL CMA DE ALTAS Y BAJAS	14
4.5.1. Retiro definitivo de operación programado y no programado	14
4.5.2. Diferencias en las características de las instalaciones aprobadas en el Plan de Inversiones	14
4.5.3. Criterios de Valorización de elementos dados de alta	15
4.5.4. Valorización de transformadores de reserva	15
4.6. PEAJE RECALCULADO	16
4.7. INGRESO ESPERADO ANUAL	19
4.8. INGRESO ANUAL QUE CORRESPONDIÓ FACTURAR	20
4.9. SALDO DE LIQUIDACIÓN	21
4.9.1. Cargo Unitario de Liquidación	21
5. CONCLUSIONES	26
6. ANEXOS	27

1. Introducción

La Ley N° 28832, Ley para Asegurar el Desarrollo Eficiente de la Generación Eléctrica (en adelante “Ley 28832”), en su artículo 20°, estableció que el Sistema de Transmisión del SEIN está integrado por las instalaciones del Sistema Garantizado de Transmisión (en adelante “SGT”), del Sistema Complementario de Transmisión (en adelante “SCT”), del Sistema Principal de Transmisión (en adelante “SPT”) y, del Sistema Secundario de Transmisión (en adelante “SST”). Asimismo, en la Ley 28832 se precisa que las instalaciones del SGT y del SCT son aquellas cuya puesta en operación comercial se produce en fecha posterior a la promulgación de dicha Ley, mientras que las instalaciones del SPT y del SST, son aquellas instalaciones calificadas como tales al amparo de la Ley de Concesiones Eléctricas (en adelante “LCE”) y cuya puesta en operación comercial se ha producido antes de la entrada en vigencia de la Ley 28832.

Asimismo, en concordancia con lo señalado en el párrafo anterior, el literal b del numeral 27.2 del Artículo 27° de la Ley de la Generación Eficiente, explicita que las compensaciones y tarifas de los SCT se regulan considerando los criterios establecidos en la LCE para el caso de los SST.

En ese sentido, mediante Resolución N° 061-2017-OS/CD y modificatoria¹, Osinergmin fijó los Peajes y Compensaciones de los SST y/o SCT para el periodo comprendido entre mayo 2017 y abril 2021.

¹ Resoluciones N° 129-2017-OS/CD y N° 173-2017-OS/CD.

Por otro lado, a fin de determinar la liquidación anual de ingresos de las instalaciones del SST y/o SCT que señala el literal f) del Artículo 139° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctricas, mediante Resolución N° 261-2012-OS/CD se aprobó en diciembre de 2012 el “Procedimiento de Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y/o SCT” (en adelante “PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST y/o SCT”).

Por ello, en mérito al PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST y/o SCT, corresponde en esta oportunidad publicar la Preliquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los Sistemas Secundarios y Complementarios de Transmisión.

Las secciones siguientes contienen los detalles del proceso de preliquidación efectuado, así como la descripción de los resultados obtenidos.

2. Aspectos Regulatorios

2.1. Instalaciones de transmisión del SEIN

Como ha sido mencionado previamente, de acuerdo al Artículo 20° de la Ley 28832, el Sistema de Transmisión del SEIN está integrado por las instalaciones del SGT, SCT, SPT y SST.

Asimismo, se precisa en la mencionada norma que las instalaciones del SGT y del SCT son aquellas cuya puesta en operación comercial se produce en fecha posterior al 23 de julio de 2006 en que se emitió la Ley 28832, mientras que las instalaciones del SPT y del SST, son aquellas instalaciones calificadas como tales al amparo de la Ley de Concesiones Eléctricas (en adelante “LCE”) y cuya puesta en operación comercial se ha producido antes de la promulgación de la Ley 28832.

2.2. Marco Regulatorio Aplicable

De acuerdo con lo señalado en el artículo 43° de la LCE, modificado por la Ley 28832², las tarifas y compensaciones correspondientes a los sistemas de transmisión y distribución deben ser reguladas.

² **Artículo 43°.**- Estarán sujetos a regulación de precios:

Asimismo, de acuerdo con el Artículo 44° de la LCE³, la regulación de la transmisión será efectuada por Osinergmin, independientemente de si las tarifas corresponden a ventas de electricidad para el servicio público o para aquellos suministros que se efectúen en condiciones de competencia.

De este modo, el Artículo 62° de la LCE, modificado con la Ley 28832⁴, precisa que las compensaciones del SST deberán ser reguladas por Osinergmin. Asimismo, todas las instalaciones del SCT, definidas en el Artículo 27.1 de la Ley 28832⁵, se regulan considerando los criterios establecidos en la LCE para el caso de los SST según lo dispuesto en el inciso b) del artículo 27.2 de dicha Ley 28832⁶.

En ese sentido, mediante Resolución N° 061-2017-OS/CD y modificatorias, se fijaron las Tarifas y Compensaciones correspondientes a los SST y SCT para el periodo comprendido entre mayo de 2017 y abril de 2021.

Por otro lado, el Artículo 139° del Reglamento de la LCE, aprobado por Decreto Supremo N° 009-93-EM y modificado por Artículo 1° del Decreto Supremo N° 027-2007, publicado en el Diario Oficial El Peruano el 17 de mayo de 2007, establece en su literal f) las prescripciones para la Liquidación Anual de Ingresos por el servicio de los SST y/o SCT que son remunerados por la demanda, indicando en su numeral IV) que el procedimiento de detalle será establecido por Osinergmin.

(...)

c) Las tarifas y compensaciones de Sistemas de Transmisión y Distribución;

(...)

³ **Artículo 44°.**- Las tarifas de transmisión y distribución serán reguladas por la Comisión de Tarifas de Energía independientemente de si éstas corresponden a ventas de electricidad para el servicio público o para aquellos suministros que se efectúen en condiciones de competencia, según lo establezca el Reglamento de la Ley. Para éstos últimos, los precios de generación se obtendrán por acuerdo de partes.

(...)

⁴ **Artículo 62°.**- Las compensaciones y peajes por las redes del Sistema Secundario de Transmisión, o del Sistema de Distribución serán reguladas por OSINERG.

(...)

⁵ 27.1 Se consideran como instalaciones del Sistema Complementario de Transmisión aquellas que son parte del Plan de Transmisión y cuya construcción es resultado de la iniciativa propia de uno o varios Agentes. Además, son parte del Sistema Complementario de Transmisión todas aquellas instalaciones no incluidas en el Plan de Transmisión.

⁶ 27.2 Para las instalaciones del Sistema Complementario de Transmisión se tendrá en cuenta lo siguiente:

(...)

b) OSINERG establecerá el monto máximo a reconocer como costo de inversión, operación y mantenimiento. Las compensaciones y tarifas se regulan considerando los criterios establecidos en la Ley de Concesiones Eléctricas para el caso de los Sistemas Secundarios de Transmisión.

(...)

Asimismo, en el último párrafo del numeral I) del literal b) del mencionado Artículo 139° del Reglamento de la LCE, se establece que cuando alguna de las instalaciones del SST sea retirada de operación definitiva, Osinergmin establecerá el procedimiento para reducir en un monto proporcional al Costo Medio Anual⁷ (en adelante “CMA”) de la referida instalación respecto del Costo Medio Anual del conjunto de instalaciones que pertenecen a un determinado titular de transmisión.

A fin de dar cumplimiento a las citadas disposiciones, mediante Resolución N° 261-2012-OS/CD, publicada el 31 de diciembre de 2012, se aprobó la norma PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST y/o SCT. Cabe señalar que dicha norma es de aplicación a los SST y/o SCT remunerados por la demanda, sean éstas exclusivas de demanda o de generación-demanda, a excepción de las instalaciones comprendidas en las concesiones otorgadas al amparo del Texto Único Ordenado de las normas con rango de Ley que regulan la entrega en concesión al sector privado de las obras públicas de infraestructura y de servicios públicos, aprobado mediante Decreto Supremo N° 059-96-PCM.

De igual modo, mediante Resolución N° 004-2015-OS/CD, se aprobó la Norma “Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los Contratos de Concesión del Sistema Complementario de Transmisión” (en adelante “PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN CONTRATOS SCT”).

Asimismo, han sido aprobadas por Osinergmin las siguientes normas y resoluciones, las cuales tienen relación vinculante con los citados procedimientos de liquidación:

⁷ Artículo 139°

(...)

b) Costo Medio Anual:

I) El Costo Medio Anual de las instalaciones de los Sistemas Secundarios de Transmisión que son remuneradas de forma exclusiva por la demanda, excepto las instalaciones comprendidas en las concesiones otorgadas al amparo del Texto Único Ordenado de las normas con rango de Ley que regulan la entrega en concesión al sector privado de las obras públicas de infraestructura y de servicios públicos, aprobado mediante Decreto Supremo N° 059-96-PCM, se fijará por única vez.

Este Costo Medio Anual será igual al ingreso anual por concepto de Peaje e ingreso tarifario y deberá ser actualizado, en cada fijación tarifaria, de acuerdo con las fórmulas de actualización que para tal fin establecerá Osinergmin, las mismas que tomarán en cuenta los índices de variación de productos importados, precios al por mayor, precio del cobre y precio del aluminio.

Cuando alguna de estas instalaciones sea retirada de operación definitiva, el Costo Medio Anual se reducirá en un monto proporcional al Costo Medio Anual de la referida instalación respecto del Costo Medio Anual del conjunto de instalaciones que pertenecen a un determinado titular de transmisión. Este monto será determinado según el procedimiento que establezca Osinergmin.

II) El Costo Medio Anual de las instalaciones de transmisión no comprendidas en el numeral anterior, estará conformado por la anualidad de la inversión para un período de recuperación de hasta treinta (30) años, con la tasa de actualización a que se refiere el Artículo 79 de la Ley, y el correspondiente costo anual estándar de operación y mantenimiento según lo especificado en el numeral VI) siguiente (...)

- Norma de Áreas de Demanda, aprobada mediante Resolución N° 083-2015-OS/CD y modificatorias.
- Norma de Porcentajes para determinar los Costos de Operación y Mantenimiento para la Regulación de los SST - SCT, aprobada mediante Resolución N° 635-2007-OS/CD (valores vigentes hasta el 30 de abril de 2015) y Resolución N° 082-2015-OS/CD y sus modificatorias, cuyos valores son vigentes desde el 01 de mayo 2015 hasta el 30 de abril de 2021.
- Norma “Procedimiento de Altas y Bajas en Sistemas de Transmisión Eléctrica de SST y SCT”, aprobada mediante la Resolución Osinergmin N° 018-2014-OS/CD (en adelante “Norma Altas y Bajas SST y/o SCT”).
- Base de Datos de los Módulos Estándares de Inversión para Sistemas de Transmisión, aprobada con Resolución N° 177-2015-OS/CD y sus modificatorias.

2.3. Preliquidación

El Procedimiento de liquidación anual de ingresos por el servicio de transmisión eléctrica de los SST y/o SCT, y de los Contratos de Concesión SCT, establece dos etapas principales: la Preliquidación y Liquidación, ambas definidas en los numerales 4.2 y 4.3 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST y/o SCT, y en los Artículos 4 y 6.3.2 del numerales del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN CONTRATOS SCT.

Asimismo, según lo señalado en el numeral 6.4.3 y en el numeral 6.3.3 de los citados procedimientos respectivamente, los resultados obtenidos en la Preliquidación se publicarán en la oportunidad de la Publicación del Proyecto de Resolución que fija la Tarifa en Barra, en el presente caso, correspondiente al periodo mayo 2019 - abril 2020.

3. Criterios Generales y Aspectos Metodológicos

3.1. Periodo de Liquidación

De acuerdo a lo señalado en el numeral 4.12 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACION SST y/o SCT y el Artículo 4 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN CONTRATOS SCT, el periodo de Liquidación de Ingresos será 12 meses, para este caso para el periodo comprendido desde el 01 de enero de 2018 hasta el 31 de diciembre de 2018.

3.2. Premisas Generales

1. Los criterios y mecanismos utilizados para el reajuste de proyección de demanda eléctrica son los señalados en el Capítulo Segundo de la Resolución N° 217-2013-OS/CD (en adelante "NORMA TARIFAS") y modificatorias. Para el presente proceso de liquidación el reajuste ha considerado la demanda ejecutada del periodo enero a diciembre de 2018 y la proyección de la demanda elaborada en el proceso de Modificación del Plan de Inversiones 2017-2021.
2. Se consideran aquellas instalaciones, implementadas desde el 01 de enero de 2018 hasta el 28 de febrero de 2019, que cuenten con su Acta de Alta respectiva, según lo establecido en el numeral 7.2 de la Norma Altas y Bajas SST y/o SCT y lo señalado en el literal c) del

numeral 5.2 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACION SST y/o SCT. En consecuencia, el CMA de las instalaciones ejecutadas hasta el mes de febrero de 2019 que no cuenten con el Alta respectiva, no ha sido considerado en los cálculos para determinar el cargo unitario de liquidación.

3. Los titulares de transmisión sólo están autorizados a recibir el CMA de sus instalaciones a través del Ingreso Tarifario, el Ingreso Esperado Mensual y en el correspondiente Ingreso Esperado Anual⁸.
4. Para la validación y revisión de la información comercial de usuarios regulados se utiliza como referente la información del SICOM. En el caso de Clientes Libres se utiliza la información de las facturas proporcionadas por los suministradores (generadores y concesionarios de distribución) o información del SICLI.

3.3. Información de los Ingresos Mensuales

Una parte importante del proceso de liquidación de ingresos es la revisión y validación de la información presentada por las empresas concesionarias, que consiste en verificar la consistencia y veracidad de dicha información a través de otras fuentes como, por ejemplo, la información comercial de las empresas de electricidad⁹, la información del mercado libre y otros.

Cabe señalar que la información comercial de las empresas de electricidad, es remitida mensualmente por las empresas de electricidad a la Dirección General de Electricidad y a Osinergmin, donde en este último caso es almacenada en el sistema de información denominado SICOM.

3.4. Reajuste de la Proyección de Demanda

Para cada una de las Áreas de Demanda, aprobadas mediante Resolución N° 083-2015-OS/CD y sus modificatorias, de acuerdo a lo

⁸ Artículo 139° del Reglamento de la Ley de Concesiones Eléctrica

(...)

f) Liquidación Anual

l) Para las instalaciones que son remuneradas por la demanda se deberán incorporar, mediante liquidaciones anuales, las diferencias entre los Ingresos Esperados Anuales para el año anterior y lo que correspondió facturar en dicho período. (...).

⁹ Mediante Resolución Directoral N° 011-95-EM/DGE, se aprobaron los formatos para la elaboración y presentación de la información operativa del subsector eléctrico por las Empresas Concesionarias y/o Autorizadas en Generación, Transmisión y Distribución, sobre producción, venta, facturación y balance de energía eléctrica.

dispuesto en el literal e) del numeral 6.2 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACION SST – SCT, se ha procedido a reajustar la proyección de demanda considerando la información de la demanda mensual real hasta diciembre 2018 remitida a través del sistema SILIPEST.

Los criterios, mecanismos y resultados utilizados para el reajuste de la proyección de demanda eléctrica para todas las áreas de demanda son los utilizados en el proceso de Modificación del Plan de Inversiones 2017.

4. Procedimiento de Liquidación Anual

4.1. Introducción

Las secciones siguientes contienen los detalles del procedimiento efectuado, así como la descripción de los resultados obtenidos como consecuencia de la preliquidación anual de los ingresos de los titulares de transmisión pertenecientes a cada una de las Áreas de Demanda, conforme a lo dispuesto en los Artículos 5° y 6° del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST y/o SCT y del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN CONTRATOS SCT.

4.2. Información Requerida

En cumplimiento de lo señalado en el literal a) del numeral 6.4.2 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST y/o SCT, el 21 de enero de 2019 venció el plazo para que las Concesionarias de Transmisión y suministradores de electricidad a usuarios finales del servicio (Concesionarias de Generación y Distribución) remitan su información comercial sobre recaudación y transferencias por concepto de peajes del SST y/o SCT, del periodo enero 2018 a noviembre 2018, para efectos de la Preliquidación anual de ingresos.

El listado completo de la información recibida se muestra en el Anexo B.

4.3. Revisión y validación de la Información comercial

En esta etapa se realiza la revisión y validación de la información de ventas de energía remitida, contenida en los formatos de los Anexos 1 y 2 de la Norma, así como la información señalada en el numeral 6.5 de la Norma.

El formato 1 del Anexo 1, registra lo recaudado mensualmente a clientes libres y regulados por concepto de peajes del SST y/o SCT. Corresponde aquí validar la información de ventas de energía a dichos clientes y la verificación de los peajes aplicados.

Para efectos de la validación de la información de ventas de energía al mercado regulado se utiliza como referente la información de ventas de energía contenidas en el Sistema de Información Comercial (SICOM), que es la base de datos de Osinergmin que contiene la información operativa comercial remitida por las empresas concesionarias, en los formatos aprobados por la Dirección General de Electricidad del Ministerio de Energía y Minas mediante su Resolución Directoral N° 011-95-EM/DGE.

Por otro lado, a fin de validar la información de consumos de energía correspondiente a clientes libres, se verificó dicha información registrada en el formato 1 con la información contenida en las facturas y otros documentos de sustento presentados por las empresas suministradoras (concesionarios de generación y distribución), así como con la información contenida en la base de datos del SICLI (norma "Formularios, Plazos y Medios para el suministro de la Información de Usuarios Libres Requerida por Osinergmin", aprobada mediante Resolución N° 026-2012-OS/CD y modificatorias).

