

Informe N° 645-2019-GRT

Gerencia de Regulación de Tarifas

División de Distribución Eléctrica

**Resolución del Recurso de Reconsideración
interpuesto por Electro Sur Este contra la
Resolución Osinergmin N° 168-2019-OS/CD**

Expediente N° 0540-2018-GRT

Diciembre 2019

Resolución del Recurso de Reconsideración interpuesto por Electro Sur Este contra la Resolución Osinergmin N° 168-2019-OS/CD

1. Objetivo y Antecedentes

Analizar y resolver los aspectos técnicos del Recurso de Reconsideración interpuesto por Electro Puno contra la Resolución Osinergmin N° 168-2019-OS/CD (Resolución 168), que fijó el Valor Agregado de Distribución (VAD) del periodo 01 de noviembre de 2019 al 31 de octubre de 2023 (2019-2023).

Osinergmin, a través de la Resolución 168, publicada en el Diario Oficial El Peruano el 16 de octubre de 2019, fijó el VAD del periodo 2019-2023 para las empresas Electrocentro, Electronoroeste, Electronorte, Hidrandina, Electro Puno, Electro Sur Este, Electrosur, Seal, Adinelsa, Electro Oriente y Electro Ucayali.

Dentro del plazo establecido, hasta el 08 de noviembre de 2019, Electro Puno interpuso recurso de reconsideración (Registro N° 9605-2019-GRT) contra la Resolución 168. Dicho recurso fue sustentado por los representantes de la empresa en Audiencia Pública llevada a cabo los días 28 y 29 de noviembre de 2019, en el Business Tower Hotel (BTH), ubicado en la Av. Guardia Civil 727, San Borja.

De conformidad con el Procedimiento para la Fijación del VAD, establecido en el Anexo B.1.1 de la Resolución Osinergmin N° 080-2012-OS/CD, corresponde a Osinergmin el análisis y resolución del recurso, lo cual es materia del presente informe. Cabe indicar que toda la información del procedimiento, incluidos los recursos presentados contra la Resolución 168, y los comentarios sobre dichos recursos¹, se encuentran a disposición de los interesados en la página web www.osinergmin.gob.pe, siguiendo la siguiente secuencia: Nosotros, Regulación Tarifaria, Procesos Regulatorios, Electricidad, Valor Agregado de Distribución (VAD), En Proceso, Fijación del VAD 2019-2023.

2. Petitorio

- 2.1 Solicita que se utilicen las cuadrículas de densidad de carga y la metodología empleada en el Informe Definitivo VAD, las cuales se encuentran debidamente sustentadas.
- 2.2
 - a) Solicita que Osinergmin justifique la fórmula para el dimensionamiento de los Equipos de Protección de la Red MT Subterránea, e incluir características urbanísticas y valores representativos de la ciudad como Cusco.
 - b) Solicita reconocer costos diferenciados en equipos de protección para la red, como es el caso de pararrayos, aisladores y otros componentes, considerando las características particulares de geografía, clima y altitud de la zona de concesión de Electro Sur Este.

¹ Con fecha 13.12.2019, se recibió el oficio Nro. 085-2019/GDC-FONAFE (ingresado según registro 010464-2019-GRT) en el que la Corporación FONAFE señala los aspectos relevantes de los recursos de sus empresas y solicita se tome en cuenta en el análisis y evaluación de dichos recursos los argumentos de las empresas impugnantes. Sobre el particular, cabe indicar que en los informes que Osinergmin elabora, como sustento para la resolución de cada recurso, se efectúa el respectivo análisis.

- c) Solicita reconocer subestaciones del tipo Compacta Pedestal debido a las condiciones climatológicas de la zona de concesión de Else.
- 2.3 a) Solicitó que, para la determinación de los Costos Estándar de Inversión, se consideren las condiciones particulares de las redes de Else (instaladas sobre los 3 000 m.s.n.m. y con niveles isoceraunicos entre 50 y 80), que implican especificaciones técnicas diferenciadas en los materiales con respecto a las redes estándar definidas por el Osinergmin.
- b) Solicita considerar que los técnicos que se consideran como Mano de Obra están dentro del régimen de construcción civil y les corresponde los pagos aprobados por CAPECO. En el Osinergmin no utilice los pagos aprobados por CAPECO, como pretensión subordinada, solicitó que al Osinergmin descartar el estudio "Demanda de Ocupaciones a nivel nacional 2019 del Ministerio de Trabajo y Promoción del empleo" ("estudio del MINTRA NACIONAL"), que tiene información agregada que no se limita a la región Cusco; y se utilice en su lugar, el estudio "Demanda de Ocupaciones en Cusco 2019 del Ministerio de Trabajo y Promoción del empleo" ("MINTRA CUSCO"), que considera la información desagregada para el área de concesión.
- 2.4 a) Solicita utilizar el modelamiento efectuado en el Informe Definitivo VAD; o como pretensión subordinada, utilice un modelo que se aplicable a cada uno de los sistemas eléctricos de Else.
- b) Solicita utilizar el modelamiento efectuado en el Informe Definitivo VAD; o como pretensión subordinada, realice el proceso de optimización de la Red en Zonas Rurales considerando cada uno de los Sistemas Eléctricos por separado y respetando la traza de las instalaciones existentes.
- c) Solicita utilizar el modelamiento efectuado en el Informe Definitivo VAD; o como pretensión subordinada, modifique el modelamiento considerando (i) cada uno de los Sistemas Eléctricos por separado en lugar de realizar agrupaciones por Zonas de Densidad de Carga; y (ii) que en las zonas de densidad MD y BD se utilicen salidas en concordancia con los armados considerados en los Costos de Inversión.
- d) Solicita utilizar el modelamiento efectuado en el Informe Definitivo VAD o como pretensión subordinada, modifique el modelamiento (i) presentando como se aplican las configuraciones propuestas, (ii) presentando los cálculos que sustentan los valores de pérdidas sin considerar longitudes de red equivalentes; (iii) verificando que en todos los casos las pérdidas resultantes correspondan a una caída de tensión máxima de acuerdo con la NTCSE/SER; y (iv) respetando la traza de las instalaciones existentes.
- 2.5 Solicita que se revise la metodología aplicada para el Cálculo de Pérdidas de Potencia y Energía, para poder obtener resultados diferenciados por cada Sistema Eléctrico urbano o rural; indicando expresamente las caídas de tensión máximas admisibles con las cuales se obtienen las pérdidas de energía. Asimismo, la empresa solicita revisar el valor de demanda BT y el factor de coincidencia de la tarifa BT5B, debido a que es diferente al incluido en el proyecto de resolución, sin indicar sustento alguno de dicha modificación.

- 2.6 a) Solicita que se mantenga la estructura jerárquica de las Gerencias Regionales y dimensionar los terrenos y edificaciones acordes a dichas estructuras.
- b) Solicita que se dimensione el espacio necesario para desarrollar las labores de cobranza en las oficinas de Else.
- c) Solicita que se mantengan los criterios de la Guía del VNR para el dimensionamiento de vehículos.
- d) Solicita que se respete el Reglamento Nacional de Edificaciones para el dimensionamiento de las oficinas o mantener la propuesta de Else con edificaciones de un solo piso.
- e) Solicita que se mantengan los costos de terrenos y edificaciones presentados por Else.
- 2.7 a) Solicita que se mantenga el dimensionamiento de la Estructura Organizacional presentado por Else.
- b) Solicita que se revisen los porcentajes de asignación utilizados y se consideren porcentajes acordes a antecedentes regulatorios.
- 2.8 a) Solicita que se revisen los porcentajes de asignación utilizados y se consideren porcentajes acordes a antecedentes regulatorios para costos indirectos.
- b) Solicita que se reconozcan costos de Marketing, Viáticos y Capacitación del Personal.
- 2.9 a) Solicita que se reconozcan 55 cuadrillas de operación técnica entre personal propio y terceros.
- b) Solicita que se reconozcan 37 cuadrillas de gestión comercial entre personal propio y de terceros.
- c) Solicita que se mantenga el ratio de 10.000 clientes por trabajador de atención al cliente.
- d) La empresa solicita que se considere una vida útil de luminarias de 15 años.
- 2.10 Solicita que el Factor del Fondo de Reposición (FFR) NO SE APLIQUE a los Sistemas Eléctricos pertenecientes al Sector Típico 4, a menos que previamente hayan sido calificados como SER.
- 2.11 La empresa solicita que se reconozcan en los salarios a la PTU.
- 2.12 Solicita que se modifique la actividad de mantenimiento en la franja de servidumbre en las zonas de selva, considerando una frecuencia de dos veces al año para el 100% de las instalaciones eléctricas en dicha zona.

- 2.13 a) Solicita que Osinergmin debe considerar la Demanda Coincidente (kW) en MT y BT en horas punta publicado en la prepublicación para el cálculo del PTPMT y PTPBT en la Resolución Impugnada.
- b) Solicita que Osinergmin debe revisar el valor del Factor de expansión de pérdidas de potencia en baja tensión (PPBT), considerado en el cálculo del PTPMT de la Resolución Impugnada.

3. Sustento del Petitorio y Análisis de Osinergmin

3.1 Caracterización del Mercado

La empresa solicita que Osinergmin utilice las cuadrículas de densidad de carga y la metodología empleada en el Informe Definitivo VAD, las cuales se encuentran debidamente sustentadas; sin embargo, sin justificación técnica o legal alguna, Osinergmin ha sustituido la metodología presentada por Else en su Informe Definitivo VAD; por unos mapas y cuadrículas de densidad de carga que no cuentan con una metodología clara de elaboración, según lo señalado en los siguientes numerales:

A.- Mapas de Densidad de Carga

Argumentos de la Empresa

La empresa menciona que Osinergmin presentó los Mapas de Densidad de Carga de MT y BT en archivo Shape, pero que éstos no presentan el valor de la demanda asignada a cada cuadrícula, lo cual no permite revisar ni verificar la demanda que corresponde a cada cuadrícula de cada zona de densidad de carga; por lo que, no existe una trazabilidad entre los mapas de densidad de carga y los cálculos de modelamiento.

Análisis de Osinergmin

Osinergmin no solo ha presentado los mapas de densidad de Carga de MT y BT, sino el archivo shape “Suministro.shp”, en donde se presentan todos los suministros asociados con su demanda en kW, demanda calculada con los factores de caracterización aprobados en la regulación 2013 -2017. En dicho archivo shape, también se muestra la demanda georeferenciada la cual es asignada a cada cuadrícula, lo que si permite verificar la demanda que corresponde a cada cuadrícula de cada zona de densidad de carga; por lo que no es correcto lo que la empresa indica que no existe una trazabilidad entre los mapas de densidad de carga y los cálculos de modelamiento. Por otro lado, no se ha tomado en cuenta el cálculo de los mapas de densidad de carga de la empresa debido a que no se han calculado los mapas para la elaboración de la de zonificación con los anchos de cuadrícula de 200m y 100m, tal como se le había solicitado a la empresa a lo largo del procedimiento de fijación tarifaria, cuyo sustento se muestra en el literal e) del presente recurso. Asimismo, la empresa no ha presentado el archivo shape o mapinfo de las cuadrículas con la clasificación de rango de densidad para cada una de ellas, solo se muestra un archivo shape “ELSE-zonadensidad” en donde se clasifican tres zonas AD, ME, BD y DISP, las cuales no son los tipos de rango que se solicitan en los Tdr.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

B.- Metodología para el cálculo de la Densidad de Carga

Argumentos de la Empresa

La empresa menciona que Osinergmin no ha descrito la metodología aplicada para el cálculo de la Densidad de Carga de cada cuadrícula para los mapas de MT y BT.

Análisis de Osinergmin

La metodología aplicada para el cálculo de la Densidad de Carga de cada cuadrícula para los mapas de MT y BT, se presentó en el anexo “A Caracterización del Mercado Eléctrico” del Informe Propuesta del VAD publicado por Osinergmin en la Resolución de la Fijación.

Esta metodología considera dos anchos de cuadrícula (200m y 100m), que permiten lograr que la cobertura de redes eléctricas sea lo más ajustada posible al área relacionada al mercado. Se asignaron las densidades determinado por el orden que se muestra a continuación:

- Cuadrículas de 200 x 200 m:
 - ✓ Zonas de muy alta densidad (MAD)
- Cuadrículas de 100 x 100 m
 - ✓ Zonas de muy alta densidad (MAD)
 - ✓ Zonas de alta densidad (AD)
 - ✓ Zonas de media densidad (MD)
 - ✓ Zonas de baja densidad (BD)

Para la determinación de la densidad de carga, tanto en MT como en BT, se utilizó el criterio de asociar a cada una de las cuadrículas definidas el valor de la potencia coincidente con el ingreso a la red de MT, o a la red de BT, de cada usuario que se encuentra ubicada dentro del perímetro de la cuadrícula. La densidad de carga de cada bloque se calcula como el cociente entre la suma de las demandas, cuya posición georreferenciada se encuentra dentro del perímetro de cada cuadrícula, y el área del bloque analizado.

Se caracterizan todos los bloques de 200 metros de lado, y luego son seleccionados los que obtienen la caracterización de MAD. A continuación, se excluyen los bloques ya caracterizados y se procede a caracterizar el área restante con todos los tipos de rango de densidad de carga (MAD, AD1, AD2, MD y BD), pero con bloques de lado 100 metros.

De esta manera se obtienen los mapas de densidad de carga, cuyos archivos de sustento han sido presentados por el supervisor.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

C.- Factores de carga, coincidencia, crecimiento vegetativo y otros.

Argumentos de la Empresa

La empresa menciona que Osinergmin no ha descrito los factores de carga, factores de coincidencia, factor de crecimiento vegetativo y otros empleados para la determinación de la demanda de cada cuadrícula que permitan verificar la clasificación de las cuadrículas en MAD, AD1, AD2, MD y BD.

Análisis de Osinergmin

Los factores de carga, factores de coincidencia y otros empleados para la determinación de la demanda de cada cuadrícula, son los factores aprobados en la regulación de la fijación del VAD del periodo 2013-2017 para cada sector típico.

Por otro lado, los factores relacionados al crecimiento vegetativo, no intervienen en la caracterización de la carga. Estos factores son aplicados en el proceso de optimización de las instalaciones.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado

D.- Mapas de Densidad de las Redes BT

Argumentos de la Empresa

La empresa menciona que Osinergmin, no muestra los mapas de densidades de carga de las redes de BT que son utilizados por el Osinergmin en la etapa de modelamiento de las redes.

Análisis de Osinergmin

Similar a la respuesta al literal a), Osinergmin ha presentado los mapas de densidad de Carga de BT junto con el archivo shape "Suministro.shp", en donde se presentan todos los suministros georeferenciados y asociados con su demanda en kW en BT. Estos suministros son los que están asignados a cada cuadrícula (archivo presentado también en shape), las cuales están clasificadas en rangos de densidad según Tdr. Con la información señalada anteriormente, se han elaborado y presentado los mapas de densidad de carga en BT.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado

E.- Dimensionamiento de Cuadrículas

Argumentos de la Empresa

La empresa menciona que Osinergmin no ha presentado sustento técnico alguno para elaborar cuadrículas de densidad de carga de 200 y 100 metros de lado, que considera que, al atomizarse las cuadrículas de carga, se dificulta su consolidación en zonas de densidad de carga homogéneas. Asimismo, la empresa indica que las cuadrículas de 400 metros de lado, permiten determinar zonas de densidad de carga consolidados, los mismos que fueron empleados en el Informe Definitivo VAD de la empresa, siguiendo lo señalado en el numeral 6 de los TDR VAD.

Análisis de Osinergmin

Tal como se había indicado en el documento de respuesta a las observaciones a la publicación del proyecto de la fijación del VAD 2019-2023, el uso de la metodología para la elaboración de la zonificación con 2 anchos de cuadrícula (200m y 100m), se realiza para poder evaluar el impacto que se tendría en el dimensionamiento de las nuevas instalaciones, evitando de este modo que las zonas de menor densidad sean absorbidas por las zonas de mayor densidad y de esta manera se produzca un sobredimensionamiento de las instalaciones, tal como sucedería al utilizar anchos de cuadrícula de mayor tamaño. Asimismo, estos anchos de cuadrícula han sido utilizados y aprobados en el proceso regulatorio de la fijación del VAD del periodo 2018-2022 y anteriores.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado

3.2 a) Dimensionamiento de Equipos de Protección

Argumentos de la Empresa

Else menciona que Osinergmin intenta justificar el dimensionamiento de los Equipos de Protección de la Red MT Subterránea mediante una fórmula que no tiene ninguna referencia válida, por lo que no existe justificación alguna para su utilización. Además, los parámetros que se utilizan en dicha fórmula no contemplan las características urbanísticas de las ciudades de la zona de concesión. Asimismo, los parámetros considerados en dicha fórmula, tales como: Potencia media salvada en la troncal (1000 kW) y tiempo de reposición (1,5 h) no son representativos de la ciudad de los Sistemas Eléctricos de Else.

Análisis de Osinergmin

Respecto al uso de una fórmula injustificada para el dimensionamiento de equipos de protección y seccionamiento, no es correcto.

En efecto, las fórmulas que justifican el dimensionamiento de equipos de protección y seccionamiento se basan en un criterio de económico que busca el mínimo costo para el sistema bajo análisis. El criterio consiste en identificar los casos en que los costos de la energía no suministrada son efectivamente mayores a la implementación del equipo en sí mismo, y verificar los supuestos en lo que aplica. Es decir, verificar los km o potencias en los que se cumple la desigualdad (mayor o igual) para promover las inversiones en equipos de protección o seccionamiento para red de MT.

Adicionalmente, se reitera que en la cabecera de cada alimentador debe existir un interruptor con relevador maximal, el cual está en el sistema de subtransmisión y no debe incorporarse en el VAD, por lo que los circuitos/alimentadores cuenta con protecciones para seguridad de las instalaciones. El uso de interruptores es conveniente instalarlos sobre el troncal o ramal trifásico importante con una longitud que los justifique, aspecto que no se da en el modelo evaluado para ELS en muy alta densidad (MAD) y alta densidad 1 (AD1). El efecto de los interruptores trifásico es salvar el servicio en la troncal (o en el 1er. tramo del mismo), por fallas permanentes aguas abajo del interruptor/seccionalizador (en el tramo protegido por este).

Por lo observado, la cantidad de km que justifiquen la incorporación de algún equipo de protección y/o seccionamiento no se da en ninguna red subterránea de provincias, que en promedio tiene circuito de red subterránea con longitud promedio no mayor a 1100 metros, por lo que no es necesario utilizar interruptor o cualquier equipamiento de seccionamiento que implique un costo superior a la misma valorización de la energía no suministrada.

Por todos los argumentos señalados, se concluye que la fórmula utilizada se encuentra plenamente justificada.

Respecto del uso de parámetros inadecuados, se considera incorrecto.

En efecto, los valores propuestos de potencia y tiempo de reposición son valores medios y prudentes a los fines de determinar la cantidad de equipos necesarios a incluir en la red de MT, por lo que ajustar los valores de demanda involucrada y los tiempos no resultan en requerimiento de equipos adicionales por kilómetro.

Además, de acuerdo a los resultados obtenidos con el modelo geométrico se observa que se cumple de forma plena los criterios de calidad en MT en cuanto a la tasa de falla y tiempos de falla.

Por todos los argumentos señalados, se concluye que los parámetros utilizados se adecuan a las características urbanísticas de la empresa.

Por todo lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

b) Condiciones Particulares de Geografía de Else

Argumentos de la Empresa

La empresa señaló que el Osinergmin no incluyó en sus cálculos justificativos de los costos estándar, las condiciones particulares de las instalaciones de Else (altura mayor a 3 000 m.s.n.m. y nivel isoceraunico de 50-80). Asimismo, indicó que no se reconoce el costo de elementos de protección para este tipo de instalaciones, justificándose únicamente en el análisis de compras históricas realizadas por las empresas de distribución, cuando es evidente que no siempre se ha comprado históricamente la tecnología apropiada. También Indicó que las compras históricas no representan características de eficiencia, situación que se evidencia claramente en los niveles de interrupción del servicio por condiciones atmosféricas, los cuales superan los estándares de calidad de servicio.

Análisis de Osinergmin

Respecto a los señalado por la empresa, referente a que, la estructura del SICODI considerando que las redes de distribución se encuentran instalados en una única zona geográfica del país, se indica lo siguiente:

El Sistema de Información de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica (SICODI), para la determinación de los costos de materiales y equipos toma como referencia la información reportada por las empresas de distribución eléctrica bajo el ámbito de FONAFE (Electro Sur Este, Seal, Electro Puno, Electro Sur, Hidrandina, Electrocentro, Electronorte, Electronoroeste, Electro Oriente, Electro Ucayali y Adinelsa) así como de las demás empresas de distribución eléctrica, según la lista de materiales relevantes utilizados en la construcción de las instalaciones de distribución eléctrica e información recopilada en el mercado nacional. Dichos costos están sustentados con facturas, órdenes de compra, contratos y licitaciones, a su vez, en los casos en los que la empresa no ha remitido información de sus costos de inversión de sus instalaciones de distribución, para completar los precios de ítems faltantes dentro de una familia específica se ha utilizado el método de regresión lineal.

Asimismo, el SICODI considera costos de inversión por sector típico, recoge las particularidades de los sistemas de distribución, como son: tipos de estructuras, niveles de tensión (diferentes BIL de los equipos), zonas de corrosión y no corrosión, diferencias de vanos promedio, etc. En ese sentido, las características técnicas de los materiales empleados en el SICODI cumplen con las prestaciones requeridas en los sistemas de distribución, además, son fabricadas en base a normas internacionales y cumplen con las normas técnicas peruanas (NPT). Por lo tanto, su aplicación no se limita a una empresa, sino a cualquier sistema eléctrico de distribución.

Por su parte, en relación a los costos eficientes de los materiales, el Numeral 6 “Etapa II: Creación de la empresa Modelo Eficiente” de los Términos de Referencia del VAD, entre otros, establece que “Las instalaciones y los costos de la empresa modelo deben corresponder a los resultados de una política de inversiones y de gestión eficientes. Se debe entender como eficiencia en la política de inversiones y de gestión, la elección de la alternativa de mínimo costo presente para prestar el servicio de distribución en un período de 30 años satisfaciendo la demanda, con una calidad de producto y suministro concordante con la normatividad vigente, considerando las opciones técnicas, equipos y materiales disponibles a la fecha y la tasa de actualización prevista en la Ley”.

Cabe señalar también que, la empresa en la etapa de presentación de las propuestas de costos de inversión, no señaló, ni sustentó, requerimientos especiales de niveles de aislamiento por solicitudes especiales de tensiones representativas en sus sistemas. No obstante, se precisa que, para determinar los costos unitarios de los materiales se toma como base los sustentos de compras de las empresas eléctricas, que fueron reportadas como parte de sus propuestas de costos del SICODI, el mayor porcentaje de dichos sustentos corresponden a las compras de las empresas que conforman el FONAFE, cómo se detalla en los siguientes cuadros. A su vez, corresponde señalar que, según las bases integradas para compras corporativas de equipos y materiales de las empresas de distribución bajo el ámbito de FONAFE que data aún del año 2016, disponibles en la página Web del SEACE de la OSCE, las especificaciones técnicas de los equipos y materiales son requeridas para operar en un nivel de altitud de hasta 4500 msnm. Asimismo, las empresas de FONAFE cuentan con lineamientos, directivas y estándares en sus procesos de adquisición de materiales de manera corporativa o individual, las cuales son denominadas “fichas estandarizadas” que contienen las especificaciones técnicas de los materiales, estas se encuentran publicadas en el portal web de la empresa: <https://www.else.com.pe/else/contenidos/compras-corporativas-fonafe/>.

Los materiales que deben cumplir con niveles de aislamiento requeridos en las redes MT son, Aisladores, Equipos de Protección y Transformadores, a continuación, se detalla los requerimientos de altitud requeridos en los estándares de la Corporación FONAFE:

- ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DE AISLADORES DE PORCELANA DE LAS EMPRESAS DE LA CORPORACIÓN FONAFE (eett-de-aisladores-de-porcelana-22062017.pdf), señala en el ítem IV Condiciones Generales – Condiciones Técnicas - Altitud sobre el nivel del mar: hasta 4500 m.
- ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DE AISLADORES POLIMÉRICOS DE LAS EMPRESAS DE LA CORPORACIÓN FONAFE (eett-de-aisladores-poliméricos-22062017.pdf), señala en el ítem IV Condiciones Generales – Condiciones Técnicas - Altitud sobre el nivel del mar: hasta 4500 m.
- ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DE PARARRAYOS TIPO DISTRIBUCIÓN DE LAS EMPRESAS DE LA CORPORACIÓN FONAFE (eett-de-pararrayos-tipo-distribución-22062017.pdf), señala en el ítem IV Condiciones Generales – Condiciones Técnicas - Altitud sobre el nivel del mar: hasta 4500 m.
- ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DE SECCIONADORES FUSIBLE TIPO EXPULSIÓN PARA LAS EMPRESAS DE LA CORPORACIÓN FONAFE (eett-de-seccionadores-cut-out-22062017.pdf), señala en el ítem IV Condiciones Generales – Condiciones Técnicas - Altitud sobre el nivel del mar: hasta 4500 m.

- ESPECIFICACIONES TÉCNICAS DE TRANSFORMADORES DE DISTRIBUCIÓN PARA LAS EMPRESAS DE LA CORPORACIÓN FONAFE (eett-de-transformadores-de-distribución-15122017.pdf), señala en las tablas 2 y 3, que la altitud aplicable es de 0 a 4500 msnm, asimismo, en el ítem IV Condiciones Generales – Condiciones Técnicas - Altitud sobre el nivel del mar: hasta 4500 m.

Como se detalla en las especificaciones técnicas señaladas, los aisladores y equipos para redes MT, adquiridos por las empresas de FONAFE están especificadas hasta los 4500 msnm, según se aprecia en las bases integradas del año 2016 disponible en SEACE -OSCE y las fichas estandarizadas mencionadas.

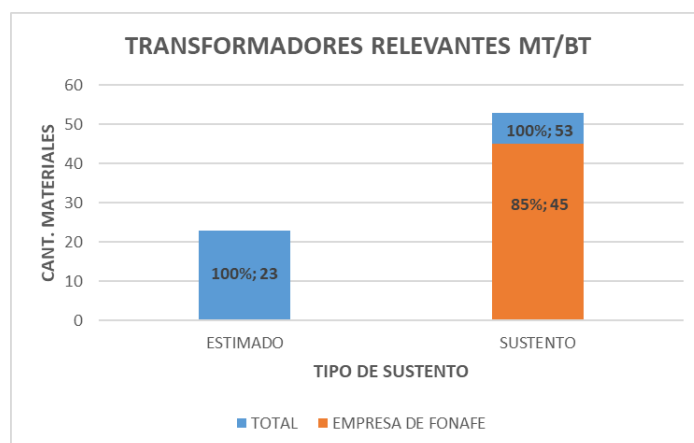
Como se señaló, el mayor porcentaje sustentos costos de aisladores, equipos de protección y transformadores, corresponden a las compras de las empresas que conforman el FONAFE, cómo se detalla en los siguientes cuadros:

TRANSFORMADORES RELEVANTES:

FAMILIA	DESCRIPCIÓN	ESTIMADO	PRECIO REGULADO 2018	SUSTENTO	EMPRESA	EMPRESA DE FONAFE	TOTAL GENERAL
Transformadores Compacto Boveda	TRANSFORMADOR COMPACTO BOVEDA DE 75 KVA TRIFASICO 10 / 0.38-0.22 KV	1					1
Transformadores Compacto Boveda	TRANSFORMADOR COMPACTO BOVEDA DE 250 KVA TRIFASICO			1	EDPE		1
Transformadores Compacto Boveda	TRANSFORMADOR COMPACTO BOVEDA DE 400 KVA TRIFASICO			1	EDPE		1
Transformadores Compacto Boveda	TRANSFORMADOR COMPACTO BOVEDA DE 630 KVA TRIFASICO			1	EDPE		1
Transformadores Compacto Pedestal	TRANSFORMADOR COMPACTO PEDESTAL DE 100 KVA TRIFASICO 10 / 0.38-0.22 KV	1					1
Transformadores Compacto Pedestal	TRANSFORMADOR COMPACTO PEDESTAL DE 160 KVA TRIFASICO 10 / 0.38-0.22 KV	1					1
Transformadores Compacto Pedestal	TRANSFORMADOR COMPACTO PEDESTAL DE 250 KVA TRIFASICO			1	EDPE		1
Transformadores Compacto Pedestal	TRANSFORMADOR COMPACTO PEDESTAL DE 400 KVA TRIFASICO			1	EDPE		1
Transformadores Compacto Pedestal	TRANSFORMADOR COMPACTO PEDESTAL DE 630 KVA TRIFASICO			1	EDPE		1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 10 KVA; 22.9/0.22 KV.			1	ELC	1	1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 10 KVA; 22.9/0.44-0.22 KV.			1	ELOR	1	1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 15 KVA; 13.2/0.44-0.22 KV.			1	ELOR	1	1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 15 KVA; 22.9/0.22 KV.			1	SEAL	1	1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 15 KVA; 22.9/0.44-0.22 KV.			1	ELOR	1	1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 40 KVA; 10/0.22 KV.	1					1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 40 KVA; 13.2/0.22 KV.	1					1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 40 KVA; 22.9/0.22 KV.	1					1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 5 KVA; 10/0.22 KV.	1					1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 5 KVA; 22.9/0.44-0.22 KV.	1					1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 25 KVA; 10/0.22 KV.	1					1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 25 KVA; 22.92/0.22 KV.	1					1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 25 KVA; MT/0.22 KV.	1					1

FAMILIA	DESCRIPCIÓN	ESTIMADO	PRECIO REGULADO 2018	SUSTENTO	EMPRESA	EMPRESA DE FONAFE	TOTAL GENERAL
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 50 KVA 10 / 0.44-0.22 KV	1					1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 50 KVA; 22.9/0.44-0.22 KV.	1					1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 75 KVA 10 / 0.44-0.22 KV	1					1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 75 KVA; 22.9/0.44-0.22 KV.	1					1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 10 KVA; 10/0.22 KV.			1	ELC	1	1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 10 KVA; 13.2/0.22 KV.			1	ELC	1	1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 15 KVA; 13.2/0.22 KV.			1	ELC	1	1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 10 KVA; 13.2/0.44-0.22 KV.			1	ELOR	1	1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 37.5 KVA 22.9 / 0.44-0.22 KV			1	ELOR	1	1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO DE 25 KVA, 22.9-10/0.44-0.22 KV.			1	ELOR	1	1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 5 KVA; 13.2/0.44-0.22 KV.			1	ELPU	1	1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 25 KVA; 13.2/0.44-0.22 KV.			1	ELPU	1	1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO AEREO CONVENCIONAL DE 37.5 KVA; 13.2/0.44-0.22 KV.			1	ELPU	1	1
Transformadores Monofasicos Aereos Convencional	TRANSFORMADOR MONOFASICO DE 10 KVA, 13.2/0.44-0.22 KV.			1	ELPU	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR DE 250 KVA TRIFASICO, 10 KV/BT	1					1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR DE 350 KVA TRIFASICO, 10 KV/440/220 V	1					1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 100 KVA 22.9 / 0.22 KV.	1					1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 160 KVA 22.9 / 0.22 KV.	1					1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 160 kVA, 10/0.38-0.22 kV	1					1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 250 KVA 22.9/0.22 KV	1					1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 250 kVA, 10/0.38-0.22 kV	1					1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 275 KVA 22.9 / 0.22 KV.	1					1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 160 KVA; 22.9/0.38-0.22 KV.			1	DGER-MEM		1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 400 KVA; 10/0.22 KV.			1	EDPE		1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 100 KVA 10 / 0.22 KV.			1	ELC	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 250 KVA 10 / 0.40 - 0.23 KV.			1	ELC	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 50 KVA 13.2 / 0.44-0.22 KV.			1	ELC	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 100 KVA; 13.2/0.44-0.22 KV.			1	ELC	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 160 KVA; 13.2/0.44-0.22 KV.			1	ELC	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 50 KVA; 22.9/0.22 KV.			1	ELC	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 75 KVA; 10/0.22 KV.			1	ELC	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 75 KVA; 13.2/0.22 KV.			1	ELC	1	1

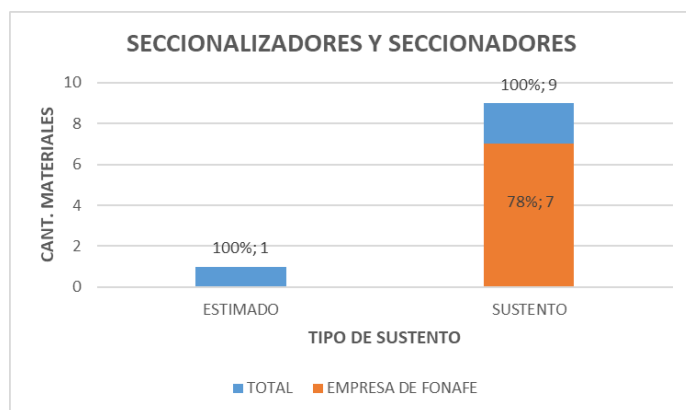
FAMILIA	DESCRIPCIÓN	ESTIMADO	PRECIO REGULADO 2018	SUSTENTO	EMPRESA	EMPRESA DE FONAFE	TOTAL GENERAL
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 75 KVA; 13.2/0.44-0.22 KV.			1	ELC	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 250 KVA; 10/0.22 KV.			1	ELC	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 25 KVA 22.9 - 10 / 0.40 - 0.23 KV.			1	ELNM	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 100 KVA 22.9 - 10 / 0.40 - 0.23 KV.			1	ELOR	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 25 KVA; 22.9/0.44-0.22 KV			1	ELOR	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 37 KVA 10 / 0.44-0.22 KV			1	ELOR	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 37 KVA; 22.9/0.38-0.22 KV.			1	ELOR	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 37 KVA; 22.9/0.44-0.22 KV.			1	ELOR	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 75 KVA; 10/0.44-0.22 KV.			1	ELOR	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 75 KVA; 22.9/0.44-0.22 KV.			1	ELOR	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 37,5 kVA, 10/0.38-0.22 kV			1	ELS	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 160 KVA; 10/0.22 KV.			1	ELS	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 100 KVA 10 / 0.40 - 0.23 KV.			1	ELUC	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 160 KVA; 10/0.44-0.22 KV.			1	ELUC	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 250 KVA; 10/0.44-0.22 KV.			1	ELUC	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 25 KVA 22.9 / 0.22 KV.			1	SEAL	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 50 KVA 10 / 0.40 - 0.23 KV.			1	SEAL	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO 50 KVA 22.9 - 10 / 0.40 - 0.23 KV.			1	SEAL	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 100 KVA; 10/0.44-0.22 KV.			1	SEAL	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 200 KVA 10 / 0.44-0.22 KV			1	SEAL	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 50 KVA; 10/0.44-0.22 KV.			1	SEAL	1	1
Transformadores Trifasicos Aereos	TRANSFORMADOR TRIFASICO AEREO 50 KVA; 22.9/0.44-0.22 KV.			1	SEAL	1	1
TOTAL		23	0	53	0	45	76



Como se verifica, el mayor porcentaje de sustentos consignados (85%) en la determinación de costos de transformadores, corresponden a las adquisiciones de las empresas de FONAFE.

SECCIONALIZADORES Y SECCIONADORES:

FAMILIA	DESCRIPCIÓN	ESTIMADO	PRECIO REGULADO 2018	SUSTENTO	EMPRESA	EMPRESA DE FONAFE	TOTAL GENERAL
Otros Seccionadores. Seccionalizadores Para M.T.	SECCIONALIZADOR MONOPOLAR PROGRAMABLE 15kV, 115kVp, INCLUYE BASE SOPORTE, CON COMUNICACIÓN			1	Costo Propuesto por Electrocentro SA	1	1
Otros Seccionadores. Seccionalizadores Para M.T.	SECCIONALIZADOR MONOPOLAR PROGRAMABLE 27kV, 125kVp, INCLUYE BASE SOPORTE, CON COMUNICACIÓN			1	Costo Propuesto por Electrocentro SA	1	1
Otros Seccionadores. Seccionalizadores Para M.T.	SECCIONALIZADOR TRIPOLAR PROGRAMABLE 15kV, 115kVp, INCLUYE BASE SOPORTE, CON COMUNICACIÓN			1	Costo Propuesto por Electrocentro SA	1	1
Otros Seccionadores. Seccionalizadores Para M.T.	SECCIONALIZADOR TRIPOLAR PROGRAMABLE 27kV, 125kVp, INCLUYE BASE SOPORTE, CON COMUNICACIÓN			1	Costo Propuesto por Electrocentro SA	1	1
Otros Seccionadores. Seccionalizadores Para M.T.	SECCIONADOR UNIPOLAR AEREO DE In = 400 A. EXTERIOR			1	EDPE		1
Otros Seccionadores. Seccionalizadores Para M.T.	SECCIONADOR UNIPOLAR AEREO DE In = 600 A. EXTERIOR			1	EDPE		1
Seccionadores Fusible - Cut Out	SECCIONADOR FUSIBLE (CUT-OUT) POLIMERICO EN 10 KV.	1					1
Seccionadores Fusible - Cut Out	SECCIONADOR FUSIBLE (CUT-OUT) x3, 7.8/13.5 KV, 100 A, EXTERIOR			1	ELOR	1	1
Seccionadores Fusible - Cut Out	SECCIONADOR FUSIBLE (CUT-OUT), 15/26 KV, 100 A, EXTERIOR			1	ELPU	1	1
Seccionadores Fusible - Cut Out	SECCIONADOR FUSIBLE (CUT-OUT), BAJO CARGA, UNIPOLAR x 1, 15 kV, 100 A			1	SEAL	1	1
TOTAL		1	0	9		7	10

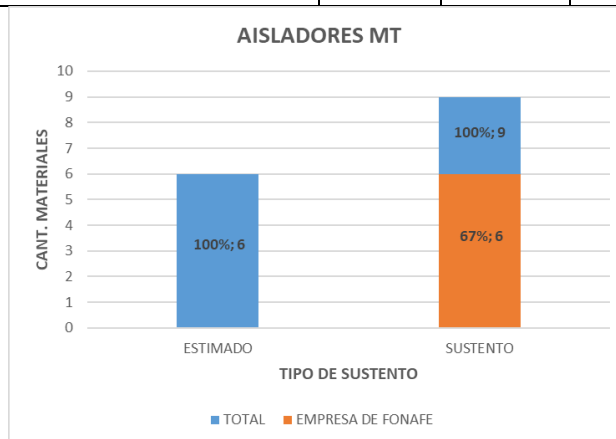


Como se verifica, el mayor porcentaje de sustentos consignados (78%) en la determinación de costos de seccionadores y seccionadores, corresponden a las adquisiciones de las empresas de FONAFE.

Aisladores de Redes MT:

FAMILIA	DESCRIPCIÓN	ESTIMADO	PRECIO REGULADO 2018	SUSTENTO	EMPRESA	EMPRESA DE FONAFE	TOTAL GENERAL
Aislador Tipo PIN	AISLADOR PIN CLASE ANSI 55-4	1					1

FAMILIA	DESCRIPCIÓN	ESTIMADO	PRECIO REGULADO 2018	SUSTENTO	EMPRESA	EMPRESA DE FONAFE	TOTAL GENERAL
Aislador Tipo PIN	AI SLADOR PIN CLASE ANSI 55-5	1					1
Aislador Tipo PIN	AI SLADOR PIN, POLIMERICO, 24 kV	1					1
Aislador Tipo PIN	AI SLADOR HIBRIDO PIN PARA LINEAS AEREAS DE 10 KV			1	EDPE		1
Aislador Tipo PIN	AI SLADOR PIN, POLIMERICO, 15KV			1	ELC	1	1
Aislador Tipo PIN	AI SLADOR PIN CLASE ANSI 56-3			1	ELS	1	1
Aislador Tipo PIN	AI SLADOR PIN CLASE ANSI 56-2			1	SEAL	1	1
Aislador Tipo Suspension	AI SLADOR SUSPENSION POLIMERICO PARA REDES DE 10 KV	1					1
Aislador Tipo Suspension	AI SLADOR SUSPENSION ANTINIEBLA ANSI 52-5 CON ANODO DE SACRIFICIO	1					1
Aislador Tipo Suspension	AI SLADOR SUSPENSION ANTINIEBLA ANSI 52-5 SIN ANODO DE SACRIFICIO	1					1
Aislador Tipo Suspension	AI SLADOR SUSPENSION DE GOMA DE SILICON RPP-15			1	EDPE		1
Aislador Tipo Suspension	AI SLADOR SUSPENSION DE GOMA DE SILICON RPP-25 Y ACCS.			1	EDPE		1
Aislador Tipo Suspension	AI SLADOR SUSPENSION CLASE ANSI 52-3			1	ELC	1	1
Aislador Tipo Suspension	AI SLADOR SUSPENSION CLASE ANSI 52-4			1	ELC	1	1
Aislador Tipo Suspension	AI SLADOR SUSPENSION POLIMERICO PARA REDES DE 22,9 KV			1	SEAL	1	1
TOTAL		6	0	9		6	15

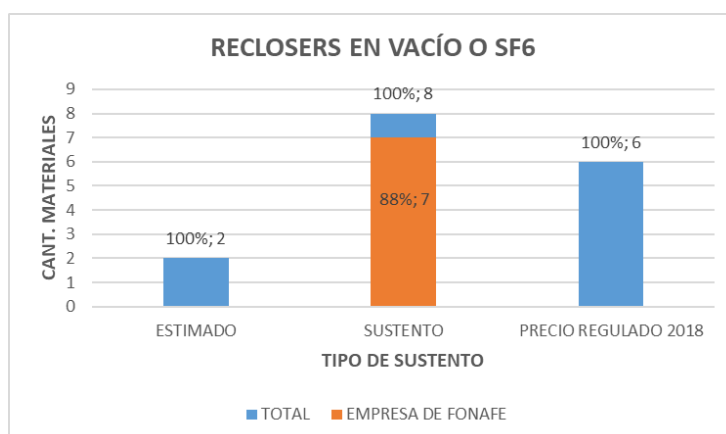


Como se verifica, el mayor porcentaje de sustentos consignados en la determinación de costos de aisladores de MT corresponden a las adquisiciones de las empresas de FONAFE.

RECLOSERS EN VACÍO O SF6:

FAMILIA	DESCRIPCIÓN	ESTIMADO	PRECIO REGULADO 2018	SUSTENTO	EMPRESA	EMPRESA DE FONAFE	TOTAL GENERAL
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Tripolar	RECLOSER INTERRUPCION EN VACIO, TRIFASICO, 10 KV, In = 400 A, lcc = 25000 A CON CONTROL ELECTRONICO		1				1
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Tripolar	RECLOSER INTERRUPCION EN VACIO, TRIFASICO, 10 KV, In = 630 A, lcc = 31500 A CON CONTROL ELECTRONICO		1				1
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Tripolar	RECLOSER INTERRUPCION EN VACIO, TRIFASICO, 10 KV, In = 800 A CONTROL ELECTRONICO	1					1
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Tripolar	RECLOSER INTERRUPCION EN VACIO, TRIFASICO, 12 kV, In = 630 A, lcc = 12.5 kA, CONTROL ELECTRONICO		1				1
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Tripolar	RECLOSER INTERRUPCION EN VACIO, TRIFASICO, 13.2 kV, In = 630 A, lcc = 12.5 kA, CONTROL ELECTRONICO		1				1

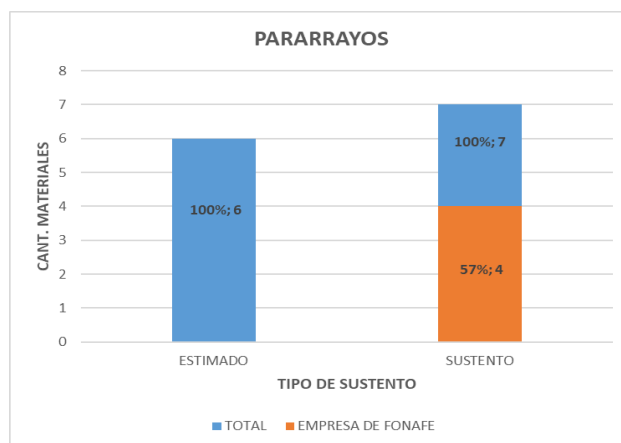
FAMILIA	DESCRIPCIÓN	ESTIMADO	PRECIO REGULADO 2018	SUSTENTO	EMPRESA	EMPRESA DE FONAFE	TOTAL GENERAL
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Tripolar	RECLOSER INTERRUPCION EN VACIO, TRIFASICO, 22.9 kV, In = 600 A, CONTROL ELECTRONICO	1					1
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Tripolar	RECLOSER INTERRUPCION EN VACIO, TRIFASICO, 22.9 kV, In = 630 A, Icc = 16 kA, CONTROL ELECTRONICO		1				1
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Tripolar	RECLOSER INTERRUPCION EN VACIO, TRIFASICO, 22.9 KV, In = 630 A, Icc = 16000 A CON CONTROL ELECTRONICO		1				1
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Tripolar	RECONECTADOR TRIFASICO, 15KV, 125kvp, C/TRAFO 13.2/0.22kV, 0.05 KVA, 150 kvp, CON COMUNICACIÓN			1	Costo Propuesto por Electrocentro SA	1	1
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Tripolar	RECONECTADOR TRIFASICO, 27KV, 150kVp, C/TRAFO 22.9/0.22kV, 0.05KVA, 170kvp, CON COMUNICACIÓN			1	Costo Propuesto por Electrocentro SA	1	1
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Tripolar	RECLOSER HIDRAULICO, TRIPOLAR, 24.9 KV, In = 560 A, Icc = 8000 A, EXTERIOR			1	ELDU		1
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Tripolar	RECLOSER INTERRUPCION EN VACIO, TRIFASICO, 22.9 kV, In = 800 A CONTROL ELECTRONICO			1	ELSE	1	1
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Tripolar	RECLOSER INTERRUPCION EN VACIO, TRIFASICO, 12 KV, In = 600 A CON CONTROL ELECTRONICO			1	SEAL	1	1
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Tripolar	RECONECTADOR TRIFASICO, 38KV, 170kVp, C/TRAFO 33.0/0.22kV, 0.05KVA, 200kvp, CON COMUNICACIÓN			1	SEAL	1	1
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Unipolar	RECONECTADOR MONOFASICO, 27KV, 150kVp, C/TRAFO 22.9/0.22kV, 0.05KVA, 170kvp, CON COMUNICACIÓN			1	Costo Propuesto por Electrocentro SA	1	1
Interruptores Para Media Tension De Recierre Automatico En Aceite - Recloser Unipolar	RECONECTADOR MONOFASICO, 15KV, 125kvp, C/TRAFO 13.2/0.22kV, 0.05 KVA, 150 kvp, CON COMUNICACIÓN			1	Costo Propuesto por Electrocentro SA	1	1
TOTAL		2	6	8		7	16



Como se verifica, el mayor porcentaje de sustentos consignados (88%) en la determinación de costos de Reclosers en vacío o SF6 corresponden a las adquisiciones de las empresas de FONAFE.