Por otro lado, el formato 2 del Anexo 1 registra la declaración del suministrador en relación a los montos mensualmente transferidos a titulares de transmisión de lo recaudado por concepto de peajes del SST y/o SCT. Corresponde aquí validar los montos de transferencia determinados para cada titular de cada Área de Demanda en el formato 2 con la información de documentos de pago reportados por los suministradores y titulares en el denominado "Formato Transferencias" del Anexo 2, el cual contiene la información de facturas, notas de crédito y débito que acreditan las transferencias económicas antes mencionadas. Cabe indicar que según lo señalado en el numeral 5.2 de la Norma, tanto titulares como suministradores deben reportar la relación de documentos de pago que acrediten las transferencias mensuales.

4.4. Corrección de transferencias por efecto de errores en información del formato 1

Como consecuencia de la validación realizada según lo descrito en la sección 4.3, en algunos casos se han identificado diferencias entre la información declarada en los formatos 1, respecto de la información de validación utilizada por Osinerghmin. Así, por ejemplo, en algunos casos, se ha corregido el valor del peaje aplicado o el valor del consumo de energía reportado. En consecuencia, en aquellos casos en donde se han detectado los errores antes mencionados, se ha procedido a corregir la información del formato 1. A partir del formato 1 validado se ha obtenido su correspondiente formato 2 validado.

Asimismo, es necesario mencionar que a la fecha límite de entrega de la información para la preliquidación anual de ingresos de los SST y SCT no se recibió la información de ventas de energía de la empresa Electronorte S.A. para el mes de noviembre de 2018, motivo por el cual los cálculos elaborados consideran los mismos valores de ventas de energía del mes de octubre de 2018.

Por otro lado, la empresa Enel Generación Perú S.A.A. no reportó convenientemente la información de energía de los clientes libres CL1148 ("Minera Ares 3") y CL0473 ("Refinería de Cajamarquilla 2") que hacen uso de los SST de las empresas Aymaraes y Conelsur respectivamente por lo que se ha replicado los valores reportados a las áreas de demanda con el fin completar las ventas de energía.

Las diferencias entre las transferencias reportadas por el suministrador y las obtenidas en el formato 2 validado se presentan en el anexo denominado "Diferencias por validación de los montos de transferencia". Cabe indicar que los resultados del anexo "Diferencias por validación de los montos de transferencias" se publicarán en el archivo "CálculosPre2019.zip" que contiene toda la información de cálculos realizados para la obtención de los resultados de la presente publicación.

Asimismo, es del caso indicar que los resultados del mencionado anexo son preliminares, los cuales se actualizarán una vez que se incorporen en los cálculos la información adicional complementaria y/o aclaratoria que proporcionen los suministradores en las etapas previstas en el presente procedimiento regulatorio.

Cabe indicar que el plazo límite establecido en la Norma para la presentación de la información para efectos de la liquidación anual, así como información complementaria y/o sustentos que permitan subsanar las diferencias encontradas vence el 21 de marzo de 2019.

4.5. Diferencias en el CMA de Altas y Bajas

4.5.1. Retiro definitivo de operación programado y no programado

De acuerdo a lo dispuesto por el PROCEDIMIENTO LIQUIDACION SST – SCT, se considera como diferencia en el CMA para la liquidación el retiro definitivo de operación de las instalaciones existentes, según lo previsto en el Plan de Inversiones, y sus eventuales modificaciones, así como de aquellas instalaciones que formen parte del retiro no programado.

Para la publicación de la preliquidación se considera como Baja únicamente a las instalaciones que cuentan con su respectiva Acta de Retiro Definitivo de Operación.

Con base en la información remitida por las empresas, así como en la información proporcionada por la División de Supervisión Eléctrica de Osinerghmin, a la fecha de elaboración del presente informe, solo se han reportado Actas de Retiro Definitivo de Operación para los Elementos con retiro programado en el Plan de Inversiones, los cuales se muestran en el siguiente Cuadro N° 4-1.

Cuadro N° 4-1 Instalaciones con Acta de Retiro Definitivo de Operación

Área	Titular	Elemento	Instalación dada de Baja (Fecha consignada en el Acta)			Acta
			Año	Mes	Día	
6	ENEL DISTRIBUCIÓN	Celda Transformador en SET BARSÍ (60 kV)	2018	2	9	ARDO N° 005-2018 ENEL DP
6	ENEL DISTRIBUCIÓN	Celda Línea BARSÍ60-XMarangaB_I5 (L-C616) en SET BARSÍ	2018	3	1	ARDO N° 006-2018 ENEL DP
6	ENEL DISTRIBUCIÓN	Celda Acoplamiento en SET BARSÍ (60 kV)	2018	4	9	ARDO N° 009-2018 ENEL DP
6	ENEL DISTRIBUCIÓN	Celda Transformador en SET BARSÍ (60 kV)	2018	5	2	ARDO N° 010-2018 ENEL DP
6	ENEL DISTRIBUCIÓN	Celda Transformador en SET BARSÍ (60 kV)	2018	6	22	ARDO N° 011-2018 ENEL DP
14	ELECTRO UCAYALI	Línea, 60 kV, Yarinacocha - Pucallpa, 6.15 Km.	2017	4	6	ARDO N° 001-2019 ELUC
14	ELECTRO UCAYALI	Celda de Transformación 10 kV, SET AT/MT YARINACOCOA	2017	6	17	ARDO N° 002-2019 ELUC

4.5.2. Diferencias en las características de las instalaciones aprobadas en el Plan de Inversiones

De acuerdo a lo dispuesto por el PROCEDIMIENTO LIQUIDACION SST y/o SCT, se señala que cuando las diferencias entre las características de las instalaciones aprobadas en el Plan de Inversiones y las de las instalaciones realmente puestas en servicio impliquen un mayor costo, deberán ser sustentadas por los titulares y aprobadas por Osinerghmin.

En el cuadro del Anexo C se describen los elementos que han presentado diferencias en las características de las instalaciones aprobadas y las instaladas que cuentan con Acta de Puesta en Servicio.

4.5.3. Criterios de Valorización de elementos dados de alta

Reconocimiento de costos de terreno

Como parte del proceso de valorización de elementos de transmisión SST y SCT que cuentan con su respectiva acta de alta y que conforman una subestación nueva, se considera el costo del terreno por metro cuadrado conforme los documentos de sustento que ha enviado la empresa concesionaria. Al respecto, si la empresa titular no ha enviado copia del sustento de los costos del área de terreno de las nuevas subestaciones, se considerará para efectos de su valorización un valor igual a cero.

Informes de sustento de cambios de características

Según lo indicado en el literal a) del numeral 5.2 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACIÓN SST y/o SCT se establece que: *“Cuando existan diferencias entre las características de las instalaciones aprobadas en el Plan de Inversiones y las instalaciones realmente puestas en servicio que impliquen un mayor costo, éstas deberán ser sustentadas por los Titulares y aprobadas por OSINERGMIN.”*

En caso las empresas concesionarias no presenten los respectivos informes de sustento las valorizaciones de los elementos correspondientes se considerarán en una configuración según lo aprobado en el Plan de Inversiones correspondiente.

4.5.4. Valorización de transformadores de reserva

Para la presente Preliquidación Anual de Ingresos, se tiene presente que la valorización de los Transformadores de reserva, debe de corresponder únicamente al costo del equipo principal más los costos promedio de transporte, sin incluir lo relacionado a obras civiles, montaje electromecánico, entre otros, que son inherentes a los Elementos en operación.

Los Elementos considerados en esta Liquidación Anual de Ingresos, como transformadores de reserva, son los siguientes:

- Transformador TP 220/23 kV de 50 MVA, ubicado en la SET MAT/AT/MT San Miguel.
- Transformador TP 60/23/10 kV de 30 MVA, para la SET AT/MT Manantay (ubicado en la SET Parque Industrial – Electroucayali).

En consecuencia y dado que según el actual procedimiento de liquidación la referencia sobre la cual se liquidan los ingresos de cada instalación de cada titular de cualquier Área de Demanda, es el CMA de dicha instalación, se deberá asegurar que cada concesionario titular de instalaciones de transmisión del SST y/o SCT reciba el correspondiente Costo Medio Anual de sus instalaciones, evitando así la percepción de cualquier beneficio indebido.

En el caso de los Polos de Reserva corresponde, además de los costos reconocidos para Transformadores de reserva, considerar los costos de la base de polo de reserva, base de tiro, y los costos de ingeniería.

Los Elementos considerados en esta Liquidación Anual de Ingresos como polos de reserva son los siguientes:

- Transformador Monofásico TM 220/60/10 kV de 180 MVA, ubicado en la SET MAT/AT/MT Chillón.
- Transformador Monofásico TM 220/60/10 kV de 240 MVA, ubicado en la SET MAT/AT/MT San Miguel.

4.6. Peaje Recalculado

Una vez determinados los ajustes del CMA como consecuencia de las diferencias señaladas en el numeral 4.5 y luego de efectuado el reajuste de la proyección de la demanda como consecuencia de incorporar la información de la demanda mensual real, corresponde determinar el Peaje Recalculado.

De este modo, en aplicación de lo señalado en el numeral 4.10 del PROCEDIMIENTO LIQUIDACION SST y/o SCT, se ha establecido el nuevo valor del Peaje Recalculado, el cual ha sido determinado como el cociente del valor presente del flujo de los CMA y el valor presente de la demanda mensual, del Periodo Tarifario vigente, considerando las diferencias en el CMA, señaladas en el numeral anterior, y las demandas mensuales históricas registradas hasta el mes de diciembre 2018 y la proyectada hasta abril 2021.

Los resultados obtenidos del Peaje Recalculado para cada una de las Áreas de Demanda se presentan a continuación.

Cuadro N° 4-2.- Peaje Recalculado

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S./kWh	Acumulado en AT Ctm. S./kWh	Acumulado en MT Ctm. S./kWh
1	ADINELSA	0,0000	0,0385	0,0819
	ELECTRONOROESTE	0,0000	0,3439	0,9458
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0059	0,0108

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S/./kWh	Acumulado en AT Ctm. S/./kWh	Acumulado en MT Ctm. S/./kWh
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0330	0,2615	0,2615
	TOTAL ÁREA	0,0330	0,6498	1,3000
2	ADINELSA	0,0000	0,0392	0,1062
	ELECTRO ORIENTE	0,0683	0,1461	0,2200
	ELECTRONORTE	0,0955	0,5227	1,1175
	PEOT	0,0000	0,1770	0,2709
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0000	0,2021	0,2021
	TOTAL ÁREA	0,1638	1,0871	1,9167
3	CHAVIMOCHIC	0,0000	0,0035	0,0067
	CONENHUA	0,0104	0,0225	0,0225
	CTAN	0,0134	0,0134	0,0134
	ELECTRONORTE	0,0000	0,0000	0,0046
	ETENORTE	0,0070	0,0308	0,0400
	HIDRANDINA	0,1112	0,6881	1,2167
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0031	0,2204	0,2225
	TOTAL ÁREA	0,1451	0,9787	1,5264
4	ELECTRO ORIENTE	1,3581	2,0063	2,6399
	TOTAL ÁREA	1,3581	2,0063	2,6399
5	ADINELSA	0,0085	0,0461	0,0820
	CONENHUA	0,0000	0,0209	0,0485
	ELECTROCENTRO	0,0015	0,8698	1,6279
	ELECTROPERÚ	0,0061	0,0061	0,0061
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0004	0,0818	0,0886
	STATKRAFT (1)	0,0227	0,7904	1,0714
	TRANSMANTARO	0,3497	0,3497	0,3497
	UNACEM	0,0045	0,0107	0,0107
	TOTAL ÁREA	0,3934	2,1755	3,2849
6	ADINELSA	0,0000	0,0006	0,0010
	CONENHUA	0,0123	0,0225	0,0235
	ENEL DISTRIBUCION	0,2860	1,4496	2,0399
	HIDRANDINA	0,0000	0,0020	0,0025
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0002	0,0456	0,0456
	REP_AdicRAG	0,0005	0,0062	0,0062
	STATKRAFT	0,0036	0,0036	0,0093
	TOTAL ÁREA	0,3026	1,5301	2,1280
7	LUZ DEL SUR	0,4004	1,7351	2,2923

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S./kWh	Acumulado en AT Ctm. S./kWh	Acumulado en MT Ctm. S./kWh
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0151	0,0249	0,0249
	TRANSMANTARO	0,1411	0,1411	0,1411
	TOTAL ÁREA	0,5566	1,9011	2,4583
8	ADINELSA	0,0000	0,0016	0,0021
	COELVISAC	0,0000	0,0354	0,0828
	ELECTRO DUNAS	0,0000	0,3918	0,8482
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0406	0,4703	0,4703
	REP_AdicRAG	0,2353	0,3491	0,3491
	SEAL	0,0000	0,0041	0,0177
	TRANSMANTARO	0,1734	0,1734	0,1734
	TOTAL ÁREA	0,4493	1,4257	1,9436
9	CONENHUA	0,0161	0,0274	0,0274
	EGASA	0,0124	0,0590	0,0590
	ELECTROSUR	0,0000	0,0051	0,0064
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0026	0,0168	0,0168
	SEAL	0,0802	0,6861	1,4185
	TOTAL ÁREA	0,1113	0,7944	1,5281
10	EGEMSA	0,0000	0,0847	0,3279
	ELECTRO SUR ESTE	0,2183	1,1810	1,7734
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0278	0,2690	0,3034
	TOTAL ÁREA	0,2461	1,5347	2,4047
11	ELECTRO PUNO	0,0000	0,7845	1,1250
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0486	0,6303	0,9728
	TOTAL ÁREA	0,0486	1,4148	2,0978
12	ELECTROSUR	0,0000	0,0751	1,2472
	ENGIE	0,4390	0,4390	0,4390
	TOTAL ÁREA	0,4390	0,5141	1,6862
13	EGESUR	0,0000	0,0062	0,0062
	ELECTROSUR	0,0000	0,5700	1,2730
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,5762	1,2792
14	ELECTRO UCAYALI	0,0000	0,5216	1,0226
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,5216	1,0226
15	ISA	0,0368	0,0368	0,0368
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0848	0,0863	0,0863
	TOTAL ÁREA	0,1216	0,1231	0,1231

- (1) Los montos que STATKRAFT deberá transferir por las instalaciones cedidas a Shaqsha se calcularán como un porcentaje de lo recaudado por STATKRAFT en proporción al CMA de dichos elementos transferidos a Shaqsha.

Cabe precisar que el Peaje Recalculado modifica los valores contenidos en la Resolución N° 061-2017-OS/CD y modificatoria. Asimismo, el Peaje Recalculado es vigente desde el 01 de mayo de 2018 y se aplica afectado por el factor de actualización vigente a dicha oportunidad.

Asimismo, se ha procedido a determinar el Peaje Recalculado de las instalaciones de los SST de Conelsur, Conenhua y Aymaraes cuyos valores se presentan a continuación.

Cuadro N° 4-3.- Peajes de los SST de Conelsur, Conenhua y Callalli Recalculados

Titular de Transmisión	Subestación Base	Sistemas Eléctricos a los que aplica el cargo	Instalaciones secundarias	Tensión kV	Peaje Ctm.S/. /kWh
CONELSUR	Cajamarquilla	Cliente Libre Cajamarquilla (Usuario exclusivo)	SST Celda de Transformación 220 kV – S.E. Cajamarquilla	MAT	0,0277
CONENHUA	Trujillo Norte	Clientes Libres Yanacocha, Gold Mill y Gold Fields	LT 220 kV Trujillo Norte – Cajamarca Norte	MAT	0,6719
	Cajamarca Norte	Yanacocha	Transformador 220/60/10 kV en SET Cajamarca Norte	MAT/AT	0,1269
		Yanacocha	LT 60 kV Cajamarca Norte - Pajuela	AT	0,115
AYMARAES	Callalli	Cliente Libre (Usuario exclusivo)	LT 60 kV Majes - Caylloma	AT	0,7214
			LT 60 kV Caylloma - Ares LT 33 kV Ares - Arcata	MT	0,7214

4.7. Ingreso Esperado Anual

El Ingreso Esperado Anual correspondiente al Período de Liquidación, se determina como:

$$IEA = \sum_{k=1}^{12} IEM_k (1 + i_m)^{16-k} + \Delta L_{n-1}$$

Donde:

IEA = Ingreso Esperado Anual.

IEM_k = Son los pagos equivalentes mensuales, que se determinan considerando un periodo de 12 meses y la Tasa de Descuento señalada en el Artículo 79° de la Ley de

Concesiones Eléctrica que permite recuperar el Costo Medio Anual de cada instalación. Al respecto, el CMA del SST y SCT aprobado hasta el 31 de diciembre de 2018 se presenta en la hoja de cálculo "1Peaje_Recalculado(PPLiq08).xlsx" que se publica en el archivo "CálculosPre2018.zip"

k = Número de mes.

i_m = Tasa Mensual de actualización

ΔL_{n-1} = Saldo de la Liquidación del Período de Liquidación anterior.

4.8. Ingreso Anual que Correspondió Facturar

El Ingreso Anual que correspondió Facturar (IAF) correspondiente al Período de Liquidación, se determina según la siguiente expresión

$$IAF = \sum_{k=1}^{12} IMF_k (1 + i_m)^{16-k}$$

Donde:

IAF = Ingreso Anual que correspondió Facturar, expresado al inicio del 1° de mayo de año de Liquidación.

IMF_k = Ingreso mensual que correspondió facturar, determinado como la multiplicación del valor del Peaje vigente en el mes "k" por la demanda mensual registrada en dicho mes, más el Ingreso Tarifario cuando corresponda:

$$IMF_k = Peaje_k \cdot Demanda Registrada_k + IT_k$$

k = Número de mes del periodo de Liquidación.

i_m = Tasa Mensual

IT_k = Ingreso Tarifario del mes "k"

En este caso, el $Peaje_k$, corresponde al Peaje fijado por Osinergmin en el procedimiento regulatorio o al reajustado como producto de la anterior Liquidación Anual de Ingresos, actualizado al mes "k" cuando corresponda según las fórmulas establecidas para este efecto.

Cuando en un determinado mes, se originen dos o más pliegos tarifarios, el monto mensual que correspondió facturar por aplicación de Peajes de SSTD y/o SCTD, se determina proporcionalmente a los días respectivos de cada pliego, considerando los Peajes vigentes en cada uno de ellos. Para ello se determinará un peaje ponderado en función al número de días de vigencia de cada pliego tarifario.

Los valores de IEM e IMF se consideran expresados al último día del mes correspondiente.

4.9. Saldo de Liquidación

En esta oportunidad, y en consideración de lo señalado en el numeral 3.5 del presente informe, con la finalidad de que cada concesionario titular de instalaciones de transmisión reciba el correspondiente Costo Medio Anual de sus instalaciones, se ha procedido a determinar la diferencia entre el IEA y IAF para el periodo comprendido entre enero 2018 a noviembre 2018. Cabe señalar que la información de diciembre de 2018 es preliminar y será complementada con la información que remitan los suministradores y titulares hasta el 21 de marzo de 2019.

Finalmente, la Liquidación Anual de Ingresos se determina como la diferencia entre los valores de Ingresos Esperados Anuales (IEA) y los Ingresos Mensuales que correspondió Facturar (IMF). Las diferencias mensuales son llevadas a valor presente, expresadas al 01 de mayo de 2019, desagregadas por nivel de tensión, para cada titular, para cada una de las Áreas de Demanda.

4.9.1. Cargo Unitario de Liquidación

De este modo, según lo dispuesto en el literal e) del numeral 6.2 del Artículo 6° del PROCEDIMIENTO LIQUIDACION SST y/o SCT, se debe proceder de la siguiente manera:

- Se reajusta la proyección de demanda de los años que restan el Periodo Tarifario, sobre la base de la información real de la demanda. De dicha proyección de la demanda, los valores correspondientes a los doce meses del siguiente periodo entre mayo de 2019 y abril 2020, se llevan a valor presente al 01 de mayo de 2019.
- El valor algebraico de la Liquidación Anual de Ingresos determinada según lo descrito en el numeral 4.9 del presente informe, se convierte a valor unitario dividiéndolo entre el valor presente determinado en el literal anterior. La formulación del cargo unitario se presenta a continuación:

$$CargoUnitario de Liquidación = \frac{\Delta L_n}{\sum_{j=1}^{n*12} \frac{D_j}{(1+i_m)^j}}$$

Donde:

ΔL_n : Saldo de Liquidación (Nuevos Soles).

D_j : Demanda mensual, del mes "j", expresada a fin de mes en MWh.

i_m : Tasa mensual

El resultado obtenido del cargo unitario de liquidación para cada titular de cada área de demanda se presenta en el siguiente cuadro.

Cuadro N° 4-4.- Cargo Unitario de Liquidación

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S/./kWh	Acumulado en AT Ctm. S/./kWh	Acumulado en MT Ctm. S/./kWh
1	ADINELSA	0,0000	0,0159	0,0336
	ELECTRONOROESTE	0,0000	0,1515	0,4126
	ELECTROPERÚ	0,0000	0,0025	0,0045
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0165	0,1288	0,1288
	TOTAL ÁREA	0,0165	0,2987	0,5795
2	ADINELSA	0,0000	0,0136	0,0368
	ELECTRO ORIENTE	0,0203	0,0435	0,0655
	ELECTRONORTE	0,0389	0,2131	0,4556
	PEOT	0,0000	0,0494	0,0756
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0000	0,0652	0,0652
	TOTAL ÁREA	0,0592	0,3848	0,6987
3	CHAVIMOCIC	0,0000	0,0007	0,0014
	CONENHUA	0,0022	0,0043	0,0043
	CTAN	0,0008	0,0008	0,0008
	ELECTRONORTE	0,0000	0,0000	0,0035
	ETENORTE	0,0013	0,0058	0,0075
	HIDRANDINA	0,0259	0,1573	0,2779
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0007	0,0512	0,0517
	TOTAL ÁREA	0,0309	0,2201	0,3471
4	ELECTRO ORIENTE	0,4325	0,6389	0,8406
	TOTAL ÁREA	0,4325	0,6389	0,8406
5	ADINELSA	0,0011	0,0060	0,0105
	CONENHUA	0,0000	0,0039	0,0088
	ELECTROCENTRO	0,0002	0,1231	0,2261
	ELECTROPERÚ	0,0003	0,0003	0,0003
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0010	0,0172	0,0185
	STATKRAFT	0,0037	0,1297	0,1740
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	UNACEM	0,0004	0,0009	0,0009
	TOTAL ÁREA	0,0067	0,2811	0,4391
6	ADINELSA	0,0000	0,0002	0,0003
	CONENHUA	-0,0011	-0,0020	-0,0021

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S./kWh	Acumulado en AT Ctm. S./kWh	Acumulado en MT Ctm. S./kWh
	ENEL DISTRIBUCION	0,0591	0,2993	0,4209
	HIDRANDINA	0,0000	0,0003	0,0004
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0000	0,0101	0,0101
	REP_AdicRAG	0,0000	0,0004	0,0004
	STATKRAFT	0,0004	0,0004	0,0011
	TOTAL ÁREA	0,0584	0,3087	0,4311
7	LUZ DEL SUR	0,1015	0,4375	0,5779
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0028	0,0046	0,0046
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	0,1043	0,4421	0,5825
8	ADINELSA	0,0000	0,0000	0,0000
	COELVISAC	0,0000	-0,0002	-0,0005
	ELECTRO DUNAS	0,0000	0,0119	0,0258
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0012	0,0137	0,0137
	REP_AdicRAG	-0,0053	-0,0079	-0,0079
	SEAL	0,0000	-0,0001	-0,0004
	TRANSMANTARO	0,0000	0,0000	0,0000
	TOTAL ÁREA	-0,0041	0,0174	0,0307
9	CONENHUA	0,0027	0,0047	0,0047
	EGASA	0,0022	0,0104	0,0104
	ELECTROSUR	0,0000	0,0010	0,0012
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0006	0,0036	0,0036
	SEAL	0,0167	0,1445	0,2940
	TOTAL ÁREA	0,0222	0,1642	0,3139
10	EGEMSA	0,0000	0,0224	0,0865
	ELECTRO SUR ESTE	0,0244	0,1309	0,1964
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0053	0,0508	0,0573
	TOTAL ÁREA	0,0297	0,2041	0,3402
11	ELECTRO PUNO	0,0000	0,1018	0,1460
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0070	0,0909	0,1403
	TOTAL ÁREA	0,0070	0,1927	0,2863
12	ELECTROSUR	0,0000	0,0190	0,3158
	ENGIE	0,0208	0,0208	0,0208
	TOTAL ÁREA	0,0208	0,0398	0,3366
13	EGESUR	0,0000	0,0010	0,0010
	ELECTROSUR	0,0000	0,0998	0,2229

Área de Demanda	Titular	Acumulado en MAT Ctm. S./kWh	Acumulado en AT Ctm. S./kWh	Acumulado en MT Ctm. S./kWh
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,1008	0,2239
14	ELECTRO UCAYALI	0,0000	0,2554	0,5008
	TOTAL ÁREA	0,0000	0,2554	0,5008
15	ISA	0,0000	0,0000	0,0000
	RED DE ENERGÍA DEL PERÚ	0,0118	0,0120	0,0120
	TOTAL ÁREA	0,0118	0,0120	0,0120

- El Cargo Unitario de Liquidación del cuadro anterior es vigente para el periodo comprendido desde el 01 de mayo de 2019 hasta el 30 de abril de 2020. Dicho cargo se debe agregar a los Peajes Recalculados del SST – SCT para el periodo mayo 2019 – abril 2020.

Finalmente, se ha determinado el Cargo Unitario de Liquidación de los Sistemas Secundarios de Transmisión de Conelsur LT SAC (“CONELSUR”), Consorcio Energético Huancavelica S.A. (“CONENHUA”) y Empresa de Transmisión Eléctrica Aymaraes SAC (“AYMARAES”) –antes Empresa de Transmisión Eléctrica Callalli S.A.C.- así como su correspondiente Cargo Unitario de Liquidación.

Cuadro N° 4-5.- Cargo Unitario de Liquidación del SST de CONELSUR, CONENHUA Y AYMARAES

Titular de Transmisión	Subestación Base	Sistemas Eléctricos a los que aplica el cargo	Instalaciones secundarias	Tensión kV	Cargo Ctm.S./kWh
CONELSUR	Cajamarquilla	Cliente Libre Cajamarquilla (Usuario exclusivo)	SST Celda de Transformación 220 kV – S.E. Cajamarquilla	MAT	0,0007
CONENHUA	Trujillo Norte	Clientes Libres Yanacocha, Gold Mill y Gold Fields	LT 220 kV Trujillo Norte – Cajamarca Norte	MAT	0,0437
	Cajamarca Norte	Yanacocha	Transformador 220/60/10 kV en SET Cajamarca Norte	MAT/AT	0,0084
		Yanacocha	LT 60 kV Cajamarca Norte - Pajuela	AT	0,0076
AYMARAES	Callalli	Cliente Libre (Usuario exclusivo)	LT 60 kV Majes - Caylloma	AT	-0,1023
			LT 60 kV Caylloma - Ares LT 33 kV Ares - Arcata	MT	-0,1023

El Cargo Unitario de Liquidación de los SST de CONELSUR, CONENHUA y AYMARAES es vigente para el periodo comprendido desde el 01 de mayo de 2019 hasta el 30 de abril de 2020. Dicho cargo

se debe agregar a los Peajes Recalculados del SST de CONELSUR, CONENHUA y AYMARAES, respectivamente, para el periodo mayo 2019 – abril 2020.

Todos los cálculos realizados se presentan en el archivo “CálculosPre2019.zip”, el cual se publicará en nuestra página Web, en la siguiente dirección electrónica:

<http://www.osinergmin.gob.pe/seccion/institucional/regulacion-tarifaria/procesos-regulatorios/electricidad/fijacion-SST-SCT/liq-anual-SST-SCT2019>

5. Conclusiones

Como consecuencia del análisis efectuado se tienen las siguientes conclusiones y recomendaciones:

- a. Aprobar la publicación del Peaje Recalculado de los SST y/o SCT asignados a la demanda, que se presentan en los cuadros N° 4-2 y N° 4-3 del presente informe, como consecuencia de la pre-liquidación anual de ingresos de las instalaciones del SST y SCT. Para el periodo comprendido de 01 de mayo de 2019 al 30 de abril de 2020, estos valores reemplazan a los contenidos en los Anexos N° 6 y N° 10 de la Resolución N° 061-2017-OS/CD y modificatoria.
- b. Aprobar el Cargo Unitario de Liquidación que se presentan en los cuadros N° 4-4 y N° 4-3 del presente informe, como consecuencia de la pre-liquidación anual de ingresos de las instalaciones del SST y SCT. Estos valores, que serán vigentes para el periodo comprendido de 01 de mayo de 2019 al 30 de abril de 2020, deberán sumarse al peaje recalculado, considerando el área de demanda, titular de transmisión y/o nivel de tensión, según corresponda.

[sbuenalaya]

/rrag

6. Anexos

A continuación, se presentan los siguientes anexos al informe:

Anexo A Documentos e información recibida.

Anexo B Diferencias en el CMA de las instalaciones aprobadas y las instaladas que cuentan con Acta de Puesta en Servicio

Anexo A

Documentos e Información Recibida

Cuadro N° A-1.- Información recibida de empresas concesionarias

EXPEDIENTE 077-2018

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
1	8/02/2018	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N°174-AF-2018	Transferencia a los operadoras de las centrales generadoras beneficiadas - EGE Arequipa
2	15/02/2018	Electricidad del Perú S.A.	N° 00122--2018	Información sobre peajes de áreas de demanda - enero 2018. (Inc. CD)
3	15/02/2018	Electricidad del Perú S.A.	N° 00121--2018	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - enero 2018.
4	19/02/2018	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	187-AF-2018	Transferencia a los operadoras de las centrales generadoras beneficiadas - EGE del Sur.
5	20/02/2018	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-044-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2018. (Inc. CD)
6	21/02/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-110/111/112/113/114/115	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de enero 2018. (Inc. CD)
7	21/02/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-108/109	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2018. (Inc. CD)
8	21/02/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG-GC-066-2018-EGASA	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2018. (Inc. CD)
9	21/02/2018	Compañía Eléctrica El Platano S.A.	S-COM-00077-2018	Información referente al peaje unitario por compensación de enero 2018. (Inc. CD)
10	23/02/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0111-MSEU/GG-2018	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - enero 2018.
11	23/02/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N°0585-ERSA-2018/GG	Información del peaje SST de Enero 2018.
12	23/02/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0072/2018	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de Enero 21018 (Inc. CD)
13	23/02/2018	Electro Sur Este S.A.A.	G-018-346	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2018
14	23/02/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-018/EGEMSA-069	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - enero 2018. (Inc. CD)
15	23/02/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-018/EGEMSA-025	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2018. (Inc. CD)
16	23/02/2018	Luz del Sur S.A.A.	GC-34-2018	Remite acta del Silipest de enero 2018. (Inc. CD)
17	26/02/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-130	Información proporcionada por suministradores sobre los registros de energía a los que se aplica los peajes de SST y SCT de enero 2018 incluido lo referente al GGEE-DUP. (Inc. CD)
18	26/02/2018	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-0252-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2018.
19	26/02/2018	Electrosur S.A.	GC-018-402	Remite información del Silipest enero 2018 y acta de remisión de titulares de diciembre 2017.

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
20	26/02/2018	Electronoroeste S.A.	C-018/ENOSA/CT-165	Remite el acta del Silipest de enero 2018.
21	27/02/2018	Empresa de Servicios Eléctricos Municipal de Pativilca S.A.C.	N° 019-SEMPAT-2018/YVRR/GG	Remite actas de reportes de Silipest de enero 2018.
22	27/02/2018	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-018-0239	Remite actas del sistema de peajes del SST y SCT de enero 2018.
23	27/02/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0110-2018-EMSEU-GG	Remite acta de Silipest de los peajes de Enero 2018.
24	27/02/2018	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	N° 059-2018-GC-ADINELSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2018.
25	27/02/2018	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-8-045	Información comercial de los suministradores de enero 2018 y de transferencias de suministradoras a titulares de diciembre 2017. (Inc. CD)
26	27/02/2018	Engie Energía Perú S.A.	ENG/186-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2018. (Inc. CD)
27	2/03/2018	Electro Oriente S.A.	GC-018-305	Remite Regularización de la información sobre recaudación y transferencia por concepto de Peaje del SST y SCT correspondiente a las Áreas de Demanda 2 y 4.
28	2/03/2018	Enel Distribución Perú S.A.A.	GRyRI-018-042	Valores de consumo de usuarios del mercado de enero 2018. (Inc. CD)
29	15/03/2018	Electricidad del Perú S.A.	N° 00192--2018	Envío de información sobre Peajes de áreas de demanda de febrero 2018. (Inc. CD)
30	15/03/2018	Electricidad del Perú S.A.	N° 00193--2018	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - febrero 2018.
31	15/03/2018	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N° 286-AF-2018	Transferencia a los operadoras de las centrales generadoras beneficiadas - Egasa y Egesur.
32	20/03/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-204	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - febrero 2018. (Inc. CD)
33	20/03/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG-GC-0107-2018-EGASA	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2018. (Inc. CD)
34	21/03/2018	Luz del Sur S.A.A.	SGP-020/2018	Liquidación Anual de los ingresos por el servicio de Transmisión Eléctrica de los SST Y SCT.(Inc. CD)
35	21/03/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-205/206/207/208/209/210	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de febrero 2018. (Inc. CD)
36	21/03/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-211/212	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - febrero 2018. (Inc. CD)
37	22/03/2018	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-8-102	Información comercial de los suministradores de febrero 2018 y de transferencias de suministradoras a titulares de enero 2018. (Inc. CD)
38	22/03/2018	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-372-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2018.
39	22/03/2018	Electro Sur Este S.A.A.	G-018-563	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2018.
40	22/03/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-018/EGEMSA-096	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - febrero 2018. (Inc. CD)
41	22/03/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-018/EGEMSA-97	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2018. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
42	22/03/2018	Luz del Sur S.A.A.	GC-54-2018	Remite información del Acta Silipest de febrero 2018. (Inc.- CD)
43	22/03/2018	Compañía Eléctrica El Platano S.A.	S-COM-00126-2018	reporte de informacion de los formatos N°1 Y 2 referente al peaje unitario por compensación de Febrero 2018. (Inc. CD)
44	22/03/2018	Statkraft Perú S.A.	SKP/GC-018-190	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT remunerados por la demanda del 2017. (Inc. CD)
45	22/03/2018	Consortio Eléctrico de Villacuri S.A.C.	CEV N°0795-2018/GG.GG	Información -Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2017. (Inc. CD)
46	22/03/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC.0124/2018-EGASA	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de Enero 21018 (Inc. CD)
47	22/03/2018	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-061-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2018. (Inc. CD)
48	23/03/2018	Termochilca S.A.	GG-MISC-232-2018	Información de Preliquidación de saldos SST y SCT de los usuarios libres de enero 2018.
49	23/03/2018	Enel Distribución Perú S.A.A.	GRYRI-018-059	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2018. (Inc. CD)
50	23/03/2018	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-0428-2018/EGS	Reporte de facturas emitidas en Compensación por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a enero 2018.
51	23/03/2018	Electro Oriente S.A.	GC-018-423	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT de febrero 2018.
52	23/03/2018	Engie Energía Perú S.A.	ENG/292-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Febrero 2018
53	23/03/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N°0845-ERSA-2018/GG	Información del peaje SST de Febrero 2018
54	26/03/2018	Electro Tocache S.A.	N° 078-TOSA/GG-2018	Remite información del Acta de Silipest febrero 2018.
55	26/03/2018	Empresa de Servicios Eléctricos Municipal de Pativilca S.A.C.	N° 038-SEMPAT-2018/YVRR/GG	Remite información de acta de reporte Silipest de febrero 2018.
56	27/03/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC.-GASA-0140/2018	Información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del diciembre 2017, enero y febrero 2018. (Inc. CD)
57	27/03/2018	Electrosur S.A.	GC-018-614	Remite información de las actas Silipest Febrero 2018 y acta de remisión titulares de enero 2018.
58	27/03/2018	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-018-0385	Remite información por peaje en el SST y SCT de febrero 2018.
59	28/03/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0160_2018_EMSEU_GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - febrero 2018.
60	28/03/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0159-2018-EMSEU-GG	Remite el Acta correspondiente a los Peajes de Febrero 2018.
61	28/03/2018	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	N° 092-2018-GC-ADINELSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de febrero 2018.
62	9/04/2018	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-058-2018/EGS	Tarifas vigentes a partir del 04 de Abril 2018-Edelsa