PARARRAYOS:

FAMILIA	DESCRIPCIÓN	ESTIMADO	PRECIO REGULADO 2018	SUSTENTO	EMPRESA	EMPRESA DE FONAFE	TOTAL GENERAL
Pararrayos Clase Distribucion	PARARRAYO CLASE DISTRIBUCION, 8.4 KV, PARA SISTEMA DE 7.62/13.2 KV, OXIDO DE ZINC	1					1
Pararrayos Clase Distribucion	PARARRAYO CLASE DISTRIBUCION, 9 KV, AUTOVALVULA	1					1
Pararrayos Clase Distribucion	PARARRAYO CLASE DISTRIBUCION, 10.2 KV, PARA SISTEMA DE 10 KV L-L, OXIDO DE ZINC	1					1
Pararrayos Clase Distribucion	PARARRAYO CLASE DISTRIBUCION, 12 KV, AUTOVALVULA	1					1
Pararrayos Clase Distribucion	PARARRAYOS UNIPOLARES DE Vn= 12 KV. 10 KA, 95 KV. NBA,3500m.s.n.m, ACCESORIOS DE MONTAJE	1					1
Pararrayos Clase Distribucion	PARARRAYOS UNIPOLARES DE Vn= 15 KV. 10 KA, 125 KV. NBA,3500m.s.n.m, ACCESORIOS DE MONTAJE	1					1
Pararrayos Clase Distribucion	PARARRAYO CLASE DISTRIBUCION, 15 KV, AUTOVALVULA			1	DGER-MEM		1
Pararrayos Clase Distribucion	PARARRAYO CLASE DISTRIBUCION, 18 KV, AUTOVALVULA			1	DGER-MEM		1
Pararrayos Clase Distribucion	PARARRAYOS UNIPOLARES DE Vn= 21 KV. 10 KA, 125 KV. NBA,3500m.s.n.m, ACCESORIOS DE MONTAJE			1	ELC	1	1
Pararrayos Clase Distribucion	PARARRAYOS UNIPOLARES DE Vn= 24 KV. 10 KA, 175 KV. NBA,3500m.s.n.m, ACCESORIOS DE MONTAJE			1	ELDU		1
Pararrayos Clase Distribucion	PARARRAYO CLASE DISTRIBUCION, 12.7 KV, PARA SISTEMA DE 13.2 KV L-L, OXIDO DE ZINC			1	ELPU	1	1
Pararrayos Clase Distribucion	PARARRAYO CLASE DISTRIBUCION, 21 KV, PARA SISTEMA DE 13.2/22.9 KV, OXIDO DE ZINC			1	ELPU	1	1
Pararrayos Clase Distribucion	PARARRAYO CLASE DISTRIBUCION, 15.3 KV, PARA SISTEMA DE 13.2/22.9 KV, OXIDO DE ZINC			1	SEAL	1	1
TOTAL		6	0	7		4	13



Como se verifica, el mayor porcentaje de sustentos consignados (57%) en la determinación de costos de pararrayos corresponden a las adquisiciones de las empresas de FONAFE.

Por otro lado, respecto al nivel de aislamiento de las redes MT aéreas, se han realizado los cálculos de aislamiento considerando las tensiones nominales 10 kV para los sectores típicos 01 y 02, y 22,9 kV para los demás sectores típicos, las tensiones representativas (sobretensiones temporales de frente lento y rápidos), y los requerimientos de longitud de línea de fuga de los aisladores en función a los niveles de contaminación establecidos en la Norma IEC 60815-2:2008. Asimismo, en el cálculo se tomó en consideración, los requerimientos de mantenimiento y prestaciones de los aisladores en zonas de corrosión, considerando para estas zonas aisladores poliméricos tanto de suspensión, como pines de

alineamiento. Por otro, lado para la selección de aisladores se consideraron los aspectos técnicos y económicos que permitan seleccionar los aisladores más eficientes por sector típico.

En este sentido, los aisladores empleados por sector típico son los siguientes:

SECTOR TÍPICO 2

Tensión Nominal de la Red (kV)	Tensión Máxima de la Red (kV)	TIPO PIN		TIPO SUSPENSIÓN	
		No corrosivo	Corrosivo	No corrosivo	Corrosivo
10	12	Clase Ansi 55-5	PIN Polimérico 15 kV	Polimérico suspensión 12kV	Polimérico suspensión 12kV
	MAT. SICODI	APS02	APS07	ASS07	ASS07

SECTOR TÍPICO 3, 4 y SER

Tensión Nominal de la Red (kV)	Tensión Máxima de la Red (kV)	TIPO PIN		TIPO SUSPENSIÓN	
		No corrosivo	Corrosivo	No corrosivo	Corrosivo
22,9	24	Clase Ansi 56-2	PIN Polimérico 24 kV	Polimérico suspensión 36kV	Polimérico suspensión 36kV
	MAT. SICODI	APS03	APS08	ASS06	ASS06

Por lo expuesto, se precisa que la adaptación de los costos del SICODI cumple con las condiciones particulares de la empresa de acuerdo a sus condiciones topológicas, geográficas o climatológicas particulares, siendo que cumple la fichas técnicas estandarizadas o tabla de datos garantizados exigidos por la Corporación FONAFE.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

c) Uso de subestaciones Pedestal

Argumentos de la Empresa

La empresa señaló que se ha rechazado la instalación de subestaciones del tipo compacta pedestal, bajo el único sustento de que el uso de las subestaciones del tipo compacta bóveda, resulta óptimo debido a que no requiere considerar costo de terreno.

Análisis de Osinergmin

Cabe destacar que no se rechaza el uso e instalación de subestaciones del tipo compacta pedestal, en la medida que sean las tecnologías adaptadas para los casos que correspondan, sino que la Empresa no ha justificado ni presentado sustento que permita identificar las zonas anegables en el callejero por factores climáticos que impliquen restricciones a las instalaciones de subestaciones bóveda.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado

3.3 a) Costos para condiciones particulares de la Red de Else

Argumentos de la Empresa

La empresa señala que Osinergmin utiliza los Costos Estándar de Inversión calculados para el reconocimiento del VNR, que es un proceso distinto al cálculo de los costos del VAD; sin embargo,

estos costos han sido calculados considerando que las redes de distribución se encuentran instalados en una única zona geográfica del país, y no consideran cálculos referidos a:

- Verificación del nivel de aislamiento,
- Factor de corrección por altitud,
- Aislamiento por contaminación ambiental, y
- Aislamiento por sobretensión.

Con esto señala que Osinergmin incumple con lo dispuesto en los TDR del VAD y el artículo 146 del reglamento de la LCE, ya que los costos estándar de inversión deben guardar relación con las definiciones de la tecnología adaptada. Particularmente en el caso de Else se debe reconocer que sus redes se encuentran instaladas sobre los 3,000 m.s.n.m y con niveles isoceraúnicos entre 50 y 80, lo que implica tener especificaciones técnicas diferenciadas en los materiales con respecto a aquellas redes instaladas a 1,000 m.s.n.m, que es la consideración que el Osinergmin ha establecido como estándar.

Además, observa que los costos estándar de inversión utilizados por Osinergmin para el cálculo de los costos VAD, no se encuentran debidamente sustentados ni tampoco se encuentran accesibles, lo que transgrede el artículo 4° de la Ley N° 27838 - Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas.

La empresa señala que no existe ningún sustento técnico para considerar 6 estructuras por kilómetro de red MT para los sectores típicos 3, 4 y SER. Agrega que Osinergmin no considera ni aplica lo dispuesto en el Código Nacional de Electricidad Suministro Sección 25, referido a los siguientes criterios técnicos que se incluyen en los cálculos de prestaciones de estructuras, distancias mínimas de seguridad, cálculos mecánicos del conductor y cálculos mecánicos de postes y crucetas, para calcular el número de estructuras de MT. El análisis de OSINERGMIN supone que todas las redes de las empresas bajo el ámbito de FONAFE están instaladas bajo las mismas condiciones geográficas, climatológicas, zonas de velocidad de viento y temperatura ambiente.

Además, la empresa menciona que Osinergmin en la estructura de costos del SICODI no considera todas las configuraciones (tensión nominal) para las redes de BT, de acuerdo al Anexo 3 de la Guía del VNR, tabla N°9, la cual contiene las tensiones nominales, y que los costos SICODI deben de estar diferenciados para redes de BT con niveles de tensión 220 V (X), 380/220 V (Y) y 440/220 V (Z).

Finalmente, la empresa afirma que, Osinergmin no presenta los cálculos justificativos que menciona haber desarrollado. Y que, Osinergmin interpreta incorrectamente la aplicación de la regla 032.C.1.a del Código Nacional Electricidad - Suministro, porque ésta se refiere a la cantidad de conexiones mínimas requeridas para que el neutro del sistema sea apropiado como conductor de puesta a tierra, es decir, "efectivamente aterrado". Y por otra parte, respecto a lo señalados por la empresa, respecto a que, Osinergmin menciona que en sus cálculos desarrollados obtiene una resistencia equivalente de 23 ohm, valor que no cumple con lo dispuesto por el Código Nacional de Electricidad - Suministro regla N°017. B. nota 2, así como tampoco cumple con lo dispuesto en la Norma DGE "Especificaciones Técnicas de Montaje de Redes Secundarias con Conductor Autoportante para Electrificación Rural", numeral 2.10 Puesta a Tierra. Tampoco menciona si los cálculos consideran varillas de cobre o copperweld (considerado en el SICODI);

Análisis de Osinergmin

El sistema de costos estándar de inversión 2019 (SICODI 2019) contiene costos como su nombre lo indica, estándar, y representan de la mejor manera las características de las instalaciones eléctricas de las empresas distribuidoras, tal es el caso, de que se emplean elementos de protección apropiados

para instalaciones situada en toda la geografía a nivel nacional dentro de las cuales se considera alturas mayores a los 3000 msnm, para las cuales se emplean pararrayos, dentro del armado de la subestaciones; asimismo, a fin de mejorar el nivel de aislamiento se emplean postes de madera en los sistemas típicos 3 rural, 4 y SER.

Respecto a lo señalado por la empresa, referente a que, los costos estándar de inversión utilizados por Osinergmin, no se encuentran debidamente sustentados ni tampoco se encuentran accesibles, lo que transgrede el artículo 4° de la Ley N°27838 - Ley de Transparencia y Simplificación de los Procedimientos Regulatorios de Tarifas:

Lo costos estándar de inversión utilizados por Osinergmin, se encuentran debidamente sustentados y accesibles, tal como se muestra a continuación.

En el ítem 2.1 “Propuestas del VAD de Osinergmin” del Informe Técnico N° 503-2019-GRT que forma parte de la Resolución de Fijación del VAD 2019-2023, respecto el Sistema de Información de los Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica (SICODI) utilizados por Osinergmin, indica que se encuentra en el Informe N° 0497-2019-GRT, disponible en la página web del Osinergmin.

Al respecto, entre otros, el ítem 2.1 mencionado, señala:

“Ajustar los costos estándar de inversión de las instalaciones de distribución eléctrica, reconociendo el costo del tablero y el costo de los aisladores según el nivel de tensión en MT, en las subestaciones MT/BT para las zonas rurales. Asimismo, ajustar diversos costos de materiales de acuerdo con los sustentos presentados por las empresas. Los resultados de la evaluación y determinación de los costos de inversión forman parte de la determinación del Valor Nuevo de Reemplazo adaptado de las instalaciones de distribución eléctrica, a efectos de la verificación de la rentabilidad, y están consignados en el Sistema de Información de los Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica (SICODI) (ver Informe N° 0497-2019-GRT). El detalle del análisis de las observaciones al SICODI, presentadas a las propuestas del VAD, se adjuntan en el Anexo N° 22.”

Tal como se mencionó, la Base de datos del SICODI, así como; análisis, cálculos y demás aspectos que la sustentan están publicados en el portal WEB del Osinergmin: <https://www.osinergmin.gob.pe/seccion/institucional/regulacion-tarifaria/procesos-regulatorios/actividades-relacionadas/publicacion-resolucion-fijacion-vnr-adaptado-2018>, ítem 5 “Sistema de Información de los Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica (SICODI)”, ítem 5.1 “Resumen de Costos” e ítem 5.2 “Sustento” como parte de la RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO DEL ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA – OSINERGMIN N° 167-2019-OS/CD – Informe Técnico N° 0497-2019-GRT – Anexo N° 3: Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica. Y el anexo 22 en la siguiente dirección: <https://www.osinergmin.gob.pe/seccion/institucional/regulacion-tarifaria/procesos-regulatorios/electricidad/vad/fijacion-vad-2019-2023> como parte de la RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 168-2019-OS/CD – Informe Técnico N° 0503-2019-GRT – Anexo N° 22: Análisis de las Observaciones sobre los Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica.

Respecto a la cantidad de armados por km de red aérea sobre estructuras de madera en los sectores típicos 3, 4 y SER:

Respecto al sustento técnico para considerar 6 estructuras por kilómetro de red de MT para los sectores rurales de los sectores típicos 3, 4 y SER, la cantidad de postes por kilómetro en las líneas MT ha sido definida en base a la información alcanzada por las empresas de distribución eléctrica bajo el

ámbito de FONAFE, de dicha información resulta una cantidad estándar de 5.73 (6) apoyos por kilómetro para las zonas de baja densidad de carga (zona rural) de los sectores típicos 3 y 4 y al ST SER de las empresas de distribución eléctrica bajo el ámbito de FONAFE, tal como describe a continuación.

El Artículo N° 1 de la Resolución Directoral N° 0292-2017-MEM/DGE, establece que los Sectores de Distribución Típicos son:

- Sector de Distribución Típico 1: Sector urbano de alta densidad de carga
- Sector de Distribución Típico 2: Sector urbano de media y baja densidad de carga
- Sector de Distribución Típico 3: Sector urbano-rural de baja densidad de carga
- Sector de Distribución Típico 4: Sector rural de baja densidad de carga
- Sector de Distribución Típico Sistemas Eléctricos Rurales (SER): Sector rural de baja densidad de carga a efectos de la Ley General de Electrificación Rural

Como se muestra, los sectores de distribución típicos 3, 4 y SER contienen sectores rurales de baja densidad de carga (zona rural), los mismos que debido a la distribución real de las estructuras, las características de recorrido de líneas, normalmente por zonas no transitadas y con topografía acentuada (vanos a desnivel), alcanzan una cantidad promedio estándar de 6 estructuras por kilómetro.

Tal como se mencionó, la cantidad estándar de apoyos por kilómetro (Estructuras MT/ Km_MT_Aéreo) se obtiene a partir de la información real de las empresas de distribución eléctrica del ámbito del FONAFE (Electrocentro, Hidrandina, Adinelsa, Electronoroeste, Electro Sur Este, Electro Puno, Seal, Electronorte, Electro Sur, Electro Oriente y Electro Ucayali) dichas informaciones fueron remitidas por las empresas para el cálculo y aprobación del Valor Nuevo de Reemplazo (VNR). El cálculo de la cantidad estándar se obtiene mediante la siguiente ecuación:

$$Cantidad\ Est\acute{a}ndar = \frac{A}{B}$$

Donde:

- A: Cantidad total de estructuras de media tensión de los Sectores Típicos 3, 4 y SER, de las empresas bajo el ámbito de FONAFE (Estructuras_MT).
- B: Cantidad total de Kilómetros de Red Aérea de Media Tensión de los Sectores Típicos 3, 4 y SER, de las empresas de distribución eléctrica bajo el ámbito de FONAFE (Km_MT_Aéreo).

Como resultado de aplicar la ecuación, la cantidad estándar de apoyos por kilómetro (Estructuras MT/ Km_MT_Aéreo) obtenida para los sectores típicos 3, 4 y SER de las empresas de distribución eléctrica bajo el ámbito de FONAFE resulta 5,73 (6).

Empresa	Nombre	km_MT_Aereo	Estructuras	Est./km
EDES_FONAFE	ST3, ST4 y SER	82 452,86	472 646,00	5,73

Fuente: Elaboración propia a partir de la información de las empresas bajo el ámbito de FONAFE

Adicionalmente se precisa que, las redes de MT con postes de madera se aplican a zonas de baja densidad (zona rural) de los sectores típicos 3 y 4 y al ST SER, que, debido a las características del recorrido de dichas líneas, normalmente por zonas no transitadas y con topografía acentuada (vanos a desnivel) la distribución de estructuras optimizada permite alcanzar vanos largos que determinan un vano promedio de 180 m en total (similar a las líneas primarias implementadas por la DGER/MEM), por lo tanto, un equivalente de 5,5 estructuras por km en promedio.

Por otro lado, la empresa en sus sustentos sobre el particular, presentó, cuadros de prestaciones de estructuras, dichos cálculos no se pueden verificar debido a la ausencia de una memoria técnica que los explique, se verifica que se ha realizado los cálculos para conductores de 50, 70 y 95 mm² que normalmente no son empleados en estas líneas rurales, por otro lado, los cálculos de vanos máximos, fueron efectuados en condiciones de vanos a nivel, los cuales no son coherentes con las zonas rurales de sierra y selva que conforman la concesión de la empresa, dicho cálculo no es aplicable a la realidad de este tipo de líneas primarias.

Como ejemplo de un caso real de diseño de una red aérea de MT (línea primaria) en 22,9 kV, se tiene el proyecto implementado por Electrocentro cuyo estudio fue desarrollado en 2015 y viabilizado por la OPI FONAFE en dicho año, los diseños de ingeniería de las líneas primarias fueron realizados con software especializado DLT CAD 2010, con información topográfica total de los trazos de cada tramo de línea levantada con estación, a continuación, se detalla:

Nombre del Proyecto de Inversión Pública: MEJORAMIENTO DE LA LÍNEA PRIMARIA EN 22,9 kV, ALIMENTADOR A4259 HUÁNUCO – PANAÓ - CHAGLLA PROVINCIAS DE PACHITEA Y HUÁNUCO DEL DEPARTAMENTO DE HUÁNUCO, Y MEJORAMIENTO DE LA LÍNEA EN 22,9 kV, ALIMENTADOR A4260 HUÁNUCO – ACOMAYO – PILLAO, PROVINCIA DE HUÁNUCO DEL DEPARTAMENTO DE HUÁNUCO.

Sector típico y Localización Geográfica del Proyecto de Inversión Pública:

Las redes de MT implementadas corresponden a los sistemas Eléctricos HUÁNUCO RURAL 2 y HUÁNUCO RURAL1, pertenecientes a los sectores típicos 4 y 3 respectivamente, en la sierra del departamento de Huánuco, cuya ubicación es:

Alimentador	Departamento	Provincias	Distritos
Alimentador 22,9 kV (A4259)	Huánuco	Huánuco	Amarilis
		Pachitea	Molino, Panao y Chaglla
Alimentador 22,9 kV (A4260)	Huánuco	Huánuco	Amarilis, Santa María del Valle, Churubamba, Chinchao

Unidad Formuladora y Ejecutora del Proyecto de Inversión Pública:

Sector:	FONAFE
Pliego:	FONAFE
Nombre:	ELECTROCENTRO S.A.

Características Relevantes de la Red MT:

Sistema	:	Trifásico (3 ϕ): 22,9 kV (fase-fase)
Tensión Nominales	:	22,9 kV. (fase – fase)
Longitud de línea eléctricas	:	Longitud Total : LP(77,55 km) + RP (1,79) = 79,34 km
Nº de Ternas	:	1 por cada alimentador A4259 y A4260
Altitud	:	2200 msnm (mínimo) – 4000 msnm (máximo)
Conductor	:	Aleación de Aluminio de 35, 50 y 70 mm² de sección
Estructuras	:	- Configuración: según normalización de la DGER/MEM - Poste de Madera Importada 12m, pino amarillo del sur. - Cimentación directamente enterrada. - Prestaciones mecánicas y eléctricas optimizadas
Crucetas	:	Cruceta de madera de 102 mm x 127 mm x 1,50 m; 102 mm x 127 mm x 2,40 m; 102 mm x 127 mm x 4,30 m
Disposición de conductores.	:	Horizontal y vertical

Vano Promedio	:	• 185 m (3ø)
---------------	---	--------------

Vano Promedio y Número de Estructuras por km:

A continuación, se detalla los metrados, con los que se definen el vano promedio y el número de estructuras por km de RED.

METRADOS DEL DISEÑO DE LA LP 22,9 kV

Tramo	Configuración	Distancia (km)	Conductor Alt. 1 -AAAC mm2	Número de Estructuras	Vano Promedio (m)	Nº Estructuras/km	Conductor Alt. 2 - AAAC mm2
A2459	3 ø	41,80	AAAC-70	218	192	5,22	AAAC-95
A4260 - Tramo 1	3 ø	20,54	AAAC-50	99	207	4,82	AAAC-70
A4260-Pillao	3 ø	9,54	AAAC-35	55	173	5,76	AAAC-35
A4260 - Tramo 2	3 ø	5,67	AAAC-35	30	189	5,29	AAAC-35
TOTAL LP (PROMEDIO)		77,55		402	193	5,18	
A4259 - RP Chaglla	3 ø	1,79	AAAC-70	27	66	15,08	AAAC-95
TOTAL (PROMEDIO)		79,34		429	185	5,41	

Fuente: Proyecto de Pre-inversión de Electrocentro viabilizado por la OPI FONAFE (2015); La alternativa 1 es la que fue seleccionada.

Como se observa, el vano promedio de la red de MT con el diseño optimizado y ajustado a la realidad topográfica de estas redes rurales en sierra (o selva alta) es 185 m, y un promedio de 5,41 estructuras por km.

En este sentido, la cantidad promedio estándar de 6 apoyos por kilómetro para los sectores de baja densidad de carga (sector rural) de los sectores típicos 3,4 y SER cumple con el código Nacional de Electricidad-Suministro y considera la información de la empresa Electro Sur Este, así como de las empresas de distribución bajo el ámbito de FONAFE, en donde, debido a las características del recorrido de dichas líneas, normalmente por zonas no transitadas y con topografía acentuada (vanos a desnivel), la distribución de estructuras estándar alcanza vanos largos y la cantidad de apoyos o estructuras promedio señalado y reconocidos en el SICODI.

Respecto a lo señalado por la empresa, donde menciona que Osinergmin en la estructura de costos del SICODI no considera todas las configuraciones (tensión nominal) para las redes de BT, de acuerdo al Anexo 3 de la Guía del VNR, tabla N°9, la cual contiene las tensiones nominales, y que los costos SICODI deben de estar diferenciados para redes de BT con niveles de tensión 220 V (X), 380/220 V (Y) y 440/220 V (Z); se señala lo siguiente:

Las redes de BT autosoportadas están conformadas por un haz de conductores autosoportado se componen de conductores activos (conductores de fase para SP y AP) y el portante de aleación de aluminio que también es empleado en sistemas trifásicos 380/220 V y monofásicos 440/220 V como conductor neutro, en los sistemas en delta 220 V su función es únicamente como portante. Por lo tanto, la estructura de costos del SICODI considera todas estas configuraciones de las redes BT señaladas en la Guía del VNR, como se describe a continuación.

El artículo 31.1 de la Norma Guía de Elaboración del Valor Nuevo de Reemplazo de las Instalaciones de Distribución Eléctrica, aprobada mediante RESOLUCIÓN DE CONSEJO DIRECTIVO ORGANISMO SUPERVISOR DE LA INVERSIÓN EN ENERGÍA Y MINERÍA OSINERGMIN N° 232-2017-OS/CD, considera que los principales niveles de tensión para adaptar las redes BT son:

Tensión de línea (V)	Tipo de conexión
220	Delta
380	Estrella

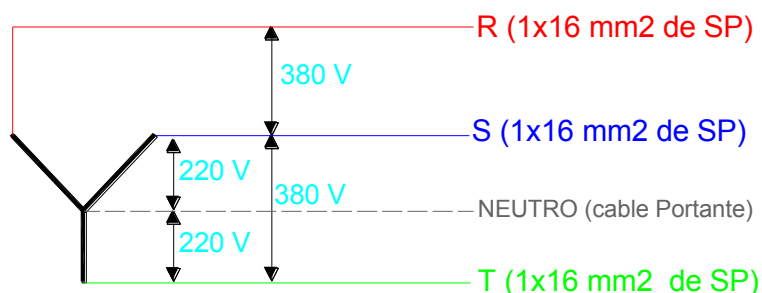
Por otro lado, el artículo 31.2 señala que, para redes aéreas BT, se cambian todos los conductores por su equivalente en autoportante de aluminio. Lo señalado aplica los sectores urbanos. Para los sectores rurales y el SER se aplica el artículo 41.2 señala que, para redes aéreas y subterráneas, se cambian todos los conductores y cables por su equivalente en autoportante de aluminio.

Las redes de BT autosoportadas están conformadas por un haz de conductores autoportantes que se componen de conductores activos (conductores de fase para SP y AP) y el portante de aleación de aluminio que también es empleado en sistemas trifásicos 380/220 V (Y) y monofásicos 440/220 V (Z) como conductor neutro, en los sistemas en delta 220 V (X) su función es únicamente como portante.

Para ejemplificar lo señalado, se tomará el conductor: 3x16 + 2x16 + portante, para redes BT trifásicas: siendo los conductores 3x16 para SP y 2x16 para AP (en este caso en red compartida con SP):

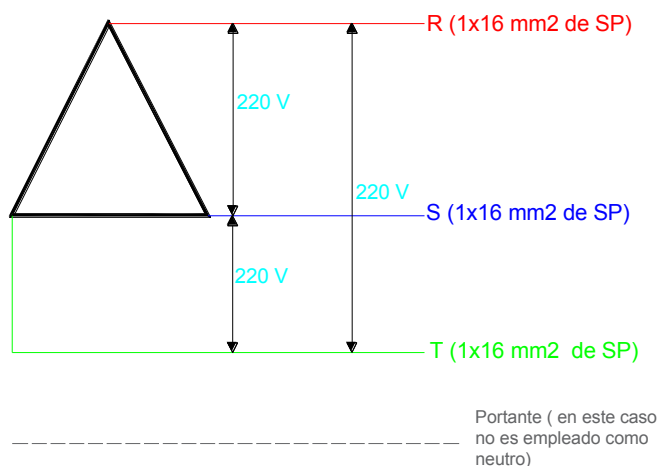
Sistemas trifásicos, en el Caso 380/220 V (Y), red de servicio particular (SP):

El sistema 380/220 V corresponde a un sistema trifásico en estrella con neutro corrido con tensiones entre fases de 380 V y entre fase y neutro es $380/\sqrt{3} = 220$ kV, este último se obtiene de conectar las cargas entre un conductor de fase y el portante que obra como neutro. En este sistema los suministros trifásicos se conectan en 380 V, tensión de línea y los suministros monofásicos en 220 V, tensión fase – neutro. Continuación, se esquematiza.



Sistemas trifásicos, en el Caso 220 V (X), red de servicio particular (SP):

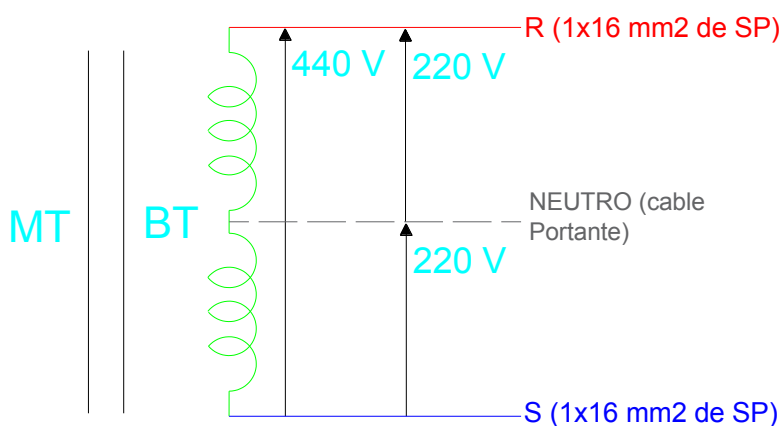
El sistema 220 V corresponde a un sistema trifásico en delta (sin neutro corrido) con tensiones entre fases de 220 V, en estos sistemas las tensiones nominales de las conexiones trifásicas y monofásicas son 220 V. El portante es empleado solo como mensajero. A continuación, se esquematiza.



Para ejemplificar las redes monofásicas, se tomará el conductor: 2x16 + 1x16 + portante trifásicas: siendo los conductores 2x16 para SP y 1x16 para AP (en este caso en red compartida con SP):

Sistemas monofásicos, 440/220 V (Y), red de servicio particular (SP):

El sistema 440/220 V corresponde en estricto a un sistema monofásico, y es empleado en redes BT rurales para alcanzar mayores distancias de la red con menores pérdidas y porcentajes de caída de tensión estándares por contar con la tensión de línea de 440 V, esto se logra diseñando los transformadores de distribución con el devanado secundario partido por la mitad desde cuyo punto se extiende un neutro, en este caso la suma vectorial de las tensiones de cada parte del devanado secundario dará 440 V. las conexiones se realizan entre el cable de línea (fase) y el neutro que en este caso es el cable portante. A Continuación, se esquematiza.



Por lo tanto, la estructura de costos del SICODI considera todas estas configuraciones de las redes BT señaladas en la Guía del VNR.

Respecto a lo señalado por la empresa, donde menciona que, Osinergmin no presenta los cálculos justificativos que menciona haber desarrollado. Y que, Osinergmin interpreta incorrectamente la aplicación de la regla 032.C.1.a del Código Nacional Electricidad - Suministro, porque ésta se refiere a la cantidad de conexiones mínimas requeridas para que el neutro del sistema sea apropiado como conductor de puesta a tierra, es decir, "efectivamente aterrado". Y por otra parte, respecto a lo

señalados por la empresa, respecto a que, Osinergmin menciona que en sus cálculos desarrollados obtiene una resistencia equivalente de 23 ohm, valor que no cumple con los dispuesto por el Código Nacional de Electricidad - Suministro regla N°017. B. nota 2, así como tampoco cumple con los dispuesto en la Norma DGE "Especificaciones Técnicas de Montaje de Redes Secundarias con Conductor Autoportante para Electrificación Rural", numeral 2.10 Puesta a Tierra. Tampoco menciona si los cálculos consideran varillas de cobre o copperweld (considerado en el SICODI); se señala lo siguiente:

Referente a lo señalado por la empresa, respecto a que, Osinergmin interpreta incorrectamente la aplicación de la regla 032.C.1.a del Código Nacional Electricidad – Suministro, al respecto se indica lo siguiente: La regla 032.c.1 de CNE Suministro 2011 se aplica a las redes BT autoportadas con configuraciones en delta 220 V, siendo que, como se explica en párrafos anteriores, en este tipo de sistemas, el portante de aleación de aluminio del has de conductores no es empleado como neutro sino únicamente como portante, en ese sentido no corresponde aplicar, para este caso, la regla 017. B. nota 2 del CNEs 2011, siendo apto para estos casos, valores de resistencia equivalente de puesta a tierra menores e igual a 25 ohm, valor que se alcanza holgadamente con 2,5 puestas a tierra por km.

Por otro lado, para los demás sistemas de BT (380/220 V (trifásicos) y 440/220 (monofásico)) siendo que, el portante es usado adicionalmente como neutro, corresponde aplicar para este caso la regla 017. B. nota 2 del CNEs 2011 y, por lo tanto, alcanzar los siguientes valores de resistencia equivalente:

- En centro urbano o urbano rural 6 ohm.
- En localidades aisladas o zonas rurales 10 ohm.

La empresa es inexacta al señalar las exigencias de la norma DGE para el diseño de puestas a tierra para redes BT, siendo la norma aplicable la NORMA DGE “BASES PARA EL DISEÑO DE LÍNEAS Y REDES SECUNDARIAS CON CONDUCTORES AUTOPORTANTES PARA ELECTRIFICACIÓN RURAL” en cuyo anexo 1 señala los alores máximos de resistencia de puesta a tierra:

Redes Secundarias en 380-220 V

El valor equivalente de todas las puestas a tierra del conductor neutro, sin incluir las puestas a tierra de la subestación de distribución, ni del usuario, debe tener un valor máximo de 6 O.

Redes Secundarias en 440-220 V

El valor equivalente de todas las puestas a tierra del conductor neutro, sin incluir las puestas a tierra de la subestación de distribución, ni del usuario, debe tener un valor máximo de 10 O.

Dicho valor objetivo de puesta a tierra equivalente debe ser medido en los puntos más desfavorables, estando conectadas todas las puestas a tierra mediante el neutro del sistema.

Tomando la tabla del ítem 7 del sustento de cálculo presentado por la empresa:

Ítem	Proyecto DGER	Número de Localidades	km BT	km BT x Localidad	PAT / km (calculado)	PAT / km (instalado)
1	LP09_Huarango_Chirinos	109	229.57	2.10614679	4.75	6.08
2	LP07_Chota_Cutervo_Hualgayoc	442	1841.92	4.16723982	2.40	4.68
3	LP03_Celendín_I	117	337.79	2.88709402	3.46	5.35
4	LP08_Pomahuaca	134	223.03	1.66440299	6.01	5.65
5	LP02_Puno_Chucuito	333	596.28	1.79063063	5.58	3.53
6	LP06_Pataz_La_Libertad	16	35.33	2.208125	4.53	6.14
7	LP14_Celendín_Fase_III	80	119.53	1.494125	6.69	3.87
8	LP16_San_Ignacio	126	401.34	3.1852381	3.14	5.53
9	LP18_Ayabaca	184	238.3	1.2951087	7.72	5.06
10	LP05_Pallpata_Espinar	57	95.29	1.67175439	5.98	4.59

Fuente: ELSE, Anexo 3 de su recurso de reconsideración a la fijación de VAD 2019 -2023.

Se verifica que, en promedio las redes de BT por cada SED son alrededor de 2,23 km, por lo tanto, considerando la estructura del Sicodi (2,5 puesta a tierra/km) se tienen en promedio 5,58 puestas a tierra por cada sistema de BT.

De otro lado, conforme indica la empresa, el valor de la resistencia de una varilla (01 PAT) es de 29,08 ohms, lo cual se verifica aplicando los modelos de cálculo del IEEE Std 142™-2007 "Grounding of Industrial and Commercial Power Systems".

$$RT = \left(\frac{\rho}{2\pi \cdot L} \right) \cdot \left[\ln \frac{4L}{d} - 1 \right]$$

Donde:

RT = Resistividad de la puesta a tierra (ohm)

ρ = Resistividad específica del terreno (ohm-metro)

L = Longitud de la varilla de cobre (m)

R = Radio de la varilla de cobre (m)

Y a resistencia de dispersión total se calcula con la siguiente fórmula:

$$RT = \left(\frac{R_{pt}}{2\pi \cdot L} \right) \cdot \left[\ln \frac{R}{r} \right] + \left(\frac{R_p}{12\pi \cdot L} \right) \cdot \left[\ln \frac{2L}{R} \right]$$

RT = Resistividad de la puesta a tierra (ohm)

Rp = Resistividad específica del terreno (ohm-metro) = 300

Rpt = Resistividad específica del terreno tratado (ohm-metro) = 80

R = Radio del pozo de tierra (m) = 0,40

L = Longitud de la varilla de cobre (m) = 2,40

R = Radio de la varilla de coperwel (m) – 3/4" = 0, 0095

La varilla empleada es tipo **copperweld**.

Finalmente, la resistencia de un pozo es 29,08 ohms.

MÚLTIPLES VARILLAS EN PARALELO

Considerando que cada sistema de baja tensión está conformado por 2,23 km de red BT en promedio, entonces, la resistencia equivalente del conjunto de puestas a tierra de un sistema de BT promedio (5

PATS en total) es 5,61 ohms, valor que cumple con todas las condiciones de la regla 017. B. nota 2 del CNEs 2011 y las condiciones del anexo 1 de la norma DGE señalada.

Nro. Varillas		Resistencia Equivalente
1		28.0676
2		14.0338
3		9.3559
4		7.0169
5		5.6135
6		4.6779
7		4.0097
8		3.5084
9		3.1186
10		2.8068
11		2.5516

$$R_{eq} = \frac{1}{\frac{1}{R_1} + \frac{1}{R_2} + \frac{1}{R_3} + \frac{1}{R_4} + \dots \dots}$$

Por lo mencionado, este extremo del petitorio relacionado a los **Costos Estándar de Inversión** debe declararse infundado.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

b) Mano de Obra CAPECO

Argumentos de la Empresa

La empresa señaló que los valores tomados de la Encuesta de Demanda Ocupacional 2019 (Encuesta MINTRA), no son representativos para la determinación del Costo HH para actividades de distribución eléctrica, puesto que consideran un universo heterogéneo y ha sido elaborado con los objetivos de captar información sobre:

- (i) Demanda ocupacional futura de personal en empresas privadas formales de 20 a más trabajadores;
- (ii) Requerimientos de calificación necesarios para desarrollar adecuadamente la ocupación demandada.

Asimismo, la empresa indicó que el objetivo de dicha encuesta es brindar indicadores respecto a las expectativas salariales que un empleador estaría dispuesto a pagar por una demanda marginal de trabajo, dado el contexto macroeconómico presente y su utilización entonces no resulta razonable, ni tiene justificación técnica, pues dicho estudio no refleja los costos eficientes que una empresa en marcha como Else debe afrontar por el costo de la hora hombre. En este sentido, y en virtud a todo lo mencionado durante el proceso tarifario, el Osinergmin debería preferir los costos de CAPECO.

Análisis de Osinergmin

Se desarrolla a continuación el análisis de los aspectos observados en relación al costo de mano de obra.

1. Principio de predictibilidad

Se precisa que, Osinergmin ha cumplido con hacer pública toda la información, criterios y metodologías consideradas en la fijación de tarifas del VAD, hecho que se puede comprobar con el cumplimiento de los plazos e instancias señalados en el cronograma establecido para el proceso regulatorio, la atención y respuesta a las diversas observaciones, sugerencias a lo largo del proceso regulatorio así como con la amplia información publicada en la página web de Osinergmin, que incluye el integro de los estudios presentados por la empresa y los elaborados por Osinergmin para el sustento de las tarifas publicadas.

Se observa que no se precisa en los recursos de reconsideración que el año 2015 se han introducido cambios al marco regulatorio de la distribución eléctrica que han dado origen a diversos cambios en las normas de Osinergmin para la regulación de tarifas, así como la necesidad de considerar referentes de información de la propia empresa regulada. Al respecto, la promulgación del Decreto Legislativo N° 1221 (“DL 1221”), que mejora la regulación de la distribución de electricidad para promover el acceso a la energía eléctrica en el Perú, estableció que el cálculo del VAD se realizara en adelante de manera individual para cada empresa concesionaria de distribución eléctrica que preste servicio a más de cincuenta mil suministros, basándose siempre en una empresa modelo eficiente. En cumplimiento de lo señalado en el DL 1221, Osinergmin aprobó, mediante Resolución N° 225-2017-OS/CD, los Términos de Referencia para la elaboración del Estudio de Costos del Valor Agregado de Distribución (“Términos VAD”), que precisan, entre otros aspectos, la obligación que tienen las empresas concesionarias de distribución a entregar la información de sus costos.

Desde el proceso regulatorio de fijación de tarifas de distribución del año 2018, bajo el nuevo marco de regulación de tarifas del VAD, se ha solicitado a las concesionarias de distribución eléctrica la información completa y detallada de la información de costos de sus contratos de actividades tercerizadas. Además de las observaciones señaladas por Osinergmin a los estudios presentados por las distribuidoras, documentados en los informes publicados por Osinergmin a lo largo del proceso regulatorio, se pueden señalar, asimismo, los Oficios N° 0008-2019-GRT y N° 866-2019-GRT, mediante los cuales Osinergmin solicitó expresamente la información de sus contratos de actividades tercerizadas.

Así, por ejemplo, el Oficio N° 0008-2019-GRT remitido a las empresas eléctricas de FONAFE contenía el documento denominado “Pautas de Elaboración para el Estudio de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica” en cuyo Anexo N° 3 se precisaba la solicitud de información de costos de contratos de actividades tercerizadas, tal y como se puede apreciar en el siguiente extracto del mencionado Anexo N° 3. Se adjunta en el Anexo del presente documento el cargo de recepción del Oficio N° 0008-2019-GRT.

Figura 1.- Extracto del Anexo N° 3 del documento “Pautas de Elaboración para el Estudio de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica”

2. Presentación de Información por parte de las empresas de distribución eléctrica.

Para efecto de determinar los costos de recursos de mano de obra asociados a las empresas de terceros, la empresa de distribución eléctrica debe consignar la siguiente información relevante para un período de 2 años anteriores:

CUADRO 1. PRESENTACIÓN DE LA INFORMACIÓN DE COSTOS DE RECURSOS DE MANO DE OBRA

DATOS DEL SERVICIO DE LA ACTIVIDAD DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA		COSTOS		CARGO (S/.)			
				CAPATAZ	OPERARIO	OFICIAL	PEÓN
SUSTENTO 1	Nombre de Servicio de la actividad de distribución eléctrica	Remuneración Básica Mensual	(1)				
	N° de Contrato y/o Orden de servicio	Beneficios y otros					
	Fecha de Contrato y/o Orden de Servicio	Total Costo Empresa de terceros					
SUSTENTO 2	Nombre de Servicio de la actividad de distribución eléctrica	Remuneración Básica Mensual	(2)				
	N° de Contrato y/o Orden de servicio	Beneficios y otros					
	Fecha de Contrato y/o Orden de Servicio	Total Costo Empresa de terceros					
.....							
SUSTENTO n	Nombre de Servicio de la actividad de distribución eléctrica	Remuneración Básica Mensual	(n)				
	N° de Contrato y/o Orden de servicio	Beneficios y otros					
	Fecha de Contrato y/o Orden de Servicio	Total Costo Empresa de terceros					

La empresa de distribución eléctrica debe adjuntar la documentación correspondiente a contratos con la empresa de terceros (relacionados a las actividades de instalación, operación y mantenimiento de las redes de distribución eléctrica), bases administrativas del proceso de adjudicación, u otro que sustente adecuadamente la información de costos consignada en el Cuadro 1.

Asimismo, mediante oficio múltiple N° 0434-2019-GRT se alcanzaron a cada una de las empresas de distribución eléctrica del ámbito de FONAFE las “Observaciones a la Propuesta de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución”. En los informes elaborados para cada una de las empresas, se reiteró la solicitud para que las empresas alcanzasen su información de costos de mano de obra conforme lo señalado en el Anexo 3 de las “Pautas de Elaboración para el Estudio de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica”.

Como se puede apreciar, Osinergmin ha solicitado a las distribuidoras eléctricas de FONAFE la información de sus costos de mano de obra de actividades tercerizadas, la cual no ha sido proporcionada. Ante la asimetría de información existente, Osinergmin ha considerado la mejor información disponible que es, en este caso, la publicada por el Ministerio de Trabajo y Promoción del Empleo (MINTRA), institución rectora de la administración del Trabajo y la Promoción del Empleo.

2. Sobre la información de costos de actividades tercerizadas de la distribuidora

En relación al costo de mano de obra de actividades tercerizadas, Osinergmin ha observado reiteradamente a las concesionarias de distribución, el hecho de no considerar en sus propuestas la información de mercado proveniente de sus contratos suscritos con sus diversas empresas contratistas de actividades tercerizadas. Es así que, además de lo señalado en las observaciones a los estudios presentados por las concesionarias de distribución eléctrica del ámbito de FONAFE, Osinergmin solicitó, mediante Oficio múltiple N° 866-2019-OS/CD de fecha 10 de setiembre de 2019, la información de sus costos unitarios considerados en sus concursos y/o contratos adjudicados por de actividades tercerizadas. Además, en el análisis de observaciones respecto del costo de mano de obra, Osinergmin ha señalado expresa y específicamente que las concesionarias de distribución eléctrica no han alcanzado la información de su costo de mano de obra proveniente de contratos de actividades tercerizadas; sin embargo, a la fecha de elaboración del presente análisis, el requerimiento de

información no ha sido contestado ni se ha proporcionado la información solicitada, situación que contradice a la preocupación señalada en los recursos de reconsideración recibidos.

Dada la importancia del costo de actividades tercerizadas, Osinergmin ha hecho esfuerzos de conseguir la información del costo de mercado de las actividades tercerizadas de las distribuidoras del ámbito de FONAFE. En dicha búsqueda, se ha encontrado que dicha información detallada sí existe y estaría acreditada en los contratos suscritos por las concesionarias de distribución del ámbito de FONAFE y en sus documentos relacionados. Es así que, en la página web del Sistema Electrónico de Contrataciones del Estado (SEACE), se puede encontrar un listado de diversos contratos de servicios tercerizados suscritos por las mencionadas distribuidoras (por servicios de mantenimiento de redes eléctricas de distribución, así como de ejecución de obras de redes de distribución). Asimismo, se ha podido verificar en la información publicada que, en los respectivos procesos de contratación, conforme a obligaciones establecidas en las bases de cada concurso, las contratistas adjudicatarias han presentado información de detalle de costos unitarios de cada servicio contratado. Sin perjuicio de lo indicado, también existiría información de detalle de costos unitarios determinados por las propias empresas concesionarias de FONAFE como parte de la elaboración de las bases de los concursos o procesos de licitación. Cabe precisar que la determinación del costo de actividades tercerizadas se construye partiendo del costo hora-hombre del personal considerado por cada actividad considerada. Esta información es la que Osinergmin ha solicitado a las concesionarias de distribución eléctrica regulada sin obtener respuesta a dicha solicitud, incluso sin responder al mencionado oficio o a lo señalado en el Anexo N° 1 del Informe Técnico N° 503-2019-OS/CD, que analizó las observaciones presentadas por las distribuidoras en relación al costo de mano de obra.

3. Sobre el reemplazo de CAPECO

Dados los cambios introducidos por el DL 1221, el proceso de fijación de tarifas del VAD debe considerar la información de los costos efectivamente pagados por las propias empresas concesionarias de distribución eléctrica en sus actividades tercerizadas. Cabe precisar que la referencia de costos de mano de obra publicados por la CAPECO fue referente de información considerado en procesos regulatorios anteriores a la publicación del DL 1221, a falta de información válida y confiable del costo de mano de obra de actividades tercerizadas.

Además, en el marco del proceso regulatorio de fijación de tarifas del VAD 2018, se encontraron diversos aspectos que desvirtuaron el uso de los costos CAPECO como referente de mercado del costo de mano de obra de actividades tercerizadas. Entre otros, se puede verificar que los costos de hora-hombre publicados por CAPECO son determinados específicamente para el régimen de construcción civil, es decir, sólo son aplicables para determinar la remuneración de los trabajadores afiliados a la Federación de Trabajadores de Construcción Civil del Perú (FTCCP). Al respecto, la publicación denominada “Régimen de Construcción Civil”, elaborada por Asesor Empresarial², refiere que el Tribunal Constitucional ha señalado en la Sentencia recaída en el Expediente N° 0261-2003-AA/TC, que en el régimen laboral especial de los trabajadores de construcción civil se pueden encontrar dos (2) rasgos particulares:

- a. La eventualidad: Dado que la relación laboral no es permanente, esta relación dura mientras se ejecute la labor para la cual los trabajadores han sido contratados o mientras dure la ejecución de la obra.
- b. La ubicación relativa: No existe un lugar fijo y permanente donde se realicen las labores de construcción, desenvolviéndose en diversos sitios, sin fijeza absoluta.