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
63	9/04/2018	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-0509-2018/EGS	Tarifas vigentes a partir del 04 de Abril 2018-Egepsa
64	11/04/2018	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGES N°395-AF-2018	Transferencias a los operadores de las Centrales Generadoras Beneficiadas - Egesur-San Gabán
65	16/04/2018	Electricidad del Perú S.A.	N° 00252--2018	Remite información sobre peajes de áreas de demanda de marzo 2018. (Inc. CD)
66	16/04/2018	Electricidad del Perú S.A.	N° 00253--2018	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - marzo 2018.
67	19/04/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG-GC-0173-2018-EGASA	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2018. (Inc. CD)
68	19/04/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-297	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de marzo 2018. (Inc. CD)
69	19/04/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-295	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2018. (Inc. CD)
70	19/04/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-303	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - marzo 2018. (Inc. CD)
71	20/04/2018	Compañía Eléctrica El Platano S.A.	S-COM-00166-2018	Remite información referente al peaje unitario por compensación de marzo 2018. (Inc. CD)
72	20/04/2018	Enel Distribución Perú S.A.A.	GRYRI-018-078	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2018. (Inc. CD)
73	20/04/2018	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-0517-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2018. (Inc. CD)
74	20/04/2018	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-8-159	Remite información comercial de los suministradores e información de transferencias de suministradoras a titulares de marzo 2018. (Inc. CD)
75	23/04/2018	Engie Energía Perú S.A.	ENG/380-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2018. (Inc. CD)
76	25/04/2018	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	N° 113-2018-GC-ADINELSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2018.
77	26/04/2018	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-060-2018/EGS	Reporte de facturas emitidas en Compensación por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a febrero 2018.
78	30/04/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0187/2018	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de Febrero 21018 (Inc. CD)
79	2/05/2018	Electro Sur Este S.A.A.	G-018-765	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2018.
80	2/05/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0218-MSEU/GG-2018	Remite las actas de los peajes de marzo 2018.
81	2/05/2018	Electro Tocache S.A.	N° 0106-TOSA/GG-2018	Remite información de las actas de remisión Silipest de marzo 2018.
82	2/05/2018	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-018-0520	Remite los reportes por peaje en el SST y SCT de marzo 2018.
83	2/05/2018	Empresa de Servicios Eléctricos Municipal de Pativilca S.A.C.	N° 051-SEMPAT-2018/YVRR/GG	Remite actas de reportes Silipest de marzo 2018.
84	2/05/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N° 0219-MSEU/GG-2018	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - marzo 2018.

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
85	3/05/2018	Electrosur S.A.	GC-018-823	Remite las actas de Silipest de marzo 2018.
86	3/05/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-018/EGEMSA-146	Valores de consumo de usuarios del mercado de marzo 2018. (Inc. CD)
87	3/05/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-018/EGEMSA-154	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - marzo 2018. (Inc. CD)
88	3/05/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0920-ERSA-2018/GG	Remite los comprobantes de depósito por el peaje SST de marzo 2018.
89	3/05/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N° 0926-ERSA-2018/GG	Información sobre la transferencia del Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - febrero 2018.
90	3/05/2018	Termochilca S.A.	GG-MISC-305-2018	Remite los comprobantes que sustentan los montos recaudados y registrados en el Silipest de marzo 2018.
91	3/05/2018	Luz del Sur S.A.A.	GC-70-2018	Remite actas del Silipest de marzo 2018. (Inc. CD)
92	3/05/2018	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	N° 268-G/EDELSA-2018	Remite información de los peajes por transmisión SCT y SST de marzo 2018.
93	10/05/2018	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-0677-2018/EGS	Tarifas vigentes a partir del 04 de Mayo 2018-Egepsa
94	10/05/2018	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	S/N	Tarifas vigentes a partir del 04 de Mayo 2018-Edelsa
95	10/05/2018	Eléctrica Santa Rosa S.A.C	ESR-018-474	Actualización de la Liquidación Anual de los ingresos por el servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y/o SCT.(Inc. CD)
96	11/05/2018	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG 498-AF-2018	Transferencia a los operadores de las centrales generadoras beneficiadas - San Gabán
97	16/05/2018	Electricidad del Perú S.A.	N°00319--2018	Envío de información sobre Peajes de áreas de demanda de Abril 2018. (Inc. CD)
98	17/05/2018	Electricidad del Perú S.A.	0320--2018	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - Abril 2018.
99	22/05/2018	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-103-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Abril 2018. (Inc. CD)
100	22/05/2018	Hidroeléctrica Huancho S.A.C.	HH--210	Remite formatos 1 y 2 "información comercial de suministradores e transferencia de suministradores a titulares.(Inc.CD)
101	22/05/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO 2018-393	Información proporcionada por suministradores sobre los registros de energía a los que se aplica los peajes de SST y SCT de ABRIL 2018 incluido lo referente al GGEE-DUP. (Inc. CD)
102	22/05/2018	Termochilca S.A.	GG-MISC-360-2018	Información de preliquidación de saldos SST y SCT de los usuarios libres de Marzo 2018
103	22/05/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	N°C-018/EGEMSA-181	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - Abril 2018.(Inc.CD)
104	22/05/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA- 0213/2018	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de Marzo 2018. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
105	22/05/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	N°C-018/Egema-182	Valores de consumo de usuarios del mercado de Abril 2018. (Inc. CD)
106	22/05/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC 0210/2018-EGASA	Valores de consumo de usuarios del mercado de Abril 2018. (Inc. CD)
107	22/05/2018	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-0364-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Abril 2018
108	22/05/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-380-381-382-383-384-385	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de Abril 2018. (Inc. CD)
109	23/05/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	1000-ERSA-2018/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP -Marzo 2018.
110	23/05/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	0994-ERSA-2018/GG	Remite acta de Silipest de los peajes de Abril 2018
111	23/05/2018	Electro Sur Este S.A.A.	956-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Abril 2018
112	23/05/2018	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	319-G/EDELSA-2018	informacion de los formatos 1 y 2 y transferencias respecto a lso peajes por transmision SCT Y SST
113	23/05/2018	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-0772-2018/EGS	Reporte de facturas emitidas en Compensación por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a Marzo 2018.
114	23/05/2018	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-0029-2018	Reporte de informacion de los formatos 1 y 2 referente al peaje unitario por compensacion -Abril de 2018 (Inc. CD)
115	24/05/2018	Luz del Sur S.A.A.	SGRAE-180-18	Remite acta de sistema de liquidaciones de peajes de los sistemas de transmisión-Abril 2018 (Inc. CD)
116	24/05/2018	Enel Distribución Perú S.A.A.	GRYRI-018-104	Valores de consumo de usuarios del mercado de Abril 2018. (Inc. CD)
117	25/05/2018	Engie Energía Perú S.A.	ENG/472-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Abril 2018.(Inc. CD)
118	25/05/2018	Electrosur S.A.	GC-018-0982	Remite información de las actas Silipest Febrero 2018 y acta de remisión titulares de Maroz 2018.
119	28/05/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N°0276-0277-2018-EMSEU/GG	Información para liquidación de sistemas de transmisión secundaria y complementaria del mes de Abril 2018 (276-2018-EMSEU)
120	28/05/2018	Electro Tocache S.A.	138-TOSA/GG-2018	Remite actas del Silipest de Abril 2018.
121	30/05/2018	Huaura Power Group S.A.	HPG N°144-2018	Remite actas del Silipest de Abril 2018
122	30/05/2018	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-018-0679	informacion de los formatos 1 y 2 y por peaje en el SSTy SCT
123	31/05/2018	Luz del Sur S.A.A.	GT-084/2018	Liquidacion Anual de los ingresos por el servicio de Transmision Electrica de los SST Y SCT.
124	4/06/2018	Empresa de Servicios Eléctricos Municipal de Pativilca S.A.C.	N°68-SEMPAT-2018/YVRR/GG	Remite actas del Silipest de Abril 2018
125	7/06/2018	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGES 617-AF-2018	Transferencia a los operadores de las centrales generadoras beneficiadas - San Gabán

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
126	13/06/2018	Electro Oriente S.A.	GC-018-828	Regularizacion de informacion de liquidacion anual de ingreso y transferencias del sistema secundario de transmision (SST) y sistema complementario de transmision (SCT)
127	18/06/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO-66-20108	Reporte de informacion de consumo de energia de Usuarios del mercado regulado y clientes libres-Mayo (Inc. CD)
128	18/06/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-468	Valores de consumo de usuarios del mercado de Mayo 2018. (Inc. CD)
129	18/06/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	0249/2018-EGASA	Valores de consumo de usuarios del mercado de Mayo 2018. (Inc. CD)
130	19/06/2018	Electricidad del Perú S.A.	N°00358--2018	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP -Mayo 2018
131	19/06/2018	Electricidad del Perú S.A.	N°00359--2018	Envío de información sobre Peajes de áreas de demanda de Mayo 2018. (Inc. CD)
132	20/06/2018	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-8-274	Remite formatos 1 y 2 "informacion comercial de suministradores e informacion de transferencia de suministradoras a titulares.(Inc.CD)
133	20/06/2018	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-0768-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Abril 2018.
134	21/06/2018	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-0953-2018/EGS	Reporte de facturas emitidas en Compensación por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a Mayo 2018
135	21/06/2018	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-124-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Mayo 2018. (Inc. CD)
136	21/06/2018	Compañía Eléctrica El Platano S.A.	S-COM-00246-2018	Reporte de informacion de los formatos 1 y 2 referente al peaje unitario por compensacion -Mayo de 2018 (Inc. CD)
137	22/06/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N°1127-ERSA-2018/GG	Informacion de peaje SST. mes de Mayo 2018
138	22/06/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N°1133-ERSA-2018/GG	Información Compensación GGEE-DUP -Abril 2018.
139	25/06/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	G/GC-GASA-0276/2018	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de Abril 21018 (Inc. CD)
140	25/06/2018	Electro Sur Este S.A.A.	1168-2018	Acta de remisión-Consumo de Energía del Mercado regulado y clientes Libres- Mayo 2018
141	25/06/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	N°C-018/EGEMSA-217	Envio de información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP -Mayo 2018 (Inc. CD)
142	25/06/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	N°C-018/EGEMSA-218	Valores de consumo de usuarios del mercado de Mayo 2018.(Inc. CD)
143	25/06/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-482	Informacion proporcionada pro suministradores , sobre los registros de Energia a los que se aplica Iso peajes de SST Y/O SCT-Mayo 2018 incluido lo referente al GGEE-DUP (Inc. CD)
144	26/06/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N°0327-MSEU/GG-2018	Remision para la liquidación de sistemas de transmision secundaria y complementaria del mes de Mayo 2018
145	26/06/2018	Termochilca S.A.	GG-MISC-420-2018	Informacion de Preliquidacion de saldos SST ySCT de los usuarios libres.
146	26/06/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N°0328-MSEU/GG-2018	Remision para la liquidacion de sistemas de transmision secundaria y complementaria del mes de Mayo 2018

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
147	26/06/2018	Luz del Sur S.A.A.	SGARAE-330-18	Remite acta del Silipest de Mayo 2018. (Inc. CD)
148	26/06/2018	Electro Oriente S.A.	GC-018-898	Información de liquidacion anual de ingreso y transferencia del SST y SCT de Abril-Mayo 2018
149	27/06/2018	Engie Energía Perú S.A.	ENG/551-2018	Reporte de Informacion de Consumo de Energia por aplicacion de la resolucion Osinergrmin N°261-2012-OS/CD y sus modificatorias -Mayo 2018 (Inc. CD)
150	27/06/2018	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-018-0882	Reporte de Formatos 1 y 2 por peaje en el SST y SCT
151	27/06/2018	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	N°0381-G/EDELSA-2018	Información de Formato 1 y Formato 2 y transferencias respecto a los peajes por transmisión SCT Y SST-Mayo 2018
152	2/07/2018	Electro Tocache S.A.	167-TOSA/GG-2018	Remite informacion Acta de Remision Silipest Mayo 2018
153	2/07/2018	Electrosur S.A.	GC-018-1203	Remite información del Silipest Mayo 2018 y acta de remisión de titulares de Abril 2018
154	3/07/2018	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	381-G/EDELSA-2018	Informacion del Formato 1 , formato 2 Y Transferencias respecto a los peajes por transmision SCT y SST Mayo 2018
155	3/07/2018	Empresa de Servicios Eléctricos Municipal de Pativilca S.A.C.	N°85-SEMPAT-2018/YVRR/GG	Actas de remision de reportes Silipest-Mayo 2018
156	12/07/2018	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	723-AF-2018	Transferencias a los operadores de las Centrales Generadoras Beneficiadas - Egesur-San Gabán
157	18/07/2018	Electricidad del Perú S.A.	N°00451--2018	Remite información sobre peajes de áreas de demanda de Junio 2018. (Inc. CD)
158	18/07/2018	Electricidad del Perú S.A.	N°00450--2018	Envio de información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP -Junio 2018
159	19/07/2018	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-146-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Junio 2018. (Inc. CD)
160	19/07/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-541-542-543-544-545-546-547-548	Consumo de Energía del Mercado regulado y clientes Libres- Mayo 2018
161	20/07/2018	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-1114-2018/EGS	Reporte de facturas emitidas en Compensación por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a Mayo 2018.
162	23/07/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0315/2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Junio 2018. (Inc. CD)
163	23/07/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	1235-ERSA-2018/GG	Informacion de peaje SST. mes de Junio 2018
164	23/07/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	1227-ERSA-2018/GG	Información del peaje SST de Mayo 2018
165	24/07/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	N°C-018/EGEMSA-242	Valores de consumo de usuarios del mercado de Junio 2018.(Inc. CD)
166	24/07/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	N°C-018/EGEMSA-241	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP -Junio 2018.(Inc.CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
167	24/07/2018	Luz del Sur S.A.A.	GC-03-2018	Remite acta del Silipest de Junio 2018. (Inc. CD)
168	24/07/2018	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-8-348	Remite formatos 1 y 2 "informacion comercial de suministradores e informacion de transferencia de suministradoras a titulares. de Junio(Inc.CD)
169	24/07/2018	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00280-2018	Reporte de informacion de los formatos 1 y 2 referente al peaje unitario por compensacion -Junio de 2018 (Inc. CD)
170	24/07/2018	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-0898-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Junio 2018
171	24/07/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0328/2018	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de mayo 21018 (Inc. CD)
172	25/07/2018	Empresa de Servicios Eléctricos Municipal de Pativilca S.A.C.	100-SEMPAT-2018/YVRR/GG	Remite acta del Silipest de Junio 2018.
173	25/07/2018	Engie Energía Perú S.A.	ENG/673-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Junio 2018 (Inc. CD)
174	25/07/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-562	Información proporcionada por suministradores sobre los registros de energía a los que se aplica los peajes de SST y SCT de Junio 2018 incluido lo referente al GGEE-DUP. (Inc. CD)
175	26/07/2018	Electro Tocache S.A.	188-TOSA/GG-2018	Acta de remision Silipest Junio 2018
176	26/07/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N°0378-MSEU/GG-2018	Información corregida para liquidación de sistemas de transmisión secundaria y complementaria del mes de Mayo 2018
177	26/07/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	0380-MSEU/GG-2018	Informacion para liquidacion de sistemas de transmision secundaria y complementaria del mes de Junio 2018 (Inc. CD)
178	26/07/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	0379-MSEU/GG-2018	Remision para la liquidacion de sistemas de transmision secundaria y complementaria del mes de Junio 2018
179	30/07/2018	Termochilca S.A.	GG-MISC-487-2018	Informacion de Preliquidacion de saldos SST Y SCT de los usuarios libres.Mayo 2018
180	30/07/2018	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GC-018-1054	Reporte de Formatos 1 y 2 por peaje en el SST y SCT de Junio 2018.
181	1/08/2018	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	207-2018-GC-ADINELSA	Reporte de informacion de consumo de energia de usaurios para el cálculo de peajes de los SST Y SCT.
182	2/08/2018	Electrosur S.A.	GC-018-1461	Acta de remision Silipest Junio 2018
183	15/08/2018	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	543-G/EDELSA-2018	Remite Informacion formato 1,formato 2, formato y transferencias respecto a los peajes por transmision SCT Y SST Junio 2018
184	16/08/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-642	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de Julio 2018. (Inc. CD)
185	16/08/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-36-635	Reporte de informacion de consumo de energia de usuarios del merado regulado y clientes libres - Julio 2018. (Inc. CD)
186	20/08/2018	Electro Oriente S.A.	GC-018-164	Informacion de liquidacion Anual de Ingreso y transferencias del sistema secundario de transmision (SST) y sistema complementario de Transmision (SCT)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
187	21/08/2018	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-168-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Julio 2018.(Inc. CD)
188	21/08/2018	Luz del Sur S.A.A.	SGRAE-325-18	Remite acta de sistema de liquidaciones de peajes de los sistemas de transmisión de Julio 2018. (Inc. CD)
189	21/08/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-646	Información proporcionada por suministradores sobre los registros de energía a los que se aplica los peajes de SST y SCT de Julio 2018 incluido lo referente al GGEE-DUP. (Inc. CD)
190	21/08/2018	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-8-378	Remite formatos 1 y 2 "informacion comercial de suministradores e informacion de transferencia de suministradoras a titulares correspondiente al mes de Julio.(Inc.CD)
191	21/08/2018	Electricidad del Perú S.A.	N°00519--2018	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP -Julio 2018.
192	21/08/2018	Electricidad del Perú S.A.	N°00520--2018	Envío de información sobre Peajes de áreas de demanda de Julio Inc. CD)
193	21/08/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0364/2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Junio 2018. (Inc. CD)
194	21/08/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/0366/2018-EGASA	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de Junio 21018 (Inc. CD)
195	22/08/2018	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-1018-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Julio 2018.
196	23/08/2018	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00320-2018	Reporte de informacion de los formatos 1 y 2 referente al peaje unitario por compensacion -Julio de 2018.(Inc.CD)
197	23/08/2018	Electro Oriente S.A.	1164-2018	Informacion de liquidacion Anual de Ingreso y transferencias del sistema secundario de transmision (SST) y sistema complementario de Transmision (SCT)
198	24/08/2018	Engie Energía Perú S.A.	ENG/790-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Julio 2018. (Inc. CD)
199	27/08/2018	Electro Sur Este S.A.A.	OFICIO G-018-1515	Valores de consumo de usuarios del mercado de Julio 2018.
200	27/08/2018	Termochilca S.A.	GG-MISC-536-2018	Información de Preliquidación de saldos SST y SCT de los usuarios libres
201	27/08/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-018/EGEMSA-292	Valores de consumo de usuarios del mercado de Julio 2017. (Inc. CD)
202	27/08/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-018/EGEMSA-291	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP -Julio 2018.(Inc.CD)
203	28/08/2018	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	548-G/EDELSA-2018	Informacion del Formato 1 , formato 2 Y Transferencias respecto a los peajes por transmision SCT y SST Julio 2018
204	28/08/2018	Electro Tocache S.A.	221-TOSA/GG-2018	Remite informacion Acta de remision Silipest
205	28/08/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	444-MEU/GG-2018	Informacion Corregida de la liquidacion de sistemas de transmision secundaria y complementaria del mes de Junio 2018
206	28/08/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	442 y 443-MSEU/GG-2018	Informacion para liquidacion de sistemas de transmision secundaria y complementaria del mes de Julio 2018.EMSEU 1