² Disponible en: https://mep.pe/intranetvirtual/Constitucion-y-Fomalizacion/tramites_tributarios/MEP_Contabilidad_TramitesTributario_RegimenDeConstruccionCivil.pdf

Por lo indicado, dada la condición de trabajo eventual e itinerante del trabajo del régimen de construcción civil, sus retribuciones incorporan bonificaciones específicas, particulares y exclusivas del régimen, como es el caso de la Bonificación Unificada de Construcción (BUC), que representa un incremento del 30% sobre el jornal básico percibido.

Asimismo, los costos CAPECO tienen un origen muy particular: i) Son el resultado de un proceso de negociación del Pliego Nacional de Reclamos presentado por la Federación de Trabajadores en Construcción Civil del Perú (FTCCP) a la Cámara Peruana de la Construcción (CAPECO), y ii) Conforme lo establecido en el literal f) del Artículo 43 del Texto Único Ordenado de la Ley de Relaciones Colectivas de Trabajo, aprobado por Decreto Supremo N° 010-2003-TR, se requiere que sea el Ministerio de Trabajo y Promoción del Empleo la institución que emita la Resolución Ministerial denominada “Convención Colectiva de Trabajo - Acta Final de Negociación Colectiva en Construcción Civil”, la que contiene las remuneraciones acordadas aplicables “únicamente” para los trabajadores del régimen laboral de construcción civil.

Por lo indicado, dado su origen tan particular, dicho costo no es aplicable ni representativo del costo de mano de obra del personal de las empresas contratistas que realizan actividades tercerizadas para las distribuidoras. Refuerza nuestro argumento, el hecho que las distribuidoras de FONAFE no han alcanzado información o prueba que demuestre que el costo CAPECO sea el que ellas retribuyen a sus contratistas.

Cabe señalar que, ante la falta de la información de costos de las concesionarias de distribución eléctrica reguladas en el presente proceso regulatorio, Osinergmin ha utilizado la información contenida en la “Encuesta de Demanda Ocupacional 2019” (EDO MINTRA 2019) publicada por el Ministerio de Trabajo y Promoción del Empleo. Los resultados de dicha encuesta tienen validez en consideración de la metodología estadística utilizada y del hecho que la información utilizada proviene de un amplio número de empresas encuestadas.

Se precisa que Osinergmin no ha considerado costos CAPECO para el cálculo de horas-máquina, en cambio, Osinergmin ha utilizado como base el costo promedio del técnico de electricidad, electrónica y telecomunicaciones de la publicación del MINTRA como se ha indicado.

4. Respecto a la EDO 2019

Osinergmin ha considerado la información publicada por la EDO MINTRA 2019 ya que dicha encuesta, además de ser elaborada por la autoridad de trabajo del Perú conforme a una base metodológica transparente y técnica, incorpora información de costos provenientes de la “Planilla Electrónica”³. Al respecto, cada año desde el año 2017, el Instituto Nacional de Estadística e Informática aprueba mediante Resolución Jefatural la denominada “Encuesta de Demanda Ocupacional”. Dicha Resolución Jefatural establece además el plazo de entrega de la información solicitada (aproximadamente doce días hábiles) es muy corto como para que las empresas encuestadas elaboren estudios prospectivos para determinar la información a reportar, entre otras, remuneraciones a pagar y personas a contratar. En el supuesto negado que las empresas pudiesen elaborar estudios prospectivos para la información solicitada en la encuesta, sería probable que sus resultados determinados sean muy distintos de sus valores reportados en la planilla electrónica.

En el presente proceso regulatorio se ha considerado la información de la EDO MINTRA 2019, publicación elaborada sobre la base de la información recopilada en la Encuesta de Demanda Ocupacional 2018. El proceso de recopilación de la información inició con la emisión de la Resolución

³ La planilla electrónica fue implementada mediante Decretos Supremos N° 018-2007-TR (publicado el 28/8/2007); N° 015-2010-TR (p. 18/12/2010); y N° 008-2011-TR (p. 05/06/2011) y aprobada por Resolución Ministerial N° 121-2011-TR.

Jefatural N° 176-2018-INEI⁴, publicada en el diario El Peruano, el jueves 28 de junio de 2018. Dicha resolución dispuso que el periodo de entrega de la información solicitada debía efectuarse entre el 18 de junio y el 17 de julio de 2018, cuya recepción que estaría a cargo de la Dirección General de Promoción del Empleo del Ministerio de Trabajo y Promoción del Empleo. Como se puede apreciar, resulta evidente que, dado el plazo establecido de 12 días útiles para la entrega de la información, era materialmente imposible que cualquiera de las empresas encuestadas haya hecho mano de información distinta a la de las remuneraciones disponible y reportada en la planilla electrónica, además de que un estudio de remuneraciones ad hoc hubiese significado un costo económico para la empresa sin retorno a cambio, lo cual no es práctica habitual de la actividad empresarial.

Asimismo, carecen de sustento las observaciones en relación a los resultados publicados en la EDO 2019. Son válidos los resultados de cualquier encuesta si la elaboración de la misma sigue criterios metodológicos y estadísticos apropiados. En particular, la EDO MINTRA 2019 describe en su contenido la metodología, marco muestral y las variables a obtener en dicha encuesta:

- Actividad económica.
- Ocupaciones demandadas.
- Nivel educativo requerido por la ocupación demandada.
- Profesión o carrera técnica requerida para la ocupación demandada.
- Requerimiento de capacitación de la ocupación demandada.
- Requerimiento de experiencia laboral de la ocupación demandada.
- Remuneración promedio mensual que tendría la ocupación demandada.
- Número de trabajadores demandados por sexo y edad.
- Número de trabajadores con discapacidad que la empresa contrataría si cumplen con el perfil de la ocupación demandada.
- Número de trabajadores demandados con la modalidad de teletrabajo.
- Competencias laborales del trabajador según la ocupación demandada.

Como se puede verificar, la encuesta tiene por objetivo una descripción amplia de las variables relacionadas a la demanda ocupacional, entre otras, conocer ocupaciones, nivel de formación, competencias laborales y remuneraciones a pagar. Si no fuera de interés la medición de las remuneraciones, no sería explícita la especificación de dicha variable en la descripción metodológica y en los resultados publicados en los diversos cuadros de la mencionada publicación.

La elaboración de la EDO MINTRA 2019 considera las recomendaciones metodológicas señaladas en el documento denominado “Buenas Prácticas de una Encuesta por Muestreo del Instituto Nacional de Estadística e Informática” (2011). Cabe señalar que el mencionado documento contiene, dentro de los lineamientos para la ejecución de una encuesta en hogares, la definición de la población objetivo, los temas a investigar, el marco muestral, el tamaño de la muestra, la distribución y selección aleatoria de la muestra en los diferentes estratos de la población, el diseño del formulario que refleje los objetivos de la encuesta, entre otros aspectos que forman parte de la metodología de la encuesta de Demanda de Ocupaciones a Nivel Nacional. Estas buenas prácticas y las principales etapas en la elaboración de una encuesta también se verifican en otros estudios, como el realizado por Cea D’Ancona (1998), página 4 del documento: “La encuesta estadística. Tipos de encuesta, Organización y diseño de cuestionarios, Casos prácticos. Prácticas cualitativas: el grupo de discusión”.

Cabe precisar que para el reporte de información de la “Planilla Electrónica” y de la “Encuesta de Demanda Ocupacional”, el Ministerio de Trabajo y Promoción del Empleo ha desarrollado sistemas de

⁴ <https://busquedas.elperuano.pe/download/url/aprueban-ejecucion-de-la-encuesta-de-demanda-ocupacional-20-resolucion-jefatural-no-176-2018-inei-1664123-1>

información que comparten estándares y estructura de datos de la información solicitada, tal y como se puede acreditar en el Manual “T-Registro”⁵, que incorporó la Información de Situación Educativa en la “Planilla Electrónica”. Las páginas web de reporte de información son públicas y disponibles para consulta en las siguientes direcciones web:

- Planilla electrónica: <https://peconsultaweb.trabajo.gob.pe/PlanillaElectronicaWeb/>
- Sistema de encuesta de demanda ocupacional: <http://apps.trabajo.gob.pe/edomtpe/>

Toda la información de detalle considerada en la encuesta EDO MINTRA 2019 se encuentra publicada en la página web del Ministerio de Trabajo y Promoción del Empleo. Además, es del caso señalar que, algunas distribuidoras han proporcionado, a través de sus opiniones y sugerencias a las resoluciones publicadas por Osinergmin, información de detalle de la mencionada encuesta (Base de datos de la EDO 2019), que ha permitido confirmar el criterio y resultados de Osinergmin⁶.

En relación a las comparaciones o inconsistencias alegadas en los recursos, se describen a continuación los resultados publicados para su mejor comprensión.

Por ejemplo, se menciona que existiría inconsistencia en los resultados de la información publicada en la publicación EDO MINTRA 2019, resultados nacionales como en el caso de los profesionales y técnicos del sector agricultura que se muestran en el Cuadro N° 1 de la mencionada publicación que se muestra a continuación.

Figura 2.- Cuadro 1 de la publicación EDO 2019

CUADRO N° 1
PERÚ: REMUNERACIÓN PROMEDIO MENSUAL DEL PERSONAL A CONTRATAR POR PRINCIPALES SECTORES
ECONÓMICOS, SEGÚN GRUPO OCUPACIONAL, 2019
(Soles)

Grupo ocupacional	Total	Sectores								
		Agricultura, ganadería y silvicultura	Servicios prestados a empresas 1/	Industria	Comercio	Construcción	Transportes y comunicaciones 2/	Servicios sociales, comunales y de recreación 3/	Restaurantes y hoteles	Enseñanza
Total sector	1 400	1 077	1 309	1 378	1 184	2 212	1 613	1 133	1 224	2 419
Gerente y directivo	7 500	-	9 000	8 351	8 000	-	-	-	5 115	1 800
Profesional	2 890	1 730	3 818	2 759	2 542	3 859	2 976	2 087	3 329	2 499
Técnico	1 691	1 540	1 514	1 947	1 349	2 005	1 680	1 340	2 387	1 570
Obrero	1 302	1 071	1 330	1 153	1 252	2 111	1 769	951	1 031	1 147
Empleado	1 216	2 436	1 097	1 238	998	946	1 167	1 019	1 075	1 918
Trabajador de los servicios personales	1 131	930	1 245	1 022	994	-	992	941	1 117	-
Agricultor	1 080	1 079	-	1 089	-	-	-	-	-	-

Nota: Clasificación de sector económico basado en el CIIU Rev. 4.

1/ Considera alquiler de maquinaria y equipo; servicios de informática; servicios de vigilancia; servicios de limpieza; servicios de envase y empaque; otras actividades empresariales (actividades jurídicas y contables).

2/ Considera actividades de agencias de viajes.

3/ Considera actividades de asociaciones; actividades de esparcimiento; actividades culturales y deportivas; actividades de hospitales; investigación y desarrollo; entre otros.

Fuente: MTPE - DGPE - Encuesta de Demanda Ocupacional a empresas de 20 a más trabajadores.

Elaboración: MTPE - DGPE - Dirección de Investigación Socio Económico Laboral (DISEL).

Al respecto, a partir de los valores contenidos en la Base de Datos de la encuesta EDO 2019, se ha elaborado el siguiente cuadro en donde se puede verificar que no existen inconsistencia en los valores presentados.

Figura 3.- Desagregación de la información de remuneraciones del sector agricultura del Cuadro 1 de la publicación EDO 2019

⁵ http://www.mintra.gob.pe/archivos/file/comunicados/2014/CARTILLA_SITUACION-EDUCATIVA_JUN2014-1.pdf

⁶ <http://www.osinergmin.gob.pe/seccion/institucional/regulacion-tarifaria/procesos-regulatorios/electricidad/costos-red-distribucion-electrica/2019-2023>

Grupo Ocupacional	Nivel de formación									
	Hasta_Secundaria		Técnico_Medio		Técnico_Superior		Profesional_Universitario		Total	
	N° de Trabajadores	Remuneración Promedio (S/)	N° de Trabajadores	Remuneración Promedio (S/)	N° de Trabajadores	Remuneración Promedio (S/)	N° de Trabajadores	Remuneración Promedio (S/)	N° de Trabajadores	Remuneración Promedio (S/)
Profesionales							27	1 730	2	1 730
Técnicos	2	950	10	2 400	63	1 410	3	1 800	7	1 540
Obreros	22255	1 071			2	1 500			2225	1 071
Empleados_de_oficina					2	1 088	42	2 500	4	2 436
Trabajadores_de_los_servicios					11	930			1	930
Agricultores	1152	1 077					1	3 500	115	1 079

Se puede verificar que la comparación de los promedios globales sin considerar el detalle del nivel formativo puede originar interpretaciones equivocadas. Debido a que el mercado laboral determina que los trabajadores con mayor nivel de formación reciben una mayor remuneración, los promedios de grupos ocupacionales con mayor participación de profesionales universitarios obtendrán un promedio global de remuneración mayor. Esto ocurre por ejemplo en el caso del grupo ocupacional “Empleados de oficina”, que considera predominantemente una cantidad mayor de profesionales universitarios (42 trabajadores con la segunda remuneración registrada más alta (S/ 2500).

Por otro lado, los valores contenidos en las publicaciones regionales no contienen información completa de técnicos para los niveles de formación “Técnico Medio” y “Técnico Superior”, representativos del mercado laboral de técnicos que desarrollan actividades tercerizadas. Se precisa que Osinergmin, tal y como se señaló en el Anexo N° 1 del Informe Técnico N° 503-2019-GRT, que no se ha considerado en la remuneración promedio de técnicos determinado por Osinergmin, a los trabajadores de nivel formativo “Profesional Universitario”, “Técnico Básico” y “Educación Básica”, ya que presentan sobre-calificación o sub-calificación para las actividades tercerizadas del sector eléctrico.

Figura 4.- Remuneraciones promedio de técnicos en electricidad, electrónica y telecomunicaciones desagregados por región y nivel de formación

REGIÓN	Nivel de formación									
	Técnico Básico		Técnico_Medio		Técnico_Superior		Profesional_Universitario		Total	
	N° de Trabajadores	Remuneración Promedio (S/)	N° de Trabajadores	Remuneración Promedio (S/)	N° de Trabajadores	Remuneración Promedio (S/)	N° de Trabajadores	Remuneración Promedio (S/)	N° de Trabajadores	Remuneración Promedio (S/)
ANCASH					5	1 200			5	1 200
AREQUIPA					13	4 429			13	4 429
CUSCO					49	1 776			49	1 776
ICA	5	1 500	3	3 226	15	1 800			23	1 921
IUNIN					111	1 800			111	1 800
LAMBAYEQUE					11	1 200			11	1 200
LIMA	5	4 500	206	1 415	142	1 770	62	3 500	415	1 885
MOQUEGUA					89	3 100			89	3 100
PIURA					63	1 380			63	1 380
UCAYALI					44	2 211			44	2 211
Total	10	3 000	209	1 441	542	2 033	62	3 500	823	2 005

De la información contenida en la figura anterior, se puede verificar que las publicaciones regionales del EDO MINTRA 2019, salvo el caso de Lima e Ica, consideran únicamente información de Técnicos de Nivel Superior, es decir, dichos resultados regionales no contienen información completa o representativa de técnicos de nivel medio y nivel superior como sí contiene los resultados a nivel nacional.

Considerando la información desagregada publicada en la EDO 2019, que incluye mayor detalle respecto a la publicación del año 2018, Osinergmin ha determinado la remuneración promedio de los Técnicos en electricidad, electrónica y telecomunicaciones como el promedio de las remuneraciones de los niveles formativos “Técnico Medio” y “Técnico Superior”. Cabe precisar que el promedio publicado en el Anexo 1.3 considera información de técnicos de nivel básico (formación menor a un

año), profesionales universitarios, cuyo nivel formativo no es representativo del personal de actividades tercerizadas para las labores consideradas en la regulación del VAD.

En base a la información publicada, se obtuvo el promedio de remuneraciones para el técnico considerado en el presente proceso regulatorio, tal y como se describe a continuación.

Categoría	Cantidad	Remuneración (S/)
Técnico Medio	209	1 441
Profesional Técnico	542	2 033
Total	751	
Promedio ponderado		1 868

5. Otros aspectos observados

Respecto a la equivalencia del “Oficial” con los “Técnicos en electricidad, electrónica y telecomunicaciones” es un criterio justificado y establecido en el proceso regulatorio de fijación del Valor Agregado de Distribución (en adelante “VAD”) para el periodo 2018-2022. Al respecto, se debe precisar que el modelo de costos de actividades tercerizadas, considera categorías de trabajador con diferencias remunerativas. Ante la falta de información de costos proporcionados por la empresa y, a fin de estimar las diferencias de formación educativa y su correspondiente remuneración, se consideró como referencia la descripción de diferencias de formación en los puestos CAPECO. De acuerdo a ello, el mayor nivel de calificación y remuneración corresponde al “Operario”, siendo el siguiente nivel de “Oficial”, quienes desempeñan las mismas labores que las del operario, pero en calidad de ayudantes. Por lo tanto, es consistente el criterio de considerar el promedio de las remuneraciones del “Técnico de Nivel Medio” y “Profesional Técnico” como ha hecho Osinergmin.

En relación a los criterios para la determinación de los costos estándar de inversión, las observaciones y cuestionamientos presentados fueron analizados en el Anexo N° 22 del Informe N° 503-2019-GRT que sustentó la Resolución N° 168-2019-OS/CD. Al respecto, se precisa que la determinación de dichos costos considera toma como referencia la información reportada por las empresas de distribución eléctrica. Asimismo, dichos costos estándar consideran costos de inversión por sector típico y recogen las particularidades de los sistemas de distribución, como son: tipos de estructuras, niveles de tensión (diferentes BIL de los equipos), zonas de corrosión y no corrosión, diferencias de vanos promedio, etc. En ese sentido, las características técnicas de los materiales empleados en los costos estándar cumplen con las prestaciones requeridas en los sistemas de distribución. Además, respecto a la observación en relación a la cantidad de estructuras por kilómetro de red MT, esta observación ya ha sido analizada y acogida parcialmente tal y como se puede verificar en el Anexo N° 22 del mencionado informe N° 503-2019-GRT.

Finalmente, debemos señalar que, además de reiterar las observaciones señaladas a la pre-publicación del VAD y analizadas en el Anexo N° 1 del Informe Técnico N° 503-2019-GRT, las recurrentes no demuestran que el costo de mano de obra determinado por Osinergmin sea arbitrario o muy distinto del costo real de mano de obra de actividades tercerizadas contratadas por las distribuidoras eléctricas de FONAFE. La información necesaria para demostrar perjuicio económico originado por el costo de mano de obra considerado por Osinergmin la tienen las propias distribuidoras eléctricas; sin embargo, a la fecha de elaboración del presente análisis, dicha información de costos no ha sido proporcionada a Osinergmin aun cuando ha sido solicitada reiteradamente a lo largo del proceso regulatorio.

Por lo mencionado, se recomienda declarar infundado este extremo del recurso.

3.4 a) Red de Media Tensión en Zonas Urbanas

Argumentos de la Empresa

Se solicita utilizar el modelamiento efectuado en el Informe Definitivo VAD; o como pretensión subordinada, utilice un modelo que se aplicable a cada uno de los sistemas eléctricos de Else.

- a) Se ha utilizado una SE AT/MT de referencia por cada Sector Típico y Zona de Densidad de Carga (incumpliendo los TDR VAD) lo cual impacta en el modelamiento de la red. Además, la determinación de los circuitos y longitudes a partir de estas SE AT/MT no guarda relación con la red existente.

La caída de tensión, pérdidas de energía y secciones obtenidas son incorrectas, puesto que el modelamiento de la red solo representa a una zona de densidad de carga y no a todo el alimentador MT, por lo tanto, los valores obtenidos no son representativos de los alimentadores MT ni de los sistemas eléctricos y como consecuencia de lo expuesto, se dimensionan menores secciones de conductores, menores pérdidas de energía y se obtienen menores valores de caídas de tensión.

- b) La definición de la cantidad de circuitos MT no ha sido vista de manera integral para todas las zonas de densidad de carga por el contrario a cada zona de densidad de carga le han asignado una cantidad de circuitos exclusivos sin tener en cuenta que un circuito puede recorrer zonas de Alta, Media y Baja Densidad de Carga.
- c) Del análisis del modelo presentado para el ST2 MD se observa que únicamente para el escenario 23 se considera una regulación inicial de +5% y no se explica porque en los demás escenarios no se ha considerado la misma regulación inicial. Esta decisión de considerar únicamente la regulación inicial al escenario 23 hace que sea el escenario óptimo.
- d) Del análisis efectuado a los índices de calidad de servicio, incluidos en la hoja resumen de los modelos por zona de densidad, se aprecia que estos no corresponden a cada sistema eléctrico, sino que han sido determinados por zona de densidad. Ello incumple lo indicado en los TDR VAD de acuerdo a los cuales, la empresa modelo debe diseñarse para que cumpla con los requerimientos señalados en la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos (NTCSE) o la Norma Técnica de Calidad de los Servicios Eléctricos Rurales (NTCSER).

No se presentan los cálculos de los valores de los indicadores de calidad de producto y suministro para el cumplimiento de la NTCSE y la NTCSER.

Análisis de Osinergmin

En cuanto a las sugerencias de la empresa de tomar en consideración el modelamiento efectuado en el Informe Else VAD cabe mencionar que los modelos presentados por la empresa oportunamente fueron observados y no cumplieron los requerimientos de los Términos VAD, en relación a la trazabilidad y consistencia de los resultados, entre otros. Entre los puntos que se pueden mencionar están:

- No presentó una metodología ordenada y clara en relación a los inputs de los modelos utilizados, salidas y la realimentación en el proceso iterativo de optimización, al igual que de cada del grupo de herramientas/software utilizados.
- Los modelos no discriminaban entre las zonas históricas y vereda angosta, y entre aquellas zonas corrosivas y no corrosivas, para el correspondiente uso de tecnologías adaptadas.

- No se construyeron las cantidades de redes urbanas considerando los lineamientos establecidos en los TdR en cuanto a la optimización conjunta de las distintas etapas, y particularmente tenga una correcta formulación en los modelos matemáticos que determinan cada uno de los elementos constitutivos del sistema de distribución.
- Los modelos no permitían operar y verificar los cálculos, y su trazabilidad con planillas vinculadas que no permitían entender claramente datos y resultados.
- No incorporó el cálculo y criterios para el dimensionamiento de equipos de protección y seccionamiento de red de MT.
- No incorporó el cálculo de iluminación de acuerdo a los TdR, que determina el diseño del parque óptimo de alumbrado público para aquellas vías de acceso libre que cuenten con servicio particular.

Por el contrario, los resultados obtenidos en la Publicación son de aplicación a cada uno de los sistemas eléctricos de la empresa.

- a) El modelamiento realizado para el tipo de zona urbana no corresponde a una “optimización de la infraestructura” (sic Empresa) existente, sino que es el desarrollo a nuevo de una infraestructura que permite el abastecimiento a mínimo costo de la demanda zonificada en áreas urbanas, implementado a través de un modelo geométrico, en cumplimiento de los TDR.

El modelo no representa alimentadores MT existentes, sino que desarrolla la red y sus dimensiones en función de las zonas de densidad y parámetros adicionales. Es decir, solo representa a las zonas de densidad de carga para la construcción de la red eficiente y no a los alimentadores MT existentes en la actualidad.

Los resultados de modelar las zonas urbanas a través de sus características, con tecnologías adaptadas y la demanda son la obtención de los metrados, calibres, niveles de pérdidas y calidad para abastecer el área zonificada a mínimo costo.

Particularmente, cabe mencionar que en la construcción del modelo geométrico por sector adopta la zonificación de los sistemas eléctricos que componen el sector típico, considerando cada cuadrícula de los sistemas eléctricos agrupada por zonas de densidad. Con ello, se conforman zonas de densidad únicas: muy alta, alta, media y baja densidad, que contienen todos los sistemas eléctricos que componen un sector típico. En cada zona de densidad se obtienen resultados de los metrados que permiten abastecer cada zona de densidad, tecnologías óptimas, calibres, niveles de confiabilidad, y las pérdidas como resultados de los kilómetros necesarios para abastecer los km² de la zona, calibres y demanda suministrada. Es decir, se calculan las metrados en MT, SED y BT en cada una de las zonas de densidad.

Es claro que el resultado de las redes de MT, SED y BT es función de la composición de los sistemas eléctricos en el sector en relación a los km² y demanda, y por ello el resultado de metrados por sector también son inherentes a cada sistema eléctrico, por lo que finalmente cada sistema eléctrico induce los resultados de metrados de los sectores típicos. Es decir, los resultados de metrados a nivel sector típico se distribuyen porcentualmente a cada sistema eléctrico que compone el sector típico en función de su participación por zona de densidad, resultando en una práctica prudente considerando que los valores de demanda y área de cada SE contribuye a los modelos de zonas de densidad.

Bajo esta metodología se modela cada sistema eléctrico de relación a su incidencia en cada sector y zona de densidad de carga, y el hecho de agrupar por sector no implica que se deje modelar cada sistema.

Finalmente, en cuanto la caída de tensión, pérdidas de energía y secciones obtenidas son correctas, puesto el modelamiento de la red es optimizado y bajo condiciones de ser operada y mantenida de manera eficiente.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

- b) El enfoque del modelo geométrico es cubrir las zonas de densidad con tecnologías y cantidades necesarias para abastecer la demanda y área correspondiente, en cumplimiento con criterios de calidad y específicamente los TDR que menciona: “La optimización técnica y económica de los sistemas eléctricos urbanos, se realizará para cada rango de densidad de carga definido según sector típico”.

Cabe mencionar, que en el análisis de zonas urbanas no es parte e intención del modelo analizar circuitos existentes reales (con sus respectivas trazas), ya que estaríamos fuera de lo establecido en los TDR.

Concluyendo, el modelado de áreas urbanas a través de modelos geométricos considera la red optimizada necesaria y suficiente para abastecer la totalidad de cada una de las áreas de densidad, por lo que resulta errónea pensar conceptualmente en un solo circuito que “puede recorrer zonas de Alta, Media y Baja Densidad de Carga”.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

- c) El uso de tap en el diseño reconoce que es parte de las prácticas habituales de la operación de los sistemas de distribución, por lo que para ese caso solo se representa el cambio en el escenario óptimo que resulta ser el de abastecimiento a mínimo costo, pudiendo ser expandido al resto de escenarios. Particularmente, el uso de tap se utiliza en los casos en que se requiera para cumplir criterios de calidad, al igual que en la operación habitual del sistema de distribución.
- d) La empresa no menciona cuál es el incumplimiento específico.

No obstante, cabe mencionar que el cálculo de calidad considera la cantidad de equipos de protección y seccionamiento (reconectores, seccionalizadores, seccionadores bajo carga y banco de capacitores) necesarios para cumplir con los indicadores establecido por la normativa. La cantidad se determina para un circuito típico y se lo provee de equipos necesarios para que alcance niveles aceptables de calidad, luego se amplían los resultados en función de los metrados de red de MT y características inherentes a la red de MT (kilómetros, cantidad de salidas, etc). Para comprobar el cumplimiento de los indicadores de referencia son calculados por zona de densidad en cada uno de los archivos de densidad en la hoja “Datos Conf.” (M32 a M36), y se chequean con los límites de calidad de servicio para zonas urbanas. Se verifica que los valores de calidad obtenidos por zona de densidad cumplen los indicadores de referencia, que al ponderar en función de la cantidad de usuarios por zona de densidad también se obtienen valores congruentes a nivel sector típico.

Los indicadores de calidad de producto son los que se requieren en la instancia de diseño de la red: verificación de la caída de tensión, y fueron verificados en cada uno de los modelos por zona de densidad. Los valores de caída de tensión admisibles cumplen las especificado en las normas de referencia y se muestran en la Resumen de cada modelo de densidad en las celdas T37 y T38, para MT y BT, respectivamente.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

b) Red de Media Tensión en Zonas Rurales

Argumentos de la Empresa

Se solicita utilizar el modelamiento efectuado en el Informe Definitivo VAD; o como pretensión subordinada, realice el proceso de optimización de la Red en Zonas Rurales considerando cada uno de los Sistemas Eléctricos por separado y respetando la traza de las instalaciones existentes.

- a) Se ha utilizado una longitud promedio de 800m de derivación, incumpliendo lo establecido en los TDR del VAD, ya que no se está respetando la traza real de los alimentadores en zonas rurales.
- b) Respecto al cálculo de las pérdidas se asume sin sustento alguno, la utilización de una Longitud Equivalente del 33 % de la longitud total de la troncal y 50% para los ramales en todos los alimentadores. Es decir, no se reconocen las pérdidas de todas las redes.

Análisis de Osinergmin

Ver respuesta **de la primera parte del Análisis de Osinergmin del punto A.**

- a) Al respecto, el modelo de red utilizado permite analizar cada circuito por separado y considerar los suministros vinculados a partir de la información real de los suministros y de las características de los circuitos, por lo que se mantienen la cantidad de kilómetros involucrados en el análisis. El uso de un valor de 800 metros se obtiene a partir de criterios de diseño típicos de redes de MT con similares características y experiencia en el sector, y permite homogenizar criterios para el cálculo de variables eléctricas.

Particularmente, cabe mencionar que la metodología propuesta respeta las trazas de las líneas de acuerdo a la situación existente, ya que no propone cambios topológicos sobre la red, y a continuación se ajustan las secciones de las líneas y potencias de los transformadores en cumplimiento de los TDR.

No obstante, el uso de un modelo de red permite, a partir de traza existente de los circuitos y la demanda, evaluar por circuito los calibres de MT, BT y SED y nivel de pérdidas eficientes. Con esta información y la de precios de equipamiento de red se determinan los calibres que minimizan los costos, y las pérdidas técnicas en los tres niveles. Adicionalmente, se determinan los niveles de compensación y equipamiento de protección y seccionamiento de MT para cumplir con los requerimientos de calidad.

El modelo de red realiza una optimización de las instalaciones existentes, identificando aquella solución óptima que resulta desde una óptica técnico-económica en los segmentos de media tensión, subestaciones de distribución (SED) y red de baja tensión.

En la construcción del modelo se considera la traza de la red existente (VNR GIS) y tiene en cuenta la cantidad de kilómetros reales de red de MT y BT (longitud del troncal y derivaciones), la cantidad de SED y kVA reales como base de los resultados.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

- b) Con el uso de “longitud equivalente”, específicamente, no hay una reducción de las longitudes para el cálculo de pérdidas, sino que conceptualmente, dada la distribución de carga sobre los

circuitos troncales o ramales (disminuyendo en la medida que sea aleja de la cabecera), el porcentaje de pérdidas disminuye a lo largo del circuito.

Particularmente, en nuestro caso, como criterio se adopta un momento de pérdidas en los troncales con distribución de carga tipo triángulo y en ramales distribución de la carga tipo rectángulo.

Este criterio determina que para las pérdidas con distribución tipo descendente sean equivalente a considerar en el troncal las pérdidas a través de un centroide en $1/3$ de su longitud del troncal, y en los ramales una distribución uniforme el centroide se ubica en $1/2$ de la longitud total del ramal.

Específicamente, se adopta un momento de pérdidas en los troncales del 33% y 50% en ramales.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

c) Red de Baja Tensión en Zonas Urbanas

Argumentos de la Empresa

Se solicita utilizar el modelamiento efectuado en el Informe Definitivo VAD; o como pretensión subordinada, modifique el modelamiento considerando (i) cada uno de los Sistemas Eléctricos por separado en lugar de realizar agrupaciones por Zonas de Densidad de Carga; y (ii) que en las zonas de densidad MD y BD se utilicen salidas en concordancia con los armados considerados en los Costos de Inversión.

- a) Se solicita cumplir los TDR del VAD al no haber realizado un modelamiento por cada sistema eléctrico. Se asume de manera equivocada que todos los sistemas eléctricos de un sector típico tienen la misma densidad de carga. Incorrectamente dimensiona las redes a nivel de zonas de densidad de carga, realiza los cálculos en una zona y luego, con los resultados obtenidos, asigna mediante porcentajes (%) estos resultados para el resto de sistemas eléctricos.
- b) Osinergmin ha dimensionado la SEDs en las zonas de MD y BD con cinco (5) salidas en BT, lo cual constituye una solución inviable, que tiene como objetivo acortar la longitud de los circuitos, asignar menores secciones de conductor y obtener menores pérdidas de energía. Sin perjuicio de lo anterior, en el SICODI se contempla que para SEDs ubicadas en Zona Urbana corresponde cuatro (4) salidas de BT por lo que debería corregirse el cálculo.

Análisis de Osinergmin

Ver respuesta **de la primera parte del Análisis de Osinergmin del punto A.**

- a) En el proceso de zonificación se agrupan las áreas de similar zona de densidad de carga en la proporción de km² que corresponde, contrario a lo que menciona la Empresa que: “los sistemas eléctricos de un sector típico tienen la misma densidad de carga”.

Cabe mencionar que en la construcción del modelo geométrico (zonas urbanas) se considera la zonificación de los sistemas eléctricos que componen el sector típico, y luego cada cuadrícula de los sistemas eléctricos se agrupan en zonas de densidad. Con ello, se conforman zonas de densidad únicas: muy alta, alta, media y baja densidad, que representan todos los sistemas eléctricos que componen un sector típico.

En cada zona de densidad se obtienen resultados de los metrados que permiten abastecer cada zona de densidad, tecnologías óptimas, calibres, niveles de confiabilidad, y las pérdidas como resultados de los kilómetros necesarios para abastecer los km² de la zona, calibres y demanda suministrada. Es decir, se calculan los metrados en MT, SED y BT en cada una de las zonas de densidad y luego típico se expanden a cada sistema eléctrico en función de los km² que representa el sistema en la zona.

El resultado de la cantidad de las redes de MT, SED y BT es función de la composición de los sistemas eléctricos en el sector en relación a los km² y demanda, y por ello el resultado de metrados por sector también es inherente a cada sistema eléctrico, por lo que finalmente cada sistema eléctrico tiene los resultados que le corresponden de acuerdo a su mercado eléctrico, área y demanda, los cuales están integrados en los metrados de los sectores típicos.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

- b) Se utiliza en base a valores típicos de la práctica habitual de las redes de BT, la experiencia del consultor, antecedentes constructivos en función de la zona de densidad. El valor adoptado de 5 resulta en un valor promedio de salidas en BT.

Incorporar una cantidad de salidas menores implica secciones iguales en los modelos de MD y BD, leve cambio en la cantidad de kilómetros de red, pero mayores pérdidas y mayor caída de tensión.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

d) Red de Baja Tensión en Zonas Rurales

Argumentos de la Empresa

Se solicita utilizar el modelamiento efectuado en el Informe Definitivo VAD o como pretensión subordinada, modifique el modelamiento (i) presentando como se aplican las configuraciones propuestas, (ii) presentando los cálculos que sustentan los valores de pérdidas sin considerar longitudes de red equivalentes; (iii) verificando que en todos los casos las pérdidas resultantes correspondan a una caída de tensión máxima de acuerdo con la NTCSE/SER; y (iv) respetando la traza de las instalaciones existentes.

- a) Osinergmin no cumple con lo especificado en los TDR VAD, pues no desarrolla dimensionamiento alguno para las redes de BT en zonas rurales, únicamente reparte la longitud total de la red BT existente en dos (02) configuraciones sin detallar la metodología para esta asignación, ni indicar justificación alguna.
- b) Osinergmin asume sin sustento, una Longitud Equivalente de Pérdidas del 33 % para troncales y 50% para ramales en todos los circuitos de la red BT, esta determinación tiene como consecuencia que se reconozca en troncales BT un 67% menos de pérdidas y en ramales BT un 50% menos de pérdidas. Este resultado impacta directamente en la elección de la sección óptima del conductor y el cumplimiento del nivel de caída de tensión según la NTCSE/SER.

Análisis de Osinergmin

Ver respuesta de la primera parte del Análisis de Osinergmin del punto A.

- a) La metodología propuesta respeta las trazas de las líneas de acuerdo a la situación existente, ya que no propone cambios topológicos sobre la red, mantienen la cantidad de kilómetros, y a continuación se ajustan las secciones de las líneas y potencias de los transformadores en cumplimiento de los TDR

En cuanto a la metodología empleada, el modelo analiza cada circuito por separado, considerando las proporciones de longitud real de la de red MT monofásica, bifásica y trifásica adecuada a cada tipo de suministro, ya que luego es inducida por los alimentadores BT conectados a esos circuitos MT. Adicionalmente, sobre los circuitos MT troncales y laterales donde la corriente es menor a 10 amperes se determinó como tecnología adaptada a circuitos monofásicos. Esto da como resultados en al menos dos tipos de líneas sobre la red BT: una con red con las proporciones de red mono, bi y trifásica y otra con 100 % de red monofásica, dado el criterio sobre los circuitos (<10 amperes). Por lo que incorrecto lo presentado por la empresa de que solo “existente en dos (02) configuraciones”.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

- b) Con respecto al uso de “longitud equivalente”, específicamente, no hay una reducción de las longitudes para el cálculo de pérdidas, sino que conceptualmente, dada la distribución de carga sobre los circuitos troncales o ramales (disminuyendo en la medida que sea aleja de la cabecera), el porcentaje de pérdidas disminuye a lo largo del circuito.

Particularmente, en nuestro caso, como criterio se adopta un momento de pérdidas en los troncales con distribución de carga tipo triángulo y en ramales distribución de la carga tipo rectángulo.

Este criterio determina que para las pérdidas con distribución tipo descendente sean equivalente a considerar en el troncal las pérdidas a través de un centroide en 1/3 de su longitud del troncal, y en los ramales una distribución uniforme el centroide se ubica en 1/2 de la longitud total del ramal.

Específicamente, se adopta un momento de pérdidas en los troncales del 33% y 50% en ramales.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

3.5 Demanda y modelamiento de las Pérdidas Técnicas

Argumentos de la Empresa

La empresa menciona que se mantiene los siguientes errores:

- La metodología aplicada por el Osinergmin, para el cálculo de las pérdidas para los ST2 y ST3, no es correcta porque no se calcula las pérdidas en función del modelamiento de las redes de MT y BT de cada sistema eléctrico. Por otro lado, tampoco resulta correcto afirmar que todos los sistemas eléctricos de un mismo sector típico de distribución (STD) tienen exactamente los mismos porcentajes de pérdidas; ello tampoco ha sido sustentado por Osinergmin.
- El cálculo de las pérdidas de los ST4 y SER, no es correcto porque los resultados obtenidos no han sido consolidados por sistema eléctrico y para la elaboración de los Balances se adoptan, nuevamente, al igual que en el caso de los ST2 y ST3, pérdidas a nivel de STD luego estos porcentajes de pérdidas son trasladados a los sistemas eléctricos en función al STD al que

pertenecen. Tampoco es correcto afirmar que todos los sistemas eléctricos de un mismo STD tienen exactamente los mismos porcentajes de pérdidas.

- El valor de la demanda BT incluido en la Resolución VAD es diferente al incluido en la Pre publicación, modificación que no ha sido sustentada por Osinergmin. En efecto, se ha incrementado dicha demanda en 2.6%; debido a que la venta de energía de la tarifa BT5C-AP (alumbrado público) se modificó de 40 026 kWh a 52 317 kWh; a pesar que en el SICOM se registra que este valor asciende a 39 783 kWh.
- El Factor de Coincidencia de la Tarifa BT5B se modificó de 0.978 (Proyecto de Resolución) a 1 (Resolución VAD), sin sustento alguno

Análisis de Osinergmin

En relación a la observación de la empresa sobre que “no se calcula las pérdidas en función del modelamiento de las redes de MT y BT de cada sistema eléctrico”, es incorrecta. El cálculo de las pérdidas es uno de los resultados propios del modelamiento de las redes de MT y BT a partir del desarrollo de las redes en el modelo geométrico por sector y zona de densidad. De los modelos por sector típico se obtienen las pérdidas y luego se adopta el mismo valor de pérdidas porcentuales para todos los sistemas eléctrico que componen el sector. Dado este argumento, se concluye en la observación que sí se calculan las pérdidas en función del modelamiento de las redes de MT y BT, y luego se inducen los resultados a cada sistema eléctrico que compone el sector.

En cuanto a la observación de la empresa sobre si “los resultados obtenidos no han sido consolidados por sistema eléctrico”, es incorrecto. Particularmente, cabe mencionar que en la construcción del modelo geométrico por sector adopta la zonificación de los sistemas eléctricos que componen el sector típico, considerando cada cuadrícula de los sistemas eléctricos agrupada por zonas de densidad. Con ello, se conforman zonas de densidad únicas: muy alta, alta, media y baja densidad, que contienen todos los sistemas eléctricos que componen un sector típico. En cada zona de densidad se obtienen resultados de los metrados que permiten abastecer cada zona de densidad, tecnologías óptimas, calibres, niveles de confiabilidad, y las pérdidas como resultados de los kilómetros necesarios para abastecer los km² de la zona, calibres y demanda suministrada. Es decir, se calculan las pérdidas en MT, SED y BT en cada una de las zonas de densidad. Luego, las pérdidas por zonas de densidad se consolidan por sistema típico ponderado por potencia y superficie de cada zona de densidad, por lo que las pérdidas obtenidas corresponden al total de ese agrupamiento por sector típico. Finalmente, cada sistema eléctrico adopta el mismo valor de pérdidas porcentuales del sector que conforma.

Es claro que el resultado de las redes de MT, SED y BT es función de la composición de los sistemas eléctricos en el sector en relación a los km² y demanda, y por ello el resultado de pérdidas por sector también es inherente a cada sistema eléctrico, por lo que finalmente se cada sistema eléctrico induce los resultados integrados de pérdidas de los sectores típicos. Es decir, los resultados de pérdidas porcentuales a nivel sector típico se llevan a cada sistema eléctrico que compone el sector típico, resultando en una práctica prudente considerando que los valores de demanda y área de cada SE contribuye a los modelos de zonas de densidad por sector. Además, es inapropiado modelar con el modelo geométrico cada uno de los sistemas eléctricos que tengan características de dimensiones menores debido a restricciones propio a la escala representada.

En el caso de los sistemas rurales, y con la misma concepción de cálculo de pérdidas utilizada en el modelo geométrico, a partir de las pérdidas por circuito o alimentador en la hoja Resumen se ponderan inicialmente las pérdidas por SE en función de la potencia máxima demandada y los circuitos, y a continuación se obtienen las pérdidas agrupadas a nivel sector en función de la potencia de los

sistemas. Finalmente, cada sistema eléctrico adopta el resultado de las pérdidas consolidadas por sector típico de manera homogénea al sector que conforma. Cabe mencionar, que se cuenta con amplios antecedentes regulatorios, recientes, en procesos similares que llevan el mismo criterio de cálculo. Dado estos argumentos, se concluye que la observación de “los resultados obtenidos no han sido consolidados por sistema eléctrico” es injustificada.

Por otro lado, las ventas de energía de la tarifa BT5C-AP (alumbrado público) registrado en el SICOM corresponde a las ventas reales de la empresa Electro Sur Este, Osinergmin ha realizado la optimización considerando lámparas de Na 70W y 150W así como lámparas LED 120 W, calculando el número de lámparas de acuerdo a la longitud y ancho de calzada presentes en los sistemas eléctricos del sector típico 2; para el caso de los sectores típicos 3, 4 y SER se determinó el número de lámparas aplicando la Norma DGE RD 017-2003-EM "Alumbrado de Vías Públicas en Áreas Rurales"; obtenido el número de lámparas y conocidas las potencias de cada una, se calculó la energía considerando 12 horas de uso diario (06:00 pm a 06:00 am) durante todo el año, la optimización realizada del alumbrado público se actualizaron en el Balance de Energía y Potencia.

En relación al factor de coincidencia de la tarifa BT5B igual a 1.0, se actualizó la demanda para esta tarifa a nivel de empresa como la suma de las demandas de cada uno de los sistemas eléctricos que pertenecen a Electro Sur Este, como consecuencia de esta actualización se calculó el factor de coincidencia a partir de la energía, demanda y factor de carga, resultando igual a 1.0 a efectos de cerrar el balance de acuerdo con la potencia de ingreso al sistema de distribución, conforme a los datos registrados y validados de demanda.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

3.6 a) Dimensionamiento de Gerencias Regionales y Unidades de Negocio

Argumentos de la Empresa

La empresa solicita que el Supervisor VAD dimensione las Gerencias Regionales y Unidades de Negocio respetando un orden de jerarquía. Solicita específicamente que se le reconozcan distintos terrenos, edificaciones y almacenes a la Gerencia Regional Apurímac (Abancay) frente a la Unidad de Negocios Andahuaylas, y a la Gerencia Regional Madre de Dios. Además, comenta que los criterios utilizados son incorrectos porque no respetan la Guía del VNR.

Análisis de Osinergmin

Se ha mantenido un orden de jerarquía para la modelización y dimensionamiento de las instalaciones no eléctricas. En el mismo, se le reconoce una mayor superficie de terrenos y edificios las Gerencias Regionales, respecto a las Unidades Operativas y Oficinas.

De hecho, se dimensiona a la Gerencia Regional Apurímac con un 18% más de m² de terrenos, y 31% más de m² edificados.

Ítem	G.R. Apurímac	U.O. Andahuaylas	Diferencia
M2 Terrenos	636	539	18,0%
M2 Edificados	427	326	31,0%

Por último, respecto al comentario de la Guía del VNR, cabe aclarar que la misma fue elaborada con el objetivo de que la empresa declare su INE real y adaptado, pero no es una metodología aplicable para la determinación del VNR No Eléctrico eficiente. Los valores considerados se basan en antecedentes

regulatorios recientes (aunque no vinculantes), y en la modelización de una empresa óptima eficiente para el mercado atendido

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

b) Dimensionamiento del espacio para labores de cobranza

Argumentos de la Empresa

La empresa solicita que el Supervisor VAD dimensione adecuadamente el espacio para las labores de cobranza que se realiza dentro de las oficinas de Else (entendiendo que, de acuerdo a la idiosincrasia de los clientes de la zona, la misma se realiza de forma presencial).

Análisis de Osinerqmin

Los espacios de cobranza han sido reconocidos en el dimensionamiento de las oficinas de Else. De hecho, basándose en el antecedente regulatorio se les reconoce un dimensionamiento estándar de 50 m² (oficinas de 100 mil clientes o menos), el cual incluye entre otros aspectos, espacios para la atención al público y cobranza.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

c) Reconocimiento de Vehículos

Argumentos de la Empresa

La empresa solicita que el Supervisor VAD reconozca un número mayor de vehículos para los segmentos profesionales (camionetas), personal administrativo (automóviles) y mantenimiento de alumbrado público (camiones de AP), y argumenta que el mismo debe basarse en lo reconocido en antecedentes regulatorios. Además, comenta que los criterios utilizados son incorrectos porque no respetan la Guía del VNR.

Análisis de Osinerqmin

El reconocimiento de vehículos para los segmentos de gerencia general y gerencia de línea se han basado en criterios eficientes, considerando un automóvil para el gerente general, y cuatro camionetas para las gerencias de línea.

El parque de camionetas para el mantenimiento de campo, en cambio, está considerado en parte en las cuadrillas de contratistas. Se ha considerado antecedentes regulatorios recientes. Se toma un ratio de casi una camioneta operativa cada dos técnicos (exceptuando aquellos que realizan tareas de chofer de TCT o grúas AP).

Además, respecto al mantenimiento de alumbrado público, los camiones de AP reconocidos son complementarios a los camiones grúas de las cuadrillas de contratistas (por ejemplo, en la actividad de limpieza de lámpara más luminaria).

Por último, respecto al comentario de la Guía del VNR, cabe aclarar que la misma fue elaborada con el objetivo de que la empresa declare su INE real y adaptado, pero no es una metodología aplicable para

la determinación del VNR No Eléctrico eficiente. Los valores considerados se basan en antecedentes regulatorios recientes (aunque no vinculantes), y en la modelización de una empresa óptima eficiente para el mercado atendido

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

d) Dimensionamiento de Oficinas

Argumentos de la Empresa

La empresa solicita que el Supervisor VAD que se incluya el dimensionamiento de ascensores, escaleras y rampas de acceso para personas con discapacidad en el modelamiento de las instalaciones no eléctricas; además de los refuerzos en columnas y preparación del terreno para oficinas de más de un piso.

Análisis de Osinerqmin

Los m2 considerados ya tienen en cuenta el espacio requerido para ascensores, escaleras, personas con discapacidad, etc. Los precios por m2 incluyen el costo de suministro e instalación de ascensores y todos los servicios requeridos por el edificio.

Cabe aclarar que el Reglamento Nacional de Edificaciones no prohíbe la consideración de edificios de más de un piso.

Cabe aclarar que el Reglamento Nacional de Edificaciones no prohíbe la consideración de edificios de más de un piso. Asimismo, el precio de metro cuadrado de construcción que se emplea en el VNR toma en cuenta los refuerzos en columnas y preparación del terreno para edificaciones y el costo de edificación por m2 considero fue el propuesto por la empresa Electro Sureste en su propuesta definitiva del Valor Agregado de Distribución.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

e) Costos de Mercado de Terrenos y Edificaciones

Argumentos de la Empresa

La empresa manifestó que Osinerqmin mencionó que ha adjuntado costos reales de mercado para justificar el costo de terrenos y edificaciones. Sin embargo, manifiesta que no ha encontrado dichos documentos y no los ha podido verificar. Por lo tanto, solicitó mantener los costos presentados por ELS, que sí cuentan con la justificación necesaria.

Análisis de Osinerqmin

El sustento de los costos de terrenos y vehículos considerados para la formulación de la empresa modelo fueron publicados como parte del informe técnico N°503-2019 GRT que sustenta la resolución N°168-2019-OS/CD, dentro del anexo de archivos de cálculo del VAD de Else, en la carpeta “costos adicionales ELSE/04 Sustento Costos de Terreno Else” en el archivo “Sustento Terreno ELSE.xlsx”. Asimismo, cabe precisar que los costos de terreno presentados por la empresa no fueron considerados

debido a que no se evidencia la búsqueda de eficiencia en los sustentos presentados. Por otro lado, los costos de edificaciones empleados son los propuestos por la empresa.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

3.7 a) Estructura Organizacional

Argumentos de la Empresa

La empresa comenta que el Supervisor VAD no ha reconocido arbitrariamente el dimensionamiento de la estructura organizacional presentada previamente, y solicita su reconsideración. Argumenta que la multiplicidad de funciones y los puestos multitarea no están justificados en un Manual de Operaciones y Funciones, y que además al comparar el ratio de clientes por empleado de la empresa con el de otros antecedentes regulatorios se alcanzan resultados que no son coherentes con las características de la empresa.

Análisis de Osinerqmin

Se realizó un análisis de la estructura de personal propuesta por la empresa, considerando las economías de escala, el trabajo multidisciplinario, la interacción y apoyo entre áreas, y finalmente, el conjunto de la infraestructura de apoyo al personal (tales como sistemas informáticos, vehículos, etc.), para determinar la estructura óptima organizacional.

Sobre la base de lo indicado, se realizó el ajuste de la estructura de personal. En la tabla se indica la cantidad de personal por puesto propuesto por la empresa, la propuesta por el consultor y la justificación del ajuste (para aquellos puestos que fueron modificados o eliminados).

Descripción	Dotación Original	Dotación Ajustada	Justificación
EJECUTIVO DE CENTRO DE ATENCION	1	1	Se cambia a Técnico
EJECUTIVO DE OFICINAS COMERCIALES	1	0	Función que puede cumplir el Jefe de Operaciones y Comercialización
TECNICO COMERCIAL	2	1	se requiere un técnico
EJECUTIVO DE PERDIDAS	1	0	Función que puede cumplir el Jefe de Operaciones y Comercialización
EJECUTIVO DE TESORERIA	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
TECNICO DE ALMACENES	2	0	función a ser cumplida por el administrador
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
TECNICO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	4	2	se requiere dos técnicos
TECNICO DE OPERACIÓN GRUA	2	0	incluido dentro de los servicios tercer izados
GERENTE REGIONAL APURIMAC	1	0	Función que puede cumplir el Jefe de Operaciones y Comercialización
EJECUTIVO DE CENTRO DE ATENCION	1	1	Se cambia a Técnico
EJECUTIVO DE PERDIDAS	1	0	función a ser desempeñada por el jefe de operaciones y comercialización
EJECUTIVO DE TESORERIA	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
GERENTE REGIONAL MADRE DE DIOS	1	0	Función que puede cumplir el Jefe de Operaciones y Comercialización
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico

Descripción	Dotación Original	Dotación Ajustada	Justificación
TECNICO COMERCIAL	2	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
TECNICO COMERCIAL	2	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
TECNICO COMERCIAL	2	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
TECNICO COMERCIAL	2	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
TECNICO COMERCIAL	2	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO COMERCIAL	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
TECNICO COMERCIAL	2	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico

Descripción	Dotación Original	Dotación Ajustada	Justificación
EJECUTIVO LEGAL DE CONTRATOS	2	0	Se requiere dos abogados con el apoyo de los servicios tercer izados
EJECUTIVO DE CENTRO DE ATENCION	2	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE RECLAMOS Y APELACIONES	2	0	Puede ser cumplida por el Ejecutivo del Cetro Atención
JEFE COMERCIAL CUSCO	1	0	Función a ser cumplida por el ejecutivo y el jefe de atención clientes
EJECUTIVO OFICINAS COMERCIALES	1	1	Puede ser cumplida por Jefe de Oficinas Comerciales
JEFE DE PERDIDAS	1	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE PERDIDAS	2	1	función a ser cumplida por jefe de perdidas
TECNICO DE PERDIDAS	2	1	Se requiere un técnico
JEFE DE FACTURACION	1	1	Función a ser cumplida por el ejecutivo
EJECUTIVO DE PROCESOS DE FACTURACION	4	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE COBRANZAS	2	0	Puede ser cumplida por Ejecutivo de Proceso de Facturación
EJECUTIVO DE LECTURAS	2	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO EN FISCALIZACION OPERATIVA	2	0	Función a cumplir por gerente comercial
JEFE DE MARKETING	1	0	No se requiere en una empresa regulada
Ingeniero ZRT	4	1	No se requiere en una empresa regulada
EJECUTIVO DE PROYECTOS DE MARKETING	1	0	No se requiere en una empresa regulada
Analista ZRT	4	0	No se requiere en una empresa regulada
EJECUTIVO DE MEDICIONES Y CONTRASTACIONES	2	1	Se requiere un profesional
TECNICO DE MEDICIONES Y CONTRASTACIONES	2	1	Se requiere un técnico
EJECUTIVO EN TRIBUTACION	2	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE ACTIVO FIJO	2	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE INGRESOS	2	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE OBLIGACIONES CORRIENTES	3	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO EN VALORES Y SEGUROS	1	0	Puede ser cumplida por el Ejecutivo de Activo fijo
EJECUTIVO DE ARCHIVO	1	0	Puede ser cumplida por el asistente del activo fijo
EJECUTIVO EN FINANZAS Y TESORERIA	1	0	Puede ser cumplida por Ejecutivo de Caja y Bancos
EJECUTIVO DE CAJA Y BANCOS	2	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE BIENESTAR SOCIAL	1	1	Puede ser cumplida por Ejecutivo de Gestión del Talento Humano
EJECUTIVO DE CAPACITACION Y DESARROLLO	1	0	Puede ser cumplida por Ejecutivo de Gestión del Talento Humano
EJECUTIVO DE REMUNERACIONES	3	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE GESTION DEL TALENTO HUMANO	2	1	Se requiere un profesional
JEFE DE ALMACENES	1	1	Se requiere un técnico
EJECUTIVO DE SERVICIOS GENERALES	2	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE ALMACENES	4	0	función a ser desempeñada por el jefe de almacenes
TECNICO DE ALMACENES	2	2	Se requiere un técnico

Descripción	Dotación Original	Dotación Ajustada	Justificación
EJECUTIVO DE OPERACIONES CENTRO DE CONTROL	12	8	2 por turno que pueden ser técnicos. Se reemplaza profesional por técnico
EJECUTIVO PROGRAMADOR CGR	4	4	Se requiere un profesional
JEFE DE CONTROL DE CALIDAD	1	0	Puede ser desempeñada por el jefe de operaciones
EJECUTIVO DE PROGRAMACION, MEDICION Y CONTROL NTCSE Y NTCSE	2	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE FISCALIZACION OPERATIVA	2	0	Puede ser cumplida por el gerente de operaciones
EJECUTIVO DE MANTENIMIENTO	2	1	Se requiere un profesional
TECNICO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	4	1	Se requiere un técnico para control de contratistas
TECNICO DE OPERACIÓN GRUA	4	2	Esta considerado en las cuadrillas de servicios tercer izados
EJECUTIVO DE OPERACIONES	2	0	función a ser desempeñada por el jefe de operaciones
JEFE TCT	1	1	Se requiere un técnico
EJECUTIVO TCT	2	0	puede ser desempeñada por el jefe de TCT
JEFE DE COMPRA DE ENERGIA Y TARIFAS	1	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO REGULACION TARIFARIA Y COMPRA DE ENERGIA	2	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE TARIFAS Y CONTRATOS	2	0	Puede ser cumplida por Ejecutivo de Regulación Tarifaria y Compra de Energía
EJECUTIVO DE APLICACIONES TARIFARIAS	1	0	Puede ser cumplida por Ejecutivo de Regulación Tarifaria y Compra de Energía
ASISTENTE DE GERENCIA	1	0	Función que puede cumplir el Gerente de Administración
GERENTE DE PLANEAMIENTO Y DESARROLLO	1	0	Sin gerente no se requiere asistente
ASISTENTE DE INFORMES REGULATORIOS (Osinergmin)	4	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE EVALUACION DE GESTION	2	0	Puede ser cumplida por Ejecutivo de Control de la Información
EJECUTIVO DE PLANIFICACION	2	0	Puede ser cumplida por Ejecutivo de Control de la Información
EJECUTIVO DE CONTROL DE INFORMACION SID	4	1	Se requiere un profesional
JEFE DE PRESUPUESTO Y CONTROL	1	1	Se requiere un profesional
JEFE DE SEGURIDAD, SALUD, MEDIO AMBIENTE Y SEGURIDAD PATRIMONIAL	1	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE SEGURIDAD Y SALUD EN EL TRABAJO	3	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE MEDIO AMBIENTE	1	0	Puede ser cumplida por Ejecutivo de Seguridad y Salud en el Trabajo
EJECUTIVO DE RED Y SEGURIDAD DE INFORMACION	3	1	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE BASE DE DATOS	2	2	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE MANTENIMIENTO DE SISTEMAS	3	2	Se requiere un profesional
EJECUTIVO DE DESARROLLO TIC	1	0	Puede ser cumplida por Ejecutivo de Comunicaciones e Infraestructura
EJECUTIVO DE COMUNICACIONES E INFRAESTRUCTURA	2	1	Se requiere un profesional

Descripción	Dotación Original	Dotación Ajustada	Justificación
EJECUTIVO DE AUDITOR PROCESOS ADMINISTRATIVOS	2	1	Las funciones pueden ser cumplidas por un solo empleado
EJECUTIVO DE CENTRO DE ATENCION	1	1	Se cambia a Técnico
EJECUTIVO DE COBRANZAS	1	0	Puede ser cumplida por Ejecutivo de Proceso de Facturación
EJECUTIVO DE TESORERIA	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
TECNICO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	4	2	se requiere dos técnicos
TECNICO DE OPERACIÓN GRUA	2	0	incluido dentro de los servicios tercer izados
EJECUTIVO DE CENTRO DE ATENCION	1	0	función a ser desempeñada por ejecutivo comercial
TECNICO COMERCIAL	2	1	se requiere un técnico
EJECUTIVO DE PERDIDAS	1	0	función a ser desempeñada por ejecutivo comercial
EJECUTIVO DE TESORERIA	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
TECNICO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	2	1	se requiere un técnico
EJECUTIVO DE CENTRO DE ATENCION	1	0	función a ser desempeñada por el ejecutivo comercial
TECNICO COMERCIAL	2	1	Se requiere un técnico
EJECUTIVO DE PERDIDAS	1	0	función a ser desempeñada por el ejecutivo comercial
EJECUTIVO DE COBRANZAS	1	0	Puede ser cumplida por Ejecutivo de Proceso de Facturación
EJECUTIVO DE TESORERIA	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
EJECUTIVO DE CENTRO DE ATENCION	1	0	función a ser desempeñada por el ejecutivo comercial
TECNICO COMERCIAL	2	1	Se requiere un técnico
EJECUTIVO DE PERDIDAS	1	0	función a ser desempeñada por el ejecutivo comercial
EJECUTIVO DE COBRANZAS	1	0	Puede ser cumplida por Ejecutivo de Proceso de Facturación
EJECUTIVO DE TESORERIA	1	1	Se reemplaza Profesional por Técnico
TECNICO DE ALMACENES	2	1	Se requiere un técnico
EJECUTIVO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	2	2	Se reemplaza Profesional por Técnico
TECNICO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	4	1	Se requiere un técnico para control de contratistas ya que la operación se considera tercerizada.
TECNICO DE OPERACIÓN GRUA	2	0	Está considerado en las cuadrillas de servicios tercer izados
EJECUTIVO DE CENTRO DE ATENCION	1	0	función a ser desempeñada por ejecutivo comercial
TECNICO COMERCIAL	2	1	se requiere un técnico
EJECUTIVO DE PERDIDAS	1	0	función a ser desempeñada por ejecutivo comercial
TECNICO DE OPERACION Y MANTENIMIENTO	2	1	se requiere un técnico
EJECUTIVO DE CENTRO DE ATENCION	1	1	Se cambia a Técnico
EJECUTIVO DE PERDIDAS	1	0	función a ser desempeñada por el ejecutivo comercial

El resto de los puestos presentados por la empresa, no han sido modificados. En el modelo OyM, en el archivo “Else Costo de Personal”, hoja “Personal”, se presenta la estructura optimizada completa propuesta por el consultor.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

b) Asignación del VAD

Argumentos de la Empresa

La empresa solicita que el Supervisor VAD considere un factor de asignación de costos del 90%, bajo el argumento que el factor considerado del 65,8% que toma como base los costos de la empresa real es incorrecto, debido a que se excluye la actividad A10 "Otras" que contiene costos atribuibles al VAD. Asimismo, la empresa solicita también al Supervisor VAD no aplicar el factor del 75% sobre el factor de asignación de costos, argumentando que el mismo no es un criterio fijado por los TDR del VAD, y que, además, no corresponde ya que se han excluido previamente los recursos humanos de la actividad Inversiones en Estudios y Obras

Análisis de Osinerqmin

Los costos de personal indirectos que surgen del dimensionamiento se asignaron de acuerdo a los criterios establecidos en el "Manual de Costos para Empresas de Electricidad Concesionarias y/o Autorizadas" del Ministerio de Energía y Minas, que es el sustento de asignar el 75% ya que el 25% restante se asigna a inversiones, es decir, se encuentra en el VNR.

La base de asignación se compone de dos ítems: por un lado, se encuentran todos los costos indirectos de personal, referidos a puestos avocados a realización de actividades compartidas (VAD y NO VAD), entre las que se encuentran aquellos vinculados a la administración de la empresa. Por el otro, se hallan todas las partidas de gastos indirectos de OyM.

Dado que lo que se asigna son costos operacionales el "driver" de asignación debe tener la misma naturaleza, y por ese motivo se utiliza para la asignación la proporción de costos. Para definir la señalada proporción de costos indirectos (Actividades VAD y NO VAD) se utiliza la tabla de asignación de costos reales de la empresa.

Para aplicar el procedimiento de asignación en el modelo de costos eficientes se definen los puestos que forman parte de los costos indirectos (Costos de Personal Indirectos) y cuyos costos laborales son objeto de asignación, a los cuales se les aplica el criterio indicado.

De acuerdo al manual, específicamente en el ítem 5.1. c), los gastos de los órganos de Gobierno de cada empresa deben aplicarle tal factor del 75%, encontrándose entre los mismos las áreas de Directorio, Auditoría Interna, Asesorías, Secretaría del Directorio, Gerencia General, Área de Operaciones, Comercialización, Finanzas, Administración y otras áreas equivalentes.

Cabe destacar que, el 25% que se asigna a inversiones (VNR) se transforma en los rubros stock, ingeniería, gastos generales e interés intercalario, por la naturaleza de los costos incurridos en las inversiones producto de la estructuración de los costos de inversión. Además, los porcentajes de estos rubros son distintos por la base sobre la cual se calculan (costos directos de mano de obra, transporte y equipos, y costos del contratista).

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

3.8 a) Ratios de Costos Indirectos

Argumentos de la Empresa

La empresa solicita que el Supervisor VAD no considere la Resolución Ministerial N°197-94-EM/VDE “Manual de Costos para Empresas de Electricidad Concesionarias y/o Autorizadas” para la determinación del VAD, bajo el argumento que la misma no ha sido considerada en algunas de las experiencias pasadas. Además, solicita que se aplique el factor compuesto del 100% al concepto de Pago a Organismos Reguladores y Consultorías.

Análisis de Osinergmin

La metodología de asignación es la indicada, en la cual los costos de personal y no personal indirectos que surgen del dimensionamiento se asignaron de acuerdo a los criterios establecidos en el “Manual de Costos para Empresas de Electricidad Concesionarias y/o Autorizadas” del Ministerio de Energía y Minas, y las Normas de Procedimientos de la Dirección General de Electricidad.

El criterio de asignación surge del manual, a partir del cual se asigna el 75% a costos operativos, ya que el 25% restante asigna a inversiones, es decir, se encuentra incluido en el VNR. La base de asignación se compone de dos ítems: por un lado, se encuentran todos los costos indirectos de personal, referidos a puestos avocados a realización de actividades compartidas (VAD y NO VAD), entre las que se encuentran aquellos vinculados a la administración de la empresa. Por el otro, se hallan todas las partidas de gastos indirectos de OyM.

Dado que lo que se asigna son costos operacionales el “driver” de asignación debe tener la misma naturaleza, y por ese motivo se utiliza para la asignación la proporción de costos. Para definir la señalada proporción de costos indirectos (Actividades VAD y NO VAD) se utiliza la tabla de asignación de costos reales de la empresa.

Para aplicar el procedimiento de asignación en el modelo de costos eficientes se definen los puestos que forman parte de los costos indirectos (Costos de Personal Indirectos) y cuyos costos laborales son objeto de asignación, a los cuales se les aplica el criterio indicado.

Respecto de los gastos indirectos (Costos de No Personal Indirectos) se aplica también el mismo criterio. Además, en el caso de los gastos indirectos mencionados se aplican los siguientes criterios adicionales:

Ítem	Criterio
Estudios de Consultoría	30% Directo (no asignable), 70% Indirecto (asignable)
Pagos a Organismos Reguladores y Fiscalizadores	100% Indirecto (asignable)

Los gastos de consultoría se considera que el 30% no es asignable, dado que son asesoramientos directamente vinculados a las actividades VAD.

El Pago a Organismos Reguladores y Fiscalizadores es asignable dado que el mismo es compartido por actividades reguladas VAD y NO VAD (Conexiones y Reconexiones, Transmisión, etc.).

La tabla de asignación de costos fue suministrada por la propia empresa.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

b) Costos No Reconocidos

Argumentos de la Empresa

La empresa solicita que el Supervisor VAD tome en cuenta los conceptos de Marketing, Viáticos y Capacitación del Personal, respetando el antecedente regulatorio.

Análisis de Osinerqmin

En una empresa regulada con usuarios cautivos, que cumple con las normas técnicas de calidad de servicio, producto y comercial, no requiere actividades de marketing para las actividades VAD.

Los rubros de viáticos y la capacitación del personal, ya se encuentran incluidos dentro de los componentes de las remuneraciones reales considerados para la empresa modelo.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

3.9 a) Dimensionamiento de las Cuadrillas de Operación Técnica

Argumentos de la Empresa

La empresa solicita que el Supervisor VAD considere 55 cuadrillas de operación técnica (entre personal propio y terceros), bajo el argumento que el criterio mantenido por el consultor compara el ratio de cuadrillas de personal propio y terceros de la empresa frente a un antecedente regulatorio conformado solo por personal de terceros. Además, solicita que las cuadrillas de personal propio deben estar conformadas por dos técnicos en vez de uno.

Análisis de Osinerqmin

Se han revisado y dimensionado las cuadrillas de operación considerando la ubicación de las oficinas regionales para atender las instalaciones, considerando una dotación eficiente y el apoyo de los recursos de personal de terceros y la infraestructura reconocida para la empresa modelo como informática, comunicaciones y vehículos del personal de plantilla. También se debe considerar el apoyo por el personal de plantilla donde también se ha considerado personal de operaciones.

Se ha dimensionado la cantidad de operarios en función de cada sistema eléctrico, considerando la cantidad de turnos requeridos para la operación.

De esa manera a los 26 operarios del personal de operaciones de terceros (se han reconocido cinco adicionales), se ha considerado el personal de apoyo de la plantilla.

Personal Apoyo	
Cusco	10
Apurímac	4
Madre de Dios	0
Total	14

En total son 26 operarios tercerizados y el apoyo de 14 técnicos del personal de plantilla para la operación de la empresa que se considera una dotación eficiente para la EM.

Se debe considerar que una empresa eficiente requiere operarios multitarea y el trabajo en equipo de manera que la interacción conjunta de los equipos de trabajo permite aprovechar la formación de equipos de trabajo dinámicos donde el personal de plantilla se moviliza para dar apoyo al personal tercerizado cuando así los eventos operativos lo demandan. Por lo indicado el trabajo en equipo, con una visión integral y de conjunto permite que los 26 operarios puedan atender las taras operativas que la empresa modelo eficiente demande.

La observación de que se reconocieron menos cuadrillas a ELSE que para el caso de Electro Dunas no considera las economías de escala que se esperan de una empresa con más del doble de clientes.

	Else	Antecedente Regulatorio
Personal de Apoyo Propio	14	15
Cuadrillas de Terceros	26	14
Clientes	521 187	233 762
Ratio Total	13 030	8 061

A partir del cálculo presentado en la tabla anterior, se concluye que el personal considerado (apoyo, más de terceros), conforman cuadrillas que tienen capacidad suficiente para atender los requerimientos de la empresa.

Respecto a la observación de la cantidad de personal por cuadrilla, el supervisor no indica que para la tarea se requiera sólo de un operario.

En efecto, el modelo de cálculo simula el costo que se incurriría al ser realizada por un contratista eficiente. Dicho costo se calcula como el producto del costo unitario de la mano de obra, por la cantidad de horas requerida para realizar la tarea en forma eficiente.

Por lo tanto, lo anterior de ninguna manera implica que se esté considerando un operario por cuadrilla, sino la cantidad de horas eficiente para lograrlo.

De esta manera el costo por tarea luego se multiplica por la cantidad de tareas requerida para calcular el costo total de la actividad.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse fundado en la parte, siendo fundado el considerar cinco cuadrillas adicionales, e infundada la cantidad de cuadrillas solicitadas por la empresa.

b) Dimensionamiento de las Cuadrillas de Gestión Comercial

Argumentos de la Empresa

La empresa solicita que el Supervisor VAD considere 37 cuadrillas de operación técnica (entre personal propio y terceros), bajo el argumento que el criterio mantenido por el consultor compara el ratio de cuadrillas de personal propio y terceros de la empresa frente a un antecedente regulatorio

conformado solo por personal de terceros. Además, solicita que las cuadrillas de personal propio deben estar conformadas por dos técnicos en vez de uno.

Análisis de Osinergmin

Se han dimensionado las cuadrillas de pérdidas considerando la ubicación de las oficinas regionales para atender las inspecciones para detectar casos de pérdidas no técnicas, considerando una dotación eficiente y el apoyo de los recursos de personal de terceros y la infraestructura reconocida para la empresa modelo como informática, comunicaciones y vehículos del personal de plantilla. También se debe considerar el apoyo por el personal de plantilla donde también se ha considerado personal de gestión de pérdidas. En una empresa eficiente el personal de plantilla realiza tareas de análisis que permiten minimizar los recursos de campo que requieren las inspecciones y enfocar las acciones en aquellas de mayor impacto en la reducción de las pérdidas.

Se ha dimensionado la cantidad de operarios en función de cada sistema eléctrico, considerando la cantidad de personal requeridos para la gestión de pérdidas.

De esa manera a los 19 operarios del personal de comercial de terceros, se ha considerado el personal de apoyo de la plantilla dedicado a pérdidas según la siguiente distribución.

Personal Apoyo	
Cusco	14
Apurímac	4
Madre de Dios	2
Total	20

En total son 19 operarios tercerizados y el apoyo de 20 técnicos del personal de plantilla para la operación de la empresa que se considera una dotación eficiente para la EM.

Se debe considerar que una empresa eficiente requiere operarios multitarea y el trabajo en equipo de manera que la interacción conjunta de los equipos de trabajo permite aprovechar la formación de equipos de trabajo dinámicos donde el personal de plantilla se moviliza para dar apoyo al personal tercerizado cuando así el control de las pérdidas no técnicas lo demanden. Por lo indicado el trabajo en equipo, con una visión integral y de conjunto permite que los 19 operarios puedan atender las tareas de control de pérdidas que la empresa modelo eficiente demande.

La observación de que se reconocieron menos cuadrillas a Electrosur Este que al antecedente regulatorio no considera las economías de escala que se esperan de una empresa con más del doble de clientes (124% más clientes).

	Else	Antecedente Regulatorio
Personal de Apoyo Propio	20	17
Cuadrillas de Terceros	19	5
Clientes	521.187	233.762
Ratio Total	13.364	10.626

A partir del cálculo presentado en la tabla anterior, se concluye que el personal considerado (apoyo, más de terceros), conforman cuadrillas que tienen capacidad suficiente para atender los requerimientos de la empresa.

Respecto a la observación de la cantidad de personal por cuadrilla, el supervisor no indica que para la tarea se requiera sólo de un operario.

En efecto, el modelo de cálculo simula el costo que se incurriría al ser realizada por un contratista eficiente. Dicho costo se calcula como el producto del costo unitario de la mano de obra, por la cantidad de horas requerida para realizar la tarea en forma eficiente.

Por lo tanto, lo anterior de ninguna manera implica que se esté considerando un operario por cuadrilla, sino la cantidad de horas eficiente para lograrlo.

De esta manera el costo por tarea luego se multiplica por la cantidad de tareas requerida para calcular el costo total de la actividad.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

c) Personal de terceros de Atención Presencial

Argumentos de la Empresa

La empresa solicita que el Supervisor VAD incremente la cantidad de personal de terceros destinados a la atención presencial hasta alcanzar un ratio que sea igual a 10.000 clientes por asistente de atención al cliente, basándose en el hecho que la idiosincrasia de los clientes de la zona de concesión de Else disminuye la efectividad del uso de canales de atención no presencial.

Análisis de Osinergmin

Al respecto, se ha considerado una distribución de oficinas considerando la dispersión del mercado y una cantidad optimizada de personal de terceros considerando la afluencia de clientes. La dotación optimizada considerara que una empresa eficiente debe incentivar el uso de canales de atención no presencial.

Se debe considerar que a los 26 empleados de atención presencial de terceros se debe sumar el apoyo de los 14 empleados de atención comercial del personal de plantilla, resultando una dotación de 40 empleados de atención comercial que da por resultado un ratio de 13.030 clientes por empleado que debe ser superior al ratio reconocido para Electrofundas ya que es una empresa que tiene más del doble de clientes (124% más de clientes) y por lo tanto debe tener mayores economías de escala.

Respecto de los ratios resulta razonable obtener un ratio mayor de clientes por empleado en la atención presencial de las oficinas comerciales lo cual resulta lógico ya que Electro Sur Este es una empresa que tiene más del doble de clientes que Electrofundas por lo que tiene mayores economías de escala.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse infundado.

d) Vida Útil de las Luminarias

Argumentos de la Empresa

La empresa solicita que el Supervisor VAD considere una vida útil para luminarias de 15 años, basado en antecedentes regulatorios.

Análisis de Osinergmin

Se verificó un error material por lo que se ha ajustado la vida útil de las luminarias a 15 años de acuerdo a los antecedentes regulatorios mencionados por la empresa.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse fundado.

3.10 Factor del Fondo de Reposición (FFR)

Argumentos de la Empresa

La empresa indica que se ha aplicado de forma ilegal el Factor del Fondo de Reposición (FFR) a todas las instalaciones eléctricas pertenecientes al Sector Típico 4, a pesar que las normas establecen claramente que dicho factor únicamente puede aplicarse a los Sistemas Eléctricos Rurales (SER), calificados por el Ministerio de Energía y Minas (MINEM).

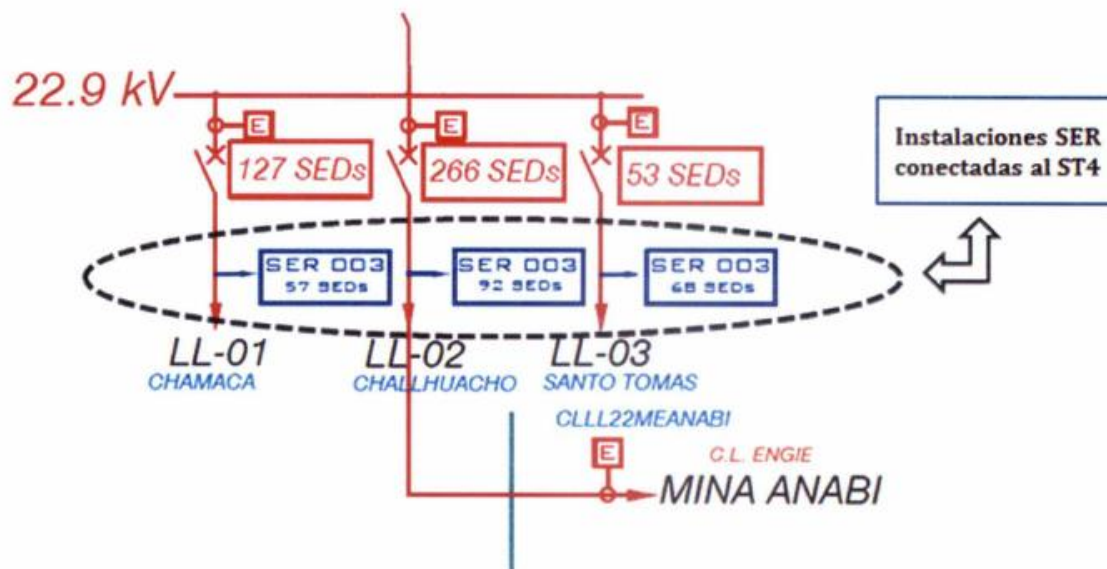
Es más aun cuando la normativa que limita la aplicación del FFR a los SER calificados por el MINEM ha sido recogida en los numerales 8.2.2, 8.3.2 y 8.4.2 de los TDR del VAD; el Osinergmin ha incumplido sus propios TDR aplicando el FFR a todos los Sistemas Eléctricos del ST4.

Agrega que Osinergmin es inconsistente con sus anteriores decisiones, pues en el proceso regulatorio del 2013, se aplicó el FFR únicamente al Sector Típico SER.

La empresa señala que las normas que crean el FFR y reglamentan su utilización disponen expresamente que su aplicación es específica para los SER. Ahora bien, la calificación de SER es una facultad atribuida por el ordenamiento jurídico al Ministerio de Energía y Minas (MINEM), conforme lo señala la misma LGER y su Reglamento. En este sentido, Osinergmin se arroga, tomando como pretexto el cálculo tarifario, una competencia que pertenece al MINEM.

Por otro lado, es competencia del MINEM establecer los Sectores de Distribución Típicos (ST); así, mediante la Resolución N° 292-2017-MEM/DGE, estableció dichos ST para las fijaciones tarifarias del VAD de los años 2018 y 2019. En dicha Resolución se establecen los ST 1, 2, 3 y 4, indicándose expresamente que el organismo regulador podrá calificar en dichos sectores a cada Sistema Eléctrico, a excepción de los SER que son calificados únicamente por el MINEM. Inclusive, el mismo Osinergmin ha reconocido que no se encuentra facultado para realizar la calificación de SER; en efecto, en los considerandos de la Resolución de Consejo Directivo N° 042-2018-OS/CD.

Por otro lado, precisa que existen algunos SER que están conectados eléctricamente a las troncales de los sistemas eléctricos ST4; sin embargo, como es obvio, Osinergmin no debe basarse en tal circunstancia (como ha hecho) para aplicar el FFR indiscriminadamente a todas las instalaciones ST4 conectadas al mismo. Para presentar un ejemplo que grafique lo señalado, observemos el ST4 Chumbivilcas que tiene conectadas algunas instalaciones calificadas por el MINEM como SER, conforme se advierte del siguiente Diagrama Unifilar.



Como se puede apreciar en dicho unifilar, existe una parte de las instalaciones que se encuentran calificadas como SER; estos SER han sido presentado como tales al Osinergrmin para la aplicación del FFR; no obstante, Osinergrmin indebidamente está aplicando a todas las instalaciones de este sistema eléctrico ST4 dicho factor. La misma situación ocurre en la totalidad de los ST4 presentados al Osinergrmin. El efecto de la aplicación del FFR ha reducido ilegalmente la Anualidad del VNR del ST4 en USD 16 410 033 (Dieciséis millones cuatrocientos diez mil treinta y tres y 00/100 dólares americanos).

Finalmente, indica que Osinergrmin no ha sustentado satisfactoriamente el motivo por el cual se ha alejado del criterio seguido en el proceso regulatorio del año 2013, en el cual solo aplico el FFR a los SER. Únicamente, ha indicado que en dicho proceso regulatorio sí se aplicó indirectamente el FFR a todos los sistemas eléctricos calificadas como SER a través de los suministros informados; cuando lo que se le está objetando es la aplicación del FFR a instalaciones que no están calificadas como SER.

Análisis de Osinergrmin

La recurrente afirma que Osinergrmin ha aplicado de forma ilegal el Factor de Fondo de Reposición (FFR) a todas las instalaciones eléctricas pertenecientes al Sector Típico 4, a pesar que las normas establecen claramente que dicho factor únicamente puede aplicarse a los sistemas eléctricos rurales (SER), calificados por el Ministerio de Energía y Minas (MINEM).

Respecto a lo afirmado por la recurrente que Osinergrmin ha aplicado de forma ilegal el Factor de Fondo de Reposición (FFR) a todas las instalaciones eléctricas pertenecientes al Sector Típico 4, debemos señalar que no es una apreciación exacta, debido a que las instalaciones en cuestión fueron informadas como sector típico 4 pero de acuerdo con las verificaciones efectuadas se encontró que son instalaciones calificadas como sistemas eléctricos rurales (SER) por la Dirección General de Electrificación Rural (DGER) del Ministerio de Energía y Minas (MINEM) que, concordante con el Plan Nacional de Electrificación Rural (PNER) 2008-2017 aprobado mediante Resolución Ministerial N° 533-2008-MEM/DM que estableció, para todos los departamentos a nivel nacional, los sistemas eléctricos considerados como SER. Esto se puede comprobar en el anexo de "Planos Departamentales" que es parte integrante del PNER 2008-2017, en dicho anexo se presentan mapas geográficos en donde se señala la ubicación de los sistemas eléctricos SER. Asimismo, esto se corrobora con las inversiones realizada por el Estado en dichos sistemas eléctricos SER, en el siguiente cuadro se muestra un resumen de las inversiones realizadas por el Estado en los departamentos de Apurímac, Cusco y Madre de Dios, que son atendidos por la recurrente:

Año	Fuente	Inversión (miles US\$)
2008	PNR 2008-2017	9 932.00
2009	PNR 2009-2018	8 307.60
2010	PNR 2009-2018	25 552.40
2011	PNR 2011-2020	49 542.92
2012	PNR 2011-2020	4 368.07
2013	PNR 2013-2022	26 256.82
2014	PNR 2014-2023	26 015.35
2015	PNR 2014-2023	29 833.16
2016	PNR 2016-2025	18 941.04
2017	PNR 2016-2025	24 975.77
2018	PNR 2016-2025	1 513.90
TOTAL		215 307.03

Asimismo, se verificó que la recurrente recibió fondos adicionales del Estado, para el reforzamiento de las instalaciones eléctricas que atienden a sistemas rurales, estos fondos fueron producto de las transferencias de recursos aprobados en la Ley de Presupuesto del Sector Público. A continuación, se presenta los montos que fueron transferidos:

Año	Transferencia (miles US\$)
2012	5 212.72
2013	3 052.04
2014	10 106.60
2015	573.55
TOTAL	18 944.91

Por otro lado, el VNR existente de la recurrente, que se muestra en la tabla siguiente, fue calculado con metrados y sectores típicos reportados por la empresa y con los costos SICODI de la Resolución N° 167-2019-OS/CD:

Sector	VNR EXISTENTE (miles US\$)
2	97 706.74
3	66 479.50
4	164 951.66
SER	41 576.06

Con estos valores se demuestra que las inversiones hechas por el Estado, en los sistemas rurales atendidos por la recurrente, suman $(215.3 + 18.9)$ 234.2 millones de US\$, que es un monto superior al VNR Existente de los sistemas rurales reportado por la recurrente que suma $(164.9 + 41.5)$ 206.5 millones de US\$. Con esto se demuestra de que lo afirmado por la recurrente no es exacto ya que la DGER del MINEM mediante la Resolución Ministerial N° 533-2008-MEM/DM estableció los sistemas eléctricos rurales (SER) y realizó las inversiones, en estos sistemas rurales, con fondos del Estado.

La recurrente afirma que, aun cuando la normativa que limita la aplicación del FFR de los SER calificados por el MINEM ha sido recogida en los numerales 8.2.2, 8.3.2 y 8.4.2 de los TDR del VAD, el OSINERGMIN ha incumplido sus propios TDR aplicando el FFR a todos los Sistemas Eléctricos del ST4.

Respecto a lo afirmado por la recurrente que, Osinergmin ha incumplido sus propios TDR aplicando el FFR a todos los sistemas eléctricos del ST4, es incorrecto debido a que como se demostró

anteriormente, se aplicó a instalaciones de los sistemas rurales que fueron calificadas por el MINEM como SER, que la recurrente reportó como instalaciones eléctricas pertenecientes al sector típico 4.

La recurrente afirma que, Osinergmin es inconsistente con sus anteriores decisiones, pues en el proceso regulatorio del 2013, se aplicó el FFR únicamente al sector típico SER.

Con relación a que en la Fijación del VAD 2013-2017 no se aplicó el FFR en el Sector Típico 4, se precisa que dicha fijación se realizó por sector típico a través de sistemas eléctricos representativos de cada sector. En el caso del Sector Típico SER la determinación del VAD se realizó para inversiones de la Empresa y del Estado. Posteriormente, la determinación del VAD aplicable a nivel empresa tomó en cuenta una ponderación a partir de las ventas de energía en cada sector, tomándose para ello la información del Sistema FOSE, por lo cual sí se aplicó indirectamente el FFR a todos los sistemas eléctricos calificados como SER a través de los suministros informados, no presentándose la situación actual donde se evalúa los sistemas eléctricos de cada empresa, considerando, entre otros, el Sistema VNR GIS donde se reportó sistemas SER como Sector Típico 4, tal como se ha señalado en los párrafos precedentes.

Por lo mencionado, Osinergmin ha aplicado correctamente el FFR en los sistemas del Sector Típico 4, toda vez que los sistemas informados pertenecen al Sector Típico SER, en cumplimiento de los Términos de Referencia de los Estudios de Costos del VAD 2019-2023.

La recurrente, para sustentar su posición, ha presentado información adicional de esquemas unifilares y mapas geográficas de las instalaciones eléctricas que atiende.

Respecto a la información adicional presentada por la recurrente, estas no demuestran en ningún caso que las inversiones hayan sido hechas por la recurrente, ya que solo se trata de información georeferenciada de las instalaciones del sector típico 4 y SER que la propia empresa ha calificado, y presenta como declaración sin el sustento respectivo.

La recurrente señala que se le origina un perjuicio económico (aprox. US\$ millones 16) al no reconocerse de forma completa la anualidad de la inversión del sector 4.

Al respecto, tal como se demostró al ser instalaciones que corresponden al sector SER (inversiones 100% del Estado), solo corresponde el reconocimiento del costo de reposición de las instalaciones. Por ello, no se origina un perjuicio económico a la empresa, ya que contará con los recursos para la reposición de las instalaciones. Asimismo, cabe indicar que se reconocen los costos para la operación y mantenimiento de dichas instalaciones, los que se consideran independientemente de la propiedad de las instalaciones.

Pretensión

La recurrente solicita que el Factor del Fondo de Reposición (FFR) no se aplique a los sistemas eléctricos pertenecientes al sector típico 4, a menos que previamente hayan sido calificados como SER.

Por lo tanto, respecto a la pretensión de la recurrente que solicita que no se aplique del FFR a los sistemas eléctricos pertenecientes al sector típico 4, a menos que previamente hayan sido calificadas como SER, debemos señalar que esta pretensión debe declararse infundada en vista que las instalaciones eléctricas de estos sistemas eléctricos rurales ya fueron calificadas como SER por el MINEM, asimismo, fue el mismo MINEM el que financió la obras en estos sistemas y la recurrente no ha presentado ninguna prueba de haber realizado inversiones en estos sistemas eléctricos.

En el Anexo 2 se presenta los planos de ubicación de los Sistemas Eléctricos Rurales (SER), el detalle de las transferencias hechas por el Estado y los reportes del VNR por sector típico calculados con los metrados existentes reportados por la recurrente y los costos de la Resolución N° 167-2019-OS/CD (fijación del VNR al 31/12/2018). En el Anexo 3 se incluye el formato digital de los Planes Nacionales de Electrificación Rural de donde se obtuvo la información de las inversiones hechas por el Estado.

3.11 Consideración del PTU

Argumentos de la Empresa

La empresa indica que ha excluido del salario de los trabajadores el concepto de Participación de los Trabajadores en las Utilidades ("PTU"), a pesar que conforme al ordenamiento jurídico se deben reconocer los gastos laborales en los que incurre Else.

La empresa considera que resulta una violación a los derechos constitucionales de Else, que no se permita discutir dentro del proceso de fijación tarifaria, los costos por la PTU que deben ser considerados como parte de los costos eficientes³³. Asimismo, es ilegal que Osinerqmin excluyera los costos por la PTU, mediante los TDR del VAD³⁴.

Análisis de Osinerqmin

Por la naturaleza legal de este extremo del recurso, su análisis se desarrolla en el Informe de asesoría legal que junto con el presente informe sustentarán la decisión de Osinerqmin.

De acuerdo a lo que se concluye en el mencionado informe legal de Osinerqmin, este extremo del recurso es infundado.

3.12 Frecuencia de mantenimiento en la franja de servidumbre

Argumentos de la Empresa

La empresa solicita que el Supervisor VAD considere para la actividad de mantenimiento de franja de servidumbre una frecuencia de 2 veces al año y un alcance del 100% en las áreas selváticas (Puerto Maldonado, La Convención, Mazuco, Puerto Maldonado Rural, La Convención Rural, SER 009 [Mazuco] y SER 010 [Puerto Maldonado]).

Análisis de Osinerqmin

En referencia a la observación realizada, se ha considerado como antecedente válido los siguientes valores de alcances y frecuencias de la actividad de Poda de árboles para red MT por KM, de acuerdo a la zona geográfica.

Zona	Alcance	Frecuencia	Tasa anual x KM MT
Costa – Sierra	25%	1 vez al año	25%
Selva	50%	1 vez al año	50%

Por estos motivos, para los servicios localizados en área selvática (Puerto Maldonado, La Convención, Mazuco, Puerto Maldonado Rural, La Convención Rural, SER 009 [Mazuco] y SER 010 [Puerto Maldonado]), se ha modificado la frecuencia hasta alcanzar una tasa anual del 50% por KM de red MT.

Por lo mencionado, este extremo del petitorio debe declararse fundado en parte, siendo fundada la necesidad de incrementar la frecuencia de poda en las zonas selváticas al 50%, e infundado la frecuencia solicitada por la empresa.

3.13 a) Demanda Coincidente (kW) en MT y BT

Argumentos de la Empresa

La empresa indica que para el cálculo del PTPMT y PTPBT de la Prepublicación de los Costos VAD, se consideraron los siguientes valores para la Demanda Coincidente en HP para MT y BT:

Demanda Coincidente (kW)			
Media Tensión		Baja Tensión	
PCMT _{HP}	PCMT _{HFP}	PCBT _{HP}	PCBT _{HFP}
1,842,894	219,620	1,421,496	32,854

Sin embargo, para el cálculo del PTPMT y PTPBT de la Resolución Impugnada, considera los siguientes valores, existiendo una diferencia a la baja de -165 369 kW para la MT y de -148 300 kW para la BT.

Demanda Coincidente (kW)			
Media Tensión		Baja Tensión	
PCMT _{HP}	PCMT _{HFP}	PCBT _{HP}	PCBT _{HFP}
1,677,525	219,620	1,273,196	32,854

Considerando que la información fuente, para estos cálculos, está referida al año 2018, reportada por Else para efectos del cálculo del FBP, FOSE y Sistema de Información del Mercado Libre (SISCLI) y no habiendo correcciones por parte de ELSE a las informaciones reportadas en su momento, se solicita mantener los valores de la Demanda Coincidente (kW) en MT y BT en horas punta publicados en la Prepublicación del VAD (1 842 894 kW para MT y 1 421 496 para BT), para el cálculo del PTPMT y PTPBT de la Resolución Impugnada.

Análisis de Osinergmin

Para la determinación de los factores de corrección del Valor Agregado de Distribución, esta consideró la información del año 2018 reportada por Electro Sur Este (en adelante Mercado), para efectos del cálculo del FBP, FOSE y Sistema de Información del Mercado Libre (SISCLI), la misma que no tuvo correcciones con referente a la pre-publicación, y la utilización de los factores de expansión de pérdidas de potencia en cada nivel de tensión, los factores de coincidencia y contribución a la punta, y el número de horas de utilización en baja tensión (en adelante NHUBT). Cabe precisar que NHUBT si fue corregido con respecto a pre-publicación y esta incide como divisor de los consumos en BT5B, BT5E y BT5D.