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
207	28/08/2018	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-1281-2018/EGS	Reporte de facturas emitidas en Compensación por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a Junio 2018
208	28/08/2018	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	234-2018-GC-ADINELSA	Valores de consumo de energía de usuarios para el cálculo de peajes de Iso SST Y SCT asignados a las áreas de Demanda N°6 , 7,8 Y 15. julio 2018
209	3/09/2018	Electrosur S.A.	GC-018-1733	Remision de informacion de Remision Silipest Julio 2018 y acta de remision de titulares junio 2018
210	3/09/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	1695-ERSA-2018/GG	transferencia por saldos ejecutados acumulados
211	3/09/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	1697-ERSA-2018/GG	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP -Junio 2018.
212	3/09/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	N°1690-ERSA-2018/GG	Informacion de peaje SST. mes de Julio 2018
213	4/09/2018	Empresa de Servicios Eléctricos Municipal de Pativilca S.A.C.	109-SEMPAT-2018/YVRR/GG	Actas de remision de reportes Silipest- Julio 2018
214	10/09/2018	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGESG N°0959-AF-2018	Transferencias a los operadores de las Centrales Generadoras Beneficiadas - San Gabán
215	17/09/2018	Electricidad del Perú S.A.	N°00556--2018	Envio de Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP -Agosto 2018.
216	17/09/2018	Electricidad del Perú S.A.	N°00555--2018	Remite información sobre peajes de áreas de demanda de Agosto 2018. (Inc. CD)
217	19/09/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-710	Reporte de informacion de consumo de energía de usuarios del mercado regulado y clientes libres - Agosto 2018. (Inc. CD)
218	20/09/2018	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-8-422	Remite formatos 1 y 2 "informacion comercial de suministradores e informacion de transferencia de suministradoras a titulares. de Agosto Inc.CD)
219	20/09/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC 0400/2018-EGASA	Valores de consumo de usuarios del mercado de Agosto 2018.(Inc. CD)
220	20/09/2018	Luz del Sur S.A.A.	SGARAE-434-18	Remite acta de sistema de liquidaciones de peajes de los sistemas de transmisión de Agosto 2018. (Inc. CD)
221	20/09/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-712	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de Agosto 2018. (Inc. CD)
222	21/09/2018	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-189-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Agosto 2018.(Inc. CD)
223	21/09/2018	Enel Distribución Perú S.A.A.	GRYRI-018-166	Valores de consumo de usuarios del mercado de Agosto 2018.(Inc. CD)
224	21/09/2018	Compañía Eléctrica El Platano S.A.	S-COM-00354-2018	Reporte de Formatos 1 y 2 por peaje unitario por compensacion-Agosto de 2018 (Inc. CD)
225	21/09/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-719	Información proporcionada por suministradores sobre los registros de energía a los que se aplica los peajes de SST y SCT de Agosto 2018 incluido lo referente al GGEE-DUP. (Inc. CD)
226	24/09/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0410/2018	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de Agosto 21018 (Inc. CD)
227	24/09/2018	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-1141-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Agosto 2018.
228	25/09/2018	Termochilca S.A.	GG-MISC-586-2018	Informacion de Preliquidacion de saldos SST y SCT de los usuarios libres

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
229	25/09/2018	Electro Pangoa S.A.	OFICIO N°0366-2018-GC-EGEPSA	Sistema de liquidacion de peajes de los sistemas de Transmision , formato 1 y formato 2.
230	26/09/2018	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	CG-018/EGS-1392	Reporte de facturas emitidas en Compensación por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a Julio 2018
231	27/09/2018	Engie Energía Perú S.A.	ENG/961-2018	Acta de remision Silipest de Agosto 2018 (Inc. CD)
232	27/09/2018	Electro Sur Este S.A.A.	1724-2018	Acta de Remision y consumo de Energia de usuarios de Mercado Regulado y clientes libres Agosto 2018
233	27/09/2018	Electrosur S.A.	GC-018-1913	Remite informacion Acta de Remision Silipest Agosto 2018
234	27/09/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	1862-2018-GC-SERSA	Información del peaje SST de Agosto 2018
235	27/09/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	N°0494-0495-2018-EMSEU/GG	Informacion para liquidacion de sistemas de transmision secundaria y complementaria del mes de Agosto 2018.EMSEU
236	27/09/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-018/EGEMSA-325	Valores de consumo de usuarios del mercado de Agosto 2018 (Inc. CD)
237	27/09/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-018/EGEMSA-324	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP -Agosto 2018.(Inc. CD)
238	28/09/2018	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGES 1079-AF-2018	Transferencia a los operadores de las Centrales Generadoras Beneficiadas
239	28/09/2018	Electro Tocache S.A.	249-TOSA/GG-2018	Acta de remision Silipest de Agosto 2018
240	28/09/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	0496-MSEU/GG-2018	Regularizacion de Información para liquidación de sistemas de transmisión secundaria y complementaria del mes de Agosto 2018
241	2/10/2018	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	598-G/EDELSA-2018	Acta de remision Silipest de Agosto 2018
242	2/10/2018	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	265-2018-GC-ADINELSA	Valores de consumo de usuarios del mercado de Agosto 2018. Acta de remisión Silipest
243	2/10/2018	Empresa de Servicios Eléctricos Municipal de Pativilca S.A.C.	124-SEMPAT-2018/YVRR/GG	Acta de remisión Silipest de Agosto 2018
244	16/10/2018	Electricidad del Perú S.A.	594--2018	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - Setiembre 2018.
245	16/10/2018	Electricidad del Perú S.A.	0595--2018	Información sobre Peajes de áreas de demanda - Setiembre 2018 (Inc. CD).
246	18/10/2018	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	646-G/EDELSA-2018	Acta de remision Silipest de Setiembre 2018.
247	19/10/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-796	Copia cargos de remisión de Información de Clientes Libres Setiembre 2018 (Inc. CD).
248	22/10/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-809	Información proporcionada por suministradores sobre los registros de energía a los que se aplica los peajes de SST y SCT de Setiembre 2018 incluido lo referente al GGEE-DUP. (Inc. CD)

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
249	22/10/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG-GC-0442-2018-EGASA	Información comercial de consumo de usuarios del mercado libre y regulado de Setiembre 2018. (Inc. CD)
250	22/10/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-018/EGEMSA-370	Información de consumo de usuarios del mercado regulado y clientes libres de Setiembre 2018 (Inc. CD).
251	22/10/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-018/EGEMSA-369	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - Setiembre 2018.(Inc. CD)
252	23/10/2018	Electro Sur Este S.A.A.	G-018-1908	Acta de Remisión consumo de energía de usuarios del mercado regulado y clientes libres de Setiembre 2018.
253	23/10/2018	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-1260-2018	Reporte de consumo de usuarios del mercado regulado y clientes libres de Setiembre 2018.
254	23/10/2018	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-209-2018	Reporte de consumo de usuarios del mercado y clientes libres de Setiembre 2018. (Inc. CD)
255	23/10/2018	Termochilca S.A.	GG-MISC-667-2018	Información de preliquidación de saldos SST y SCT de los usuarios libres - Agosto 2018.
256	23/10/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0450/2018	Copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación (Inc. CD)
257	23/10/2018	Electro Pangoa S.A.	434-018-EPASA/GG	Reporte de informacion de los formatos 1 y 2 referente a los peajes por transmisión SCT y SST - Setiembre 2018.
258	23/10/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	554-MSEU/GG-2018	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - Setiembre 2018.
259	23/10/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	553-MSEU/GG-2018	Información para liquidación de sistemas de transmisión secundaria y complementaria del mes de Setiembre 2018.
260	23/10/2018	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00420-2018	Reporte de información de Formatos 1 y 2 referente al peaje unitario por compensación - Setiembre (Inc.CD)
261	24/10/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	2061-ERSA-2018/GG	Información del peaje SST de Setiembre 2018
262	24/10/2018	Electro Oriente S.A.	GC-018-1505	Regularizacion de informacion de liquidacion anual de ingreso y transferencias del sistema secundario de transmision (SST) y sistema complementario de transmision (SCT)
263	24/10/2018	Luz del Sur S.A.A.	SGRAE-586-18	Remite acta de Silipest de los peajes de Setiembre 2018
264	25/10/2018	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-018/EGS-G1494	Reporte de facturas emitidas en Compensación por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a Agosto 2018.
265	26/10/2018	Engie Energía Perú S.A.	ENG/132-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Septiembre 2018.(Inc. CD)
266	26/10/2018	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-8-551	Remite formatos 1 y 2 "informacion comercial de suministradores e informacion de transferencia de suministradoras a titulares. de Setiembre Inc.CD)
267	26/10/2018	Huaura Power Group S.A.	HPG N°246-2018	Acta de remision Silipest de Setiembre 2018.
268	29/10/2018	Electrosur S.A.	GC-018-2121	Remite información del Silipest Septiembre 2018 y acta de remisión de titulares de Agosto 2018
269	29/10/2018	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	297-2018-GC-ADINELSA	Valores de consumo de energía de usuarios para el cálculo de peajes de los SST Y SCT asignados a las areas de Demanda N°6 , 7,8 Y 15. Setiembre 2018

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
270	29/10/2018	Electro Tocache S.A.	268-TOSA/GG-2018	Acta de Remision SILIPEST Setiembre 2018
271	6/11/2018	Empresa de Servicios Eléctricos Municipal de Pativilca S.A.C.	138-SEMPAT-2018/YVRR/GG	Acta de remision Silipest de Setiembre 2018.
272	19/11/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-79-880	Reporte de información de consumo de energía del Mercado regulado y clientes Libres - Octubre 2018 (Inc. CD).
273	19/11/2018	Electricidad del Perú S.A.	672--2018	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - Octubre 2018.
274	19/11/2018	Electricidad del Perú S.A.	671--2018	Remite información sobre peajes de áreas de demanda - Octubre 2018. (Inc. CD)
275	20/11/2018	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-8-574	Remite formatos 1 y 2 "información comercial de suministradores e información de transferencia de suministradoras a titulares. de Octubre Inc.CD)
276	20/11/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/0495/2018-EGASA	Valores de consumo de usuarios del mercado de Octubre 2018. (Inc. CD
277	20/11/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-878	Información de Energía Mensual facturada a clientes libres y regulados-Octubre 2018 (Inc. CD)
278	21/11/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-885	Información proporcionada por suministradores sobre los registros de Energía a los que se aplica los peajes de SST y/o SCT-Octubre 2018 (Inc. CD)
279	22/11/2018	Electro Sur Este S.A.A.	OFICIO G-018-2108	Acta de remisión -Consumo de Energía de usuarios del Mercado regulado y clientes libres de Octubre 2018
280	22/11/2018	Huaura Power Group S.A.	HPG 224-2018	Acta de remisión Silipest de Octubre 2018.
281	22/11/2018	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	S-COM-00453-2018	Reporte de Información de los Formatos N°1 Y N°2 referente al peaje unitario pro compensación-Octubre de 2018 (Inc. CD)
282	22/11/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-018/EGEMSA-420	Valores de consumo de usuarios del mercado de libre 2018. (Inc. CD)
283	22/11/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	N°C-018/EGEMSA-419	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - Octubre 2018.(Inc:CD).
284	26/11/2018	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	717-G/EDELSA-2018	Formato 1 y 2 Y Transferencias respecto a peajes por Transmisión SCT Y SST Octubre 2018
285	26/11/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-018/EGEMSA-426	Valores de consumo de usuarios del mercado de Octubre 2018.
286	26/11/2018	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-237-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Octubre 2018. (Inc. CD)
287	26/11/2018	Engie Energía Perú S.A.	ENG/1210-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Octubre 2018. (Inc. CD)
288	26/11/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	2343-ERSA-2018/GG	Información del peaje SST de Octubre 2018
289	26/11/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	0606-MSEU/GG-2018	Información sisdis de Octubre 2018.(Inc.CD).

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
290	26/11/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0506/2018	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de Setiembre 21018 (Inc. CD)
291	26/11/2018	Luz del Sur S.A.A.	GC-89-2018	Acta de remisión Silipest de Octubre 2018.(Inc. CD)
292	26/11/2018	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-1387-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Octubre 2018 y Información de transferencia a titulares de Setiembre.
293	26/11/2018	Termochilca S.A.	GC-MIS-035-2018	Información de preliquidación de saldos SST y SCT de los usuarios libres
294	26/11/2018	Enel Distribución Perú S.A.A.	GRYRI-018-195	Valores de consumo de usuarios del mercado de Octubre 2018. (Inc. CD)
295	27/11/2018	Electro Pangoa S.A.	476-018-EPASA/GG	Formato 1 y Formato 2 Y Transferencias respecto a los peajes por Transmisión SCT Y SST Setiembre 2018.
296	27/11/2018	Electrosur S.A.	GC-018-2268	Remite información del Silipest Octubre 2018 y Acta de remisión de titulares de Setiembre 2018
297	27/11/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	0621-0622-2018-EMSEU/GG	Información para la liquidación de sistemas de Transmisión secundaria y complementaria del mes de Octubre 2018.Emseu (621-2018)
298	27/11/2018	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-1612-2018/EGS	Reporte de facturas emitidas en Compensación por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a Setiembre 2018.
299	28/11/2018	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	345-2018-GC-ADINELSA	Valores de consumo de energía de usuarios para el cálculo de peajes de los SST Y SCT asignados a las áreas de Demanda N°6 , 7,8 Y 15.correspondiente al mes de Octubre 2018.
300	29/11/2018	Electro Tocache S.A.	297-TOSA/GG-2018	Acta de remisión Silipest de Octubre 2018.
301	29/11/2018	Electro Oriente S.A.	GC-018-1701	Liquidación Anual de de Ingreso y transferencias del sistema secundario de transmisión (SST) y sistema complementario de Transmisión (SCT)
302	30/11/2018	Empresa de Servicios Eléctricos Municipal de Pativilca S.A.C.	153-SEMPAT-2018/YVRR/GG	Acta de remisión Silipest de Setiembre 2018.
303	3/12/2018	Huaura Power Group S.A.	HPG N°274-2018	Acta de remisión Silipest de Octubre 2018-HPG
304	5/12/2018	Electro Oriente S.A.	GC-018-1745	Regularización de liquidación anual de ingreso y transferencias del sistema secundario de transmisión (SST) y sistema complementario de transmisión (SCT)
305	14/12/2018	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	755-G/EDELSA-2018	Formato 1 y Formato 2 Y Transferencias respecto a los peajes por Transmisión SCT Y SST Noviembre 2018.
306	17/12/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-942	Reporte de consumo de usuarios del mercado y clientes libres de Noviembre 2018. (Inc. CD)
307	17/12/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO-943-944-945-946-947-948	Información de energía mensual facturada a clientes libres y regulados de Noviembre 2018. (Inc. CD)
308	17/12/2018	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2018-949	Información proporcionada por suministradores sobre los registros de energía a los que se aplica los peajes de SST y SCT de Noviembre 2018 incluido lo referente al GGEE-DUP. (Inc. CD)
309	18/12/2018	Electricidad del Perú S.A.	00750--2018	Remite información sobre peajes de áreas de demanda - Noviembre 2018. (Inc. CD)
310	18/12/2018	Electricidad del Perú S.A.	00749--2018	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - Noviembre 2018.