El Factor de corrección del VADMT (en adelante PTPMT) se obtiene del producto de Uno (1) menos el cociente de la división del Exceso de demanda coincidente en media tensión en horas fuera de punta (en adelante PCMT_{HFP}) y la Demanda coincidente en media tensión en horas punta (en adelante PCMT_{HP}), señalando que el PCMT_{HFP} y PCMT_{HP} se obtienen de la sumatoria de cada demanda por

opción tarifaria y al no haber cambiado el Mercado y sí el NHUBT, se obtiene que PCMTHP paso de 1 842 894 kW de la pre-publicación a 1 677 525 kW en la publicación, incidiendo en el valor del PTPMT de 0,8808 de la pre-publicación a 0,8691 en la publicación.

El Factor de corrección del VADBT (en adelante PTPBT) se obtiene del producto de Uno (1) menos el cociente de la división del Exceso de demanda coincidente en baja tensión en horas fuera de punta (en adelante PCBTHFP) y la Demanda coincidente en baja tensión en horas punta (en adelante PCBTHP), señalando que el PCBTHFP y PCBTHP se obtiene de la sumatoria de cada demanda por opción tarifaria y al no haber cambiado el Mercado y si el NHUBT se obtiene que PCBTHP paso de 1 421 496 kW de la pre-publicación a 1 273 196 kW en la publicación, incidiendo en el valor del PTPBT de 0,9769 de la pre-publicación a 0,9742 en la publicación.

Tensión	Opción	Publicación VAD				Pre-publicación VAD				Diferencia			
		Demanda Coincidente (kW)				Demanda Coincidente (kW)				Demanda Coincidente (kW)			
		Media Tensión		Baja Tensión		Media Tensión		Baja Tensión		Media Tensión		Baja Tensión	
		PCMT _{HP}	PCMT _{HFP}	PCBT _{HP}	PCBT _{HFP}	PCMT _{HP}	PCMT _{HFP}	PCBT _{HP}	PCBT _{HFP}	PCMT _{HP}	PCMT _{HFP}	PCBT _{HP}	PCBT _{HFP}
Media Tensión	MT-Libre	19 228	16 781			19 228	16 781						
	MT2	35 569	73 459			35 569	73 459						
	MT3P	81 025	26 415			81 025	26 415						
	MT3FP	49 399	48 669			49 399	48 669						
	MT4P	30 477	11 185			30 477	11 185						
	MT4FP	42 141	43 111			42 141	43 111						
Baja Tensión	BT2	2 653		2 355	2 331	2 651		2 355	2 331	2			
	BT3P	12 277		10 892	6 119	12 276		10 892	6 119	2			
	BT3FP	13 553		12 056	10 249	13 550		12 056	10 249	3			
	BT4P	7 642		6 791	3 890	7 640		6 791	3 890	2			
	BT4FP	6 563		5 849	4 971	6 562		5 849	4 971	1			
	BT5A.A	1 742		1 553	5 295	1 742		1 553	5 295				
	BT5A.B												
	BT5B	1 252 012		1 122 837		1 416 975		1 270 756		-164 962		-147 919	
	BT5E												
	BT5D	3 258		2 889		3 687		3 270		-430		-381	
	BT5C	119 985		107 974		119 972		107 974		13			
	BT6												
	BT7												
		1 677 525	219 620	1 273 196	32 854	1 842 894	219 620	1 421 496	32 854	-165 369		-148 300	

PTPMT	PTPBT
0.8691	0.9742

PTPMT	PTPBT
0.8808	0.9769

Por lo mencionado este extremo del recurso es infundado.

b) Factor de Expansión de Pérdidas de Potencia en BT

Argumentos de la Empresa

La empresa indica que para el cálculo del PTPMT, considera la siguiente fórmula

a) Para Sistemas Eléctricos con Demanda Máxima en las Horas de Punta

$$PTPMT = 1 - \frac{PCMT_{HFP}}{PCMT_{HP} + PPBT \times PCBT_{HFP}} \dots \dots \dots (1)$$

Sin embargo, en la aplicación de la fórmula para el cálculo desarrollado, Osinergmin consideró el valor del PPBT igual a cero (0), lo que distorsiona el resultado final. Se solicita que se asigne el valor que corresponda al PPBT y corrijan los cálculos correspondientes.

Análisis de Osinergmin

Los cálculos publicados son correctos, no se ha aplicado algún valor de PPBT igual a cero como afirma la empresa.

Por lo mencionado este extremo del recurso es infundado.

4. Conclusiones

De acuerdo con los argumentos y análisis contenidos en el numeral 3. del presente informe, debe:

- 4.1 Declararse fundado el extremo del petitorio señalado en el numeral 2.9.d, por los fundamentos expuestos en el análisis contenido en el numeral 3.9.d.
- 4.2 Declararse fundado en parte en los extremos de los petitorios señalados en los numerales 2.9.a y 2.12, por los fundamentos expuestos en el análisis contenido en los numerales 3.9.a y 3.12.
- 4.3 Declararse infundado en los demás extremos de los petitorios señalados en los numerales 2.1, 2.2.a, 2.2.b, 2.2.c, 2.3.a, 2.3.b, 2.4.a, 2.4.b, 2.4.c, 2.4.d, 2.5, 2.6.a, 2.6.b, 2.6.c, 2.6.d, 2.6.e, 2.7.a, 2.7.b, 2.8.a, 2.8.b, 2.9.b, 2.9.c, 2.10, 2.11, 2.13.a y 2.13.b, por los fundamentos expuestos en el análisis contenido en los numerales 3.1, 3.2.a, 3.2.b, 3.2.c, 3.3.a, 3.3.b, 3.4.a, 3.4.b, 3.4.c, 3.4.d, 3.5, 3.6.a, 3.6.b, 3.6.c, 3.6.d, 3.6.e, 3.7.a, 3.7.b, 3.8.a, 3.8.b, 3.9.b, 3.9.c, 3.10, 3.11, 3.13.a y 3.13.b.

Las modificaciones a efectuarse como consecuencia de lo señalado, serán consignadas en un informe complementario.

Lima, 13 de diciembre de 2019



Luis Grajeda Puelles
Gerente
División de Distribución Eléctrica

5. Anexos

Anexo 1: Cargos de recepción del Oficio N° 0008-2019-GRT que solicitó información de costos de inversión de las instalaciones de distribución eléctrica y precisó el requerimiento de información del costo de mano de obra efectivamente pagado por las distribuidoras del ámbito de FONAFE en actividades tercerizadas.

Anexo 2: Planos de ubicación de los Sistemas Eléctricos Rurales (SER), detalle de las transferencias hechas por el Estado y reportes del VNR por sector típico calculados con los metrados existentes reportados por Electro Sur Este y los costos SICODI de la Resolución N° 167-2019-OS/CD.

Anexo 3: Planes Nacionales de Electrificación Rural de donde se obtuvo la información de las inversiones hechas por el Estado (en formato digital).

Anexo 1

Cargos de recepción del Oficio N° 0008-2019-GRT que solicitó información de costos de inversión de las instalaciones de distribución eléctrica y precisó el requerimiento de información del costo de mano de obra efectivamente pagado por las distribuidoras del ámbito de FONAFE en actividades tercerizadas

Cargo ADINELSA



PERÚ

Presidencia
del Consejo de Ministros

Organismo Supervisor de la Inversión
en Energía y Minería - OSINERGMIN

CARGO

Lima, 4 de enero de 2019

OFICIO N° 0008-2019-GRT

Señor

Luis Santillán Cervantes
Gerente General

Empresa de Administración de Infraestructura de Energía S.A.

Prol. Av. Pedro Miotto N° 421, (Módulo 11)

Fax: 466-6666

SAN JUAN DE MIRAFLORES.-

Correos
Del Perú 3 - 3294037 - 4 08/01/2019
09/01/2019

LUIS SANTILLAN CERVANTES
AV. PEDRO MIOTTA 421
0008-2019-
LIMA - LIMA - SAN JUAN DE MIRAFLORES



Asunto : Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica

Referencia : D-0017-2018

De mi consideración:

Como parte del proceso para la determinación del VNR de las Instalaciones de Distribución Eléctrica del Grupo 2, corresponde la remisión de la información de los Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica, actualizada al 31/12/2018, a través de la aplicación SICODI Web. Para tal efecto, se remite adjunto al presente, en medio magnético, las Pautas de elaboración del Estudio de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica.

Del mismo modo, le comunicamos que la fecha de presentación de su propuesta de los costos estándar de inversión de las instalaciones de distribución eléctrica será el 15 de febrero de 2019. Conforme a lo indicado, se solicita acreditar un personal responsable de registro y carga de la información de costos estándar de inversión de su representada mediante el software indicado (DNI, apellidos y nombre, cargo, correo electrónico, teléfonos de contacto).

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para expresar mi deferencia personal.

Atentamente,



[Firma]

Firmado por: GRAJEDA
PUELLES Luis Enrique FAU
20376082114 hard
Oficina: GRT - San Borja
Cargo: Gerente División
Distribución Eléctrica
Fecha: 2019.01.04 15:04:18

ADINELSA	
TRAMITE DOCUMENTARIO	
RECIBIDO	
FECHA: 10/01/19	Hora 14:28
GTEC ☐	<i>[Firma]</i>
GC ☐	
GAF ☐	
OAL ☐	
DPCG ☐	

Gerencia de Regulación de Tarifas
Av. Canadá 1460 San Borja
Teléfono 224-0487 Fax 224-0491

47355728 CARRIZO VILA ESTEFANY

Osinergmin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

Cargo Electro Puno S.A.A.

CARGO



PERÚ

Presidencia
del Consejo de Ministros

Organismo Supervisor de la Inversión
en Energía y Minería - OSINERGMIN

Lima, 4 de enero de 2019

OFICIO N° 0008-2019-GRT

Señor

César Luizar Obregón

Gerente General

Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad de Puno S.A.A.

Jr. Mariano H. Cornejo N° 160, Barrio Independencia

Fax: 051-353752

JULIACA.-



Asunto : Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica

Referencia : D-0017-2018

De mi consideración:

Como parte del proceso para la determinación del VNR de las Instalaciones de Distribución Eléctrica del Grupo 2, corresponde la remisión de la información de los Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica, actualizada al 31/12/2018, a través de la aplicación SICODI Web. Para tal efecto, se remite adjunto al presente, en medio magnético, las Pautas de elaboración del Estudio de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica.

Del mismo modo, le comunicamos que la fecha de presentación de su propuesta de los costos estándar de inversión de las instalaciones de distribución eléctrica será el 15 de febrero de 2019. Conforme a lo indicado, se solicita acreditar un personal responsable de registro y carga de la información de costos estándar de inversión de su representada mediante el software indicado (DNI, apellidos y nombre, cargo, correo electrónico, teléfonos de contacto).

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para expresar mi deferencia personal.

Atentamente,



[Handwritten signature]

Firmado por: GRAJEDA
PUELLES Luis Enrique FAU
20376082114 hard
Oficina: GRT - San Borja
Cargo: Gerente División
Distribución Eléctrica
Fecha: 2019.01.04 15:04:19

Gerencia de Regulación de Tarifas
Av. Canadá 1460 San Borja
Teléfono 224-0487 Fax 224-0491

[Handwritten signature]
OSINERGMIN
PAUL ALVARADO CAYRA SUANA
DNI: 70081579
AUTENTICADOR

Osinermin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

Cargo Electrocentro S.A.

CARGO



PERÚ

Presidencia
del Consejo de Ministros

Organismo Supervisor de la Inversión
en Energía y Minería - OSINERGMIN

Lima, 4 de enero de 2019

OFICIO N° 0008-2019-GRT

Señor

Javier Muro Rosado

Gerente General

Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Centro S.A.

Jr. Amazonas N° 641

Fax: 064-481300 Anexo 84122

HUANCAYO.-

Asunto : Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica

Referencia : D-0017-2018

De mi consideración:

Como parte del proceso para la determinación del VNR de las Instalaciones de Distribución Eléctrica del Grupo 2, corresponde la remisión de la información de los Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica, actualizada al 31/12/2018, a través de la aplicación SICODI Web. Para tal efecto, se remite adjunto al presente, en medio magnético, las Pautas de elaboración del Estudio de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica.

Del mismo modo, le comunicamos que la fecha de presentación de su propuesta de los costos estándar de inversión de las instalaciones de distribución eléctrica será el 15 de febrero de 2019. Conforme a lo indicado, se solicita acreditar un personal responsable de registro y carga de la información de costos estándar de inversión de su representada mediante el software indicado (DNI, apellidos y nombre, cargo, correo electrónico, teléfonos de contacto).

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para expresar mi deferencia personal.

Atentamente,



[Firma manuscrita]

Firmado por: GRAJEDA
PUELLES Luis Enrique FAU
20376082114 hard
Oficina: GRT - San Borja
Cargo: Gerente División
Distribución Eléctrica
Fecha: 2019.01.04 15:04:20



Gerencia de Regulación de Tarifas
Av. Canadá 1460 San Borja
Teléfono 224-0487 Fax 224-0491

Osinermin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

Cargo Electrosur S.A.

CARGO



PERÚ

Presidencia
del Consejo de Ministros

Organismo Supervisor de la Inversión
en Energía y Minería - OSINERGMIN

Lima, 4 de enero de 2019

OFICIO N° 0008-2019-GRT

Señor
Víctor Monzón Gonzales
Gerente General (e)
Electrosur S.A.
Calle Zela N° 408 Cercado
Fax: 052-422212
TACNA.-

ELECTROSUR S.A.
MESA DE PARTES Y ARCHIVO
RECIBIDO

09 ENE 2019

Registro: _____ Hora: _____
La recepción del documento no implica conformidad



Asunto : Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica

Referencia : D-0017-2018

De mi consideración:

Como parte del proceso para la determinación del VNR de las Instalaciones de Distribución Eléctrica del Grupo 2, corresponde la remisión de la información de los Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica, actualizada al 31/12/2018, a través de la aplicación SICODI Web. Para tal efecto, se remite adjunto al presente, en medio magnético, las Pautas de elaboración del Estudio de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica.

Del mismo modo, le comunicamos que la fecha de presentación de su propuesta de los costos estándar de inversión de las instalaciones de distribución eléctrica será el 15 de febrero de 2019. Conforme a lo indicado, se solicita acreditar un personal responsable de registro y carga de la información de costos estándar de inversión de su representada mediante el software indicado (DNI, apellidos y nombre, cargo, correo electrónico, teléfonos de contacto).

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para expresar mi deferencia personal.

Atentamente,



[Firma]

Firmado por: GRAJEDA
PUELLES Luis Enrique FAU
20376082114 hard
Oficina: GRT - San Borja
Cargo: Gerente División
Distribución Eléctrica
Fecha: 2019.01.04 15:04:14

FIAZUL
06 PISO
P. HABENA
PISO 129
03-37500

Gerencia de Regulación de Tarifas
Av. Canadá 1460 San Borja
Teléfono 224-0487 Fax 224-0491

[Firma] José Antonio Rivera Velarde
NOTIFICADOR
DNI: 08006097
CD 9 2191

Osinermin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

Cargo Electro Oriente S.A.

CARGO



PERÚ

Presidencia
del Consejo de Ministros

Organismo Supervisor de la Inversión
en Energía y Minería - OSINERGMIN

Lima, 4 de enero de 2019

OFICIO N° 0008-2019-GRT

Señor
Felipe Ernesto Barreda Grados
Gerente General
Electro Oriente S.A.
Av. General EP. Augusto Freyre N° 1168 Maynas
Fax: 065-252837
IQUITOS.-



Asunto : Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica

Referencia : D-0017-2018

De mi consideración:

Como parte del proceso para la determinación del VNR de las Instalaciones de Distribución Eléctrica del Grupo 2, corresponde la remisión de la información de los Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica, actualizada al 31/12/2018, a través de la aplicación SICODI Web. Para tal efecto, se remite adjunto al presente, en medio magnético, las Pautas de elaboración del Estudio de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica.

Del mismo modo, le comunicamos que la fecha de presentación de su propuesta de los costos estándar de inversión de las instalaciones de distribución eléctrica será el 15 de febrero de 2019. Conforme a lo indicado, se solicita acreditar un personal responsable de registro y carga de la información de costos estándar de inversión de su representada mediante el software indicado (DNI, apellidos y nombre, cargo, correo electrónico, teléfonos de contacto).

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para expresar mi deferencia personal.

Atentamente,



Firmado por: GRAJEDA
PUELLES Luis Enrique FAU
20376082114 hard
Oficina: GRT - San Borja
Cargo: Gerente División
Distribución Eléctrica
Fecha: 2019.01.04 15:04:02

Gerencia de Regulación de Tarifas
Av. Canadá 1460 San Borja
Teléfono 224-0487 Fax 224-0491

Osinergmin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

Cargo Electro Sur Este S.A.A.

CARGO



PERÚ

Presidencia
del Consejo de Ministros

Organismo Supervisor de la Inversión
en Energía y Minería - OSINERGMIN

Lima, 4 de enero de 2019

OFICIO N° 0008-2019-GRT

Señor
Freddy Gonzales de la Vega
Gerente General
Electro Sur Este S.A.A.
Av. Mariscal Sucre N° 400, Urb. Bancopata
Fax: 84234700
SANTIAGO.-



Asunto : Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica

Referencia : D-0017-2018

De mi consideración:

Como parte del proceso para la determinación del VNR de las Instalaciones de Distribución Eléctrica del Grupo 2, corresponde la remisión de la información de los Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica, actualizada al 31/12/2018, a través de la aplicación SICODI Web. Para tal efecto, se remite adjunto al presente, en medio magnético, las Pautas de elaboración del Estudio de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica.

Del mismo modo, le comunicamos que la fecha de presentación de su propuesta de los costos estándar de inversión de las instalaciones de distribución eléctrica será el 15 de febrero de 2019. Conforme a lo indicado, se solicita acreditar un personal responsable de registro y carga de la información de costos estándar de inversión de su representada mediante el software indicado (DNI, apellidos y nombre, cargo, correo electrónico, teléfonos de contacto).

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para expresar mi deferencia personal.

Atentamente,



Firmado por: GRAJEDA
PUELLES Luis Enrique FAU
20376082114 hard
Oficina: GRT - San Borja
Cargo: Gerente División
Distribución Eléctrica
Fecha: 2019.01.04 15:04:12

Gerencia de Regulación de Tarifas
Av. Canadá 1460 San Borja
Teléfono 224-0487 Fax 224-0491



Osinergmin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

Cargo Electro Ucayali S.A.

CARGO



PERÚ

Presidencia
del Consejo de Ministros

Organismo Supervisor de la Inversión
en Energía y Minería - OSINERGMIN

Lima, 4 de enero de 2019

OFICIO N° 0008-2019-GRT



Señor

José Ribeyro Dellepiane
Gerente General

Empresa Concesionaria de Electricidad De Ucayali S.A.

Av. Circunvalación N° 300

Fax: 061-596454

YARINACOCHA.-

Asunto : Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica

Referencia : D-0017-2018

De mi consideración:

Como parte del proceso para la determinación del VNR de las Instalaciones de Distribución Eléctrica del Grupo 2, corresponde la remisión de la información de los Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica, actualizada al 31/12/2018, a través de la aplicación SICODI Web. Para tal efecto, se remite adjunto al presente, en medio magnético, las Pautas de elaboración del Estudio de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica.

Del mismo modo, le comunicamos que la fecha de presentación de su propuesta de los costos estándar de inversión de las instalaciones de distribución eléctrica será el 15 de febrero de 2019. Conforme a lo indicado, se solicita acreditar un personal responsable de registro y carga de la información de costos estándar de inversión de su representada mediante el software indicado (DNI, apellidos y nombre, cargo, correo electrónico, teléfonos de contacto).

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para expresar mi deferencia personal.

Atentamente,



Firmado por: GRAJEDA
PUELLES Luis Enrique FAU
20376082114 hard
Oficina: GRT - San Borja
Cargo: Gerente División
Distribución Eléctrica
Fecha: 2019.01.04 15:04:16

Gerencia de Regulación de Tarifas
Av. Canadá 1460 San Borja
Teléfono 224-0487 Fax 224-0491

Osinergmin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

Cargo Electronoroeste S.A.

CARGO



PERÚ

Presidencia
del Consejo de Ministros

Organismo Supervisor de la Inversión
en Energía y Minería - OSINERGMIN

Lima, 4 de enero de 2019

OFICIO N° 0008-2019-GRT

Señor

Javier Muro Rosado

Gerente General

Electronoroeste S.A.

Jirón Callao N° 875 Cercado

Fax: 073-284030 Anexo 81122 /

PIURA.-

Asunto : Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica

Referencia : D-0017-2018

De mi consideración:

Como parte del proceso para la determinación del VNR de las Instalaciones de Distribución Eléctrica del Grupo 2, corresponde la remisión de la información de los Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica, actualizada al 31/12/2018, a través de la aplicación SICODI Web. Para tal efecto, se remite adjunto al presente, en medio magnético, las Pautas de elaboración del Estudio de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica.

Del mismo modo, le comunicamos que la fecha de presentación de su propuesta de los costos estándar de inversión de las instalaciones de distribución eléctrica será el 15 de febrero de 2019. Conforme a lo indicado, se solicita acreditar un personal responsable de registro y carga de la información de costos estándar de inversión de su representada mediante el software indicado (DNI, apellidos y nombre, cargo, correo electrónico, teléfonos de contacto).

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para expresar mi deferencia personal.

Atentamente,



[Firma manuscrita]

Firmado por: GRAJEDA
PUELLES Luis Enrique FAU
20376082114 hard
Oficina: GRT - San Borja
Cargo: Gerente División
Distribución Eléctrica
Fecha: 2019.01.04 15:04:13



Gerencia de Regulación de Tarifas
Av. Canadá 1460 San Borja
Teléfono 224-0487 Fax 224-0491

Osinergmin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

Cargo Electronorte S.A.

CARGO



PERÚ

Presidencia
del Consejo de Ministros

Organismo Supervisor de la Inversión
en Energía y Minería - OSINERGMIN

Lima, 4 de enero de 2019

OFICIO N° 0008-2019-GRT

Señor

Javier Muro Rosado

Gerente General

Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Norte S.A.

Calle San Martín 250

Fax: 074-481210 Anexo 82122

CHICLAYO.-

Asunto : Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica

Referencia : D-0017-2018

De mi consideración:

Como parte del proceso para la determinación del VNR de las Instalaciones de Distribución Eléctrica del Grupo 2, corresponde la remisión de la información de los Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica, actualizada al 31/12/2018, a través de la aplicación SICODI Web. Para tal efecto, se remite adjunto al presente, en medio magnético, las Pautas de elaboración del Estudio de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica.

Del mismo modo, le comunicamos que la fecha de presentación de su propuesta de los costos estándar de inversión de las instalaciones de distribución eléctrica será el 15 de febrero de 2019. Conforme a lo indicado, se solicita acreditar un personal responsable de registro y carga de la información de costos estándar de inversión de su representada mediante el software indicado (DNI, apellidos y nombre, cargo, correo electrónico, teléfonos de contacto).

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para expresar mi deferencia personal.

Atentamente,



Firmado por: GRAJEDA
PUELLES Luis Enrique FAU
20376082114 hard
Oficina: GRT - San Borja
Cargo: Gerente División
Distribución Eléctrica
Fecha: 2019.01.04 15:04:22



Gerencia de Regulación de Tarifas
Av. Canadá 1460 San Borja
Teléfono 224-0487 Fax 224-0491

Osinergmin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

Cargo Hidrandina S.A.

CARGO



PERÚ

Presidencia
del Consejo de Ministros

Organismo Supervisor de la Inversión
en Energía y Minería - OSINERGMIN

Lima, 4 de enero de 2019

OFICIO N° 0008-2019-GRT

Señor
Javier Muro Rosado
Gerente General
Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad Electronortemedio S.A.
Av. España 1030
Fax: 2115524
TRUJILLO.-

Asunto : Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica

Referencia : D-0017-2018

De mi consideración:

Como parte del proceso para la determinación del VNR de las Instalaciones de Distribución Eléctrica del Grupo 2, corresponde la remisión de la información de los Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica, actualizada al 31/12/2018, a través de la aplicación SICODI Web. Para tal efecto, se remite adjunto al presente, en medio magnético, las Pautas de elaboración del Estudio de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica.

Del mismo modo, le comunicamos que la fecha de presentación de su propuesta de los costos estándar de inversión de las instalaciones de distribución eléctrica será el 15 de febrero de 2019. Conforme a lo indicado, se solicita acreditar un personal responsable de registro y carga de la información de costos estándar de inversión de su representada mediante el software indicado (DNI, apellidos y nombre, cargo, correo electrónico, teléfonos de contacto).

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para expresar mi deferencia personal.

Atentamente,



Firmado por: GRAJEDA
PUELLES Luis Enrique FAU
20376082114 hard
Oficina: GRT - San Borja
Cargo: Gerente División
Distribución Eléctrica
Fecha: 2019.01.04 15:04:23



Gerencia de Regulación de Tarifas
Av. Canadá 1460 San Borja
Teléfono 224-0487 Fax 224-0491

Osinermin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

Cargo SEAL

CARGO



PERÚ

Presidencia
del Consejo de Ministros

Organismo Supervisor de la Inversión
en Energía y Minería - OSINERGMIN

Lima, 4 de enero de 2019

OFICIO N° 0008-2019-GRT

Señor
José Málaga Málaga
Gerente General (e)
Sociedad Eléctrica del Sur Oeste S.A.
Calle Consuelo N° 310, Cercado
Fax: 054-381199
AREQUIPA.-



Asunto : Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica

Referencia : D-0017-2018

De mi consideración:

Como parte del proceso para la determinación del VNR de las Instalaciones de Distribución Eléctrica del Grupo 2, corresponde la remisión de la información de los Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica, actualizada al 31/12/2018, a través de la aplicación SICODI Web. Para tal efecto, se remite adjunto al presente, en medio magnético, las Pautas de elaboración del Estudio de Costos Estándar de Inversión de las Instalaciones de Distribución Eléctrica.

Del mismo modo, le comunicamos que la fecha de presentación de su propuesta de los costos estándar de inversión de las instalaciones de distribución eléctrica será el 15 de febrero de 2019. Conforme a lo indicado, se solicita acreditar un personal responsable de registro y carga de la información de costos estándar de inversión de su representada mediante el software indicado (DNI, apellidos y nombre, cargo, correo electrónico, teléfonos de contacto).

Sin otro particular, aprovecho la oportunidad para expresar mi deferencia personal.

Atentamente,



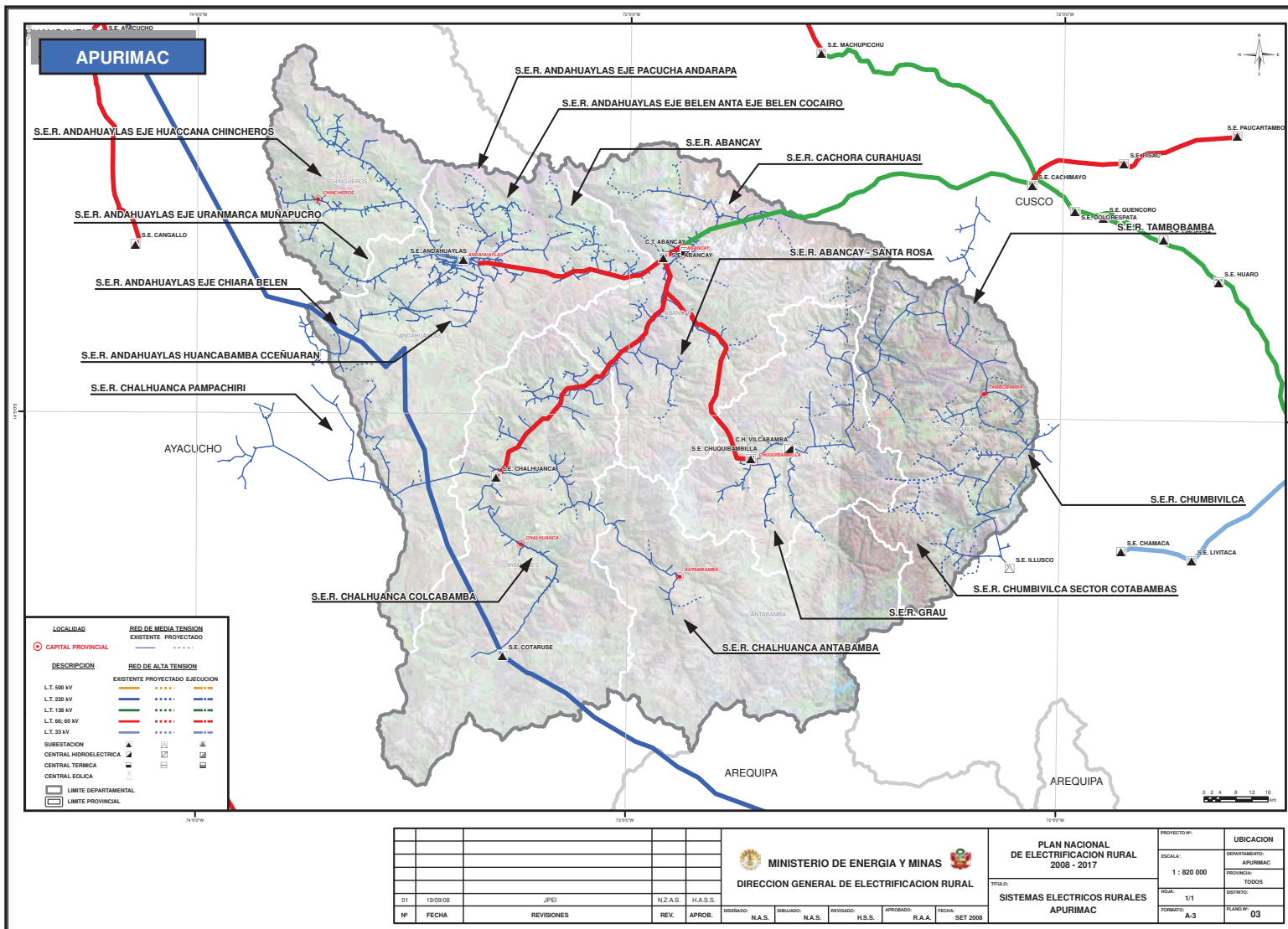
Firmado por: GRAJEDA
PUELLES Luis Enrique FAU
20376082114 hard
Oficina: GRT - San Borja
Cargo: Gerente División
Distribución Eléctrica
Fecha: 2019.01.04 15:04:24

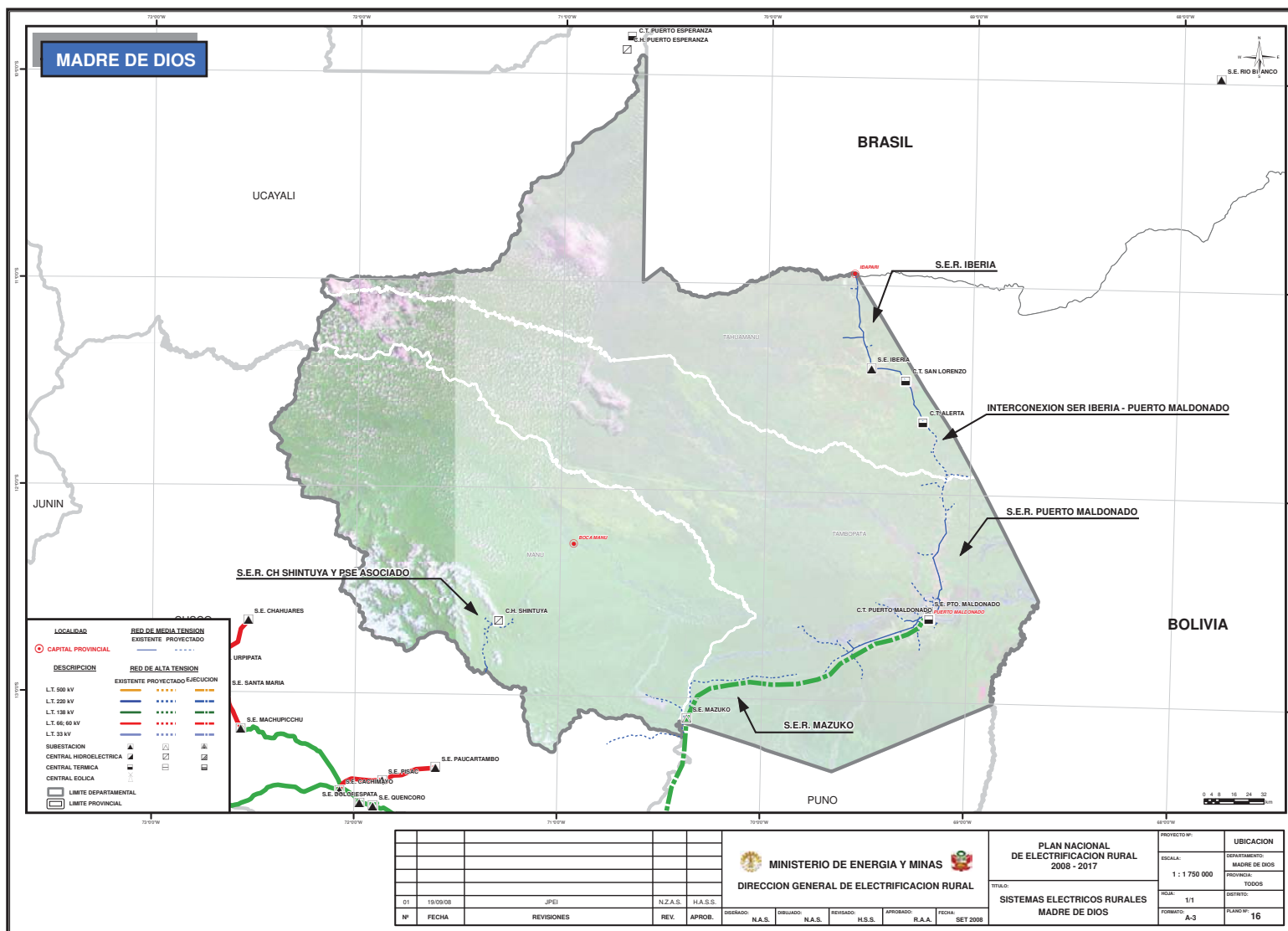
Gerencia de Regulación de Tarifas
Av. Canadá 1460 San Borja
Teléfono 224-0487 Fax 224-0491

Osinergmin
Organismo Supervisor de la Inversión en Energía y Minería

Anexo 2

**Planos de ubicación de los Sistemas Eléctricos Rurales (SER),
detalle de las transferencias hechas por el Estado y reportes
del VNR por sector típico calculados con los metrados
existentes reportados por Electro Sur Este y los costos
SICODI de la Resolución N° 167-2019-OS/CD**





ESTADO DE LAS TRANSFERENCIAS FINANCIERAS A LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS ELECTRICAS ESTATALES PARA LA EJECUCION DE PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RURAL

N/o	Código SNIP (1)	Nombre del Proyecto	Tipo de proyecto		Avance Financiero al 31 de marzo de 2017 (En Soles)					Cronograma de Utilización de Recursos (2)		Plazo de Ejecución (Días)	Responsable (Identificar nombre del funcionario)	Observaciones y Comentarios
			Obra	Equip.	MONTO DE LA TRANSFERENCIA (A)	FECHA DE TRANSFERENCIA	AVANCE A LA FECHA (B)	% Avance Financ. (B/A)	Saldo por Ejecutar (C)	De	Al			
		ELECTRO SUR ESTE S.A.A.												
1		CONSTRUCCIÓN DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL COTABAMBAS FASE III-A, PROVINCIA DE COTABAMBAS-APURIMAC	X		7,144,956	Dic.2012	7,109,198	99%	35,758	01/11/2013	01/12/2014	315	Unidad Formuladora ELSE Ing. Nicanor Palimino npalomino@else.com.pe	Obra concluida y liquidada
2		AMPLIACIÓN DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO GRAU FASE III-LOCALIDADES DENTRO DEL ÁREA DE CONCESIÓN DE ELECTRO SUR ESTE , PROVINCIA DE GRAU-APURIMAC	X		5,885,977	Dic.2012	6,051,726	103%	-165,749	01/08/2013	01/10/2014	429	Unidad Formuladora ELSE Ing. Nicanor Palimino npalomino@else.com.pe	Obra concluida y liquidada
3		MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO IBERIA E INTERCONEXIÓN AL SEIN MEDIANTE EL ALIMENTADOR PM07-MADRE DE DIOS	X		4,582,840	Dic.2012	4,475,003	98%	107,837	01/06/2013	01/06/2014	330	Unidad Formuladora ELSE Ing. Nicanor Palimino npalomino@else.com.pe	Obra concluida y liquidada
		TOTAL ELECTRO SUR ESTE			17,613,773		17,635,927		-22,154			1,074		
		ELECTRO UCAYALI S.A.												
4		EJECUCIÓN DE LA LINEA DE TRANSMISIÓN 60KV PARQUE INDUSTRIAL - PUCALLPA	X		8,800,000	Dic.2012	9,525,557	108%	-725,557	30/10/2012	23/12/2014	784	Ing. Anthonio Izurraga Pereyra	Obra en proceso de liquidación financiera
5		MEJORAMIENTO DE LAS OBRAS TRNSFERIDAS POR EL GOBIERNO REGIONAL DE UCAYALI	X		9,656,797	Dic.2012	10,026,757	104%	-369,960	03/04/2013	29/04/2015	756	Ing. Oscar Galvez Gutierrez	Obra en proceso de recepción
		TOTAL ELECTRO UCAYALI			18,456,797		19,552,314		-1,095,517			1,540		
TOTAL					36,070,570		37,188,241		-1,117,671			2,614		

LEY DE PRESUPUESTO DEL SECTOR PÚBLICO PARA EL AÑO FISCAL 2013 (LEY N° 29951)

DÉCIMA SÉTIMA.- Autorízase al Ministerio de Energía y Minas a efectuar transferencias de recursos.

g) A favor de la Empresa Regional de Servicio Público de Electricidad del Sur Este S.A.A. – ELECTRO SUR ESTE S.A.A

h) A favor de la empresa ELECTRO UCAYALI S.A.

Las transferencias de recursos de los literales g) y h) se realizarán en el año 2012 con cargo a los recursos de la fuente de financiamiento Recursos Directamente Recaudados del presupuesto institucional del pliego Ministerio de Energía y Minas, los que se transfieren mediante resolución del Titular de dicho pliego.

Las entidades que reciben las transferencias de recursos en el marco de lo establecido en la presente disposición, informarán al Ministerio de Energía y Minas los avances físicos y financieros de la ejecución de dichos recursos, con relación a su cronograma de ejecución y a las disposiciones contenidas en los convenios y/o adendas correspondientes.

CONVENIO DE TRANSFERENCIA

Clausula 4ta compromiso de las partes.

Destinar los recursos exclusivamente para asumir los costos del proyecto

Informar al Ministerio sobre los avances físicos y financieros

Asumir los mayores costos

En el caso de existir saldos de los recursos transferidos, efectuar la devolución al Ministerio

ESTADO DE LAS TRANSFERENCIAS FINANCIERAS A LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS ELECTRICAS ESTATALES PARA LA EJECUCION DE PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RURAL

Nº	Código SNP (1)	Nombre del Proyecto	Tipo de proyecto		Avance Financiero al 31 de marzo de 2017 (En Soles)					Cronograma de Utilización de Recursos (2)		Plazo de Ejecución (Días)	Responsable (Identificar nombre del funcionario)	Observaciones y Comentarios
			Obra	Equip.	MONTO DE LA TRANSFERENCIA (A)	FECHA DE TRANSFERENCIA	AVANCE A LA FECHA (B)	% Avance Financ. (B/A)	Saldo por Ejecutar (C)	De	Al			
ADINELSA														
1		SUBSANACIÓN DE DEFICIENCIAS CONSTRUCTIVAS DEL PSE CAJAMARCA EJE ASUNCIÚN - COSPÁN		x	1,004,444	10/10/2013	972,778	96.8%	31,666	28/03/2014	30/06/2015	459	Ing. Hugo Gibaja	Terminado. Liquidada Carta N° 443-2016-GT-ADINELSA
2		SUSANACIÓN DE DEFICIENCIAS CONSTRUCTIVAS DEL PSE LONYA GRANDE I - II ETAPA		x	2,282,131	10/10/2013	2,179,125	95.5%	103,006	29/03/2014	30/06/2015	458	Ing. Hugo Gibaja	Terminado. Liquidada Carta N° 443-2016-GT-ADINELSA
3		SUSANACIÓN DE DEFICIENCIAS CONSTRUCTIVAS DEL PSE CHACHAPOYAS II ETAPA		x	1,290,757	10/10/2013	1,238,416	95.9%	52,341	29/03/2014	30/06/2015	458	Ing. Hugo Gibaja	Terminado. Liquidada Carta N° 443-2016-GT-ADINELSA
4		SUSANACIÓN DE DEFICIENCIAS CONSTRUCTIVASPSE CAJABAMBA - SAN MARCOS - HUAMACHUCO		x	1,574,452	10/10/2013	1,482,877	94.2%	91,575	28/03/2014	30/06/2015	459	Ing. Hugo Gibaja	Terminado. Liquidada Carta N° 443-2016-GT-ADINELSA
5		ELECTRIFICACIÓN RURAL GRUPO 12 EN ONCE (11) DEPARTAMENTOS, (PROYECTOS 20 Y 21)		x	456,781	14/10/2013	456,781	100.0%	0	04/04/2014	30/06/2015	452	Ing. Hugo Gibaja	Terminado. Liquidada Carta N° 443-2016-GT-ADINELSA
6		SUBSANACIÓN DE DEFICIENCIAS CONSTRUCTIVAS DEL PSE TARMA III ETAPA		x	541,414	14/10/2013	541,414	100.0%	0	04/04/2014	30/06/2015	452	Ing. Hugo Gibaja	Terminado. Liquidada Carta N° 443-2016-GT-ADINELSA
7		SUBSANACIÓN DE DEFICIENCIAS CONSTRUCTIVAS DEL PSE HUANCARELICA NORTE EJE PALCA II ETAPA		x	549,237	14/10/2013	545,906	99.4%	3,330	04/04/2014	30/06/2015	452	Ing. Hugo Gibaja	Terminado. Liquidada Carta N° 443-2016-GT-ADINELSA
8		SUBSANACIÓN DE DEFICIENCIAS CONSTRUCTIVAS DE LÍNEA PRIMARIA Y RED PRIMARIA EN 22.9 KV. CONILA - COHECHAN Y LÍNEA PRIMARIA Y RED PRIMARIA LONYA CHICO - INGUILPATA		x	203,616	14/10/2013	181,000	88.9%	22,616	04/04/2014	30/06/2015	452	Ing. Hugo Gibaja	Terminado. Liquidada Carta N° 443-2016-GT-ADINELSA
9		SUBSANACIÓN DE DEFICIENCIAS CONSTRUCTIVAS DEL PSE SAN IGNACIO I ETAPA		x	406,956	14/10/2013	400,769	98.5%	6,187	04/04/2014	30/06/2015	452	Ing. Hugo Gibaja	Terminado. Liquidada Carta N° 443-2016-GT-ADINELSA
10		SUBSANACIÓN DE DEFICIENCIAS CONSTRUCTIVAS DELPSE HUANUCO - DOS DE MAYO II ETAPA		x	1,579,955	14/10/2013	1,579,955	100.0%	0	04/04/2014	30/06/2015	452	Ing. Hugo Gibaja	Terminado. Liquidada Carta N° 443-2016-GT-ADINELSA
11	233948	MEJORAMIENTO DEL SERVICIO ELECTRICO AL SECTOR ORIENTE DEL PSE CHACHAPOYAS II ETAPA CON LÍNEA DE INTERCONEXIÓN 22.9 KV. C.H. CÁLIC - C.T. CHACHAPOYAS	x		1,113,101	05/11/2013	1,113,101	100.0%	0	04/04/2014	30/06/2015	452	Ing. Hugo Gibaja	Terminado. Liquidada Carta N° 443-2016-GT-ADINELSA
TOTAL ADINELSA					11,002,844		10,692,122		310,722			4,998		
SEAL														
1	228538	INSTALACIÓN LT 60KV BELLA UNIÓN - CHALA SSEE ASOCIADAS PROV. DE CARAVELI - AREQUIPA	x		11,572,885	10/10/2013	24,907,019	215.2%	-13,334,134	01/04/2015	31/03/2016	365	Ing. Alberto Butron	Los recursos del MEM destinados a este proyecto fueron utilizados al 100%. El último pago realizado con estos fondos fue en enero del 2016 , a la fecha esta en etapa de culminacion de obra
2		MEJORAS EN LAS OBRAS: SER ACARÍ - CHALA III ETAPA, SER CHUQUIBAMBA IV ETAPA, SER HUANCA, SER CARAVELÍ II ETAPA, SER OCOÑA, SER COTAHUASI III ETAPA Y SER COLCA		x	7,660,385	12/12/2013	8,183,106	106.8%	-522,720	15/08/2014	13/03/2015	210	Ing. Carlos Vargas	Los recursos del MEM destinados a este proyecto fueron utilizados al 100%. El último pago realizado con estos fondos fue en octubre de 2016.El suministro y montaje ha concluido.
TOTAL SEAL					19,233,271		33,090,125		-13,856,854			575		
ELECTRO SUR														
1		EQUIPAMIENTO DEL SISTEMA DE PROTECCION PARA LA OBRA EJECUTADA POR LA DGER: MEJORAMIENTO, AMPLIACION DEL SERVICIO DE ELECTRIFICACION RURAL EN 14 CASERIOS, DISTRITO DE INCLAN -TACNA-TACNA		x	170,041	09/12/2013	187,693	110.4%	-17,652	11/08/2014	25/10/2014	75	Ing. Marco Alvites	Obra liquidada

ESTADO DE LAS TRANSFERENCIAS FINANCIERAS A LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS ELECTRICAS ESTATALES PARA LA EJECUCION DE PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RURAL

Nº	Código SNP (1)	Nombre del Proyecto	Tipo de proyecto		Avance Financiero al 31 de marzo de 2017 (En Soles)					Cronograma de Utilización de Recursos (2)		Plazo de Ejecución (Días)	Responsable (Identificar nombre del funcionario)	Observaciones y Comentarios
			Obra	Equip.	MONTO DE LA TRANSFERENCIA (A)	FECHA DE TRANSFERENCIA	AVANCE A LA FECHA (B)	% Avance Financ. (B/A)	Saldo por Ejecutar (C)	De	Al			
2		EQUIPAMIENTO DEL SISTEMA DE PROTECCION PARA LA OBRA EJECUTADA POR LA DGER: MEJORAMIENTO, AMPLIACION DEL SERVICIO DE ELECTRIFICO DE LOS ANEXOS DE QUELE, CHUVILAQUE, PARALAKE, LAMESANA, OTORA, OTORA ALTA, POROBAYA, SAN JUAN SAN JUNE, COPLAY Y ALTO COPLAY DISTRITO DE TORATA-MARISCAL NIETO-MOQUEGUA		x	158,333	09/12/2013	190,157	120.1%	-31,824	11/08/2014	25/10/2014	75	Ing. Marco Alvites	Obra liquidada
3		LEVANTAMIENTO DE DEFICIENCIAS DE SEGURIDAD PUBLICA EN MEDIA TENSION DE LA OBRA EJECUTADA POR LA DGER: MEJORAMIENTO, AMPLIACION DEL SERVICIO DE ELECTRIFICACION RURAL EN 14 CASERIOS, DISTRITO DE INCLAN-TACNA-TACNA, EJECUTADAS POR EL SECTOR PROTER		x	286,425	09/12/2013	215,431	75.2%	70,994	18/08/2014	01/11/2014	75	Ing. Marco Alvites	Obra liquidada
4		MEJORAMIENTO DE LINEAS Y REDES ELECTRICAS DE ALTO ZAPATA-VALLE TUMILACA-TORATA, PROVINCIA DE MARISCAL NIETO, REGION MOQUEGUA		x	1,226,524	17/12/2013	4,293,233	350.0%	-3,066,709	20/11/2014	18/07/2015	240	Ing. Marco Alvites	En proceso de liquidación
TOTAL ELECTRO SUR					1,841,323		4,886,513		-3,045,190			465		
ELECTRO SUR ESTE														
1		MEJORAMIENTO DE LAS OBRAS DEL: SE ANDAHUAYLAS, ELECTRIFICACIÓN DEPARTAMENTO CUSCO SECTOR CANAS, CONSTRUCCIÓN DEL SER COTABAMBAS FASES I, II Y IIIA, PSE LANGUI I Y II ETAPA, PSE OMACHA, PSE CHUMBIVILCAS III Y IV ETAPA, PSE GRAU I, II IIIY IV ETAPA, AMPLIACIÓN DEL PSE GRAU FASE III, PSEVALLE DE LA CONVENCION II ETAPA, ELECTRIFICACIÓN RURAL LACCO - YAVERO, PSE YANATILE II ETAPA, PSE KITENI, SERV. ELÉCTRICO MAZUKO, PSE PISAC - HUANCARANI - PAUCARTAMBO I ETAPA, PSE LARES, RP Y SSE DEL SER LAMAY, PSE SUIKCUTAMBO Y PSE ESPINAR I Y II ETAPA.		x	10,312,834	24/12/2013	10,312,834	100.0%	0	24/12/2013	01/03/2015	450	Unidad Formuladora ELSE Ing. Nicanor Palimino npalomino@else.com.pe	Implementación culminada, para confiabilizar los sistemas eléctricos de diversas obras ejecutadas por la DGER
2	208866	INSTALACIÓN DE LA LP 66 KV COMBAPATA-LLUSCO Y AMPLIACIÓN S.E. COMBAPATA - CUSCO	x		19,784,479	24/12/2013	22,051,148	111.5%	-2,266,669	01/04/2015	31/08/2015	360	Unidad Formuladora ELSE Ing. Nicanor Palimino npalomino@else.com.pe	En ejecución saldo aportado por ELSE. Existen retrasos según lo argumentado en texto word.
TOTAL ELECTRO SUR ESTE					30,097,313		32,363,982		-2,266,669			810		
ELECTRO CENTRO														
1		SUMINISTRO Y MONTAJE DE RECONECTORES Y REGULADORES DE TENSIÓN EN EL SECTOR RURAL DE LA SE TARMAY CHANCHAMAYO		x	951,167	14/10/2013	574,100	60.4%	377,067	09/01/2015	29/02/2016	434	Ing. Luis Bravo De La Cruz	Se devovió a la DGER S/ 11 089 840. Con fecha 09-01-2015 se ha iniciado el proyecto Suministro, transporte, montaje y pruebas de los equipos de protección, adjudicado al Consorcio Chinchaysuyo, El proyecto contempla la ejecución de obra en todos los sistemas eléctricos involucrados correspondiente al Concurso público N° 80-2014. El proyecto contempla la ejecución de obra en todos los sistemas electricos involucrados en las 4 transferencias realizadas por el MEM
2		IMPLEMENTACIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN Y REGULACIÓN DE TENSIÓN		x	2,830,365	13/11/2013	1,708,336	60.4%	1,122,029	09/01/2015	29/02/2016	434	Ing. Luis Bravo De La Cruz	Igual situación
3		MEJORAS EN LAS INSTALACIONES ELÉCTRICAS DE SE HVCA RURAL, PAMPAS Y PICHANAKI		x	6,350,698	03/12/2013	3,833,118	60.4%	2,517,580	09/01/2015	29/02/2016	434	Ing. Luis Bravo De La Cruz	Igual situación

ESTADO DE LAS TRANSFERENCIAS FINANCIERAS A LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS ELECTRICAS ESTATALES PARA LA EJECUCION DE PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RURAL

N/o	Código SNP (1)	Nombre del Proyecto	Tipo de proyecto		Avance Financiero al 31 de marzo de 2017 (En Soles)					Cronograma de Utilización de Recursos (2)		Plazo de Ejecución (Días)	Responsable (Identificar nombre del funcionario)	Observaciones y Comentarios
			Obra	Equip.	MONTO DE LA TRANSFERENCIA (A)	FECHA DE TRANSFERENCIA	AVANCE A LA FECHA (B)	% Avance Financ. (B/A)	Saldo por Ejecutar (C)	De	Al			
4		MEJORAS EN LAS INSTALACIONES ELÉCTRICAS DE 8 PROYECTOS DE ELECTRIFICACIÓN RURAL		x	19,886,563	10/01/2014	12,003,019	60.4%	7,883,544	09/01/2015	29/02/2016	434	Ing. Luis Bravo De La Cruz	Igual situación
TOTAL ELECTRO CENTRO					30,018,793		18,118,573		11,900,220			1,736		
ELECTRO ORIENTE														
1	239741	INSTALACIÓN DE LA LT 60KV PONGO DE CAYNARACHI - YURIMAGUAS Y SSEE, DISTRITO DE YURIMAGUAS PROV. ALTO AMAZONAS, LORETO	x		22,500,000	21/11/2013	8,247,234	36.7%	14,252,766	01/07/2015	14/06/2016	350	Ing. Edwin Lopez	- Con fecha 17.06.2015, se suscribio el contrato GS-076-2015, entre Electro Oriente S.A. y el consorcio Yurimaguas, para la ejecucion de la obra, por un monto de S/. 27,308,908.93 y un plazo de ejecucion de 350 dias calendario. - Con fecha 26 de junio de 2015, se suscribe el contrato GS-083-2015, entre Electro Oriente S.A. y el Consorcio Supervisor Amazonia para la supervision de la obra, por un monto de S/. 883,649.18 (exonerado de IGV) y un plazo de 410 dias calendario. - Con fecha 16 de julio de 2015, se cancelo al Contratista el Adelanto directo ascendente a S/. 2,730,890.89 - Con fecha 09 de septiembre de 2015, se cancelo al Contratista el Adelanto de materiales que asciende a S/.5,316,298.96. - Hasta el mes de Octubre 2015, se tramitaron y pagaron las Valorizacion N° 01 por 47,867.22, Valorizacion N° 02 por S/. 86,909.80 y Valorizacion N° 03 por S/. 65,266.73, haciendo un total de S/. 200,043.75 - Desde el 27 de Noviembre 2015 a la fecha se encuentra paralizado la obra, por la causal falta de aprobacion del Estudio de Impacto Ambiental. - Avance fisico: 0.73% Dividido en tres partes.
2		ADQUISICIÓN DE EQUIPAMIENTO ESPECÍFICO AGUAS ARRIBA DEL SER SAN FRANCISCO Y SER MOYORUNA		x	1,491,412	17/12/2013	490,563	32.9%	1,000,849	01/06/2014	31/03/2016	608	- Ing. Dennis Beltran Villegas - Ing. Hugo Condor Santiago	Suministro, Instalacion y Puesta en Operacion de Equipos de Proteccion. Contrato G-183-2014 por S/. 398,200.28 y Adenda N° 01 por S/. 26,770.26 Monto ejecutado S/. 424,970.51 incluido IGV (Val. 01 S/. 339,976.43 + Val. 02 S/. 84,994.11) Servicio concluido y en operacion al 100% - Avance fisico: 100% Adecuacion de Armados Contrato G-042-2015 suscrito por S/. 157,042.08 incluido IGV. Monto ejecutado: Valorizacion N° 01 por S/. 65,592.08 Contrato resuelto.
3		SUMINISTRO MONTAJE Y OPERACIÓN DE INTERRUPTOR DE RECIERRE AUTOMÁTICO 27 Y 33KV PARA LOS ALIMENTADORES RURALES DEL SUMINISTRO ELÉCTRICO REGIONAL DE SAN MARTÍN (IMPLEMENTACIÓN DE MEJORAS EN LAS OBRAS SER GERA, SER JUANJUI, SER YURIMAGUAS, SER BELLAVISTA, SER TARAPOTO, SER NUEVA CAJAMARCA, Y SER RIOJA)		x	1,028,551	03/12/2013	923,905	89.8%	104,646	19/02/2013	18/07/2013	150	Ing. José Ramos Dolmos	- Se ha concluido con el Suministro, Instalacion y Puesta en Operación de Equipos de Proteccion (Recloser) correspondiente al contrato GS-040-2014, cuyo monto asciende a S/. 923,905.00 (Incluido IGV). - En proceso de elaboracion del expediente de liquidación del proyecto para su presentación a DGER/MEM. - Avance Fisico: 100%
4	258656	AMPLIACIÓN Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO EN 60 KV. BAGUA-JAÉN EN LA REGIÓN AMAZONAS	x		3,037,065		3,037,065	100.0%	0	04/05/2014	22/03/2015	293	Ing. Dennis Beltran Villegas	- Mediante Proceso de Seleccion LP N° 010-2014-EO-L, se Otorgo la Buena Pro a la Empresa Electrowerke para el "Suministro, Transporte, Instalacion, Pruebas y Puesta en Servicio de un (01) Transformador de Potencia 25/7/18 MVA ONAN 29/8/21 ONAF, 60/22.9/10 kV.", dondose origen al contrato N° G-082-2015, suscrito el 04 de Mayo de 2015, por un monto de S/. 4,390,480.00 (Incluye IGV) y un plazo de ejecucion de 293 dias calendario. - Se ha cancelado el pago por el Adelanto Directo de 30% del monto del contrato que asciende a S/. 1,317,144.00 includio el IGV. - A la entrega y puesta en servicio del Transformador se cancelo al Contratista el monto de S/. 1,719,830.71, con el cual se ha ejecutado el 100% del monto transferido por la DGER/MEM
TOTAL ELECTRO ORIENTE					28,057,027		12,698,766		15,358,261			1,401		

ESTADO DE LAS TRANSFERENCIAS FINANCIERAS A LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS ELECTRICAS ESTATALES PARA LA EJECUCION DE PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RURAL

N/o	Código SNP (1)	Nombre del Proyecto	Tipo de proyecto		Avance Financiero al 31 de marzo de 2017 (En Soles)					Cronograma de Utilización de Recursos (2)		Plazo de Ejecución (Días)	Responsable (Identificar nombre del funcionario)	Observaciones y Comentarios
			Obra	Equip.	MONTO DE LA TRANSFERENCIA (A)	FECHA DE TRANSFERENCIA	AVANCE A LA FECHA (B)	% Avance Financ. (B/A)	Saldo por Ejecutar (C)	De	Al			
ELECTRO UCAYALI														
1		SUBSANACIÓN DE DEFICIENCIAS CONSTRUCTIVAS CON LA IMPLEMENTACIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN EN LAS OBRAS DE ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LA PROV. DE PADRE ABAD - -DISTRITO DE IRAZOLA		x	3,597,514	27/12/2013	1,005,218	27.9%	2,592,296	01/10/2014	29/05/2015	240	Ing. Isaias Barrera Gutierrez	En ejecucion
2		SUBSANACIÓN DE DEFICIENCIAS CONSTRUCTIVAS CON LA IMPLEMENTACIÓN DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN EN LAS OBRAS DE ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LA PROV. DE CORONEL PORTILLO - DISTRITO DE CAMPO VERDE, NUEVA REQUENA,TOURNAVISTA Y HONORIA		x	4,076,708	27/12/2013	774,111	19.0%	3,302,597	02/10/2014	30/05/2015	240	Ing. Isaias Barrera Gutierrez	En ejecucion
3	69252	AMPLIACIÓN Y MEJORAMIENTO DE LA LP Y RD DEL SER ATALAYA I ETAPA	x		2,149,713	26/12/2013	2,176,940	101.3%	-27,227			315	Ing. Manuel Muñoz	Con fecha 22/08/2014, sea firmado el contrato con la empresa CONSORCIO SAN MARCOS. El monto del contrato firmado es S/. 2,986,580. Aprobado el Estudio Definitivo. Avance de la obra es 2.5%. Actualmente la obra se encuentra en proceso de arbitraje. El avance financiero es 2.5%. El 24/12/2014 presentan mediante carta N° 0015-14-CSM, indicando el Apercimiento de Resolución de Contrato de parte de la Contratista e invitación a Conciliar con fines de Resolución de Contrato por Mutuo Acuerdo. Por tanto no se dió inicio de obra.
TOTAL ELECTRO UCAYALI					9,823,935		3,956,269		5,867,666			795		
ELECTRO PUNO														
1	240908 147353	CONTRUCCIÓN DEL CENTRO DE DISTRIBUCIÓN DEL SET AZANGARO EN 22,9KV Y MEJORAMIENTO DE LP AYAVIRI CHUQUIBAMBILLA Y CENTRO DE DISTRIBUCIÓN AYAVIRI, DIST. AYAVIRI, PROV. DE MELGAR, PUNO		x	7,103,066	21/11/2013	0	0.0%	7,103,066				Ing. Luis Mamani	Los perfiles SNIIP de los 2 proyectos están en evaluación por la OPI-FONAFE.
2	-	MEJORAMIENTO DEL SER POMATA, SER ILAVE, SER PUNO, SER JULIACA, SER HUANCANE, SER AZANGARO, SER ANTUTA, SER AYAVIRI, SER SAN GABAN Y SER SANDIA - PUNO		x	8,864,428	13/11/2013	9,480,980	107.0%	-616,552	15/11/2014	20/08/2015	279	Ing. Luis Mamani	La obra esta ejecutada al 100% y sta en etapa de liquidación
TOTAL ELECTRO PUNO					15,967,494		9,480,980		6,486,514			279		
ELECTRO NORTE														
1		MEJORAS EN EL SER CHOTA SANTA CRUZ - BAMBAMARCA I ETAPA, SER CHOTA SANTA CRUZ - BAMBAMARCA II ETAPA, SER CHOTA SANTA CRUZ - BAMBAMARCA III ETAPA, SER CHOTA SANTA CRUZ - BAMBAMARCA IV ETAPA FASE II, SER CHOTA SANTA CRUZ - BAMBAMARCA IV ETAPA, FASE III Y SER CHOTA SANTA CRUZ - BAMBAMARCA V ETAPA - CAJAMARCA		x	7,678,867	26/11/2013	0	0.0%	7,678,867			300	Ing. Enrique García	En ejecución de adquisiciones
2		MEJORA EN 14 OBRAS EJECUTADAS POR LA DGER/MEM		x	2,171,172	27/11/2013	0	0.0%	2,171,172				Ing. Enrique García	En etapa de Convocatoria
TOTAL ELECTRO NORTE					9,850,039		0		9,850,039			300		
HIDRANDINA														
1		MEJORA EN 37 OBRAS EJECUTADAS POR LA DGER/MEM		X	12,090,000	27/11/2013	5,414,201	44.8%	6,675,799	15/01/2015	15/11/2015	300	Ing. Jorge Nazario Hilario	En etapa de Ejecución
TOTAL HIDRANDINA					12,090,000		5,414,201		6,675,799			300		

ESTADO DE LAS TRANSFERENCIAS FINANCIERAS A LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS ELECTRICAS ESTATALES PARA LA EJECUCION DE PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RURAL

N/o	Código SNIP (1)	Nombre del Proyecto	Tipo de proyecto		Avance Financiero al 31 de marzo de 2017 (En Soles)					Cronograma de Utilización de Recursos (2)		Plazo de Ejecución (Días)	Responsable (Identificar nombre del funcionario)	Observaciones y Comentarios
			Obra	Equip.	MONTO DE LA TRANSFERENCIA (A)	FECHA DE TRANSFERENCIA	AVANCE A LA FECHA (B)	% Avance Financ. (B/A)	Saldo por Ejecutar (C)	De	Al			
ELECTRO NOR OESTE														
1		MEJORA EN LOS SER ZARUMILLA, SER TUMBES, SER MÁNCORA, SER PAITA, SER SULLANA, SER AYABACA, SER MEDIO PIURA, SER BAJO PIURA, SER SANTO DONMINGO CLHALACO		x	4,950,919	31/10/2013	3,604,173	72.8%	1,346,746	01/04/2015	31/01/2016	300	Luder Riofrio Cevallos	En firma de actas de levantamiento de observaciones y recepción provisional de obras
		TOTAL ELECTRO NOR OESTE			4,950,919		3,604,173		1,346,746			300		
TOTAL					172,932,956		134,305,704		38,627,252			11,959		

LEY DE PRESUPUESTO DEL SECTOR PÚBLICO PARA EL AÑO FISCAL 2013 (LEY Nº 29951)

DÉCIMA SÉTIMA.- Autorízase al Ministerio de Energía y Minas a efectuar transferencias de recursos.

e) A favor de las empresas concesionarias de distribución eléctricas estatales, destinadas exclusivamente a fi nanciar inversiones adicionales

(mejoras, ampliaciones y reforzamientos) de la infraestructura eléctrica de las empresas distribuidoras de electricidad del Estado, que abastecen el servicio eléctrico rural.

Las transferencias de recursos a las que se refieren los literales a) al f) se fi nancian con cargo al presupuesto institucional correspondiente al año fi scal 2013 del pliego Ministerio de Energía y Minas, sin demandar recursos adicionales al Tesoro Público.

Las entidades que reciben las transferencias de recursos en el marco de lo establecido en la presente disposición, informarán al Ministerio de Energía y Minas los avances físicos y financieros de la ejecución de dichos recursos, con relación a su cronograma de ejecución y a las disposiciones contenidas en los convenios y/o adendas correspondientes.

CONVENIO DE TRANSFERENCIA

Clausula 4ta compromiso de las partes.

Destinar los recursos exclusivamente para asumir los costos del proyecto

Informar al Ministerio sobre los avances físicos y financieros

Asumir los mayores costos

En el caso de existir saldos de los recursos transferidos, efectuar la devolución al Ministerio

ESTADO DE LAS TRANSFERENCIAS FINANCIERAS A LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS ELECTRICAS ESTATALES PARA LA EJECUCION DE PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RURAL

N°o	Código SNIP (1)	Nombre del Proyecto	Tipo de proyecto		Avance Financiero al 31 de marzo de 2017 (En Soles)					Cronograma de Utilización de Recursos (2)		Plazo de Ejecución (Días)	Responsable (Identificar nombre del funcionario)	Observaciones y Comentarios
			Obra	Equip.	MONTO DE LA TRANSFERENCIA (A)	FECHA DE TRANSFERENCIA	AVANCE A LA FECHA (B)	% Avance Financ. (B/A)	Saldo por Ejecutar (C)	De	Al			
ELECTRO UCAYALI														
1	164853	MEJORAMIENTO DE LAS REDES DE DISTRIBUCIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE AGUAYTIA	x		2,781,808	26/10/2014	2,793,410	100.4%	-11,602	01/02/2016	29/02/2016	403	Ing. Jaime Arroyo	Obra en proceso de liquidación
		TOTAL ELECTRO UCAYALI			2,781,808		2,793,410		-11,602			403		
ELECTRO PUNO														
1		AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN LAS LOCALIDADES DE ACIRUNI Y VILLA EL SALVADOR, DISTRITO DE POMATA - CHUCUITO - PUNO		x	388,606	03/09/2014	616,657	158.7%	-228,051			0	Ing. Luis Mamani	Obra concluida al 100% en etapa de liquidación .Se solicitara a la DGER la devolución del saldo
		TOTAL ELECTRO PUNO			388,606		616,657		-228,051			0		
TOTAL					3,170,414		3,410,067		-239,653			403		

LEY DE EQUILIBRIO FINANCIERO DEL PRESUPUESTO DEL SECTOR PÚBLICO PARA EL AÑO FISCAL 2014 (LEY N° 30115)

SÉTIMA.- Autorízase al Ministerio de Energía y Minas a efectuar transferencias de recursos.

1.2 A favor de las empresas concesionarias de distribución eléctrica estatales, destinadas exclusivamente a financiar inversiones adicionales (mejoras, ampliaciones y reforzamientos) de la infraestructura eléctrica de las empresas distribuidoras de electricidad del Estado, que abastecen el servicio eléctrico rural.

Las referidas transferencias financieras se autorizan mediante resolución del titular del pliego, previa suscripción de convenios, celebrados entre el Ministerio de Energía y Minas y las entidades involucradas, quedando prohibido, bajo responsabilidad, destinar los recursos priorizados por la presente disposición a fines distintos para los cuales son transferidos. Las entidades que reciben las transferencias fi nancieras en el marco de lo establecido en la presente disposición, informan al Ministerio de Energía y Minas los avances físicos y fi nancieros de la ejecución de dichos recursos, con relación a su cronograma de ejecución y a las disposiciones contenidas en los convenios y/o adendas correspondientes.

CONVENIO DE TRANSFERENCIA

Clausula 5ta compromiso de las partes.

Destinar los recursos exclusivamente para asumir los costos del proyecto.

Informar al Ministerio sobre los avances físicos y financieros.

Asumir los mayores costos.

En el caso de existir saldos de los recursos transferidos, efectuar la devolución al Ministerio.

ESTADO DE LAS TRANSFERENCIAS FINANCIERAS A LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS ELECTRICAS ESTATALES PARA LA EJECUCION DE PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RURAL

Nº	Código SNIP (1)	Nombre del Proyecto	Tipo de proyecto		Avance Financiero al 31 de marzo de 2017 (En Soles)					Cronograma de Utilización de Recursos (2)		Plazo de Ejecución (Días)	Responsable (Identificar nombre del funcionario)	Observaciones y comentarios
			Obra	Equip.	MONTO DE LA TRANSFERENCIA (A)	FECHA DE TRANSFERENCIA	AVANCE A LA FECHA (B)	% Avance Financ. (B/A)	Saldo por Ejecutar (C)	De	Al			
ELECTRO ORIENTE S.A.														
1		ELECTRIFICACIÓN DE 44 SECTORES DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE TARAPOTO, PROVINCIA DE SAN MARTÍN- ELECTRO ORIENTE S.A	X		2,703,251	26/12/2014	2,107,008	78%	596,243	17/12/2014	15/05/2015	150	Ing. Jose Ramos Dolmos	- Con fecha 18/11/2014, se firma el contrato GS-173-2014, entre Electro Oriente S.A. y F&D Ingenieros Contratistas Generales SRL LTDA, para la ejecucion de la Obra por un monto de S/. 2,030,771.48 exonerado de IGV y plazo de ejecucion de 150 dias calendario. - Con fecha 06 de octubre de 2015, se suscribio el Acta de Recepcion de la obra. - Obra concluida y en Operación - Con fecha 10 de febrero de 2016 mediante Resolucion de Gerencia General N° GS-003-2016 se aprueba la liquidación del contrato GS-173-2014 por el monto de S/. 2'107,008.27 exonerado del IGV. - Liquidacion financiera aprobada por la DGER/MEM con un saldo no ejecutado de S/. 596,242.73, el mismo que fue devuelto a la DGER. - Avance Fisico: 100%
2		AMPLIACION DE REDES DE DISTRIBUCIÓN PRIMARIA Y SECUNDARIA DE 05 ASENTAMIENTOS HUMANOS DE LA CIUDAD DE CONTAMANA , DISTRITO DE CONTAMANA, PROVINCIA DE UCAYALI, REGIÓN LORETO.	X		1,925,142	26/12/2014	1,641,055	85%	284,087	13/03/2015	09/08/2015	150	Ing. Hugo Condor Santiago	- Con fecha 23/02/2015, se firma el contrato G-033-2015, entre Electro Oriente S.A. y Consorcio Eléctrico, para la ejecución de la Obra por un monto de S/. 1,500,000.37 exonerado de IGV y un plazo de ejecución de 150 días calendario. - Con fecha 05/08/2015, mediante Resolucion de Gerencia General N° G-105-2015, se aprueba el Adiconal N° 01 de mayores metrados y partidas nuevas por el monto de S/. 188,526.77 exonerado del IGV y Deductivo N° 01 por un monto de S/. 7,889.99 exonerado del IGV. - Con fecha 12/12/2016 se suscribe el Acta de Recepcion de la obra - Con fecha 01/06/2016, mediante Resolucion de Gerencia General N° G-089-2016, se aprueba la
3		AMPLIACION DE REDES DE DISTRIBUCION EN MT Y BT DE 123 SECTORES EN OCHO PROVINCIAS DE LAS REGIONES DE SAN MARTIN Y LORETO.	X		7,049,901	26/12/2014	0	0%	7,049,901	15/09/2015	10/06/2016	270	Ing. Jose Ramos Dolmos	- La obra no se inicia a la fecha, por falta de aprobacion del DIA - En gestion de aprobacion del DIA. - Concluido el DIA se procedera a convocar para la seleccion del Contratista que ejecutará la obra - Avance Fisico: 0%
		TOTAL ELECTRO ORIENTE			11,678,294		3,748,063.27		7,930,231			570		
ELECTRO SUR ESTE S.A.A.														
4		ELECTRIFICACION PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO BOCA COLORADO DISTRITO DE MADRE DE DIOS	X		5,996,842	26/12/2014	0	0%	5,996,842	01/08/2015	30/04/2016	240	Unidad Formuladora ELSE Ing. Nicanor Palimino npalomino@else.com.pe	Proyecto aprobado en proceso de cambio de núcleo ejecutor
5		MEJORAMIENTO Y AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LA PROVINCIA DEL MANU- MADRE DE DIOS	X		7,257,663	26/12/2014	0	0%	7,257,663	01/08/2015	30/05/2016	300	Unidad Formuladora ELSE Ing. Nicanor Palimino npalomino@else.com.pe	Proyecto aprobado en proceso de cambio de núcleo ejecutor
6		INSTALACION Y AMPLIACION DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL(SER) MEDIANTE SISTEMA CONVENCIONAL EN 21 LOCALIDADES DE LOS DISTRITOS DE TAMBOPATA,LABERINTO ,INAMBARI, Y HUEPETUHE,PROVINCIA DE TAMBOPATA Y MANU ; REGION DE MADRE DE DIOS.	X		7,677,762	26/12/2014	0	0%	7,677,762	01/08/2015	30/05/2016	300	Unidad Formuladora ELSE Ing. Nicanor Palimino npalomino@else.com.pe	Proyecto aprobado en proceso de cambio de núcleo ejecutor
7		ELECTRIFICACION DEPARTAMENTO DE APURIMAC SECTOR ANDAHUAYLAS 04	X		3,374,259	26/12/2014	0	0%	3,374,259	01/07/2015	30/11/2015	150	Unidad Formuladora ELSE Ing. Nicanor Palimino npalomino@else.com.pe	Proyecto aprobado en proceso de convocatoria
8		AMPLIACION DE REDES DE MEDIA Y BAJA TENSION APURIMAC 2013-2015	X		9,843,692	26/12/2014	0	0%	9,843,692	01/09/2015	30/04/2016	240	Unidad Formuladora ELSE Ing. Nicanor Palimino npalomino@else.com.pe	Elaboración del estudio definitivo
		TOTAL ELECTRO SUR ESTE			34,150,218		0		34,150,218			1,230		
ELECTRO SUR S.A.														
1	255303	INSTALACION DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN 66KV LOS HÉROES - PARQUE INDUSTRIAL , DEL DISTRITO ALTO DE LA ALIANZA, PROVINCIA Y DEPARTAMENTO DE TACNA	X		9,315,227	26/12/2014	5,990,644	64%	3,324,583	01/07/2015	26/04/2016	300	Ing. Marco Alvites	En proceso de ejecución
2	115034	ELECTRIFICACIÓN DE ASOCIACIONES DE VIVIENDA EN LOS SECTORES RURALES DE POCOLLAY, SAMA, CALANA, PACHIA Y PARA DEL DEPARTAMENTO DE TACNA	X		1,685,851	26/12/2014	1,153,729	68%	532,122	01/09/2015	30/12/2015	120	Ing. Marco Alvites	En proceso de ejecución
3	246134	MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELECTRICA MEDIANTE SISTEMA CONVENCIONAL EN LA RED DE DISTRIBUCIÓN PUQUINA-OMATE-UBINAS E ICHUÑA DE LA PROVINCIA GRAL. SANCHEZ CERRO, DEPARTAMENTO MOQUEGUA	X		6,680,873	26/12/2014	4,298,164	64%	2,382,709	01/07/2015	26/05/2016	330	Ing. Marco Alvites	En proceso de ejecución
4	113617	ELECTRIFICACIÓN DE ASOCIACIONES DE VIVIENDA URBANO MARGINALES EN EL DISTRITO DE TACNA	X		1,098,962	26/12/2014	729,183	66%	369,779	03/03/2015	16/05/2015	75	Ing. Marco Alvites	En proceso de liquidación
5	252424	AMPLIACIÓN DEL SERVICIO DE ENERGÍA ELECTRICA MEDIANTE SISTEMA CONVENCIONAL EN EN SIETE DISTRITOS DE LA REGIÓN TACNA Y DOS DISTRITOS EN LA REGIÓN MOQUEGUA	X		1,187,270	26/12/2014	933,666	79%	253,604	04/07/2015	31/12/2015	180	Ing. Marco Alvites	En proceso de liquidación
		TOTAL ELECTRO SUR			19,968,183		13,105,386		6,862,797			1,005		

ESTADO DE LAS TRANSFERENCIAS FINANCIERAS A LAS EMPRESAS DISTRIBUIDORAS ELECTRICAS ESTATALES PARA LA EJECUCION DE PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RURAL

Nº	Código SNP (1)	Nombre del Proyecto	Tipo de proyecto		Avance Financiero al 31 de marzo de 2017 (En Soles)					Cronograma de Utilización de Recursos (2)		Plazo de Ejecución (Días)	Responsable (Identificar nombre del funcionario)	Observaciones y comentarios
			Obra	Equip.	MONTO DE LA TRANSFERENCIA (A)	FECHA DE TRANSFERENCIA	AVANCE A LA FECHA (B)	% Avance Financ. (B/A)	Saldo por Ejecutar (C)	De	Al			
ELECTRO PUNO S.A.A														
2	277255	AMPLIACION DEL SUB SISTEMA DE DISTRIBUCION DE REDES PRIMARIAS Y REDES SECUNDARIAS EN LOCALIDADES DE LA PROVINCIA DE LAMPA, SAN ROMAN, PUNO, DEPARTAMENTO DE PUNO	X		5,724,276	26/12/2014	2,852,997	50%	2,871,279	25/04/2015	19/02/2016	300	Ing. Luis Mamani Coyla	La obra se encuentra en pleno proceso de ejecución con un avancefísico del 53.92%
3		AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN DE LAS REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE LOS BARRIOS URBANO MARGINALES DE LA CIUDAD DE ILAVE, PROVINCIA DE EL COLLAO - PUNO	X		3,006,535	26/12/2014	0	0%	3,006,535					El proyecto actualmente se encuentra en la etapa de convocatoria del proceso de selección para la obra. El proyecto definitivo fue observado por problemas de diseño.
		TOTAL ELECTRO PUNO			8,730,811		2,852,997		5,877,814			300		
TOTAL					74,527,506		19,706,446		54,821,060			3,105		

LEY DE EQUILIBRIO FINANCIERO DEL PRESUPUESTO DEL SECTOR PÚBLICO PARA EL AÑO FISCAL 2015 (LEY N° 30282)

SEXTA. Autorízase excepcionalmente al Ministerio de Energía y Minas a realizar las siguientes acciones

Efectuar transferencias financieras

1.2 A favor de las empresas concesionarias de distribución eléctrica estatales, destinadas exclusivamente a financiar inversiones adicionales (mejoras, ampliaciones y reforzamientos) de la infraestructura eléctrica que abastecen el servicio eléctrico rural.

Las entidades y empresas, según corresponda, que reciben las transferencias financieras en el marco de lo establecido en la presente disposición, informan al Ministerio de Energía y Minas los avances físicos y financieros de la ejecución de dichos recursos, con relación a su cronograma de ejecución y a las disposiciones contenidas en los convenios y/o adendas correspondientes.

CONVENIO DE TRANSFERENCIA

Clausula 5ta compromiso de las partes.

Destinar los recursos exclusivamente para asumir los costos del proyecto

Informar al Ministerio sobre los avances físicos y financieros

Asumir los mayores costos

En el caso de existir saldos de los recursos transferidos, efectuar la devolución al Ministerio.

ESTADO DE LAS TRANSFERENCIAS FINANCIERAS PARA LA EJECUCION DE PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RURAL -DS 033-2015-EM

Nº	Código SNIP (1)	Nombre del Proyecto	Tipo de proyecto		Avance Financiero al 31 de enero de 2016 (En Nuevos Soles)					Cronograma de Utilización de Recursos (2)		Plazo de Ejecución (Días)	Responsable (Identificar nombre del funcionario)	Observaciones y comentarios
			Obra	Equip.	MONTO DE LA TRANSFERENCIA (A)	FECHA DE TRANSFERENCIA	AVANCE A LA FECHA (B)	% Avance Financ. (B/A)	Saldo por Ejecutar (C)	De	Al			
		ELECTRO CENTRO S.A.												
1		SER AUCAYACU, SER HUANTA RURAL, SE TABLACHACA, SE VALLE MANTARO 1, SE VALLE MANTARO 3, SE VALLE MANTARO 1, SE VALLE MANTARO 3, SE VALLE MANTARO 4, SE JUNIN , SE PASCO, SE SAN JOSE, SER CHANCHAMAYO, SE YAUPÍ	Obra		25,623,641.35	01/12/2015	0.00	0%	25,623,641.35	01/01/2015	31/01/2016	300	Ing. Luis Bravo De La Cruz	Se encuentra en proceso de elaboración de bases para el concurso de suministro de los equipos de protección
		TOTAL ELECTRO CENTRO S.A.			25,623,641.35		0.00	0%	25,623,641.35					
		ELECTRO NOROESTE S.A.												
2		INSTALACION DE LA LINEA DE TRANSMISION 60 KV POECHOS-LAS LOMAS-QUIROZ Y SUBESTACIONES ASOCIADAS, PROVINCIAS DE SULLANA, PIURA Y AYABACA, DEPARTAMENTO DE PIURA	Obra		43,043,459.02		0.00	0%	43,043,459.02					Transferido
		TOTAL ELECTRO NOROESTE S.A.			43,043,459.02		0.00	0%	43,043,459.02					
		ELECTRO ORIENTE S.A.												
3		INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL TERCERA ETAPA PARA 97 LOCALIDADES DE CHONTALI, DISTRITO DE CHONTALI - JAEN - CAJAMARCA	Obra		10,227,385.75	14/12/2015	0.00	0%	10,227,385.75	15/04/2016	11/12/2016	240	Javier Ramirez Cordova	En proceso de convocatoria . Se prevee la buena pro para el 29/02/2016
4		INSTALACION DEL SERVICIO DE ELECTRIFICACION DE LA URBANIZACION SAN CARLOS DE MURCIA II ETAPA - CHACHAPOYAS, PROVINCIA DE CHACHAPOYAS - AMAZONAS	Obra		553,572.00	14/12/2015	0.00	0%	553,572.00	16/04/2016	15/06/2016	60	Javier Ramirez Cordova	En proceso logístico para su contratación . En elaboración de los TDR para la ejecución de obra.
5		MEJORAMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA ELECTRICA REGIONAL DE SAN MARTIN	Obra		3,358,776.99	14/12/2015	0.00	0%	3,358,776.99	15/04/2016	15/12/2016	270	José Ramos Dolmos	En proceso de elaboración los TDR y posterior estudio de mercado.
6		SUMINISTRO, TRANSPORTE, MONTAJE Y PUESTA EN SERVICIO DE EQUIPOS DE PROTECCIÓN Y MANIOBRA EN EL SISTEMA ELÉCTRICO BAGUA - JAÉN RURAL Y EN EL SISTEMA AISLADO CHACHAPOYAS RURAL		X	1,890,398.75	17/12/2015	0.00	0%	1,890,398.75	20/03/2016	16/09/2017	180	Javier Ramirez Cordova	En proceso de elaboración de TDR para la contratación del equipamiento de protección
		TOTAL ELECTRO ORIENTE S.A.			16,030,133.49		0.00	0%	16,030,133.49					
		ELECTRO PUNO S.A.A.												
7		SUMINISTRO Y MONTAJE DE EQUIPOS RECONECTADORES, SECCIONADORES Y REGULADORES DE TENSION PARA EL MEJORAMIENTO DE LOS SER	Obra		12,199,901.99		0.00	0%	12,199,901.99					Transferido
		ELECTRO SURESTE S.A.A.			12,199,901.99		0.00	100%	12,199,901.99					
1	296802	Instalación del servicio de Energía Eléctrica mediante sistema convencional en la comunidad de Pumamarca-Hatumpampa Distrito de Tambobamba, Provincia de Cotabambas Apurímac	x		1,938,029.00	01/12/2015	0.00	0%	1,938,029	01/04/2016	01/07/2016	120	Unidad Formuladora ELSE Ing. Alcides Aybar Santos	El proyecto se encuentra en etapa de Expediente de contratación para su próxima convocatoria.
		TOTAL ELECTRO SURESTE S.A.A.			1,938,029.00		0.00	0%	1,938,029.00					
		ELECTRO UCAYALI S.A.												
9		MEJORAMIENTO Y AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION INTEGRAL EN EL CENTRO POBLADO DE ALEXANDER VON HUMBOLDT, DISTRITO DE IRAZOLA - PADRE ABAD - UCAYALI	Obra		2,965,890.00		0.00	0%	2,965,890.00					A la fecha se esta elaborando el expediente técnico definitivo y culmina el 17/02/2016, el pgo se realizará con la culminación del mismo.
10		MEJORAMIENTO Y AMPLIACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN INTEGRAL EN EL CENTRO POBLADO DE SAN ALEJANDRO, DISTRITO DE IRAZOLA - PADRE ABAD - UCAYALI	Obra		4,076,933.41		0.00	0%	4,076,933.41					A la fecha se esta elaborando el expediente técnico definitivo y culmina el 17/02/2016, el pgo se realizará con la culminación del mismo.
11		MEJORAMIENTO Y AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION INTEGRAL EN EL CENTRO POBLADO MONTE ALEGRE NESHUYA, DISTRITO DE IRAZOLA - PADRE ABAD - UCAYALI	Obra		2,526,305.31		0.00	0%	2,526,305.31					A la fecha se esta elaborando el expediente técnico definitivo y culmina el 17/02/2016, el pgo se realizará con la culminación del mismo.
12		MEJORAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL DEL SECTOR ANTIGUO DE NUEVA REQUENA DEL DISTRITO DE NUEVA REQUENA - CORONEL PORTILLO - UCAYALI	Obra		1,589,051.00		0.00	0%	1,589,051.00					A la fecha se esta elaborando el expediente técnico definitivo y culmina el 17/02/2016, el pgo se realizará con la culminación del mismo.
		TOTAL ELECTRO UCAYALI S.A.			11,158,179.72		0.00	0%	11,158,179.72					
		SEAL												
13		SER OCOÑA - CARAVELI, SER OCOÑA - LA PLANCHADA - CEERO DE ARENA, SER ATICO - CHORRILLOS, SER ORCOPAMPA - COTAHUASI, SER ACARI - CHALA III ETAPA, SER CHUQUIBAMBA IV ETAPA, SER HUANCA, SER COTAHUASI, SER COLCA	Obra		26,311,466.30		0.00	0%	26,311,466.30					Transferido
		TOTAL SEAL			26,311,466.30		0.00	0%	26,311,466.30					
		TOTAL GENERAL			136,304,810.87		0.00	0%	136,304,810.87					

FORMATO RESUMEN DEL VALOR NUEVO DE REEMPLAZO A NIVEL DE SECTOR TÍPICO

Empresa: ELSE
ELECTRO SUR ESTE

Sector Típico	:	2
---------------	---	---


CONSOLIDADO
METRADO EXISTENTE
COSTO ESTANDAR

**FORMATO VALIDO PARA EL REPORTE DE INFORMACIÓN A LA GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS DEL OSINERGMIN*

					Formato	B1
I T E M	Descripción	Unidad	Cantidad (1)	Costo (2) (US \$/unidad)	Subtotal (miles de US \$)	
1	MEDIA TENSIÓN					
A	RED AÉREA					
A1	RED AÉREA	km	790.239	15 792.26	12 479.66	
				Total	12 479.66	
B	RED SUBTERRÁNEA					
B1	RED SUBTERRÁNEA	km	57.765	166 850.24	9 638.17	
C	EQUIPOS DE PROTECCIÓN Y SECCIONAMIENTO					
C1	INTERRUPTORES	unidad	38.000	13 649.08	518.67	
C2	SECCIONADORES	unidad	915.000	1 821.99	1 667.12	
C3	RECONECTADORES	unidad	35.000	18 725.22	655.38	
C4	OTROS	unidad	473.000	186.09	88.02	
				Total	2 929.19	
	TOTAL MEDIA TENSIÓN				25 047.02	
2	SUBESTACIONES					
A	SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN MT/BT					
A1	S.E.D AÉREA MONOPOSTE	unidad	369.000	5 090.85	1 878.52	
A2	S.E.D AÉREA BIPOSTE	unidad	806.000	7 490.34	6 037.21	
A3	S.E.D CONVENCIONAL	unidad	97.000	33 622.75	3 261.41	
A4	S.E.D COMPACTA PEDESTAL	unidad	16.000	20 179.82	322.88	
				Total	11 500.02	
	TOTAL SUBESTACIONES				11 500.02	
3	BAJA TENSIÓN					
A	RED AÉREA					
A1.1	SERVICIO PARTICULAR	km	1 765.876	16 198.88	28 605.20	
A2	ALUMBRADO PÚBLICO - SOBRE ESTRUCTURA SP	km	1 659.727	2 852.86	4 734.96	
A4	EQUIPOS DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	49 804.000	163.06	8 121.27	
A5	EQUIPOS DE CONTROL DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	1 327.000	40.11	53.22	
				Total	41 514.65	
B	RED SUBTERRÁNEA					
B1.1	SERVICIO PARTICULAR	km	72.760	106 557.45	7 753.09	
B2	ALUMBRADO PÚBLICO - EN ZANJA SP	km	21.279	11 121.54	236.65	
B3	ALUMBRADO PÚBLICO - EN ZANJA AP	km	108.240	87 510.24	9 472.08	
B4	EQUIPOS DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	6 032.000	180.98	1 091.70	
B5	EQUIPOS DE CONTROL DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	250.000	37.94	9.49	
B6	ESTRUCTURAS DE LA RED SUBTERRÁNEA ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	2 610.000	414.58	1 082.05	
				Total	19 645.05	
	TOTAL BAJA TENSIÓN				61 159.70	
				Total	97 706.74	

NOTA:

(1) Cantidad total de cada ítem.
(2) Se calcula dividiendo el costo total resultante de cada ítem entre la cantidad total correspondiente

FORMATO RESUMEN DEL VALOR NUEVO DE REEMPLAZO A NIVEL DE SECTOR TÍPICO

Empresa: ELSE
ELECTRO SUR ESTE

Sector Típico	:	3
---------------	---	---


CONSOLIDADO
METRADO EXISTENTE
COSTO ESTANDAR

**FORMATO VALIDO PARA EL REPORTE DE INFORMACIÓN A LA GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS DEL OSINERGMIN*

					Formato	B1
I T E M	Descripción	Unidad	Cantidad (1)	Costo (2) (US \$/unidad)	Subtotal (miles de US \$)	
1	MEDIA TENSIÓN					
A	RED AÉREA					
A1	RED AÉREA	km	2 103.298	9 052.72	19 040.57	
Total					19 040.57	
B	RED SUBTERRÁNEA					
B1	RED SUBTERRÁNEA	km	3.121	128 484.00	400.96	
C	EQUIPOS DE PROTECCIÓN Y SECCIONAMIENTO					
C1	INTERRUPTORES	unidad	3.000	13 351.76	40.06	
C2	SECCIONADORES	unidad	634.000	482.78	306.08	
C3	RECONECTADORES	unidad	36.000	22 010.43	792.38	
C4	OTROS	unidad	738.000	158.85	117.23	
Total					1 255.75	
TOTAL MEDIA TENSIÓN					20 697.28	
2	SUBESTACIONES					
A	SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN MT/BT					
A1	S.E.D AÉREA MONOPOSTE	unidad	920.000	3 941.55	3 626.23	
A2	S.E.D AÉREA BIPOSTE	unidad	474.000	7 022.68	3 328.75	
A3	S.E.D CONVENCIONAL	unidad	13.000	32 637.23	424.28	
A4	S.E.D COMPACTA PEDESTAL	unidad	1.000	16 495.55	16.50	
Total					7 395.76	
TOTAL SUBESTACIONES					7 395.76	
3	BAJA TENSIÓN					
A	RED AÉREA					
A1.1	SERVICIO PARTICULAR	km	2 484.555	11 381.46	28 277.86	
A2	ALUMBRADO PÚBLICO - SOBRE ESTRUCTURA SP	km	1 471.420	2 678.60	3 941.35	
A4	EQUIPOS DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	24 056.000	172.86	4 158.41	
A5	EQUIPOS DE CONTROL DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	1 090.000	41.69	45.44	
Total					36 423.06	
B	RED SUBTERRÁNEA					
B1.1	SERVICIO PARTICULAR	km	10.218	85 649.59	875.19	
B2	ALUMBRADO PÚBLICO - EN ZANJA SP	km	1.111	12 703.28	14.12	
B3	ALUMBRADO PÚBLICO - EN ZANJA AP	km	10.948	80 325.17	879.39	
B4	EQUIPOS DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	617.000	169.64	104.67	
B5	EQUIPOS DE CONTROL DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	31.000	37.17	1.15	
B6	ESTRUCTURAS DE LA RED SUBTERRÁNEA ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	177.000	502.18	88.89	
Total					1 963.41	
TOTAL BAJA TENSIÓN					38 386.47	
Total					66 479.50	

NOTA:

(1) Cantidad total de cada ítem.
(2) Se calcula dividiendo el costo total resultante de cada ítem entre la cantidad total correspondiente

FORMATO RESUMEN DEL VALOR NUEVO DE REEMPLAZO A NIVEL DE SECTOR TÍPICO

Empresa: ELSE
ELECTRO SUR ESTE

Sector Típico	:	4
---------------	---	---


CONSOLIDADO
METRADO EXISTENTE
COSTO ESTANDAR

FORMATO VALIDO PARA EL REPORTE DE INFORMACIÓN A LA GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS DEL OSINERGMIN

					Formato	B1
I T E M	Descripción	Unidad	Cantidad (1)	Costo (2) (US \$/unidad)	Subtotal (miles de US \$)	
1	MEDIA TENSIÓN					
A	RED AÉREA					
A1	RED AÉREA	km	8 127.819	6 459.78	52 503.90	
				Total	52 503.90	
B	RED SUBTERRÁNEA					
B1	RED SUBTERRÁNEA	km	4.301	116 186.95	499.75	
C	EQUIPOS DE PROTECCIÓN Y SECCIONAMIENTO					
C1	INTERRUPTORES	unidad	14.000	12 842.62	179.80	
C2	SECCIONADORES	unidad	2 244.000	327.64	735.22	
C3	RECONECTADORES	unidad	91.000	19 951.70	1 815.60	
C4	OTROS	unidad	2 317.000	156.80	363.31	
				Total	3 093.94	
	TOTAL MEDIA TENSIÓN				56 097.59	
2	SUBESTACIONES					
A	SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN MT/BT					
A1	S.E.D AÉREA MONOPOSTE	unidad	3 660.000	3 919.86	14 346.68	
A2	S.E.D AÉREA BIPOSTE	unidad	978.000	6 930.06	6 777.60	
A3	S.E.D CONVENCIONAL	unidad	2.000	23 095.01	46.19	
A4	S.E.D COMPACTA PEDESTAL	unidad	4.000	16 968.07	67.87	
				Total	21 238.34	
	TOTAL SUBESTACIONES				21 238.34	
3	BAJA TENSIÓN					
A	RED AÉREA					
A1.1	SERVICIO PARTICULAR	km	9 639.935	7 322.59	70 589.31	
A2	ALUMBRADO PÚBLICO - SOBRE ESTRUCTURA SP	km	3 112.667	2 549.90	7 937.00	
A4	EQUIPOS DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	48 036.000	171.32	8 229.39	
A5	EQUIPOS DE CONTROL DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	3 112.000	44.67	139.02	
				Total	86 894.73	
B	RED SUBTERRÁNEA					
B1.1	SERVICIO PARTICULAR	km	1.395	88 225.90	123.09	
B2	ALUMBRADO PÚBLICO - EN ZANJA SP	km	4.704	12 554.45	59.05	
B3	ALUMBRADO PÚBLICO - EN ZANJA AP	km	2.835	85 726.93	243.03	
B4	EQUIPOS DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	732.000	165.76	121.33	
B5	EQUIPOS DE CONTROL DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	62.000	44.20	2.74	
B6	ESTRUCTURAS DE LA RED SUBTERRÁNEA ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	365.000	470.57	171.76	
				Total	721.01	
	TOTAL BAJA TENSIÓN				87 615.74	
				Total	164 951.66	

NOTA:

(1) Cantidad total de cada ítem.