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
311	20/12/2018	Luz del Sur S.A.A.	SGRAE-901-18	Acta de remisión Silipest de Noviembre 2018. (Inc. CD)
312	21/12/2018	Engie Energía Perú S.A.	ENG/1281-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Noviembre 2018 (Inc. CD)
313	21/12/2018	Electro Sur Este S.A.A.	G-018-2301	Valores de consumo de usuarios del mercado de Noviembre 2018
314	21/12/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-018/EGEMSA-459	Valores de consumo de usuarios del mercado de Noviembre 2018.(Inc. CD)
315	21/12/2018	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	c-018/egemsa-458	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - Noviembre 2018. (Inc. CD)
316	21/12/2018	Enel Distribución Perú S.A.A.	GRYRI-018-205	Valores de consumo de usuarios del mercado de Noviembre 2018.(Inc. CD)
317	21/12/2018	Compañía Hidroeléctrica Tingo S.A.	CHT-018-078	Acta de remisión Silipest de Noviembre 2018. (Inc. CD)
318	21/12/2018	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-8-584	Remite formatos 1 y 2 "información comercial de suministradores e información de transferencia de suministradoras a titulares. de Noviembre 2018 Inc.CD)
319	21/12/2018	Celepsa Renovables S.R.L	S-COM-00496-2018	Reporte de información de Formatos 1 y 2 referente al peaje unitario por compensación - Noviembre(Inc.CD)
320	26/12/2018	Termochilca S.A.	GC-MISC-086-2018	Información de preliquidación de saldos SST y SCT de los usuarios libres - Octubre 2018.
321	26/12/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-0534/2018/EGASA	Valores de consumo de usuarios del mercado de Noviembre 2018. (Inc. CD)
322	26/12/2018	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-0547-2018-EGASA	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de Octubre 2018. (Inc. CD)
323	26/12/2018	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-018-592	Acta de remisión Silipest de Noviembre 2018. (Inc. CD)
324	26/12/2018	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-255-2018	Valores de consumo de usuarios del mercado de Noviembre 2017. (Inc. CD)
325	27/12/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	2612-ERSA-2018/GG	Información del peaje SST de Noviembre 2018
326	27/12/2018	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	0684-0685-2018-EMSEU/GG	Información para la liquidación de sistemas de Transmisión secundaria y complementaria del mes de Noviembre 2018.Emseu (0684-2018)
327	27/12/2018	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-1549-2018	Acta de remisión Silipest Noviembre y remisión de transferencia a titulares y de recaudación a clientes libres de Octubre 2018
328	28/12/2018	Empresa de Servicios Eléctricos Municipal de Pativilca S.A.C.	171-SEMPAT-2018/YVRR/GG	Acta de remisión Silipest de Octubre 2018
329	28/12/2018	Empresa de Servicios Eléctricos Municipal de Pativilca S.A.C.	167-SEMPAT-2018/YVRR/GG	Acta de remisión Silipest de Noviembre 2018
330	28/12/2018	Electrosur S.A.	GC-018-2455	Acta de remisión Silipest de Noviembre 2018 y remisión titulares octubre 2018
331	28/12/2018	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-1793-2018/EGS	Reporte de facturas emitidas en Compensación por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a Octubre 2018
332	31/12/2018	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	2612-ERSA-2018/GC	Informacion de peaje SST. mes de Noviembre 2018

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
333	2/01/2019	Huaura Power Group S.A.	HPG N°129-2018	Acta de remisión Silipest de Noviembre 2018.
334	8/01/2019	Electro Tocache S.A.	324-TOSA-2018	Acta de remisión Silipest de Noviembre 2018.
335	11/01/2019	Electro Pangoa S.A.	520-018-EPASA/GG	Formato 1 y Formato 2 Y Transferencias respecto a los peajes por Transmisión SCT Y SST Octubre 2018
336	14/01/2019	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	EGES N°035 y 046-AF-2019	Transferencia a los operadoras de las centrales generadoras beneficiadas - EGE Arequipa y del Sur.(EGASA)
337	15/01/2019	Electricidad del Perú S.A.	00045--2019	Información para Liquidación Anual de los ingresos por el servicio de Transmisión Eléctrica de los SST Y SCT-Periodo Enero 2018-Noviembre 2018
338	15/01/2019	Electricidad del Perú S.A.	N°00046--2019	Remite información sobre peajes de áreas de demanda -Diciembre 2018. (Inc. CD)
339	15/01/2019	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0013/2019	Valores de consumo de usuarios del mercado de Diciembre 2018. (Inc. CD)
340	16/01/2019	Electricidad del Perú S.A.	00044--2019	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - Diciembre 2018.
341	17/01/2019	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2019-054	Información proporcionada por suministradores sobre los registros de energía a los que se aplica los peajes de SST y SCT de Diciembre 2018 incluido lo referente al GGEE-DUP.
342	18/01/2019	Proyecto Especial Olmos Tinajones	000019-R.LAMB/PEOT-2019	Remite información para Liquidación Anual de Ingresos por el Servicio de Transmisión Eléctrica de los SST y SCT del 2018. (Inc. CD)
343	22/01/2019	Compañía Eléctrica El Platanal S.A.	CEL-019-00342	Valores de consumo de usuarios del mercado de Diciembre 2018.(Inc. CD)
344	22/01/2019	Hidroeléctrica Huanchor S.A.C.	HH-8-601	Valores de consumo de usuarios del mercado de diciembre 2018. y Acta de remisión Silipest Diciembre (Inc. CD)
345	22/01/2019	Compañía Hidroeléctrica Tingo S.A.	CHT-8-087	Acta de remisión Silipest de Diciembre 2018. (Inc. CD)
346	22/01/2019	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0026/2019	Remite copias de las facturas emitidas a los agentes recaudadores de la compensación de Noviembre 2018. (Inc. CD)
347	22/01/2019	Electro Sur Este S.A.A.	OFICIO G-019-137	Remite Acta de remisión Silipest Diciembre
348	22/01/2019	Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.	SEAL-GG/CM-0107-2019	Valores de consumo de usuarios del mercado de 2018. Y Acta de remisión Silipest Diciembre
349	23/01/2019	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	N°C-019/EGEMSA-020	Valores de consumo de usuarios del mercado de Diciembre 2018.(Inc. CD)
350	23/01/2019	Empresa de Generación Eléctrica Machupicchu S.A.	C-019/EMSEMSA-019	Información sobre el Cargo Unitario por Compensación GGEE-DUP - Diciembre 2018.(Inc.CD)
351	23/01/2019	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GG/GC-GASA-0029	Liquidación anual de los ingresos por SST Y SCT año 2018.(Inc.CD)
352	23/01/2019	SDF Energía S.A.C.	SDFE-GG-017-2019	Reporte de información de consumo de energía de usuarios del Mercado regulado y clientes libres de diciembre 2018 (Inc. CD)
353	23/01/2019	Electro Pangoa S.A.	030-019-EPASA/GG	Formato 1 y Formato 2 Y Transferencias respecto a peajes SCT Y SST noviembre 2018

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
354	23/01/2019	Luz del Sur S.A.A.	SGARE-78-18	Acta de remisión SILIPEST de diciembre 2018 (Inc. CD)
355	23/01/2019	Empresa Distribuidora y Comercializadora de Electricidad San Ramón de Pangoa S.A.	054-G/EDELSA-2019	Formato 1 y 2 -Acta de Remisión Silipest
356	24/01/2019	Engie Energía Perú S.A.	ENG/063-2019	Acta de remisión de Silipest (Inc. CD)Acta de remisión de Silipest (Inc. CD)
357	24/01/2019	Empresa Municipal de Servicios Eléctricos de Utcubamba S.A.C.	0036-0037-2019-EMSEU/GG	Información para liquidación de sistemas de transmisión secundaria y complementaria del mes de Diciembre 2018.Emseu (0036-2019)
358	25/01/2019	Empresa de Generación Eléctrica del Sur S.A.	C-G-1793-2018/EGS	Reporte de facturas emitidas en Compensación por la aplicación del D.S. N° 035-2013-EM correspondiente a Noviembre 2018
359	28/01/2019	Shougang Hierro Perú S.A.A.	SGO2019-047	Valores de consumo de usuarios del mercado de Diciembre 2018.(Inc. CD)
360	28/01/2019	Huaura Power Group S.A.	HPG N°017-2019	Acta de remisión SILIPEST de diciembre 2018
361	28/01/2019	Servicios Eléctricos Rioja S.A.	0072-ERSA-2019/GC	Información del peaje SST de Diciembre 2018
362	29/01/2019	Electro Tocache S.A.	018-TOSA/GG-2019	Acta de remisión SILIPEST de diciembre 2018
363	30/01/2019	Electro Oriente S.A.	GC-019-163	Regularización de liquidación Anual de Ingreso y transferencias del sistema secundario de transmisión (SST) y sistema complementario de Transmisión (SCT)
364	30/01/2019	Empresa de Servicios Eléctricos Municipal de Pativilca S.A.C.	12-SEMPAT-2019/YVRR/GG	Acta de remisión SILIPEST por regularización de reportes al 2018
365	30/01/2019	Empresa de Servicios Eléctricos Municipal de Pativilca S.A.C.	10-SEMPAT-2019/YVRR/GG	Acta de remisión SILIPEST de diciembre 2018
366	30/01/2019	Electro Oriente S.A.	GC-019-127	Regularización de liquidación Anual de Ingreso y transferencias del sistema secundario de transmisión (SST) y sistema complementario de Transmisión (SCT)
367	31/01/2019	Electrosur S.A.	GC-019-0119	Acta de Silipest y acta de remisión de titulares Noviembre 2018
368	31/01/2019	Shougang Generación Eléctrica S.A.A.	SGO2019-053	Información de Energía Mensual facturada a clientes libres y regulados-Diciembre 2018.
369	6/02/2019	Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.	050-2019-GC-ADINELSA	Valores de consumo de energía de usuarios para el cálculo de peajes de los SST Y SCT asignados a las áreas de Demanda N°6 , 7,8 Y 15.correspondiente al mes de Diciembre 2018.
370	7/02/2019	Empresa de Generación Eléctrica San Gabán S.A.	139-AF-2019	Transferencia a los operadoras de las centrales generadoras beneficiadas
371	18/02/2019	Empresa de Generación Eléctrica Arequipa S.A.	GC-GASA-0055/2019	Información del Formato 1 , formato 2 -Valores de consumo de usuarios del mercado de Enero 2019 .(Inc. CD)

EXPEDIENTE 052-2019

N°	Fecha de Ingreso	Empresa	Nro Documento	Asunto Trámite
1	1/02/2019	Consortio Transmantaro S.A.	CS-9031141-0007	Actualización de Liquidación Anual CTM a correspondiente al periodo Enero 2018-Diciembre 2018 (Inc. CD)
2	1/02/2019	Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A.	CS003-19021141	Actualización de Liquidación Anual ISA correspondiente al Marzo 2018-Febrero 2019 (Inc. CD)
3	1/02/2019	Red de Energía del Perú S.A.	CS0005-19011141	Actualización Liquidación Anual REP correspondiente al periodo Mayo 2017-Abril 2018. (Inc.CD)
4	31/01/2019	Consortio Eléctrico de Villacuri S.A.C.	0149-2019/GG.GG	Remisión de información-liquidación anual de ingresos SST Y SCT periodo 2018.(Inc. CD)
5	30/01/2019	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad Electronortemedio S.A.	GR/F-019-0177	Procedimiento de Liquidación Anual de los Ingresos por el Servicio de transmisión eléctrica de los SST y/o SCT.(Inc.CD)
6	25/01/2019	Enel Distribución Perú S.A.A.	GRY RI-019-013	Actas de Alta Transmisión 2018 .Informes que justifican las diferencias entre instalaciones aprobadas e instalaciones puestas en servicio (Inc. CD)
7	24/01/2019	Luz del Sur S.A.A.	SGP-013/2019	Plan de inversiones de Transmisión-Periodo 2017-2021 Reconocimiento del área de terreno de la SET Manchay.
8	23/01/2019	Engie Energía Perú S.A.	ENG/059-2019	Envío de Facturas pagadas por peaje de Transmisión secundaria correspondiente a 2018 (Inc. CD)
9	23/01/2019	Consortio Eléctrico de Villacuri S.A.C.	CEV 0149-2019/GG.GG	Remite información-Liquidación Anual de Ingresos SST Y SCT periodo 2018 (Inc. CD)
10	23/01/2019	Enel Distribución Perú S.A.A.	GRYRI-019-011	Actas de Alta Transmisión 2018 .Acta de altas y bajas de todos los elementos de transmisión en periodo del 1ero de Enero al 31 de Diciembre 2018 (Inc. CD)
11	22/01/2019	Red de Energía del Perú S.A.	CS0004-19011141	Liquidación Anual REP correspondiente al periodo Mayo 2017-Abril 2018.(Inc.CD)
12	22/01/2019	Interconexión Eléctrica ISA Perú S.A.	CS002-19021141	Liquidación Anual ISA correspondiente al Marzo 2018-Febrero 2019 (Inc. CD)
13	22/01/2019	Consortio Transmantaro S.A.	CS0005-19031141	Liquidación Anual CTM a correspondiente al periodo Marzo 2018-Febrero 2019 y al periodo Enero 2018-Noviembre 2018 (Inc. CD)
14	22/01/2019	Termochilca S.A.	GC-TCH-034-2019	Información de Preliquidacion de saldos SST Y SCT de los usuarios libres (Inc. CD)
15	21/01/2019	Luz del Sur S.A.A.	SGP-012/2019	Preliquidación Anual de Ingresos por el servicio de Transmisión eléctrica de los s SST y SCT del año 2018.(Inc.CD).
16	21/01/2019	Statkraft Perú S.A.	SKP/GC-019-046	Información para la Preliquidación Anual de Ingresos por SST y SCT del año 2018 (Inc. CD)
17	18/01/2019	Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.	GD-019-012	Remisión de Actas de Puesta en Servicio del Plan de Inversiones de Transmisión 2017-2021

Cuadro N° A-2.- INFORMACIÓN RECIBIDA POR LAS EMPRESAS – PORTAL DE REMISION DE INFORMACION (PRIE) - SILIPEST

FORMATO 1

N°	Empresa	201801	201802	201803	201804	201805	201806	201807	201808	201809	201810	201811	201812
1	ADIL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2	CEEP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	CHAV	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4	CHTI											X	X
5	COEL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
6	EDPE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
7	EDSA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
8	EGAS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
9	EGEM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
10	EGEP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
11	EGES	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
12	EGPE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
13	EGPI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
14	EHHU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
15	ELC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
16	ELDU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
17	ELN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	N/R	N/R
18	ELNM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
19	ELNO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
20	ELOR	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
21	ELP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
22	ELPU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
23	ELS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
24	ELSE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
25	ELTO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

N°	Empresa	201801	201802	201803	201804	201805	201806	201807	201808	201809	201810	201811	201812
26	ELUC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
27	EMGH	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
28	EMSE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
29	EMSU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
30	ENGI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
31	EPAN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
32	ESEM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
33	FPOW	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
34	HPOW				X	X	X	X	X	X	X	X	X
35	INLA		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
36	KLPA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
37	LDS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
38	OREP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
39	SARO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
40	SDFE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
41	SEAL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
42	SERS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
43	SGAB	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
44	SHOU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
45	STAT	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
46	TCHI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
47	TSEL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

X: Remitió información del periodo

N/R : No ha remitido información del periodo

C: Remitido por Correo

FORMATO 2

N°	Empresa	201801	201802	201803	201804	201805	201806	201807	201808	201809	201810	201811	201812
1	ADIL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
2	CEEP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
3	CHAV	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
4	CHTI											X	
5	COEL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
6	EDPE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
7	EDSA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
8	EGAS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
9	EGEM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
10	EGEP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
11	EGES	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
12	EGPE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
13	EGPI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
14	EHHU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
15	ELC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
16	ELDU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
17	ELN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	N/R	
18	ELNM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
19	ELNO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
20	ELOR	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
21	ELP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
22	ELPU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
23	ELS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
24	ELSE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
25	ELTO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
26	ELUC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
27	EMGH	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	

N°	Empresa	201801	201802	201803	201804	201805	201806	201807	201808	201809	201810	201811	201812
28	EMSE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
29	EMSU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
30	ENGI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
31	EPAN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
32	ESEM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
33	FPOW	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
34	HPOW				X	X	X	X	X	X	X	X	X
35	INLA		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
36	KLPA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
37	LDS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
38	OREP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
39	SARO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
40	SDFE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
41	SEAL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
42	SERS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
43	SGAB	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
44	SHOU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
45	STAT	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
46	TCHI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
47	TSEL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