(2) Se calcula dividiendo el costo total resultante de cada ítem entre la cantidad total correspondiente

FORMATO RESUMEN DEL VALOR NUEVO DE REEMPLAZO A NIVEL DE SECTOR TÍPICO

Empresa: ELSE
ELECTRO SUR ESTE

Sector Típico	:	7
---------------	---	---


CONSOLIDADO
METRADO EXISTENTE
COSTO ESTANDAR

**FORMATO VALIDO PARA EL REPORTE DE INFORMACIÓN A LA GERENCIA DE REGULACIÓN DE TARIFAS DEL OSINERGMIN*

Formato **B1**

I T E M	Descripción	Unidad	Cantidad (1)	Costo (2) (US \$/unidad)	Subtotal (miles de US \$)
1	MEDIA TENSIÓN				
A	RED AÉREA				
A1	RED AÉREA	km	1 685.129	5 463.02	9 205.89
	Total				9 205.89
B	RED SUBTERRÁNEA				
B1	RED SUBTERRÁNEA	km	0.046	103 277.52	4.71
C	EQUIPOS DE PROTECCIÓN Y SECCIONAMIENTO				
C2	SECCIONADORES	unidad	380.000	271.52	103.18
C3	RECONECTADORES	unidad	1.000	23 385.08	23.39
C4	OTROS	unidad	305.000	122.42	37.34
	Total				163.90
	TOTAL MEDIA TENSIÓN				9 374.50
2	SUBESTACIONES				
A	SUBESTACIONES DE DISTRIBUCIÓN MT/BT				
A1	S.E.D AÉREA MONOPOSTE	unidad	1 408.000	3 894.07	5 482.86
A2	S.E.D AÉREA BIPOSTE	unidad	97.000	6 583.59	638.61
	Total				6 121.46
	TOTAL SUBESTACIONES				6 121.46
3	BAJA TENSIÓN				
A	RED AÉREA				
A1.1	SERVICIO PARTICULAR	km	3 000.188	7 775.59	23 328.25
A2	ALUMBRADO PÚBLICO - SOBRE ESTRUCTURA SP	km	591.189	2 535.61	1 499.02
A4	EQUIPOS DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	4 457.000	155.43	692.73
A5	EQUIPOS DE CONTROL DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	1 019.000	45.21	46.07
	Total				25 566.07
B	RED SUBTERRÁNEA				
B1.1	SERVICIO PARTICULAR	km	5.182	70 616.89	365.92
B2	ALUMBRADO PÚBLICO - EN ZANJA SP	km	0.068	14 909.25	1.02
B3	ALUMBRADO PÚBLICO - EN ZANJA AP	km	1.099	107 138.73	117.73
B4	EQUIPOS DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	42.000	226.27	9.50
B5	EQUIPOS DE CONTROL DE ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	3.000	46.73	0.14
B6	ESTRUCTURAS DE LA RED SUBTERRÁNEA ALUMBRADO PÚBLICO	unidad	39.000	505.68	19.72
	Total				514.03
	TOTAL BAJA TENSIÓN				26 080.10
	Total				41 576.06

NOTA:

(1) Cantidad total de cada ítem.
(2) Se calcula dividiendo el costo total resultante de cada ítem entre la cantidad total correspondiente

Anexo 3

**Planes Nacionales de Electrificación Rural de donde se
obtuvo la información de las inversiones hechas por el
Estado**

REPUBLICA DEL PERU
MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS



PLAN NACIONAL
DE ELECTRIFICACION RURAL
(PNER)
PERIODO 2008 - 2017

DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRIFICACIÓN RURAL

Setiembre 2008



ES COPIA AUTENTICA

JORGE ENRIQUE SILVA DÁVILA
Secretario General
Ministerio de Energía y Minas

MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS

Resolución Ministerial Nº 533-2008-MEM/DM

Lima, 14 de Noviembre 2008

CONSIDERANDO:

Que, por Decreto Supremo N° 026-2007-EM del 05 de mayo de 2007, se dispuso la fusión del Proyecto de Mejoramiento de la Electrificación Rural mediante la aplicación de Fondos Concursables Proyecto - FONER y de la Dirección Ejecutiva de Proyectos, creándose la Dirección General de Electrificación Rural, siendo el órgano encargado de la ejecución del Plan Nacional de Electrificación Rural enmarcado dentro de los lineamientos de política del Sector Energía y Minas y, de modo específico, la ejecución y/o coordinación de proyectos electromecánicos, prioritariamente en el área rural y zonas de extrema pobreza;

Que, mediante la Ley N° 28749, se aprobó la Ley General de Electrificación Rural, con el objeto de establecer el marco normativo para la promoción y desarrollo eficiente y sostenible de la electrificación de zonas rurales, localidades aisladas y de frontera del país;

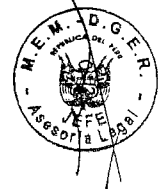
Que, mediante Decreto Supremo N° 025-2007-EM de fecha 03 de mayo de 2007, se aprobó el Reglamento de la Ley N° 28749 - Ley General de Electrificación Rural;

Que, el artículo 15° del referido Reglamento, estableció que el Ministerio de Energía y Minas, es el encargado de formular el Plan Nacional de Electrificación Rural (PNER) el cual se actualizará anualmente, en concordancia con las políticas sectoriales del Sector Energía y Minas y teniendo en cuenta los Planes de Desarrollo Regional y Local concertados, así como las iniciativas de los entes, programas, proyectos, instituciones e inversionistas privados que contribuyan a elevar el coeficiente de electrificación rural, incrementar la intensidad energética y utilizar la energía eléctrica para usos productivos;

Que, asimismo el artículo 18° prevé que el Plan Nacional de Electrificación Rural (PNER) será aprobado por el Titular del Sector Energía y Minas y que la Resolución aprobatoria será publicada en el Diario Oficial El Peruano;

De conformidad con lo dispuesto en la Ley General de Electrificación Rural - Ley N° 28749, la Ley Orgánica del Sector Energía y Minas - Decreto Ley N° 25962, el Reglamento de la Ley General de Electrificación Rural -





RS



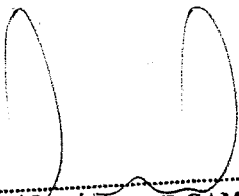
Decreto Supremo N° 025-2007-EM y el Reglamento de Organización y Funciones del Ministerio de Energía y Minas, aprobado por Decreto Supremo N° 031-2007-EM;

SE RESUELVE:

Artículo 1°.- Aprobar el Plan Nacional de Electrificación Rural (PNER) correspondiente al periodo 2008-2017.

Artículo 2°.- Encargar a la Dirección General de Electrificación Rural, la difusión del Plan Nacional de Electrificación Rural (PNER) a través de su publicación en la página web del Ministerio de Energía y Minas.

Regístrese, comuníquese y publíquese.


PEDRO SÁNCHEZ GAMARRA
Ministro de Energía y Minas

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL

PERIODO 2008 – 2017

PARTE I :

PLANEAMIENTO ESTRATEGICO DE LA ELECTRIFICACION RURAL

PRESENTACION

- 1.- ANTECEDENTES**
- 2.- MISION**
- 3.- VISION**
- 4.- DIAGNOSTICO GENERAL**
- 5.- ANÁLISIS FODA**
- 6.- POLÍTICAS DE ELECTRIFICACION RURAL**
- 7.- OBJETIVOS**
- 8.- ESTRATEGIAS**
- 9.- METAS**

PARTE II :

INVERSIONES Y METAS

- 10.- PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 – 2017**

ANEXOS

GRAFICOS

CUADROS

PARTE III :

PROGRAMA DEPARTAMENTAL PRIORIZADO DE PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RURAL

MAPAS DEPARTAMENTALES

**PLAN NACIONAL
DE ELECTRIFICACION RURAL (PNER)
PERIODO 2008 - 2017**

**PARTE I :
PLANEAMIENTO ESTRATEGICO DE LA ELECTRIFICACION
RURAL**

PRESENTACION

El Ministerio de Energía y Minas (MEM), a través de la Dirección General de Electrificación Rural (DGER-MEM), tiene la competencia en materia de electrificación rural de acuerdo a la Ley N° 28749, “Ley General de Electrificación Rural”, en la ampliación de la frontera eléctrica en el ámbito nacional, en coordinación con los Gobiernos Regionales y Locales, y entidades públicas y privadas dedicadas a estos fines, permitiendo el acceso del suministro de electricidad a los pueblos del interior del país, como un medio para contribuir a su desarrollo económico-social, mitigar la pobreza, mejorar su calidad de vida y desincentivar la migración del campo a la ciudad, en el marco de una acción conjunta del Estado para el desarrollo rural integral, mediante la implementación de proyectos de electrificación rural con tecnologías y programas de acción que permitan el incremento del poder adquisitivo de la población rural mediante la promoción de la electricidad en actividades productivas, asimismo deberán identificar, evitar, prevenir, mitigar o compensar los impactos culturales, sociales y ambientales que estos pudieran ocasionar.

Actualmente en el Perú, casi la quinta parte de la población total carece de servicio eléctrico. En el contexto actual de globalización e integración regional, esta situación representa una clara desventaja respecto a los demás países del continente, cuyos índices de electrificación en la mayoría de los casos son bastante superiores, relegando al Perú al penúltimo lugar en Latinoamérica.

La DGER-MEM tiene como responsabilidad la formulación y actualización anual del Plan Nacional de Electrificación Rural (PNER), en coordinación con los Gobiernos Regionales y Locales y demás entidades públicas y privadas, documento que constituye una herramienta fundamental para el diseño de la política energética del Estado. La coordinación de prioridades regionales y locales con las nacionales, las modificaciones de índole presupuestal así como la obtención de nuevas fuentes de financiamiento interno y/o externo, motivan que la programación de obras previstas de ejecutar en el horizonte de planeamiento tenga un carácter referencial.

Los proyectos de electrificación rural desarrollados por la DGER-MEM, son clasificados como Proyectos de Inversión Pública (PIP), los mismos que de acuerdo al Título III, Art. 10 de la Ley 28749, Ley General de Electrificación Rural, forman parte del Plan Nacional de Electrificación Rural (PNER) y se enmarcan en el proceso de ampliación de la frontera eléctrica en las zonas rurales, localidades aisladas y de frontera del Perú.

Los PIP están sujetos a una evaluación técnico-económica a fin de identificar su rentabilidad social y su sostenibilidad administrativa, operativa y financiera a largo plazo, siguiendo la secuencia de planificación e implementación definido en los lineamientos de la Ley N° 27293 y normas modificatorias así como del Reglamento, mediante los cuales se creó el Sistema Nacional de Inversión Pública (SNIP) para optimizar las inversiones destinadas a los PIP.

En el contexto de la Ley de Bases de la Descentralización, de las Leyes Orgánicas de Gobiernos Regionales y de Municipalidades, el presente Plan Nacional de Electrificación Rural ha sido elaborado en estrecha coordinación con los Gobiernos Regionales y Municipales, a fin de compatibilizar su contenido con los respectivos Planes de Desarrollo Regional y Local. Contiene proyectos identificados del Gobierno Nacional (DGER-MEM, FONER, Empresas Eléctricas de Distribución, y Otras entidades del estado), Gobiernos Regionales y Gobiernos Locales.

Con la finalidad de materializar la acción conjunta del Estado, en el marco del desarrollo rural integral, se ha previsto ejecutar en el corto plazo, acciones conjuntas de los programas sociales del Sector Público contra la Pobreza, a efectos de articular y complementar los esfuerzos y recursos del estado, orientados al mejoramiento del acceso de la población en situación de pobreza a los servicios básicos y a las oportunidades económicas y productivas de las áreas rurales del Perú.

Setiembre, 2008



Inspección de Transformador y Tablero
Localidad Michiquillay – distrito La Encañada
Provincia y Departamento de Cajamarca

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL (PNER)

PERIODO 2008 – 2017

1 ANTECEDENTES

Los inicios de la electrificación rural en el Perú, se remonta a mediados del siglo pasado, cuando en 1955 se crea la Ley de la Industria Eléctrica con la finalidad de otorgar incentivos para la inversión privada, impulsando de esta manera la electrificación en zonas urbano-marginales. Complementando esta situación, en el año de 1962 se aprueba la Ley de Creación de los Servicios Eléctricos Nacionales (SEN), la cual regula el abastecimiento de electricidad a las poblaciones donde la acción del capital privado no fuera efectiva, siendo la primera entidad en electrificación en el ámbito provincial y distrital; asimismo norma la explotación de las centrales hidroeléctricas del Estado.

En 1972, se expidió el Decreto Ley N° 19521, Ley Normativa de Electricidad, iniciando el proceso de estatización del servicio público de electricidad de las empresas privadas. Se constituye el Ministerio de Energía y Minas en entidad rectora y reguladora. La acción empresarial del estado es ejercida por ELECTRO PERÚ S.A., la cual quedó a cargo de la electrificación urbana y rural del país.

Diez años después, en 1982, se expidió la Ley General de Electricidad que dispuso que ELECTROPERU S.A. transfiera a las recién creadas Empresas Regionales la actividad de distribución de energía, convirtiéndose en Empresa Matriz del Sub-Sector Eléctrico, poseedora de la totalidad de acciones del Estado, responsable del Planeamiento y Equipamiento de la infraestructura eléctrica, a través de la elaboración del Plan Maestro de Electricidad, Estudios y Ejecución de Obras de Generación, Transmisión y Ampliación de la Frontera Eléctrica. Se establece así un marco jurídico que permite el desarrollo descentralizado del sector eléctrico. En ese año, la cobertura eléctrica nacional alcanzaba el 40%. En ELECTROPERU S.A. se creó una organización dedicada exclusivamente a la electrificación provincial y distrital en el ámbito rural, con lo cual se dio el primer gran impulso a la electrificación rural.

En 1992, se expide la Ley de Concesiones Eléctricas, Ley N° 25844, que determina la división de las actividades del sector eléctrico en generación, transmisión y distribución, otorgándose concesiones y autorizaciones para dichas actividades, actuando el Estado como ente regulador. De esta manera se asegura una mayor eficiencia en el sector eléctrico con la participación privada; sin embargo, no se norma lo concerniente a la electrificación rural. El coeficiente de electrificación nacional llegaba al valor de 54,8%.

La Dirección Ejecutiva de Proyectos del Ministerio de Energía y Minas (DEP/MEM) se constituyó mediante Decreto Supremo N° 021-93-EM del año 1993 como un órgano del Ministerio con autonomía técnica, administrativa y

financiera encargada de la ejecución de proyectos energéticos con fondos especiales de diversas fuentes.

El Decreto Supremo N° 026-2007-EM de fecha 05 de Mayo de 2007, dispuso la fusión de la DEP con el Proyecto de Mejoramiento de la Electrificación Rural, mediante la aplicación de Fondos Concursables (FONER), creando la Dirección General de Electrificación Rural (DGER-MEM) como órgano dependiente del Despacho del Viceministro de Energía.

A su vez, el Decreto Supremo N° 031-2007-EM de fecha 26 de junio de 2007, precisó en su Artículo N° 72 que la DGER-MEM, tiene la función de la ejecución del Plan Nacional de Electrificación Rural enmarcado dentro de los lineamientos de política del Sector Energía y Minas y de modo específico, la ejecución y/o coordinación de proyectos electromecánicos prioritariamente en el área rural y zonas de extrema pobreza. Está constituida por los siguientes órganos: Dirección de Proyectos y la Dirección de Fondos Concursables.

La Dirección de Proyectos, tiene como principales actividades lo siguiente:

- Ejecuta las obras de electrificación rural en coordinación con los Gobiernos Regionales y Locales, empresas concesionarias de distribución eléctrica y demás entidades públicas.
- Coordina y administra los recursos destinados a la ejecución de proyectos y obras de electrificación rural.
- Participa en la formulación del Plan de Corto Plazo y del Plan Nacional de Electrificación Rural (PNER).
- Propone la transferencia a título gratuito de los Sistemas Eléctricos Rurales que haya ejecutado o ejecute.
- Elabora, coordina y supervisa la elaboración de perfiles de proyectos eléctricos

La Dirección de Fondos Concursables, por su parte desarrolla las siguientes acciones:

- Inversión en proyectos de electrificación rural.
- Asistencia técnica para implementar el nuevo enfoque de electrificación rural, con participación de empresas concesionarias de distribución eléctrica.
- Programa piloto para promover los usos productivos de la electricidad.
- Facilidades financieras para pequeñas centrales hidroeléctricas.
- Gerencia del Proyecto
- Los proyectos que ejecuta esta dirección deben ser propuestos por un proveedor del servicio de electricidad y contar con un número mínimo de conexiones (inicialmente se ha fijado en 1000). La participación del proveedor del servicio de electricidad en el financiamiento del proyecto será al menos el 10% del costo total de la inversión y el subsidio requerido no deberá ser mayor de US\$ 800 por conexión.

2 MISION

Ampliar la frontera eléctrica nacional mediante la ejecución de planes y proyectos de electrificación de zonas rurales y localidades aisladas y de frontera en coordinación con los gobiernos regionales, gobiernos locales y entidades públicas y privadas involucradas en el proceso de electrificación y ser el elemento dinamizador del desarrollo rural integral.

3 VISION

Conseguir que todas las localidades a nivel nacional cuenten con el servicio de energía eléctrica con una infraestructura adecuada a su demanda, y que como resultado de la interacción con otros sectores, mejoren sus condiciones de vida.



Acometidas domiciliarias en localidad de Verdecocha
PSE Villa Rica II Etapa
Provincia de Chanchamayo, Departamento de Junín

4 DIAGNOSTICO GENERAL

La electrificación rural en el Perú presenta características especiales la lejanía y poca accesibilidad de sus localidades, el consumo unitario reducido, poblaciones y viviendas dispersas, bajo poder adquisitivo de los habitantes. Asimismo, no existe infraestructura vial, encontrándose aislados. Tampoco cuentan con infraestructura social básica en salud, educación, saneamiento, vivienda, obras agrícolas, etc.

Esta situación determina una baja rentabilidad financiera para los proyectos de electrificación rural, lo que motiva que no sean atractivos a la inversión privada y requieran de la participación activa del Estado. Estos proyectos en cambio tienen una alta rentabilidad social, ya que integra a los pueblos a la modernidad, educación, comunicación con el mundo, mejoras en salud con la refrigeración de medicinas, amplía el horizonte de vida, facilita las labores domésticas a las amas de casa, y además sirve para promocionar proyectos de uso productivo, como bombeo de agua potable y regadío, panaderías, pequeñas soldadoras, aserraderos, entre otras pequeñas industrias.

4.1 MARCO LEGAL

La electrificación rural en el Perú se rige por su actual norma, Ley N° 28749, “Ley General de Electrificación Rural” de fecha 01 de Junio de 2006, y su Reglamento aprobado con Decreto Supremo N° 025-2007-EM de fecha 03 de Mayo de 2007. Dicha ley tiene como objetivo establecer el marco normativo para la promoción y el desarrollo eficiente y sostenible de la electrificación de zonas rurales, localidades aisladas y de frontera. Ello implica la transferencia de los sistemas eléctricos rurales (SER) que haya ejecutado o ejecute, preferentemente a las empresas concesionarias de distribución eléctrica de propiedad estatal y en su caso a la Empresa de Administración de Infraestructura Eléctrica S.A. – ADINELSA; para su operación y mantenimiento, por ser empresas especializadas en la administración de sistemas eléctricos rurales.

Asimismo, esta ley confiere a la DGER/MEM la calidad de organismo nacional competente en materia de electrificación rural, para lo cual debe coordinar con los gobiernos regionales y locales, empresas concesionarias de distribución eléctrica y de electrificación rural y demás entidades y programas del Gobierno Nacional que se relacionen con la ejecución de obras de electrificación rural y su administración, operación o mantenimiento.

Los recursos para la electrificación rural se constituirán en bienes inembargables, y son los siguientes:

- a) Transferencias del sector público
- b) Fuentes de financiamiento externo.
- c) 100% del monto de las sanciones que imponga OSINERG a las empresas concesionarias.
- d) 25% de los recursos de la privatización de empresas eléctricas.
- e) 4% de las utilidades de las empresas de generación, transmisión y distribución del sector eléctrico.
- f) Aportes, asignaciones y donaciones
- g) Recursos a través de convenios
- h) Aporte de los usuarios 2/1000 de 1 UIT por MWh facturado
- i) Excedentes provenientes de la DGE/MEM
- j) Otros que se asignen

También la Ley y el Reglamento promueve la participación de la inversión privada en proyectos de electrificación rural considerados en el Plan Nacional de Electrificación Rural, cuya ejecución sería financiada por el privado y subsidiada en parte por el Estado.

El Reglamento de la Ley de electrificación rural establece que el PNER constituye un documento de gestión a largo plazo, con un horizonte de planeamiento de 10 años, que constituye un instrumento vinculante para la acción del Estado y para los inversionistas privados que requieren del subsidio para la ejecución de los SER.

En mayo del 2008, se aprobó el Decreto Legislativo N° 1001 que regula la inversión en sistemas eléctricos rurales ubicados en zonas de concesión. Bajo esta norma el MEM podrá ejecutar obras de electrificación rural, en forma directa o a través de las empresas eléctricas de propiedad estatal, dentro de zonas de su concesión, siempre que califiquen como sistemas eléctricos rurales (SER). La norma también prevé el financiamiento de la remodelación, rehabilitación y mejoramiento de instalaciones existentes, previo cumplimiento de las normas del SNIP, las cuales se encuentren ubicadas en las zonas rurales fuera de la zona de concesión de las empresa eléctricas estatales.

Mediante Decreto Supremo N° 029-2008-EM, se aprueban las normas complementarias y reglamentarias al Decreto Legislativo N° 1001, que establece que para la ejecución de obras de forma indirecta, se celebrarán convenios de financiamiento con las empresas concesionarias de distribución eléctrica de propiedad estatal. Asimismo, las normas técnicas a aplicarse para los proyectos que califiquen como SER será aquellas de diseño y construcción para zonas rurales. Para las obras que no califiquen como SER les serán de aplicación las normas en el marco de la Ley de Concesiones Eléctricas.



Montaje red Primaria en localidad de Vilcaniza
Electrificación Amazonas Sector I
Provincia de Bongará, Departamento de Amazonas

4.2 EVOLUCION Y COMPORTAMIENTO DE LA ELECTRIFICACION RURAL

Como se mencionó, el coeficiente de electrificación rural a fines del año 1993 fue de 7,7 %, mostrando un crecimiento anual sostenido llegando a fines del 2007 a alcanzar el valor 29,5 %. Este crecimiento puede apreciarse en el Gráfico N° 01.

Con la finalidad de revertir esta situación, el Estado a través del Ministerio de Energía y Minas ha venido ejecutando el programa de electrificación, utilizando para ellos diversas tecnologías aplicadas en la electrificación rural, sobre la base de una selección de fuentes de energía, las mismas que consideran en primer término la extensión de redes del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) y/o la de los Sistemas Aislados (SSAA), a partir de las cuales se desarrollan los Sistemas Eléctricos Rurales (SER's).

La imposibilidad o inconveniencia técnica y/o económica de conectarse a los grandes sistemas eléctricos, determina priorizar el uso de fuentes de energía hidráulica a través de la construcción de Pequeñas Centrales Hidroeléctricas (PCH's) y sus sistemas eléctricos asociados, principalmente en las zonas ubicadas desde los andes hacia las vertientes occidentales y orientales donde existen recursos hidráulicos y caídas de agua; y en menor grado a la instalación de pequeños grupos electrógenos (de uso temporal y/o en casos de emergencia).

La inexistencia de recursos hídricos determina a la fuente de energía solar como la tercera alternativa tecnológica para la solución de las necesidades de electrificación rural vía la implementación de los Sistemas Fotovoltaicos (SF) de uso domestico o comunal, preferentemente en áreas geográficas con potenciales solares como en la zona de selva.

Finalmente la fuente de energía eólica es la cuarta alternativa cuya aplicación por ser relativamente nueva se viene estudiando su uso para fines de electrificación rural, cuyas zonas preferentemente se ubican en los valles intermedios y en las cercanías del litoral de la costa.

En el actual contexto mundial de la conservación del medio ambiente, se viene consolidando la utilización de las energías renovables y adecuando su aplicación como alternativa de solución a la problemática, en términos económicos, de la electrificación de zonas aisladas.

En el Perú, en años recientes, se han desarrollado proyectos basándose en la energía solar fotovoltaica, impulsada prioritariamente para atender las necesidades básicas de energía en zonas aisladas, rurales y de frontera, habiéndose instalado a nivel nacional, paneles solares domésticos y comunales para dotar de suministro eléctrico a viviendas, locales comunales e instituciones públicas, según fue el caso.



Izado de Torre de Alta Tensión
Línea de Transmisión Carhuquero - Jaén
Departamento de Cajamarca

La implementación de los proyectos identificados en el Plan Nacional de Electrificación Rural (PNER) 2008-2017 requieren de importantes recursos, que evidentemente necesitan de la disponibilidad de fuentes financieras diversas, los mismos que requieren no solo del aporte de los recursos nacionales sino de aquellas provenientes de las fuentes de crédito externo, con la finalidad de acelerar la ejecución de los proyectos.

En tal sentido, la Ley General de Electrificación Rural y su Reglamento, prevén recursos económicos que permitirán una base de financiamiento, la que además requerirá de aportes del Tesoro Público, Crédito externo y de Entidades públicas y privadas, nacionales y extranjeras.

En el contexto de la Ley de Bases de la Descentralización, el Ministerio de Energía y Minas ha venido implementando actividades de capacitación y transferencia tecnológica en temas de planeamiento, elaboración de estudios de ingeniería, Supervisión y Ejecución de obras, con la finalidad de que coadyuven en la tarea de la electrificación rural.

Asimismo, mediante dicha transferencia tecnológica y de acuerdo a las normas de descentralización, los gobiernos regionales y locales viene desarrollando proyectos de electrificación, con el asesoramiento del órgano rector.

5 ANALISIS FODA

Como parte del diagnóstico de la electrificación rural, a continuación se exponen conceptos a partir del análisis externo (oportunidades y amenazas) e interno (fortalezas y debilidades):

5.1 ANALISIS EXTERNO – OPORTUNIDADES

Demanda por el servicio de energía eléctrica

El Perú se encuentra ubicado en los últimos lugares en cobertura eléctrica en el ámbito latinoamericano, materializándose en una gran demanda del servicio de energía eléctrica de parte de las poblaciones no atendidas, principalmente de las zonas rurales y de frontera del país, y que se encuentran fuera del área de concesión de las empresas eléctricas de distribución.

Electrificación rural: Política de estado

La Electrificación Rural está reconocida como una política de estado, que se enmarca dentro del desarrollo rural integral, y la acción conjunta con los otros sectores, ello implica la prioridad que deben asignar los gobiernos, traduciéndose en mayor financiamiento, con la finalidad de implementar los proyectos viables; es así que la nueva ley y su reglamento prevén los recursos financieros que asegura parte del financiamiento que deben ser complementados con recursos de diversa índole, pero principalmente internos.



Redes Secundarias de la Localidad El Progreso
Provincia de Huamalies y Departamento de Huánuco

Oportunidad del financiamiento asegurado

La Ley General de Electrificación Rural y su Reglamento, prevén los recursos económicos con la finalidad de tener una base financiera, que promueva la generación de proyectos y con esto su posterior ejecución.

Es importante señalar que encontrándose el Perú en una situación fiscal favorable tanto en éste como en los siguientes dos años¹, la principalmente fuente de recursos proviene de los recursos ordinarios, recursos directamente recaudados, y en el caso de los Gobiernos Locales los recursos determinados así como las transferencias.

Compromiso de los Gobiernos Regionales y Locales

Existe buena predisposición de los gobiernos regionales y mayor actitud dinamizadora de los gobiernos locales en la concertación de planes y ejecución de proyectos de electrificación rural; dentro de estas iniciativas se han suscrito a nivel nacional, desde el año 2002, muchos convenios de cooperación interinstitucional con el Ministerio de Energía y Minas, los cuales se vienen implementando. Actualmente con las asignaciones de canon, sobre canon y regalías a los gobiernos regionales y locales, se tiene una oportunidad mayor de financiamiento para este tipo de proyectos.

Participación de entidades privadas

Existe interés de empresas privadas, como son las empresas mineras que comprometen esfuerzos y recursos en la electrificación de localidades dentro y en las cercanías de sus áreas de operación, lo que se ha logrado ya sea por iniciativa propia o condicionadas mediante compromisos de inversión, por responsabilidad social. Existen también entidades especializadas que por cuenta propia ejecutan este tipo de obras.

5.2 ANALISIS EXTERNO - AMENAZAS

Deficiente coordinación y formulación de proyectos por parte de las Unidades Formuladoras de los Gobiernos Regionales y Locales

En el marco de la descentralización, los gobiernos regionales y locales así como otras entidades públicas y privadas, están ejecutando proyectos de electrificación rural, lo cual ha devenido que en algunos casos los proyectos aparezcan duplicados en la base de datos del Sistema Nacional de Inversión Pública (SNIP), lo que implica la necesidad del perfeccionamiento de la base de datos del SNIP, que incluya el monitoreo adecuado de los proyectos, desde su inicio, pasando por su ejecución hasta su culminación. Asimismo, se observa con frecuencia deficiencias en la formulación de proyectos de electrificación rural

¹ Según las cifras del Marco Macroeconómico Multianual 2009-2011 Revisado, Agosto 2008, Ministerio de Economía y Finanzas, Lima, Perú.

por parte de estos niveles de gobierno, al presentarse proyectos con errores técnicos-conceptuales que motivan observaciones en las siguientes fases.

Incumplimiento de las normas técnicas de electrificación rural

Las normas para proyectos de electrificación rural se aprobaron en Diciembre de 2003; sin embargo, gobiernos regionales, varios gobiernos locales y otras entidades, han venido diseñando obras de electrificación rural sin tener en cuenta estas normas. Se requiere que las instituciones, en todas sus instancias y niveles, cumplan con las normas de electrificación rural con el fin de que exista una estandarización a nivel nacional.

Descoordinación para la Operación de los Sistemas Eléctricos Rurales

La operación de los sistemas eléctricos rurales debe estar a cargo de las empresas concesionarias del estado especializadas en estos temas, lo cual permitirá garantizar una eficiente operación y mantenimiento. Sin embargo, y a efectos de que dicha transferencia sea lo más eficiente posible, la DGER y el destinatario de la transferencia deben acordar con anticipación la oportunidad de la misma, a efectos de que éste último inicie la operación comercial de manera coincidente con el momento de la transferencia integral del SER. En ese sentido, una eventual falta de coordinación u acuerdo podría generar retrasos innecesarios en la transferencia de la obra.



Montaje conexión domiciliaria Localidad Toclla
Electrificación Ancash Sector I
Provincia de Huaraz y Departamento de Ancash

5.3 ANALISIS INTERNO - FORTALEZAS

Contribuye al desarrollo rural

La ejecución de proyectos de electrificación rural contribuye al desarrollo económico social de las comunidades rurales más alejadas y de frontera para la superación de la pobreza, cuya inversión implica una priorización y una mayor asignación de recursos para la ampliación de la cobertura eléctrica.

Proyectos de Electrificación rural son complementarios con otros sectores

La electrificación rural se convierte en el elemento dinamizador y nervio propulsor del desarrollo económico y social de las áreas rurales, conjuntamente con las vías de comunicación, enmarcándose dentro del concepto de desarrollo rural integral, marco en el cual la complementariedad con otros sectores y la actuación de manera coordinada coadyuvará a alcanzar en el mediano plazo resultados positivos. En ese sentido se viene trabajando con once programas sociales con el fin de proponer e impulsar el desarrollo de estas zonas rurales, ya que potenciará y multiplicará esfuerzos aislados de los sectores del gobierno, cuyas acciones conjuntas permitirá, entre otros, incrementar la demanda de energía eléctrica.

Promotor de empleo directo e indirecto

La ejecución de estudios y obras de electrificación rural ha generado empleo de mano de obra calificada y no calificada, ya que en los últimos años se ha logrado coordinar con las empresas ejecutoras de obras, a fin de que parte de esta mano de obra sea abastecida por las propias poblaciones beneficiadas, y a la vez se generan, también, actividades económicas alrededor de dichas obras.

Normatividad que brinda mayores oportunidades de desarrollo para los proyectos de electrificación rural

La promulgación de la Ley General de Electrificación Rural y su Reglamento, establece el marco normativo para el desarrollo eficiente y sostenible de la electrificación rural en el país.

Esquema de Planeamiento adecuado a las requerimientos de los diferentes Niveles de Gobierno

Se ha establecido formalmente una tarea de planificación continua en relación a los proyectos de electrificación rural, con un horizonte de 10 años y con actualizaciones anuales. Su finalidad es obtener el conjunto total de intervenciones a realizarse por los diferentes niveles de Gobierno (nacional, regional y local), a partir de una visión articulada. Sin embargo, las dificultades de coordinación y de entrega oportuna de información, dan como resultado la obtención de un documento abierto, que incluye los proyectos en cartera y por ejecutar de entidades públicas y privadas, del Gobierno Nacional y de los Gobiernos Regionales y Locales, siendo de conocimiento en el ámbito nacional.

Entidad competente

Se ha designado a la DGER-MEM como organismo nacional competente en materia de Electrificación Rural, con experiencia necesaria en la conducción de la ampliación de la frontera eléctrica en el país.



Localidad electrificada Manuel García Rodríguez
Electrificación Huánuco Sector I
Provincia de Huánuco, Departamento de Huánuco

5.4 ANALISIS INTERNO - DEBILIDADES

Condiciones geográficas adversas

La lejanía, el aislamiento y la poca accesibilidad son características de las localidades que conforman las zonas rurales y de frontera en el Perú, lo que implica que los costos unitarios por vivienda sean más elevados, y se requiera una mayor longitud de líneas eléctricas por las grandes distancias entre los centros poblados, así como un mayor requerimiento de materiales, incrementándose los costos de los proyectos.

Posible insostenibilidad de los proyectos

El bajo poder adquisitivo de los usuarios, con una demanda eléctrica reducida y con cargas dispersas que impiden economías de escala, produce un desincentivo de inversión para las empresas distribuidoras que buscan rentabilidad. Esta situación a sido contemplada en la actual Ley de Electrificación Rural y su Reglamento, generando mejores condiciones para la sostenibilidad de los proyectos, pero permaneciendo las características antes mencionadas como rasgo intrínseco de los proyectos en esta área.

6 POLITICAS DE ELECTRIFICACION RURAL

Las políticas en las cuales se enmarca la electrificación rural son:

- Enmarcar la electrificación rural dentro de la acción conjunta del estado como instrumento del desarrollo rural integral, impulsando el incremento de la demanda eléctrica rural y promoviendo el uso productivo de la energía eléctrica mediante la capacitación de los usuarios rurales.
- Orientar las inversiones hacia las zonas con menor cobertura eléctrica y las de mayor índice de pobreza, con el fin de acelerar su desarrollo.
- Fortalecer el proceso de descentralización, mediante planes y proyectos de electrificación rural concertados con los Gobiernos Regionales y Locales que permita la transferencia tecnológica, de diseño y construcción de sistemas eléctricos rurales.
- Mejoramiento permanentemente de la tecnología aplicada a los proyectos de electrificación rural, promoviendo el uso de energías renovables.
- Fortalecimiento de la entidad como organismo nacional competente. Transparencia en la priorización e información de los proyectos de electrificación rural, convirtiéndola en una institución transparente, moderna y eficiente.

7 OBJETIVOS

Los objetivos que se pretende lograr con la electrificación rural son :

- Objetivo 1 .- La ampliación de la frontera eléctrica mediante la ejecución de obras de los Sistemas Eléctricos Rurales, que utilicen tecnologías adecuadas que optimicen sus costos, a fin de lograr el mayor acceso de la población de las zonas rurales, localidades aisladas y de frontera del país, al servicio eléctrico.
- Objetivo 2 .- Proponer la ejecución de Sistemas Eléctricos Rurales de operación sostenible.
- Objetivo 3 .- Impulsar mediante la electrificación rural, el desarrollo socio-económico sostenible de las zonas rurales, localidades aisladas y de frontera del país, a fin de mejorar la calidad de vida de la población rural, fomentando la promoción de usos productivos de la energía.
- Objetivo 4 .- Fomentar el aprovechamiento de fuentes de energía renovable en sistemas de generación distribuida embebidos en las redes de distribución eléctrica.

- Objetivo 5 .- Efectuar coordinaciones de financiamiento con entidades públicas y privadas con el fin de lograr recursos económicos y eventualmente créditos favorables para el financiamiento de la ejecución de proyectos.
- Objetivo 6.- Mejorar la formulación de los proyectos por parte de los Gobiernos Regionales y locales.
- Objetivo 7 .- Optimizar la gestión administrativa y consolidar el fortalecimiento institucional, mediante una adecuada dotación de recursos.



Localidad electrificada Yauca
PSE Yauca del Rosario
Provincia de Ica, Departamento de Ica

8 ESTRATEGIAS

Las estrategias con las cuales se lograrán los objetivos de la electrificación rural son :

Del Objetivo 1 .-

- Aprobar y actualizar el Plan de Nacional de Electrificación Rural (PNER) a corto y largo plazo.
- Elaborar planes en coordinación con los gobiernos regionales y locales, con la finalidad de que logren elaborar y ejecutar sus estudios, obras y liquidaciones.
- Coordinar permanentemente con los gobiernos regionales, locales, empresas eléctricas e instituciones involucradas para la actualización del PNER.

- Actualización permanente del Sistema de Información Geográfica con los proyectos de electrificación rural a nivel nacional.
- Investigación de tecnologías adecuadas en el desarrollo de la electrificación rural.

Del Objetivo 2 .-

- Promocionar proyectos integrales de desarrollo rural que los hagan sostenibles en su operación y mantenimiento.
- Asegurar que la implementación de los proyectos se realicen según las inversiones y en los plazos previstos.

Del Objetivo 3 .-

- Desarrollar Talleres de Capacitación para la formulación de proyectos de uso productivo, eficiente y seguro de la energía eléctrica.
- Destinar recursos para la educación y capacitación en usos productivos, en coordinación con otras entidades del gobierno nacional.

Del Objetivo 4 .-

- Desarrollar estudios que permita el desarrollo de las energías renovables (hidráulica, solar y eólica) y la actualización de los diseños de los sistemas eléctricos rurales.
- Priorizar los proyectos mediante la utilización de fuentes de energías renovables en las áreas pertinentes.
- Formular el Plan Maestro de Energías Renovables.

Del Objetivo 5 .-

- Formalizar cooperaciones técnicas con instituciones del ámbito regional y locales para la promoción del desarrollo socioeconómico sostenible de las zonas rurales.
- Gestionar que los recursos económicos asignados por ley sean transferidos oportunamente.
- Eventualmente, buscar la cooperación internacional para el financiamiento o cofinanciamiento de los proyectos.

Del Objetivo 6.-

- Desarrollar Talleres descentralizados de capacitación a nivel de profesionales especialistas en formulación de estudios de preinversión como de expedientes técnicos.
- Mayor coordinación con los Gobiernos Regionales y locales, a fin de establecer pautas comunes para la formulación de sus estudios.

Del Objetivo 7.-

- Desarrollo de sistemas integrados de gestión para la evaluación, administración, monitoreo y evaluación de los proyectos de electrificación rural.
- Promover y consolidar la imagen Institucional como entidad nacional competente y rectora en materia de electrificación rural.
- Optimizar la organización y mejorar la infraestructura de la DGER-MEM.

9 METAS

Las metas asociadas a los cuatro objetivos de la electrificación rural son:

- Alcanzar un coeficiente de electrificación rural del orden de 57,9 % a mediano plazo (Año 2011) y de 70 % a largo plazo (2017).
- Gestionar (MEM/DGER, Empresas concesionarias de distribución del estado, gobiernos regionales y locales) recursos económicos por un monto de S/. 3 000 millones en los próximos cuatro años (Periodo 2008-2011).
- Contar con un sistema integrado de gestión que proporcione un adecuado soporte y control en la información de los proyectos ejecutados y proyectados en el PNER.



Acometida Domiciliaria Puesto de Salud Encuentro de Romero
Interconexión Eléctrica Perú-Ecuador III Etapa
Provincia de Sullana, Departamento de Piura

**PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION
RURAL (PNER)
PERIODO 2008 - 2017**

**PARTE II :
INVERSIONES Y METAS**

10 PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL (PNER)

El Plan Nacional de Electrificación Rural (PNER) constituye una herramienta de planeamiento fundamental de gestión que debe servir como insumo básico para el logro de los objetivos de la política de electrificación rural de la nación. El PNER consolidará los Planes de Desarrollo Regional y Local concertados, los programas de expansión de las empresas concesionarias de distribución eléctrica, las iniciativas privadas y los programas o proyectos a desarrollarse por el Gobierno Nacional; por lo tanto no es sólo un listado de proyectos sino que contiene una priorización, valuación y organicidad que responde a criterios técnicos de evaluación de proyectos sociales, y de políticas nacionales, regionales y locales.

El PNER tiene como una de sus características su gran flexibilidad, lo cual le permite adecuar el orden de prioridad e introducir nuevos proyectos, de acuerdo a las posibilidades de autofinanciamiento o cofinanciamiento que los propios interesados obtengan. El PNER contiene proyectos y programas identificados del Gobierno Nacional (DGER-MEM, Empresas Eléctricas, y Otras entidades del estado), Gobiernos Regionales y Gobiernos Locales. La ejecución de este conjunto de proyectos considerados en el PNER, beneficiará a 5,6 millones de habitantes, con una inversión total de US\$ 1 379 millones.

10.1 METODOLOGIA DE PRIORIZACION

Los proyectos a ejecutarse dentro del Plan Nacional de Electrificación Rural (PNER) son sujetos de una adecuada evaluación a fin de garantizar su rentabilidad social y su sostenibilidad. El PNER incluye los proyectos calificados como Sistema Eléctrico Rural (SER).

SER: Es aquel sistema eléctrico de distribución desarrollado en zona rural, localidad aislada, de frontera del país, y de preferente interés social, que se califica como tal por el Ministerio de Energía y Minas, de acuerdo a que cumpla con los siguientes criterios:

- **Criterios técnicos**

El proyecto debe cumplir con las normas técnicas y de calidad aplicables a la electrificación rural, para satisfacer la demanda en un horizonte de veinte (20) años.

- **Criterios Sociales**

La evaluación social se realizará considerando los precios sombra y que el proyecto cuente con un VANS positivo para un horizonte de 20 años.

- **Criterios Económicos**

La evaluación económica del proyecto se realizará considerando los precios de mercado para todos sus componentes de costo, los ingresos vía tarifa incluyendo

la recaudación directa de los usuarios y la parte correspondiente de la contribución del FOSE.



Traslado de postes a punto de izaje
Electrificación tres ramales de Tocache
Provincia de Tocache, Departamento de San Martín

Dado el gran número y diversidad de proyectos que demanda la población y frente a los recursos escasos con que cuenta el estado peruano, se hace necesario priorizar los proyectos que conforman el plan. Para ello, la DGER-MEM complementariamente a lo establecido en el SNIP ha establecido criterios de priorización, los que se detallan a continuación:

- **Menor Coeficiente de electrificación provincial**

Este criterio califica el nivel de pobreza eléctrica de la(s) provincia(s) en el que se ubican los SER, dándosele una mayor prioridad a aquellos proyectos que cuenten con menor coeficiente de electrificación en el ámbito provincial. El puntaje a asignar a cada proyecto está en función inversa al coeficiente de electrificación provincial alcanzado en el ámbito de influencia del proyecto, asignándole mayor puntaje al de menor coeficiente de electrificación.

- **Mayor Índice de pobreza**

Para cuantificar este factor, se ha utilizado el Mapa de la Pobreza 2007 elaborado por FONCODES (MIMDES), en el que se califica el nivel de pobreza de cada distrito asignándole un valor numérico. Se da mayor puntaje a los proyectos conformados por localidades ubicadas en los distritos que tengan mayor índice de pobreza.

- **Mayor estado actual del proyecto**

Se califica el nivel de estudio alcanzado de cada proyecto. El puntaje a asignar a cada proyecto estará en función directa al nivel que haya alcanzado su respectivo estudio, dándole la mayor puntuación al proyecto que tenga su estudio definitivo completo a nivel de ejecución de obras aprobado por la DEP/MEM.

- **Mayor Infraestructura eléctrica**

La Infraestructura eléctrica existente o futura, en líneas de transmisión, subestaciones de potencia y/o de plantas de generación, posibilitan en mayor o menor grado la formulación y ejecución de proyectos de electrificación (SER), a partir de la utilización de estas instalaciones. Por lo tanto este criterio califica el nivel de desarrollo alcanzado para la implementación de esta infraestructura, asignándosele puntajes distintos si ésta existe o si su construcción está programada dentro del horizonte de planeamiento del PNER.

- **Mayor Valor Actual Neto Social (VANS)**

Se da prioridad a los proyectos que tengan un gran impacto social, toda vez que los proyectos del PNER, en términos financieros tienen niveles de rentabilidad negativos o muy bajos. Para esto se ha optado por calificar la rentabilidad social, determinándose el Valor Actual Neto Social (VANS) del proyecto. El puntaje a asignar a cada proyecto está en función directa al cociente ($VANS/Inversión$), respectivamente.