X: Remitió información del periodo

N/R : No ha remitido información del periodo

C: Remitido por Correo

FORMATO TRANSFERENCIAS

N°	Empresa	201801	201802	201803	201804	201805	201806	201807	201808	201809	201810	201811	201812
1	ADIL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
2	CEEP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
3	CHAV	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
4	COEL	X	X	X	X	X	X	X	N/R	N/R	N/R	N/R	
5	EDPE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
6	EDSA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
7	EGAS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
8	EGEM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
9	EGEP	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	N/R	
10	EGES	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
11	EGPE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
12	EGPI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
13	EHHU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
14	ELC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
15	ELDU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
16	ELN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	N/R	N/R	
17	ELNM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
18	ELNO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
19	ELOR	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
20	ELP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
21	ELPU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
22	ELS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
23	ELSE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
24	ELTO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
25	ELUC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
26	EMGH	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
27	EMSE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	

N°	Empresa	201801	201802	201803	201804	201805	201806	201807	201808	201809	201810	201811	201812
28	EMSU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
29	ENGI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
30	EPAN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
31	ESEM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
32	FPOW	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
33	HPOW				X	X	X	X	X	X	X	X	X
34	INLA		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
35	KLPA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
36	LDS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
37	OREP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
38	SARO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
39	SDFE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
40	SEAL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
41	SERS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
42	SGAB	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
43	SHOU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
44	STAT	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
45	TCHI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
46	TSEL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

X: Remitió información del periodo

N/R : No ha remitido información del periodo

C: Remitido por Correo

FORMATO CLIENTES LIBRES

N°	Empresa	201801	201802	201803	201804	201805	201806	201807	201808	201809	201810	201811	201812
1	CEEP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
2	COEL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
3	EDPE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
4	EGAS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
5	EGEM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
6	EGES	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
7	EGPE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
8	EGPI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
9	EHHU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
10	ELC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
11	ELDU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
12	ELN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	N/R	N/R	
13	ELNM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
14	ELNO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
15	ELOR	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
16	ELP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
17	ELPU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
18	ELS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
19	ELSE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
20	EMGH	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
21	ENGI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
22	FPOW	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
23	HPOW				X	X	X	X	X	X	X	X	
24	INLA		X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
25	KLPA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
26	LDS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	
27	OREP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	

N°	Empresa	201801	201802	201803	201804	201805	201806	201807	201808	201809	201810	201811	201812
28	SARO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
29	SDFE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
30	SEAL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
31	SGAB	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
32	SHOU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
33	STAT	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
34	TCHI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
35	TSEL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

X: Remitió información del periodo

N/R : No ha remitido información del periodo

C: Remitido por Correo

FORMATO TRANSFERENCIAS DE TITULARES (ANEXO2)

N°	Empresa	201801	201802	201803	201804	201805	201806	201807	201808	201809	201810	201811	201812
1	ADIL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
2	CHAV	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
3	COEL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
4	COLS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
5	CONE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
6	CTAN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
7	EDPE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
8	EGAS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
9	EGEM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
10	EGES	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
11	ELC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
12	ELDU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
13	ELN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	N/R	N/R	N/R
14	ELNM	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

N°	Empresa	201801	201802	201803	201804	201805	201806	201807	201808	201809	201810	201811	201812
15	ELNO	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
16	ELOR	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
17	ELP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
18	ELPU	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
19	ELS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
20	ELSE	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
21	ELUC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
22	ENGI	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
23	ETAY	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
24	ETEN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
25	ISA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
26	LDS	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
27	PEOT	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
28	REP	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
29	REPA	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
30	SEAL	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
31	STAT	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
32	TRAN	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X
33	UNAC	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X	X

X: Remitió información del periodo

N/R : No ha remitido información del periodo

C: Remitido por Correo

Anexo B
Diferencias en el CMA de las instalaciones
aprobadas y las instaladas que cuentan con
Acta de Puesta en Servicio

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Cambio
1	ELECTRONOROESTE	SET AT/MT PAITA	Celda Alimentador	- El módulo aprobado considera para el elemento una corriente de cortocircuito de 16 kA, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 31,5 kA. - El módulo aprobado para el elemento considera una celda convencional al exterior con interruptor, seccionador de línea, seccionador de barra y transformadores de corriente, sin embargo, el Titular ha instalado una celda metal clad al interior con interruptor extraíble y transformadores de corriente.
1	ELECTRONOROESTE	SET AT/MT MALACAS	Celda Alimentador	- El módulo aprobado considera para el elemento una corriente de cortocircuito de 16 kA, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 50 kA. - El módulo aprobado para el elemento considera una celda convencional al exterior con recloser, seccionador de línea, seccionador de barra y transformadores de corriente, sin embargo, el Titular ha instalado una celda metal clad al interior con interruptor extraíble y transformadores de corriente.
1	ELECTRONOROESTE	SET AT/MT PUERTO PIZARRO	Celda Alimentador	- Celda de salida en media tensión instalada de forma aérea y sobre estructura metálica, en la parte interior de la SET Puerto Pizarro, en concordancia con la con barra en 22,9 kV existente. - El módulo aprobado considera para el elemento una corriente de cortocircuito de 16 kA, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 12,5 kA.
2	ELECTRONORTE	SET AT/MT LAMBAYEQUE	Celda Línea	- El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 25 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 31,5 kA. - El elemento fue reprogramado (postergado), a solicitud de ELECTRONORTE, mediante oficio N° 156-2018-OS-DSE, del año 2017 al año 2018.
2	ELECTRONORTE	SET AT/MT NUEVA MOTUPE	Celda Transformador	- El módulo estándar aprobado considera un sistema de simple barra para el elemento, sin embargo, el Titular ha instalado sistema de doble barra. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 25 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 31,5 kA.
2	ELECTRONORTE	SET AT/MT NUEVA MOTUPE	Celda Transformador	- El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 25 kA. - El módulo estándar aprobado considera una celda convencional al exterior con interruptor, seccionador de barra, transformador de corriente y pararrayos; sin embargo lo instalado por el Titular corresponde a una celda metal clad al interior con interruptor extraíble, transformador de corriente y pararrayos.
2	ELECTRONORTE	SET AT/MT NUEVA MOTUPE	Celda Alimentador	- El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 25 kA. - El módulo estándar aprobado considera una celda convencional al exterior con seccionador de línea, seccionador de barra, transformador de corriente y recloser; sin embargo lo instalado por el Titular corresponde a una celda metal clad al interior con interruptor extraíble y transformador de corriente.
2	ELECTRONORTE	SET AT/MT NUEVA MOTUPE	Celda Medición	- El módulo estándar aprobado considera una celda convencional al exterior con transformadores de tensión; sin embargo lo instalado por el Titular corresponde a una celda metal clad al interior con transformadores de tensión.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Cambio
3	HIDRANDINA	SET AT/MT CHEPEN	Celda Transformador	- El módulo estándar aprobado para el elemento considera una celda convencional al exterior con interruptor, seccionador de barra, transformadores de corriente y pararrayos; sin embargo, el Titular ha instalado una celda metal clad al interior con interruptor extraíble, transformadores de corriente y pararrayos. - El módulo estándar aprobado para el elemento considera una corriente de corto circuito de 16 kA; sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de corto circuito de 31,5 kA.
3	HIDRANDINA	SET AT/MT CHEPEN	Celda Alimentador	- El módulo estándar aprobado para el elemento considera una celda convencional al exterior con recloser, seccionador de línea, seccionador de barra y transformadores de corriente; sin embargo, el Titular ha instalado una celda metal clad al interior con interruptor extraíble y transformadores de corriente. - El módulo estándar aprobado para el elemento considera una corriente de corto circuito de 16 kA; sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de corto circuito de 31,5 kA.
3	HIDRANDINA	SET AT/MT CHEPEN	Celda Medición	- El módulo estándar aprobado para el elemento considera una celda convencional al exterior; sin embargo, el Titular ha instalado una celda metal clad al interior. - El módulo estándar aprobado para el elemento considera una corriente de corto circuito de 16 kA; sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de corto circuito de 31,5 kA.
3	HIDRANDINA	Línea de Transmisión	Línea de Transmisión	- El Plan de Inversiones, período mayo 2013 - abril 2017, aprobó una línea 60 kV en derivación simple terna de 2,6 Km y conductor de 120 mm²; sin embargo, el Titular ha instalado una línea en doble terna de 6,479 Km y conductor de 150 mm². - El Titular señala que, respecto a la solicitud de cambio de la sección de conductor, Osinerghmin mediante el numeral 6.2.3.3 del Informe N° 0501-2014- GART que sustenta la Resolución N° 207-2014-OS-CD que modifica el Plan de Inversiones 2013 - 2017, indicó lo siguiente: "En cuanto al conductor del tramo de línea de conexión de la SET Moyococha con la actual L T 60 kV Cajamarca Norte-Cajamarca, es necesario señalar que en el Plan vigente se ha considerado conductor AAAC de 150 mm², no obstante, por tratarse de una sección de conductor no estándar se ha considerado como aplicable el módulo estándar más próximo: LT-060SIR1TAS1C1120A. Razón por la cual, no justifica una modificación del Plan vigente en mérito a este pedido".
3	HIDRANDINA	SET AT/MT MOYOCOCHA	Celda Línea	- El Plan de Inversiones, período mayo 2013 - abril 2017, aprobó una celda de línea - transformador en 60 kV para la conexión en derivación simple terna de la SE Moyococha a la línea 60 kV Cajamarca - Cajamarca Norte; sin embargo, el Titular ha conectado la SE Moyococha mediante la apertura de la línea 60 kV Cajamarca - Cajamarca Norte (configuración "Pi"), a través de dos celdas de línea y una celda de transformador. - El módulo estándar aprobado para la celda considera una corriente de corto circuito de 25 kA, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 31,5 kA.
3	HIDRANDINA	SET AT/MT MOYOCOCHA	Celda Transformador	- El Plan de Inversiones, período mayo 2013 - abril 2017, aprobó una celda de transformador en 10 kV, tipo convencional al exterior, con interruptor, seccionador de barra, transformador de corriente y pararrayos; sin embargo, el Titular ha instalado una celda de transformador tipo metal clad, al interior, con interruptor extraíble, transformador de corriente, transformador de tensión y pararrayos. - El módulo estándar aprobado para la celda considera una corriente de corto circuito de 16 kA, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 25 kA.
6	ENEL DP	SET MAT/AT/MT BARSÍ	Celda Transformador	- Con oficio Osinerghmin N° 710-2018-OS-DSE, a solicitud del Titular, se postergó la puesta en servicio del elemento del año 2017 hasta agosto del año 2018. - Enel Distribución Perú manifiesta que no ha instalado pararrayos en la celda de transformador de potencia de 60/10 kV, tal como fue aprobado en el PIT, dado que en sus redes de las zonas urbanas no lo requiere técnicamente.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Cambio
6	ENEL DP	SET MAT/AT/MT MALVINAS	Celda Alimentador	- El módulo considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El Plan de Inversiones aprobó una celda al interior, sin embargo, el titular ha instalado la celda al exterior. - El módulo estándar aprobado tiene una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 31,5 kA. - El elemento fue reprogramado para Abril del 2017, mediante Oficio N° 770-2017- OS-DSE.
6	ENEL DP	SET MAT/AT/MT MALVINAS	Celda Alimentador	- El módulo considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El Plan de Inversiones aprobó una celda al interior, sin embargo, el titular ha instalado la celda al exterior. - El módulo estándar aprobado tiene una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 31,5 kA. - El elemento fue reprogramado para Abril del 2017, mediante Oficio N° 770-2017- OS-DSE.
6	ENEL DP	SET MAT/AT/MT MALVINAS	Celda Alimentador	- El módulo estándar aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo estándar aprobado considera una celda al interior, sin embargo, el titular ha instalado la celda al exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de corto circuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 31,5 kA. - El elemento fue reprogramado del año 2016 a Abril de 2017, mediante oficio N° 770- 2017-OS-DSE.
6	ENEL DP	SET MAT/AT/MT MALVINAS	Celda Acoplamiento	- El módulo estándar aprobado considera una celda al interior, sin embargo, el titular ha instalado la celda al exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de corto circuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 31,5 kA. - El elemento fue reprogramado del año 2016 a Abril de 2017, mediante oficio N° 770- 2017-OS-DSE.
6	ENEL DP	SET AT/MT ZARATE	Celda Alimentador	- El módulo estándar aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El Módulo estándar aprobado considera la instalación de una celda metal clad tipo interior, el Titular ha instalado una celda metal clad tipo exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 31,5 kA. - El elemento fue reprogramado del año 2017 a Junio del 2018, mediante Oficio N° 710- 2018-OS-DSE.
6	ENEL DP	SET MAT/AT/MT BARSÍ	Celda Alimentador	- Con oficio Osinerghmin N° 710-2018-OS-DSE, a solicitud del Titular, se postergó la puesta en servicio del elemento del año 2017 hasta agosto del año 2018. - Enel Distribución Perú manifiesta que no ha instalado pararrayos en la celda de transformador de potencia de 60/10 kV, tal como fue aprobado en el PIT, dado que en sus redes de las zonas urbanas no lo requiere técnicamente.
6	ENEL DP	SET AT/MT ZARATE	Celda Alimentador	- El Módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El Módulo aprobado considera la instalación de una celda metal clad interior, el Titular ha instalado una celda metal clad exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 31,5 kA. - El elemento fue reprogramado del año 2017 a Junio del 2018, mediante Oficio N° 710- 2018-OS-DSE.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Cambio
6	ENEL DP	SET AT/MT ZARATE	Celda Alimentador	- El Módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El Módulo aprobado considera la instalación de una celda de tecnología tipo interior, el Titular ha instalado una celda de tecnología exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 31,5 kA.
6	ENEL DP	SET MAT/AT/MT BARSÍ	Celda Alimentador	- El Módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 25 kA. - El elemento fue reprogramado para Abril del 2017, mediante Oficio N° 770-2017-OS-DSE.
6	ENEL DP	SET MAT/AT/MT BARSÍ	Celda Alimentador	- El Módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 25 kA.
6	ENEL DP	SET AT/MT FILADELFIA	Celda Alimentador	- El módulo considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 31,5 kA. - El elemento fue reprogramado para Marzo del 2018, mediante Oficio N° 710-2018-OSDSE.
6	ENEL DP	SET AT/MT FILADELFIA	Celda Alimentador	- El módulo considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 31,5 kA. - El elemento fue reprogramado para Marzo del 2018, mediante Oficio N° 710-2018-OSDSE.
6	ENEL DP	SET AT/MT FILADELFIA	Celda Alimentador	- El módulo considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 31,5 kA. - El elemento fue reprogramado para Marzo del 2018, mediante Oficio N° 710-2018-OSDSE.
6	ENEL DP	SET MAT/AT/MT MALVINAS	Celda Alimentador	- El módulo considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 25 kA.
6	ENEL DP	SET AT/MT UNI	Celda Alimentador	- El Módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El Módulo aprobado considera la instalación de una celda de tecnología tipo interior, el Titular ha instalado una celda de tecnología exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 25 kA.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Cambio
6	ENEL DP	SET AT/MT HUANDÓY	Celda Alimentador	- El Módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El Módulo aprobado considera la instalación de una celda de tecnología tipo interior, el Titular ha instalado una celda de tecnología exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 31,5 kA. - El elemento fue reprogramado para Abril del 2017, mediante Oficio N° 770-2017-O5-DSE.
6	ENEL DP	SET AT/MT OQUENDO	Celda Transformador	- El módulo estándar aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo estándar aprobado considera una celda instalada al interior, el Titular ha instalado una celda al exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 25 kA.
6	ENEL DP	SET AT/MT OQUENDO	Celda Medición	- El módulo estándar aprobado considera una celda instalada al interior, el Titular ha instalado una celda al exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 25 kA.
6	ENEL DP	SET AT/MT OQUENDO	Celda Acoplamiento	- El módulo estándar aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo estándar aprobado considera una celda instalada al interior, el Titular ha instalado una celda al exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 25 kA.
6	ENEL DP	SET AT/MT OQUENDO	Celda Alimentador	- El módulo considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo estándar aprobado considera una celda instalada al interior, el Titular ha instalado una celda al exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 25 kA.
6	ENEL DP	SET AT/MT PERSHING	Celda Alimentador	- El Módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El Módulo aprobado considera la instalación de una celda metalclad al interior, el Titular ha instalado una celda de metalclad al exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente 31,5 kA.
6	ENEL DP	SET MAT/AT/MT BARSÍ	Celda Transformador	- Con oficio Osinermin N° 710-2018-O5-DSE, a solicitud del Titular, se postergó la puesta en servicio del elemento del año 2017 hasta agosto del año 2018. - Enel Distribución Perú manifiesta que no ha instalado pararrayos en la celda de transformador de potencia de 60/10 kV, tal como fue aprobado en el PIT, dado que en sus redes de las zonas urbanas no lo requiere técnicamente.
6	ENEL DP	SET AT/MT ZARATE	Celda Alimentador	- El Módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 31,5 kA. - El elemento fue reprogramado del año 2017 a Junio del 2018, mediante Oficio N° 710- 2018-O5-DSE.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Cambio
6	ENEL DP	SET AT/MT HUANDUY	Celda Alimentador	- El Módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El Módulo aprobado considera la instalación de una celda de tecnología tipo interior, el Titular ha instalado una celda de tecnología exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 31,5 kA. - El elemento fue reprogramado para Abril del 2017, mediante Oficio N° 770-2017-OS-DSE.
6	ENEL DP	SET AT/MT MARIATEGUI	Celda Alimentador	- El Módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 31,5 kA. - El elemento se incorporó al PIT 2017 - 2021, mediante Informe Técnico N 0460-2018-GRT (numeral 6.3.2.5). - El elemento fue aprobado para ponerse en servicio en el año 2019, sin embargo, el Titular ha adelantado su inversión para el presente año.
6	ENEL DP	Línea de Transmisión	Línea de Transmisión	- El módulo estándar de línea aprobado corresponde para líneas subterráneas enductadas mayores de 1 km; sin embargo, el Titular ha instalado una longitud de línea menor de 1 km.
6	ENEL DP	SET AT/MT UNI	Celda Alimentador	- El módulo estándar aprobado considera la instalación de una celda metal clad al interior, sin embargo, el Titular ha instalado una celda metal clad al exterior. - El Módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 25 kA.
6	ENEL DP	SET AT/MT COMAS	Celda Alimentador	- El Módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El Módulo aprobado considera la instalación de una celda metalclad al interior, el Titular ha instalado una celda de metalclad al exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 25 kA.
6	ENEL DP	SET AT/MT COMAS	Celda Transformador	- El módulo estándar aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo estándar aprobado considera una celda metalclad al interior, el Titular ha instalado una celda de metalclad al exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 25 kA. - El módulo estándar aprobado considera la instalación de (3) transformadores de tensión, sin embargo, el Titular ha instalado sólo uno en la fase central el mismo se requiere para regulación de tensión. La tensión de la barra 20 kV se mide y registra en la celda de medición.
6	ENEL DP	SET AT/MT COMAS	Celda Medición	- El módulo estándar aprobado considera una celda metalclad al interior, el Titular ha instalado una celda de metalclad al exterior. - El módulo estándar aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de 25 kA.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Cambio
6	ENEL DP	SET MAT/AT/MT HUARANGAL	Celda Línea	- El módulo estándar aprobado para el elemento considera una corriente de cortocircuito de 31,5 kA; sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 40 kA. - Con oficio Osinergrmin N° 701-2019-OS-OSE, a solicitud del Titular, se postergó la puesta en servicio del elemento del año 2017 hasta el año 2018.
6	ENEL DP	SET MAT/AT/MT HUARANGAL	Celda Línea	- El módulo estándar aprobado para el elemento considera una corriente de cortocircuito de 31,5 kA; sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 40 kA. - Con oficio Osinergrmin N° 701-2019-OS-OSE, a solicitud del Titular, se postergó la puesta en servicio del elemento del año 2017 hasta el año 2018.
6	ENEL DP	Línea de Transmisión	Línea de Transmisión	- El Plan de Inversiones aprobó para el elemento una longitud de línea aérea de 8,6 Km; sin embargo, la longitud de línea aérea instalada es de 6,383 Km. - El módulo estándar aprobado para el elemento no considera cable de guarda; sin embargo, el Titular ha instalado un cable de guarda en la L-6349. - El módulo estándar aprobado para el elemento considera una sección de conductor de 500 mm²; sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una sección de 491 mm². - La línea tiene implementado fibra óptica de 36 fibras.
6	ENEL DP	Línea de Transmisión	Línea de Transmisión	- El Plan de Inversiones aprobó para el elemento una longitud de 1,22 Km; sin embargo, la longitud de línea subterránea enductada instalada es de 1,629 Km en tres tramos de 0,575 Km, 0,386 Km y 0,668 Km. - La línea tiene implementado fibra óptica de 36 fibras.
6	ENEL DP	Línea de Transmisión	Línea de Transmisión	- El Plan de Inversiones aprobó para el elemento una longitud de 4,87 Km; sin embargo, la longitud de línea subterránea enductada instalada es de 6,127 Km en dos tramos de 1,128 Km y 4,999 Km. - La línea tiene implementado fibra óptica de 36 fibras.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT VILLA MARIA	Celda Alimentador	- El elemento fue postergado mediante oficio N° 1808-2018-OS-DSE, del año 2017 a abril de 2018. - El módulo aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 31,5 kA. - El módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT SAN BARTOLO	Celda Transformador	- El elemento fue postergado mediante oficio N° 1808-2018-OS-DSE, del año 2017 a abril de 2018. - El módulo estándar aprobado en el Plan de Inversiones considera sólo la instalación de transformadores de corriente, sin embargo, el Titular ha instalado transformadores de medida combinados de tensión y corriente. - El módulo aprobado considera una corriente de cortocircuito de 40,0 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 31,5 kA.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT SAN BARTOLO	Celda Transformador	- El elemento fue postergado mediante oficio N° 672-2018-OS-DSE, del año 2017 a abril de 2018. - El módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 25,0 kA. - El elemento se encuentra instalado dentro de un encerramiento metálico especialmente diseñado por el fabricante (SIEMENS) de las celdas de media tensión, ubicado exteriormente al lado del patio de llaves.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Cambio
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT SAN BARTOLO	Celda Medición	- El elemento fue postergado mediante oficio N° 672-2018-OS-DSE, del año 2017 a abril de 2018. - El módulo aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 25,0 kA. - El elemento se encuentra instalado dentro de un encerramiento metálico especialmente diseñado por el fabricante (SIEMENS) de las celdas de media tensión, ubicado exteriormente al lado del patio de llaves.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT SAN BARTOLO	Celda Alimentador	- El elemento fue postergado mediante oficio N° 672-2018-OS-DSE, del año 2017 a mayo de 2018. - El módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 25,0 kA. - El elemento se encuentra instalado dentro de un encerramiento metálico especialmente diseñado por el fabricante (SIEMENS) de las celdas de media tensión, ubicado exteriormente al lado del patio de llaves.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT CHORRILLOS	Celda Alimentador	- El elemento fue postergado mediante oficio N° 672-2018-OS-DSE, del año 2017 a marzo de 2018. - El módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 25 kA.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT CHILCA	Celda Alimentador	- El elemento fue postergado mediante oficio N° 1809-2018-OS-DSE, del año 2017 a junio de 2018. - El módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 25,0 kA. - El elemento se encuentra instalado dentro de un encerramiento metálico especialmente diseñado por el fabricante (Siemens) de las celdas de media tensión, ubicado exteriormente al lado del patio de llaves.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT PUENTE	Celda Alimentador	- El elemento fue postergado mediante oficio N° 672-2018-OS-DSE, del año 2017 a junio de 2018. - El módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 25,0 kA. - El elemento se encuentra instalado dentro de un encerramiento metálico especialmente diseñado por el fabricante (Siemens) de las celdas de media tensión, ubicado exteriormente al lado del patio de llaves.
7	LUZ DEL SUR	SET MAT/AT/MT SAN MIGUEL	Celda Transformador	- El modulo aprobado considera la instalación de transformadores de corriente, sin embargo, el Titular ha instalado transformadores de medida combinados.
7	LUZ DEL SUR	SET MAT/AT/MT SAN MIGUEL	Celda Acoplamiento	- El modulo aprobado considera la instalación de transformadores de corriente, sin embargo, el Titular ha instalado transformadores de medida combinados.
7	LUZ DEL SUR	SET MAT/AT/MT SAN MIGUEL	Celda Línea	- El modulo aprobado considera la instalación de transformadores de corriente, sin embargo, el Titular ha instalado transformadores de medida combinados.
7	LUZ DEL SUR	SET MAT/AT/MT SAN MIGUEL	Celda Línea	- El modulo aprobado considera la instalación de transformadores de corriente, sin embargo, el Titular ha instalado transformadores de medida combinados.
7	LUZ DEL SUR	SET MAT/AT/MT SAN MIGUEL	Celda Transformador	- El modulo aprobado considera la instalación de transformadores de corriente, sin embargo, el Titular ha instalado transformadores de medida combinados.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Cambio
7	LUZ DEL SUR	SET MAT CARAPONGO	Celda Línea	El modulo aprobado considera la instalación de transformadores de tensión capacitivos; sin embargo, el Titular no los ha instalado. En el Anexo N° 1, el Titular explica las razones por las que la celda no incluye transformadores de tensión capacitivos. - El modulo aprobado considera una corriente de cortocircuito de 40 kA, sistema de barras doble y tipo de instalación interior, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 63 kA, sistema de barras doble con seccionador de transferencia y tipo de instalación exterior. En el Anexo N° 2, el Titular explica las razones por las que la celda se instaló con esas características diferentes.
7	LUZ DEL SUR	SET MAT CARAPONGO	Celda Línea	- El modulo aprobado considera la instalación de transformadores de tensión capacitivos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. En el Anexo N° 1, el Titular explica las razones por las que la celda no incluye transformadores de tensión capacitivos. - El modulo aprobado considera una corriente de cortocircuito de 40 kA, sistema de barras doble y tipo de instalación interior, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 63 kA, sistema de barras doble con seccionador de transferencia y tipo de instalación exterior. En el Anexo N° 2, el Titular explica las razones por las que la celda se instaló con esas características diferentes.
7	LUZ DEL SUR	SET MAT/AT/MT SAN MIGUEL	Celda Transformador	- El modulo aprobado considera la instalación de transformadores de corriente, sin embargo, el Titular ha instalado transformadores de medida combinados.
7	LUZ DEL SUR	SET MAT/AT/MT SAN MIGUEL	Celda Acoplamiento	- El modulo aprobado considera la instalación de transformadores de corriente, sin embargo, el Titular ha instalado transformadores de medida combinados.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT HUACHIPA	Celda Línea	- El modulo aprobado considera la instalación de transformadores de tensión capacitivos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. En el Anexo N° 1, el Titular explica las razones por las que la celda no incluye transformadores de tensión capacitivos. - El modulo aprobado para el elemento considera un sistema de simple barra para la celda, sin embargo, la celda instalada por el Titular corresponde a un sistema de doble barra. El elemento sólo tiene en servicio un sistema de barra.
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT HUACHIPA	Celda Línea	- El modulo aprobado considera la instalación de transformadores de tensión capacitivos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. En el Anexo N° 1, el titular explica las razones por las que la celda no incluye transformadores de tensión capacitivos. Nota General: Para implementar las dos nuevas celdas de línea 60 kV L-6423 y L-6424, se ha requerido instalar y poner en servicio con la misma fecha (21-12-2018) una Celda de Acoplamiento Longitudinal AIS-GIS de 60 kV, la cual se compone de un sólo seccionador de barra, de acuerdo a lo sustentado en el numeral 4.2 y el Anexo 13 del Volumen 2 de la Absolución de Observaciones en el Proceso de Modificatoria del Plan de Inversiones 2017-2021, que fuera alcanzado al Osinerghmin mediante carta SGP- 047 /2018 de fecha 23 de octubre de 2018. - El modulo aprobado para el elemento considera un sistema de simple barra para la celda, sin embargo, la celda instalada por el Titular corresponde a un sistema de doble barra. El elemento sólo tiene en servicio un sistema de barra.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Cambio
7	LUZ DEL SUR	Línea de Transmisión	Línea de Transmisión	- El módulo aprobado considera una longitud de línea aérea doble terna de 5,84 Km; sin embargo, el Titular ha instalado un tramo subterráneo enductado doble terna de 0,266 Km y un tramo aéreo doble terna de 7,284 Km. El tramo subterráneo se construyó para cruzar las cuatro líneas aéreas de 220 kV, L-2701, L-2702, L-2708 y L-2709 que ingresan a la SE Carapongo. El módulo aprobado considera una longitud de línea aérea doble terna de 5,84 Km; sin embargo, el Titular ha instalado un tramo subterráneo enductado doble terna de 0,266 Km y un tramo aéreo doble terna de 7,284 Km. - Conforme a la Resolución Osinergmin N° 192-2018-OS/CD y al Informe N° 557-2018- GRT publicados el 20 de diciembre de 2018, con relación a la solicitud de Luz del Sur para incorporar el nuevo tramo subterráneo; en el numeral 6.3.3.2 de dicho Informe se determinó que se " ... ha corroborado que el mencionado proyecto se encuentra en ejecución de obras (obra en curso), por lo que la empresa deberá presentar el metrado definitivo al concluir las obras y sustentarlo en la oportunidad del proceso.
7	LUZ DEL SUR	Línea de Transmisión	Línea de Transmisión	- El módulo aprobado considera una longitud de línea aérea doble terna de 8,60 Km; sin embargo, el Titular ha instalado y un tramo aéreo doble terna de 10,373 Km. - Conforme a la Resolución Osinergmin N° 192-2018-OS/CO y al Informe N° 557-2018- GRT publicados el 20 de diciembre de 2018, con relación a la solicitud de Luz del Sur para incrementar la longitud del tramo aéreo; en el numeral 6.3.3.3 de dicho Informe se determinó que se " ... ha corroborado que el mencionado proyecto se encuentra en ejecución de obras (obra en curso), por lo que la empresa deberá presentar el metrado definitivo al concluir las obras y sustentarlo en la oportunidad del proceso.
7	LUZ DEL SUR	Línea de Transmisión	Línea de Transmisión	El módulo aprobado considera una longitud de tramo subterráneo enductado, doble terna de 6,20 Km; sin embargo, el Titular ha instalado un tramo subterráneo enductado, doble terna de 5,533 Km.
7	LUZ DEL SUR	SET MAT/AT/MT SAN MIGUEL	Celda Transformador	El elemento se encuentra instalado dentro de un encerramiento metálico especialmente diseñado por el fabricante (SIEMENS) de las celdas de media tensión, ubicado exteriormente al lado del patio de llaves. El módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado.
7	LUZ DEL SUR	SET MAT/AT/MT SAN MIGUEL	Celda Medición	- El elemento se encuentra instalado dentro de un encerramiento metálico especialmente diseñado por el fabricante (SIEMENS) de las celdas de media tensión, ubicado exteriormente al lado del patio de llaves. - El módulo aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 25 kA.
7	LUZ DEL SUR	SET MAT/AT/MT SAN MIGUEL	Celda Alimentador	- El elemento se encuentra instalado dentro de un encerramiento metálico especialmente diseñado por el fabricante (SIEMENS) de las celdas de media tensión, ubicado exteriormente al lado del patio de llaves. - El módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 25 kA.
7	LUZ DEL SUR	SET MAT/AT/MT SAN MIGUEL	Celda Alimentador	- El elemento se encuentra instalado dentro de un encerramiento metálico especialmente diseñado por el fabricante (SIEMENS) de las celdas de media tensión, ubicado exteriormente al lado del patio de llaves. - El módulo aprobado considera la instalación de pararrayos, sin embargo, el Titular no los ha instalado. - El módulo aprobado considera una corriente de cortocircuito de 16 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 25 kA.

Área	Empresa	Instalación	Tipo	Cambio
7	LUZ DEL SUR	SET AT/MT LA PLANICIE	Celda Acoplamiento	- El elemento incorporado al Plan de Inversiones 2017-2021, tiene como año previsto para la puesta en servicio el año 2019, sin embargo, dicho elemento entró en servicio en la oportunidad que se puso en operación la línea 60 kV Planicie- Manchay. - El elemento ha sido agregado al Plan de Inversiones 2017-2021, como regularización, mediante la Resolución Osinerghmin N° 192-2018-OS/CD e Informe N° 0557-2018-GRT, publicados con fecha 20 de diciembre de 2018, por lo que la respectiva solicitud de Acta de Puesta en Servicio se solicitó dentro de los 15 días hábiles de haberse publicado dicha Resolución. - El elemento ha sido instalado con sólo un seccionador de barra, de acuerdo a lo sustentado en el Anexo 13 del Volúmen 2 de la Absolución de Observaciones en el Proceso de Modificatoria del Plan de Inversiones 2017-2021, que fuera alcanzado al Osinerghmin mediante carta SGP-047 /2018 de fecha 23 de octubre de 2018. Conforme a ello, en el numeral 6.3.5.7 del señalado Informe N° 0557-2018-GRT se indicó "Respecto la solicitud de incluir como regularización en el Plan de Inversiones 2017- 2021, una (01) Celda de Acoplamiento Longitudinal AIS-G/5 de 60 kV para la Celda de Línea de la LT 60 kV Manchay-Planicie en la SET Planicie, se debe señalar que, de la revisión de la información presentada por LUZ DEL SUR se verifica que efectivamente se requiere una Celda de Acoplamiento para la implementación en la mencionada subestación, sin embargo, como la Base de Datos de Módulos Estándares no tiene la Celda de Acoplamiento Longitudinal GIS de 60 kV solicitada, se aprueba para efectos remunerativos una Celda de Acoplamiento Longitudinal Convencional de Módulo Estándar "CE-060COU1C1ESBLA3". - El módulo aprobado considera una corriente de cortocircuito de 31,5 kA para el elemento, sin embargo, lo instalado por el Titular corresponde a una corriente de cortocircuito de 40 kA.
14	ELECTRO UCAYALI	SET AT/MT PARQUE INDUSTRIAL	Celda Línea	- Nueva celda implementada para la nueva LT L-6476 pero conectada a la L-6674 por cuestiones constructivas.
14	ELECTRO UCAYALI	SET AT/MT PARQUE INDUSTRIAL	Transformador	- El Plan de Inversiones aprobó un transformador de reserva de 30 MVA, sin embargo, el Titular ha instalado un transformador con una potencia de 30/40 MVA (ONAN/ONAF). - En la fecha de la inspección, el elemento de reserva aprobado para la SET Manantay, se encontraba en servicio en la SET Parque Industrial, desde el día 29/04/2018 según el anexo adjunto; cabe precisar que debido al incremento de potencia en sector de Parque Industrial (SEPI) fue necesario cubrir esta demanda con el Transformador de reserva que actualmente viene reemplazando al transformador de potencia 15/4/15MVA, 60/22.9/10kV, el cual se encuentra desconectado y permanece en la misma Subestación Parque Industrial (SEPI).
14	ELECTRO UCAYALI	Línea de Transmisión	Línea de Transmisión	- El modulo aprobado compone de Postes de Acero y Concreto con cable de guarda de acero galv. 5/16" EHS - El acta menciona que la Línea de Transmisión instalado compone de 56 Postes Metálicos.