- **Menor Inversión per - cápita**

Es la relación de la inversión total requerida por el proyecto y el número habitantes beneficiados (US\$/habitante), dándose una mayor prioridad al proyecto que tiene el menor valor absoluto de este coeficiente.

- **Mejor Ubicación geográfica**

Se otorga mayor puntaje a los proyectos ubicados en zonas de frontera y en las zonas rurales de la costa, sierra y selva del país.

10.2 INVERSIONES Y METAS

Para alcanzar las metas planteadas en un horizonte de 10 años que llegan al año 2017, se ha efectuado el proceso de planeamiento, que a la fecha ha permitido identificar proyectos de inversión pública, del Gobierno Nacional, Gobiernos Regionales y Gobiernos Locales, los cuales se deberán ejecutar en el periodo 2008–2017, cuya implementación permitirá beneficiar a 5,6 millones de habitantes, con una inversión total de US\$ 1332 millones cuyo detalle se muestra en el **Cuadro N° II-1**, y cuyo resumen es el siguiente:

INVERSIONES Y METAS

N°	PROYECTO	PERIODO 2008-2017
I.	INVERSIONES	Miles de dólares
1	ESTUDIOS DE PREINVERSIÓN E INVERSIÓN	22,27
	OBRAS GOBIERNO NACIONAL	975,08
2	LINEAS DE TRANSMISIÓN	62,22
3	SISTEMAS ELÉCTRICOS RURALES	716,17
4	CENTRALES HIDROELÉCTRICAS	45,18
5	MODULOS FOTOVOLTAICOS	137,89
6	CENTRALES EOLICAS	13,61
7	OBRAS GOB. NAC. Y EMPRESAS ELECTRICAS	113,38
8	OBRAS GOBIERNOS REGIONALES	129,93
9	OBRAS GOBIERNOS LOCALES	46,90
10	OBRAS FONIPREL, GOB. REG. Y GOB. LOC.	44,25
	TOTAL INVERSIONES	1 331,80
II.	METAS	
	POBLACIÓN BENEFICIADA (Habitantes)	5 659 906

FONIPREL : El Fondo de Promoción a la Inversión Pública Regional y Local (FONIPREL) es un fondo concursable, cuyo objetivo principal es cofinanciar proyectos de inversión pública y estudios de preinversión orientados a reducir las brechas en la provisión de los servicios e infraestructura básica. Fondo adscrito al Ministerio de Economía y Finanzas.

10.3 ESTUDIOS DEL GOBIERNO NACIONAL

La cartera anual de los estudios de ingeniería, a cargo de la DGER-MEM, se presenta en forma anualizada en el **Cuadro N° II-2**, cuya inversión total se ha estimado en US\$ 22,27 millones .

10.4 OBRAS DEL GOBIERNO NACIONAL

10.4.1 Líneas de Transmisión

Para suministrar energía eléctrica a los Sistemas Eléctricos Rurales, se viene ampliando el Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN) así como los Sistemas Aislados, a través de los cuales se transporta energía convencional, así como reforzar algunas instalaciones de estos que se encuentran saturadas o muy próximos a ello, en ese sentido se identificaron proyectos de Líneas de Transmisión y/o Subestaciones asociadas, que requieren un monto de US\$ 62,22 millones.

Los detalles se muestran en el **Cuadro N° II-3.**



Prueba de Transformador 4-5 MVA para Subestación San Francisco
Línea de Transmisión 66 kV Ayacucho – San Francisco

10.4.2 Sistemas Eléctricos Rurales

Se identificaron en el ámbito nacional Sistemas Eléctricos Rurales, los que ejecutados por etapas, requerirán una inversión de US\$ 716,17 millones, con los que se beneficiarían a 3,36 millones de habitantes. Los detalles se muestran en el **Cuadro N° II-4.**



Redes de Distribución Secundaria
Electrificación de Lambayeque Sector I
Provincia de Chiclayo, Departamento de Lambayeque

10.4.3 Pequeñas Centrales Hidroeléctricas

Para la electrificación de localidades aisladas, fuera del ámbito de influencia del Sistema Eléctrico Interconectado Nacional (SEIN), los Sistemas Aislados y de los Sistemas Eléctricos Rurales (SER) antes citados, se desarrollara el uso de otras fuentes de energía sobre la base de utilización de la energía no convencional renovable, para lo cual se prioriza en primer termino la existencia de recursos hídricos con potenciales adecuados.

En atención a esta política, la DGER-MEM viene desarrollando visitas técnicas, en coordinación con los Gobiernos Locales y Regionales, a fin de programar la asignación de los equipamientos hidráulicos disponibles.

La inversión total para el periodo asciende a US\$ 45,18 millones, lo que permitirá beneficiar directamente a 103,7 mil habitantes. Los detalles se muestran en el **Cuadro N° II-5**.



Prueba de turbina hidráulica
Ampliación Minicentral Hidroeléctrica Conchán
Provincia de Chota, Departamento de Cajamarca

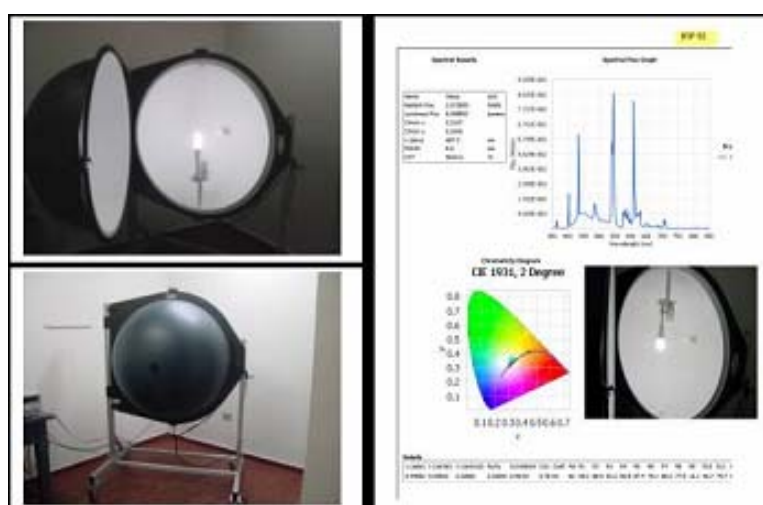
10.4.4 Centrales Térmicas

La instalación de grupos electrógenos en localidades ubicadas en zonas aisladas, ha sido una alternativa de solución de rápida ejecución y de carácter temporal hasta su integración, en los casos que sean factibles, a los sistemas eléctricos en expansión, posibilitando la reubicación de estos grupos en otras localidades con características similares. En esa perspectiva, la DGER-MEM efectuó la instalación de dichos grupos en las localidades donde fue factible y según las disponibilidades. Actualmente no se tiene previsto la adquisición de grupos electrógenos, recepcionándose las solicitudes de los interesados, las cuales se vienen coordinando con los Gobiernos Regionales y Locales a fin de programar visitas técnicas y emitir informes técnicos favorables, y establecer una base de datos que permita para casos especiales proponer la adquisición por excepción de grupos electrógenos.

10.4.5 Paneles Solares

Otra de las fuentes de energía no convencional renovable es aquella relacionada con la energía solar, para lo cual el sector cuenta con un Atlas de Energía Solar, que permite contar con información sobre los niveles de radiación solar a nivel de todo el territorio peruano y con información de promedios mensuales y anuales

La DGER-MEM viene utilizando los paneles solares como una alternativa de suministro de energía a localidades rurales y/o comunidades nativas muy aisladas, donde no es posible llegar con los sistemas convencionales, para atender las necesidades básicas de energía eléctrica de estas localidades, priorizando las zonas de frontera y la Amazonía.



Vista de la Esfera Integradora
Laboratorio de fotometría de la Facultad de Ciencias de la UNI

Proyecto PER/98/G31 “Electrificación Rural a Base de Energía Fotovoltaica en el Perú”

En abril de 1999, se inició la ejecución del Proyecto, con el apoyo conjunto del PNUD y del GEF. La inversión es de US\$ 6 041 593, la cual se financia con recursos de donación que aporta el Global Environment Facility – GEF a través del PNUD, ascendente a US\$ 3 930 093 y los recursos que aporta el Gobierno Peruano ascendente a US\$ 2 111 500.

En el marco de este proyecto se han logrado resultados significativos, como la elaboración del Atlas de Energía Solar del Perú, el Reglamento Técnico, la capacitación a laboratorios nacionales para la certificación de los sistemas, la implementación de proyectos pilotos, entre otras acciones. Estos logros se constituyen como herramientas importantes para la formulación e implementación de planes y programas de electrificación rural con energía fotovoltaica en el país.

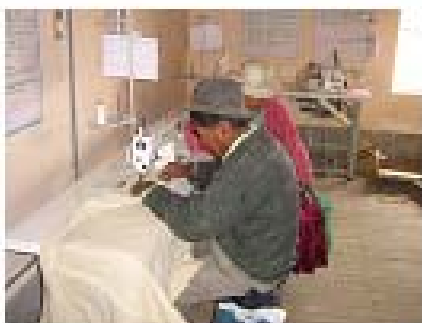
La DGER-MEM ha instalado 4200 SFD en las regiones de Cajamarca, Loreto, Ucayali, y Pasco, el mismo que permitirá replicar proyectos de características similares de abastecimiento energético, contribuyendo a la introducción masiva de las energías renovables en la electrificación rural, incluyendo proyectos de desarrollo productivo con sistemas fotovoltaicos. Esta experiencia emblemática se constituye como el primer proyecto demostrativo fotovoltaico a gran escala en el Perú, que viene a contribuir con la remoción de las barreras que impedían el desarrollo de estas alternativas en el país.



Vista de la localidad de La Yunga en Cajamarca
“Electrificación Rural a Base de Energía Fotovoltaica en el Perú”

Proyecto: “Implementación de Un Sistema Fotovoltaico Productivo”

Se instaló un Sistema Fotovoltaico de 2 kWp que suministra energía eléctrica con una generación máxima estimada de 12 kWh/día a 220VAC, 60 Hz, para la operación de esquiladoras, hiladoras, remalladoras y máquinas de coser, las cuales han sido también implementadas por el proyecto, que se encuentran en el taller comunal donde se realiza la fabricación de tejidos a base de fibra de alpaca criadas en la propia localidad. Esta aplicación productiva beneficia a los pobladores de la localidad de Vilcallamas Arriba en Puno y da valor agregado y ha mejorado la calidad de sus productos incrementado sus ingresos económicos.



Proceso de la fibra de Alpaca realizado ahora con Energía Solar FV

Proyecto: “Rehabilitación de Sistemas Fotovoltaicos”

La Dirección de Proyectos, dentro de la ejecución del proyecto PER/98/G31, adquirió 100 Sistemas Fotovoltaicos para la ampliación del servicio eléctrico en 02 localidades aisladas de la Región Pasco. En estas localidades se viene brindando, sin inconvenientes, el servicio eléctrico con Sistemas Fotovoltaicos Domiciliarios.

Además se realizará la rehabilitación de 195 Sistemas Fotovoltaicos que fueron instalados en el año 2000 en dos localidades de la Región Loreto y una en la Región Ucayali.

Programa Eurosolar: “Implementación de Un Sistema Híbrido Eólico-Fotovoltaico”

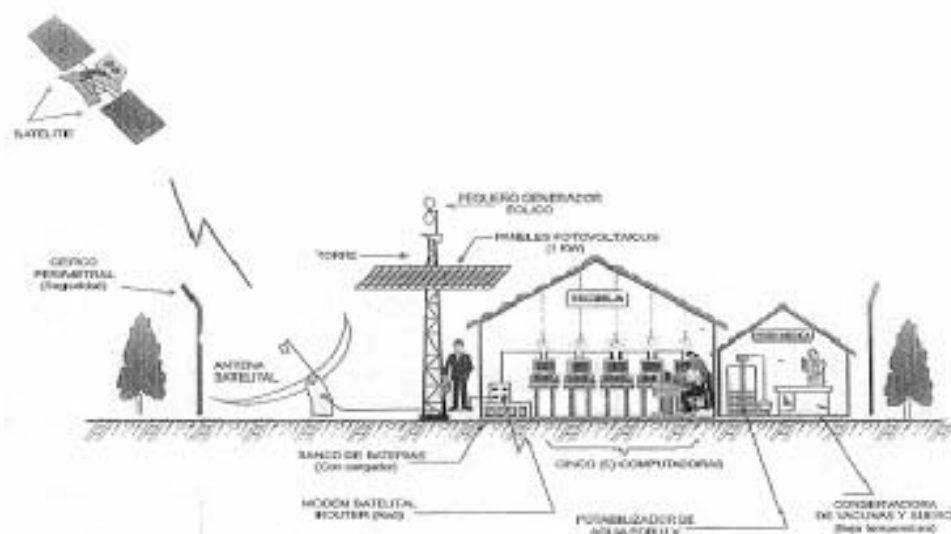
El Ministerio de Energía y Minas, a través de la Dirección General de Electrificación Rural (DGER) viene ejecutando el Programa Euro-Solar, que es financiado mayoritariamente con una donación de la Comunidad Europea y una contrapartida en especies de nuestro país.

El Programa, concebido para promover las energías renovables comunitarias, proporcionará a 130 comunidades de nuestro país acceso a la energía eléctrica generada por el sol y los vientos mediante un sistema híbrido. Para utilizar la energía eléctrica generada, el sistema viene además con un conjunto de cargas compuestas por una antena satelital, teléfono IP, equipos informáticos, equipo multimedia, cargador de pilas y baterías, refrigerador de vacunas y un purificador de agua.

Se instalarán 130 Sistemas Híbridos Eólicos – Fotovoltaicos para el suministro eléctrico de un colegio y una posta de salud. El Sistema Híbrido está compuesto por un Generador Fotovoltaico de 1000 Wp. y un Aerogenerador de 400 W para la operación de una antena satelital, teléfono IP, equipos informáticos, equipo multimedia, cargador de pilas y baterías, refrigerador de vacunas y un purificador de agua.

A la fecha se han seleccionado las 130 localidades que serán beneficiadas por el Programa, las que se encuentran distribuidas en 13 regiones del Perú, Amazonas, Ayacucho, Cajamarca, Huancavelica, Ica, Junín, Lambayeque, Piura, Puno, Lima, Apurímac, La Libertad, Cusco.

Los componentes fotovoltaicos y las labores de instalación serán contratadas mediante una licitación en Europa.



Sistema Híbrido Eólico-Fotovoltaico de 1,4 kW del Programa EURO-SOLAR:
Componentes del kit

Proyecto: “Implementación de Un Sistema Híbrido Eólico-Fotovoltaico”

En julio de 2008 se culminó la instalación de 20 Sistemas Híbridos Eólico – Fotovoltaico en igual número de viviendas beneficiando a 100 pobladores del Centro Poblado “Campo Alegre” localizado en el distrito de Namora, provincia de Cajamarca, región Cajamarca.

El Sistema Híbrido esta formado por un Aerogenerador de 100 W y un módulo fotovoltaico de 50 Wp, además se ha instalado un sistema de monitoreo que registra velocidad y dirección de viento, irradiación, irradiancia y temperatura ambiente, también se vienen registrando los consumos eléctricos. Se viene evaluando este tipo de sistemas de generación eléctrica como alternativa para la electrificación rural. El inició su etapa de administración desde el 01 de agosto 2008, comprometiendo a la empresa ganadora en la responsable de dichas actividades por dos años.



Sistemas Híbridos Eólico – Fotovoltaico de 150 W
Comunidad de Campo Alegre en Cajamarca

Programas Masivos de Electrificación con Sistemas Fotovoltaicos

Se han realizado estimaciones que indica que 464 mil familias serán atendidas con Sistemas Eléctricos que utilicen alguna fuente de Energía Renovables para su funcionamiento, entre las cuales, por las características geográficas y socioeconómicas particulares de estas localidades gran parte serán atendidas con Sistemas Fotovoltaicos Domiciliarios, por ello se vienen implementando proyectos de electrificación con Sistemas Fotovoltaicos denominados Programas Masivos.

Actualmente se viene verificando la identificación de las localidades a ser atendidas, además de procesar los pedido que directamente vienen realizado las diferentes autoridades e instituciones gubernamentales.

El Programa Masivo 1 : Con este programa se instalarán 20 mil viviendas utilizando Sistemas Fotovoltaicos Domiciliarios con lo cual se beneficiaran a 100 mil personas. Las instalaciones se realizaran a nivel nacional y se proyecta que a fines del año 2009 o inicios del 2010 se inicien las obras con el empadronamiento de usuarios.

Los siguientes Programas Masivos, se implementarán bajo el mismo esquema que el Programa Masivo 1, y permitirán electrificar aproximadamente 20 mil viviendas en cada etapa, utilizando Sistemas Fotovoltaicos Domiciliarios a nivel nacional.

Los detalles de las inversiones y programas se muestran en el **Cuadro II-6**.

10.4.6 Aerogeneradores

Otra opción es la relacionada con el empleo de la energía del viento la cual se da principalmente en la costa y en el altiplano, en otros lugares no ha sido evaluada su potencial, en razón de que esto es muy costoso en un país como el Perú que cuenta con una accidentada geografía ya que las velocidades y direcciones del viento dependen fundamentalmente de la configuración del terreno.

Sin embargo, la DGER-MEM quiere impulsar, la utilización de la energía eólica a través de la instalación de pequeños aerogeneradores, para atender a localidades ubicadas en las zonas rurales y donde las condiciones ambientales permitan la utilización de estos equipos. Para el periodo 2008–2017, se ha previsto instalar 9 020 aerogeneradores de 0.15 kW, pudiendo variar esta capacidad en función de las demandas de las localidades, para lo cual se requiere US\$ 13,6 millones, con lo que se incrementará la potencia instalada en 1,35 MW, beneficiando a 45,1 mil habitantes.

Los detalles se muestran en el **Cuadro N° II-7**



Aerogenerador instalado de 450 kW
Provincia de Marcona, Departamento de Ica

10.5 OBRAS DEL GOBIERNO NACIONAL Y EMPRESAS CONCESIONARIAS DE DISTRIBUCION

En el Perú más de seis millones de personas, ubicadas predominantemente en las áreas rurales pobres, no tienen acceso a la electricidad. Junto con la escasez de otros servicios de infraestructura, la falta de la electricidad, el cuidado de la salud y una educación limitados, tienen como resultado una baja calidad de vida y limitadas oportunidades para un desarrollo económico.

La incidencia de la pobreza en áreas rurales destaca la importancia de invertir en la provisión de la infraestructura básica tal como la electricidad, como parte de la agenda para el desarrollo de la zona rural nacional.

Para apoyar en el logro de esta meta, el MEM está implementando desde el mes de agosto del año 2006, el **“Proyecto de Mejoramiento de Electrificación Rural mediante Fondos Concursables”**; que permitirá incrementar la eficiencia económica en el sector y atraer la participación y el financiamiento por parte de los gobiernos y de las empresas de distribución regionales. Este nuevo esquema permitirá:

- Descentralizar la planificación y la implementación de proyectos.
- Introducir concesiones rurales de la electricidad con regulaciones específicas para asegurar la viabilidad económica y financiera de proyectos.
- Crear mecanismos de estímulo para inversiones rurales de electrificación.
- Ampliar el uso de tecnologías nuevas para atender a poblaciones remotas, especialmente con energía renovable.

El MEM cuenta con el apoyo del Banco Mundial y del Global Environment Facility (GEF) para desarrollar el nuevo marco de proyectos, orientado a:

- Implementar un marco para la provisión público-privada de electricidad en áreas rurales del Perú que atraería la inversión de las empresas distribuidoras públicas o privadas, así como la inversión de carácter nacional, regional y municipal.
- Financiar Proyectos para suministrar electricidad a 160 000 nuevas conexiones (beneficiando, aproximadamente, a 800 000 personas), mayoritariamente en viviendas e instituciones públicas, tales como escuelas y centros de salud, utilizando como instrumento tanto la extensión de la red convencional, como el uso de fuentes de energía renovable para atender a poblaciones remotas.
- Implementar un programa piloto para desarrollar el uso productivo de la electricidad que permita incrementar las oportunidades para la generación de ingresos en áreas rurales.

El Proyecto tiene cinco componentes:

a) Componente 1: Inversión en Proyectos de electrificación Rural

A través de este componente, se otorga subsidios directos al costo de inversión de proyectos de electrificación rural, presentados por empresas distribuidoras de servicio eléctrico calificadas para atender a los pobladores rurales.

Por medio de este componente, se busca incrementar el acceso al servicio eléctrico en las áreas rurales del Perú. La meta prevista es proveer de servicios de electricidad a 160,000 nuevas conexiones en viviendas rurales e instituciones, de las cuales 20,000 se lograrán a través de sub-proyectos de energía renovable.

b) Componente 2: Asistencia Técnica para la implementación de un nuevo esquema de electrificación rural,

Este componente está diseñado para proveer de soporte técnico, así como la Construcción de capacidades de los agentes involucrados en el Proyecto. Abarca cuatro bloques: Normatividad y regulación, desarrollo de capacidades de los agentes involucrados, promoción de la participación del sector privado, y; promoción del uso de energía renovable.

c) Componente 3: Programa Piloto de usos productivos

El propósito de este componente es incrementar el nivel de ingresos, por medio del mayor uso de electricidad, en los Centros Poblados de las áreas seleccionadas que ya cuentan con servicios de energía eléctrica.

d) Componente 4: Facilidades financieras para pequeñas centrales hidroeléctricas

Este componente buscará disminuir las barreras financieras, utilizando los fondos del GEF para apalancar financiamiento privado para el desarrollo de pequeñas plantas hidroeléctricas que puedan vender energía al sistema interconectado.

e) Componente 5: Gerencia del Proyecto

Referido al soporte gerencial al Proyecto requerido para su ejecución

Costo del Proyecto

El Proyecto inició sus actividades en agosto del año 2006 y culmina en diciembre del año 2011. El presupuesto total es de US\$ 144'550,000, que es financiado de la siguiente manera:

BIRF	US\$ 50'000,000
GOB NAC	US\$ 51'450,000
GEF	US\$ 10'000,000
EEDD*	US\$ 33'100,000
COSTO TOTAL	US\$144'550,000

(*) Empresas de Distribución Eléctricas

Unidad ejecutora

Mediante Decreto Supremo N° 026-2007-EM, se dispuso la fusión del Proyecto de Mejoramiento de la Electrificación Rural Mediante la Aplicación de Fondos Concursables – Proyecto FONER (Unidad Ejecutora N° 003-MEM) y de la Dirección Ejecutiva de Proyectos – DEP (Unidad Ejecutora N° 002-MEM) creándose la Dirección General de Electrificación Rural - DGER.

Con Resolución Secretarial N° 038-2007-MEM/SEG, se aprobó el nuevo ROF del MEM, el cual en sus Artículos 72° al 78°, incluye a la Dirección General de Electrificación Rural (DGER), como órgano de línea que asume las competencias de las mencionadas Unidades Ejecutoras, mediante la inclusión en su estructura de 02 órganos:

- Dirección de Proyectos (con las funciones de la Dirección Ejecutiva de Proyectos)
- Dirección de Fondos Concursables (con las funciones del Proyecto FONER)

Con la dación de la Ley N° 29142, Ley del Presupuesto del Sector Público para el Ejercicio Fiscal 2008, en el Pliego 016 Ministerio de Energía y Minas, se crea la Unidad Ejecutora N° 005- Dirección General de Electrificación Rural.

De acuerdo a lo antes señalado, a partir de enero del año 2008, la Dirección de Fondos Concursables desarrolla sus actividades bajo el nuevo esquema organizacional.

La Dirección de Fondos Concursables (ex-FONER), tiene previsto implementar proyectos de electrificación con recursos del Banco Mundial. Para el período 2008-2011 se tiene identificado diversas obras de electrificación, que se listan en el **Cuadro N° II-8**.

10.6 OBRAS DE LOS GOBIERNOS REGIONALES

Los Gobiernos Regionales vienen impulsando el desarrollo de proyectos de electrificación rural dentro del ámbito de su competencia. Se ha identificado 115 proyectos que se ejecutarán en el periodo 2008 - 2010.

Los detalles de dichos proyectos se muestran en el **Cuadro N° II-9**.

10.7 OBRAS DE LOS GOBIERNOS LOCALES

En forma similar los Gobiernos Locales vienen impulsando el desarrollo de proyectos de electrificación rural, a través de los recursos asignados por el Ministerio de Economía y Finanzas mediante las fuentes de financiamiento de Recursos Ordinarios, Canon, Sobre canon, Regalías, Rentas de Aduanas, Participaciones, Fondo de Compensación Municipal y Fideicomiso.

Los detalles de dichos proyectos se muestran en el **Cuadro N° II-10**.

10.8 OTRAS ENTIDADES DEL ESTADO

Existen también otras entidades involucradas en el tema de electrificación, rural que últimamente vienen interviniendo, como el caso del Fondo de Promoción a la Inversión Pública Regional y Local - FONIPREL, el cuál ha considerado implementar estudios y obras en el corto plazo.

Los detalles de dichos proyectos se muestran en el **Cuadro N° II-11**.

ANEXOS

- ANEXO N° 01 : COEFICIENTE DE ELECTRIFICACION
DEPARTAMENTAL - AÑO 2007**
- ANEXO N° 02 : MAPA DEL SISTEMA ELECTRICO
INTERCONECTADO NACIONAL (SEIN)**
- ANEXO N° 03 : MAPA DE PEQUEÑOS SISTEMAS
ELÉCTRICOS**

ANEXO N° 01

COEFICIENTE DE ELECTRIFICACION RURAL AÑO 2007

Departamento	Total Viviendas	Dispone de alumbrado eléctrico por red pública		% C.E.
		Si	No	
Perú	6,401,379	4,742,077	1,659,302	74.1%
Urbana	4,789,641	4,266,555	523,086	89.1%
Rural	1,611,738	475,522	1,136,216	29.5%
Amazonas	89,030	43,162	45,868	48.5%
Urbana	41,374	34,432	6,942	83.2%
Rural	47,656	8,730	38,926	18.3%
Ancash	248,398	181,804	66,594	73.2%
Urbana	157,138	136,906	20,232	87.1%
Rural	91,260	44,898	46,362	49.2%
Apurímac	104,787	59,295	45,492	56.6%
Urbana	47,796	38,702	9,094	81.0%
Rural	56,991	20,593	36,398	36.1%
Arequipa	286,291	241,142	45,149	84.2%
Urbana	254,949	228,749	26,200	89.7%
Rural	31,342	12,393	18,949	39.5%
Ayacucho 1/	158,261	81,010	77,251	51.2%
Urbana	87,213	65,006	22,207	74.5%
Rural	71,048	16,004	55,044	22.5%
Cajamarca	325,399	130,871	194,528	40.2%
Urbana	105,872	92,007	13,865	86.9%
Rural	219,527	38,864	180,663	17.7%
Prov. Const. del Callao	198,682	185,007	13,675	93.1%
Urbana	198,682	185,007	13,675	93.1%
Cusco	293,584	188,985	104,599	64.4%
Urbana	159,351	141,863	17,488	89.0%
Rural	134,233	47,122	87,111	35.1%
Huancavelica	111,275	62,142	49,133	55.8%
Urbana	35,744	28,786	6,958	80.5%
Rural	75,531	33,356	42,175	44.2%
Huánuco	175,534	75,723	99,811	43.1%
Urbana	74,313	61,339	12,974	82.5%
Rural	101,221	14,384	86,837	14.2%
Ica	167,923	128,004	39,919	76.2%
Urbana	148,079	117,033	31,046	79.0%
Rural	19,844	10,971	8,873	55.3%
Junín	288,283	210,891	77,392	73.2%
Urbana	190,478	170,049	20,429	89.3%
Rural	97,805	40,842	56,963	41.8%
La Libertad	364,226	261,911	102,315	71.9%
Urbana	273,703	241,670	32,033	88.3%
Rural	90,523	20,241	70,282	22.4%

ANEXO N° 01

COEFICIENTE DE ELECTRIFICACION RURAL AÑO 2007

Departamento	Total Viviendas	Dispone de alumbrado eléctrico por red pública		% C.E.
		Si	No	
Lambayeque	241,271	183,557	57,714	76.1%
Urbana	193,372	172,318	21,054	89.1%
Rural	47,899	11,239	36,660	23.5%
Lima	1,921,949	1,787,542	134,407	93.0%
Urbana	1,877,688	1,768,417	109,271	94.2%
Rural	44,261	19,125	25,136	43.2%
Loreto	170,831	104,661	66,170	61.3%
Urbana	112,613	93,720	18,893	83.2%
Rural	58,218	10,941	47,277	18.8%
Madre de Dios	26,516	18,102	8,414	68.3%
Urbana	19,506	16,792	2,714	86.1%
Rural	7,010	1,310	5,700	18.7%
Moquegua	47,557	38,168	9,389	80.3%
Urbana	39,607	34,928	4,679	88.2%
Rural	7,950	3,240	4,710	40.8%
Pasco	64,782	44,673	20,109	69.0%
Urbana	40,331	35,187	5,144	87.2%
Rural	24,451	9,486	14,965	38.8%
Piura	372,187	247,246	124,941	66.4%
Urbana	275,817	223,961	51,856	81.2%
Rural	96,370	23,285	73,085	24.2%
Puno	353,838	203,412	150,426	57.5%
Urbana	162,100	133,615	28,485	82.4%
Rural	191,738	69,797	121,941	36.4%
San Martín	167,587	98,914	68,673	59.0%
Urbana	108,207	90,164	18,043	83.3%
Rural	59,380	8,750	50,630	14.7%
Tacna	80,251	65,443	14,808	81.5%
Urbana	71,905	61,238	10,667	85.2%
Rural	8,346	4,205	4,141	50.4%
Tumbes	48,638	39,458	9,180	81.1%
Urbana	43,849	36,483	7,366	83.2%
Rural	4,789	2,975	1,814	62.1%
Ucayali	94,299	60,954	33,345	64.6%
Urbana	69,954	58,183	11,771	83.2%
Rural	24,345	2,771	21,574	11.4%

Fuente : INEI - Censos Nacionales 2007 : XI de Población y VI de Vivienda.

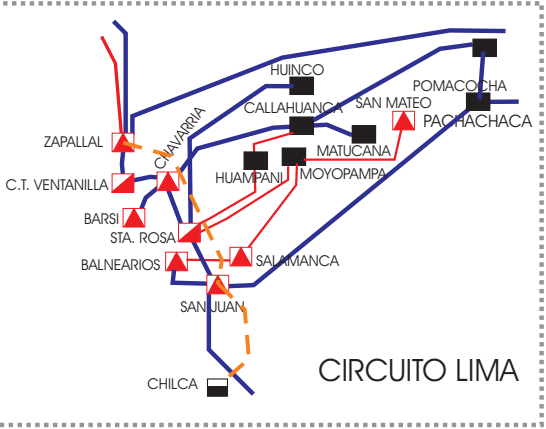
Ecuador

Colombia

PROYECTOS EJECUTADOS ENTRE 1993-2007

LINEAS		Km	MVA
1	LT 60 kv PIURA-PAITA	45.7	10
2	LT 66 kv CORONGO-PALLASCA	59.0	10
3	LT 66 kv PARAMONGA-HUARMY	83.0	12
4	LT 60 kv TACAMA-VILLACURI	24.0	09
5	LT 60 kv NASCA-PALPA	48.8	08
6	LT 138 kv CERRO VERDE-MOLLEND	87.0	45
7	LT 60 kv PUNO-ILAVE-POMATA	102.0	09
8	LT 138 kv CACHIMAYO-ABANCAY	94.5	48
9	LT 138 kv YAUPI-OXAPAMPA	53.5	50
10	LT 138 kv TINGO MARIA-AUCAYACU	45.0	45
11	LT 60 kv YARINACOA-PQUE. INDUSTRIAL	6.5	10
12	SE CHILETE	--	--
13	LT 60 kv NAZCA-PUQUIO	65.0	08
14	LT 60 kv PIURA-CHULUCANAS	60.0	10
15	LT 60 kv ABANCAY-ANDAHUAYLAS	58.0	10
16	LT 60 kv ABANCAY-CHALHUANCA	73.5	09
17	LT 60 kv ABANCAY-CHUQUIBAMBILLA	65.4	09
18	LT 60 kv BAGUA-JAEN	32.0	09
19	LT 60 kv CHICLAYO-OLMOS	93.0	09
20	LT 60 kv CALLALLI-CAYLLOMA (Privado)		
21	LT 60 kv QUILLABAMBA-CHAHUARES	38.0	07
22	LT 60 kv ZORRITOS-TUMBES-ZARUMILLA	44.0	
23	LT 60 kv CAJAMARCA-CAJABAMBA	80.0	14
24	LT 60 kv 2DA. TERNA GALLITO CIEGO-CAJAMARCA	90.0	--
25	LT 60 kv PIURA-LA UNION-SECHURA-PARACHIQUE	68.0	21
26	LT 60 kv AZANGARO-SAN RAFAEL (Privado)		
27	LT 220 kv CHIMBOTE-TRUJILLO (Privado)	134.0	
28	LT 60 kv CHICLAYO-POMALCA-TUMAN-CAYALTI	45.0	21
29	LT 60 kv ZORRITOS-MANCORA	75.0	08
30	LT 220 kv TALARA-ZORRITOS	150.0	40
31	LT 60 kv CAJAMARCA-YANACOA (Privado)		
32	LT 138 kv HUALLANA-PIERINA (Privado)		
33	LT 138 kv AUCAYACU-TOCHE	110.0	07
34	LT 138 kv TARAPOTO-MOYOBAMBA (GEA)	80.0	20
35	LT 220 kv YANANGO-PACHACHACA (Privado)	89.0	
36	LT 66 kv AYACUCHO-CANGALLO	64.0	07
37	LT 138 kv TARAPOTO-BELLAVISTA	75.0	15
38	LT 60 kv HUACHO-ANDAHUASI	44.0	07
39	LT 220 kv MANTARO-SOCABAYA (TRANSMANTARO)	609.0	
40	LT 220 kv MOQUEGUA-PUNO (PRIVADO)	193.0	
41	LT 220 kv SOCABAYA-MOQUEGUA (PRIVADO)	107.0	
42	LT 220 kv MOQUEGUA-LOS HEROS (PRIVADO)	127.0	
43	LT 138 kv JULIACA-PUNO Y SE	44.0	
44	LT 220 kv CHIMAY-YANANGO (EDELGE)	29.5	
45	LT 138 kv REPARTICION MAJES		
46	LT 60 kv MARCONA BELLA UNION Y S.E.	110.0	
47	SE CARHUAGUERO 220/60/22.9 kv		
48	LT 66 kv CAMPO ARMIÑO-PAMPAS Y SE	26.0	07
49	LT 220 kv TRUJILLO-CAJAMARCA- NUEVA (CONEGUA)	142.0	
50	LT 138 kv AGUAYTIA - PUCALLPA Y S.E (REP)	31.0	
51	LT 60 kv CACHIMAYO -PISAC - PAUCARTAMBO Y SE	62.0	
52	LT 220 kv PARAGSHA-DEIV. ANTAMINA (REP)	124.0	
53	LT 220 kv CARHUAMAYO - PARAGSHA (REP)	42.5	
54	LT 220 kv OROYA NUEVA - CARHUAMAYO (REP)	75.5	
55	LT 60 kv CHULUCANAS-MORROPON-HUANCABAMBA Y SE	80	
56	LT 138 kv HUALLANCA-SIHUAS-TAYABAMBA Y SE	105	
57	LT 60 kv SIHUAS-POMABAMBA Y SE	35	
58	LT 60 kv MAJES-CORIRE-CHUQUIBAMBA Y SE	93	
59	LT 60 kv CAJAMARCA-CELENDIN Y SE	60	
60	LT 60 kv PUQUIO-CORACORA Y SE	52	
61	LT 138 kv MAJES - CAMANA	65	
62	LT 220 kv ZORRITOS - ECUADOR (REP)	56	
63	LT 220 kv YUNCAN - CARHUAMAYO (EDELGE)	70	

DESCRIPCION	EXISTENTES	PROYECTOS HASTA 2012
LINEA DE TRANSMISION EN 500 kv		
LINEA DE TRANSMISION EN 220 kv		
LINEA DE TRANSMISION EN 138 kv		
LINEA DE TRANSMISION EN 66-60 kv		
SUB ESTACION		
CENTRAL HIDRAULICA		
CENTRAL TERMICA		
(*) CONSTRUIDA ANTES DE 1993		



PROYECTOS PROGRAMADOS 2008-2017	
LINEAS	Km
PNER	
01 . LT 66 kv AYACUCHO-SAN FRANCISCO Y SE	85
02 . LT 138 kv CARHUAGUERO - JAEN Y SE	150
03 . INTERCONEXION ENERGETICA CH SAN GABAN 1RA ETAPA	222
04 . INTERCONEXION DEL SISTEMA ELECTICO SAN MARTIN AL SEIN	149
05 . INTERCONEXION PSE HUARI AL SEIN	74
06 . LT 60 kv AZANGARO, PUTINA, HUANCANE, ANANEA Y SE	122
07 . INTERCONEXION ELECTRICA TARAPOTO = YURIMAGUAS	35
08 . LT 60 kv HUALLANCA-CHUQUIS Y SE	72
09. LT 60 kv CACLIC = BAGUA GRANDE Y SE	90
10. AMPLIACION LT 60 kv CHICLAYO ILLIMO = SEGUNDA TERNA	35
11 . CONSTRUCCION DE LA LT 60 kv Y SE OLMOS = LAS PAMPAS	20
12 . LT 138 kv CAMANA - CARAVELI Y SE	147
13. LT 60 kv CARAVELI = CHAPARRA Y SE	48
OTROS	
14 . LT 220 kv CAJAMARCA NUEVA-CARHUAGUERO	151
15 . LT 220 kv ZAPALLALL-CHIMBOTE	386
16 . LT 500 kv CHILCA-SAN JUAN-ZAPALLALL	55
17 . LT 138 kv LA OROYA-TARMA Y SE	32
18 . LT 220 kv DERIV. ANTAMINA-HUALLANCA	150
19 LT 220 kv HUALLANCA-CAJAMARCA NUEVA	250

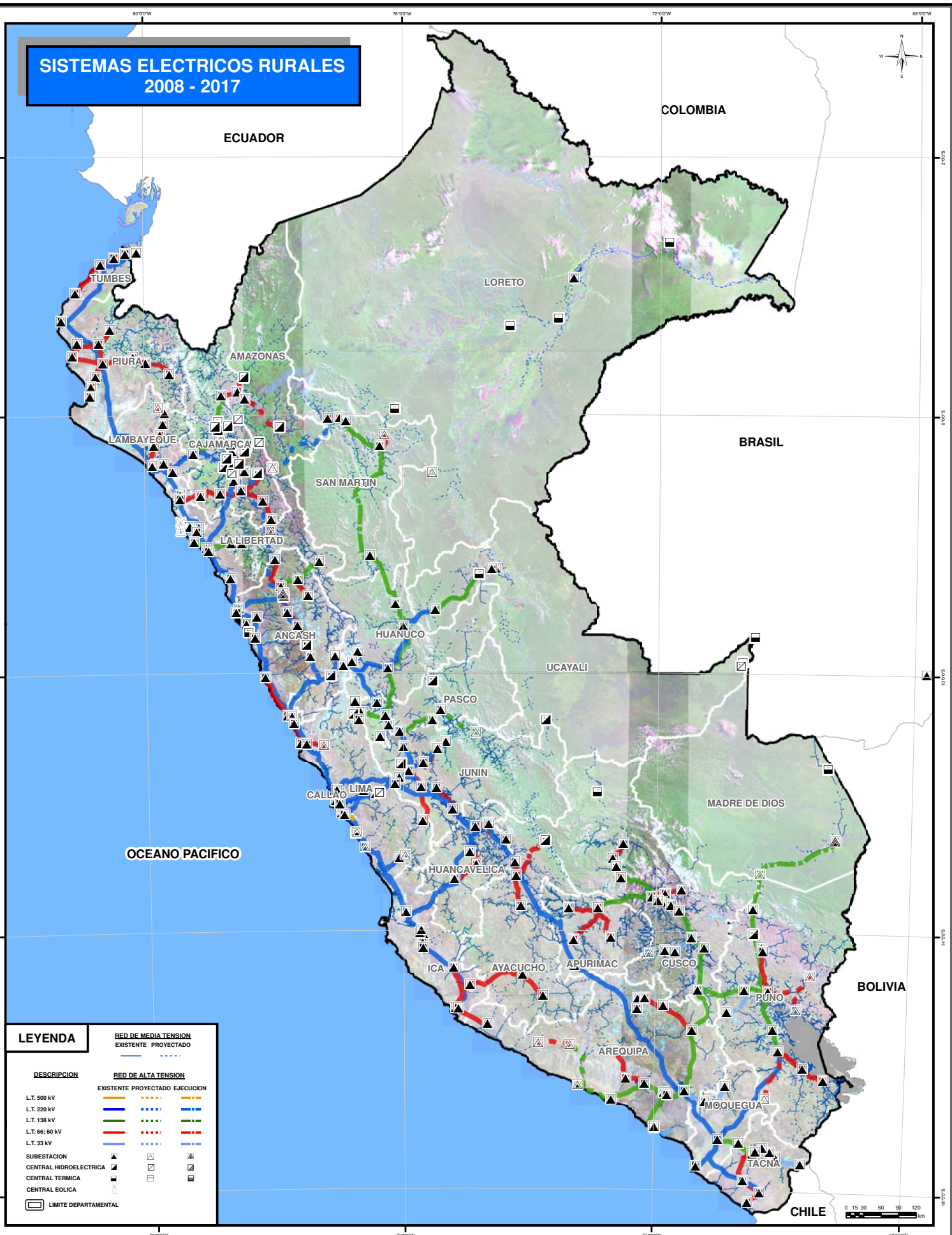
REPÚBLICA DEL PERÚ
MINISTERIO DE ENERGÍA Y MINAS
DIRECCIÓN GENERAL DE ELECTRIFICACION RURAL

PLAN DE ELECTRIFICACION RURAL

PERIODO 2008 - 2017

SISTEMA ELECTICO INTERCONECTADO NACIONAL (SEIN)

SISTEMAS ELECTRICOS RURALES
2008 - 2017



01				19/09/08				JPEI				N.Z.A.S.				H.A.S.S.											
N°				FECHA				REVISIONES				REV.				APROB.											
DISEÑADO:		N.A.S.		DIBUJADO:		N.A.S.		REVISADO:		H.S.S.		APROBADO:		R.A.A.		FECHA:		SET 2008									
 MINISTERIO DE ENERGIA Y MINAS  DIRECCION GENERAL DE ELECTRIFICACION RURAL																				PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017				PROYECTO N°: UBICACION			
																ESCALA: 1 : 5 800 000				DEPARTAMENTO: TODOS							
																				PROVINCIA: TODOS							
																HUJA: 1/1				DISTRITO: TODOS							
																FORMATO: A-3				PLANO N°:							
SISTEMAS ELECTRICOS RURALES PERÚ																											

GRAFICOS

- GRAFICO N° 01 : EVOLUCION DEL COEFICIENTE DE ELECTRIFICACION RURAL AL 2007**
- GRAFICO N° 02 : PROYECCION DEL COEFICIENTE DE ELECTRIFICACION RURAL AL 2017**

GRAFICO N° 01

EVOLUCION DEL COEFICIENTE DE ELECTRIFICACION RURAL 1993 - 2007

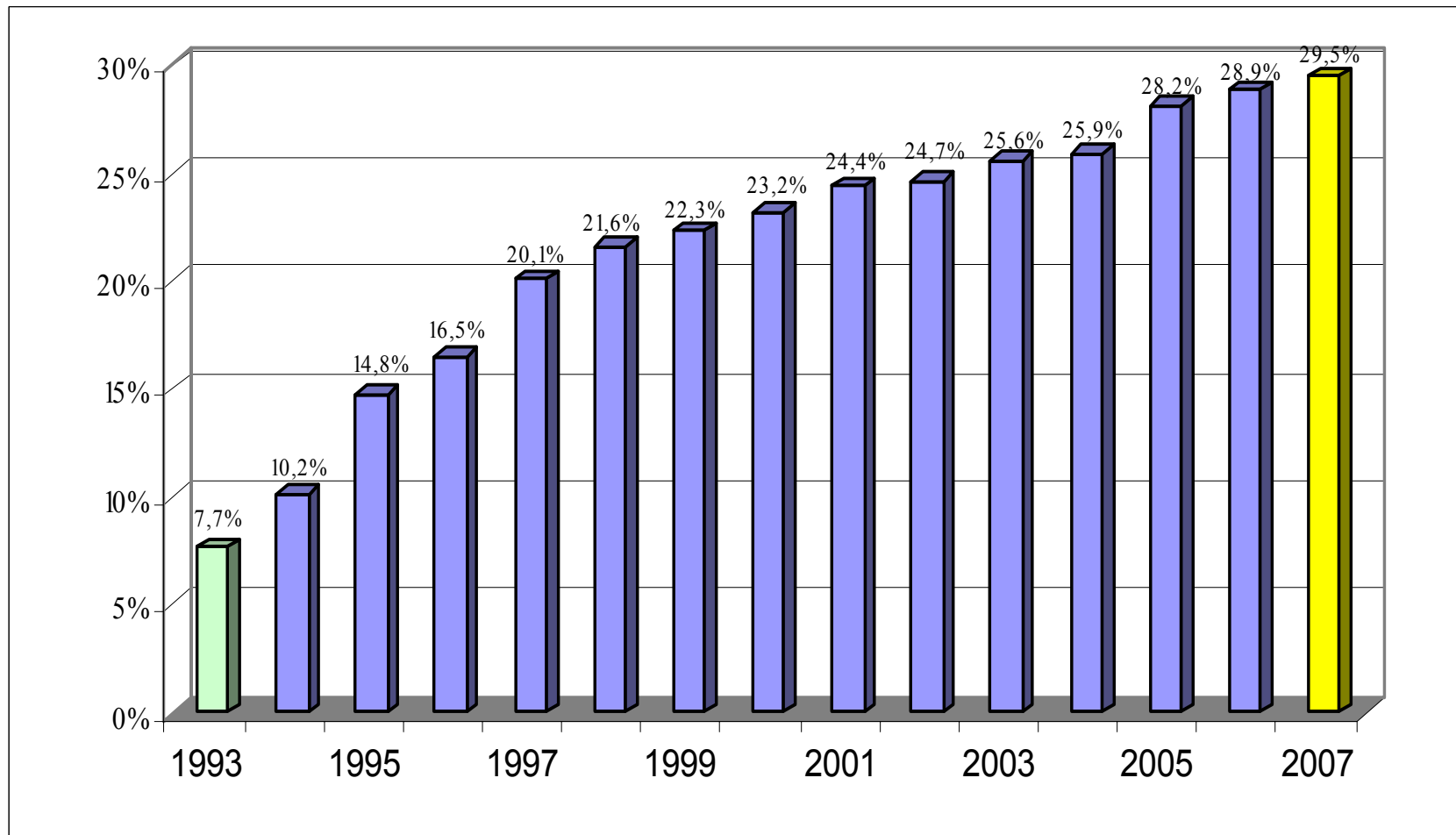
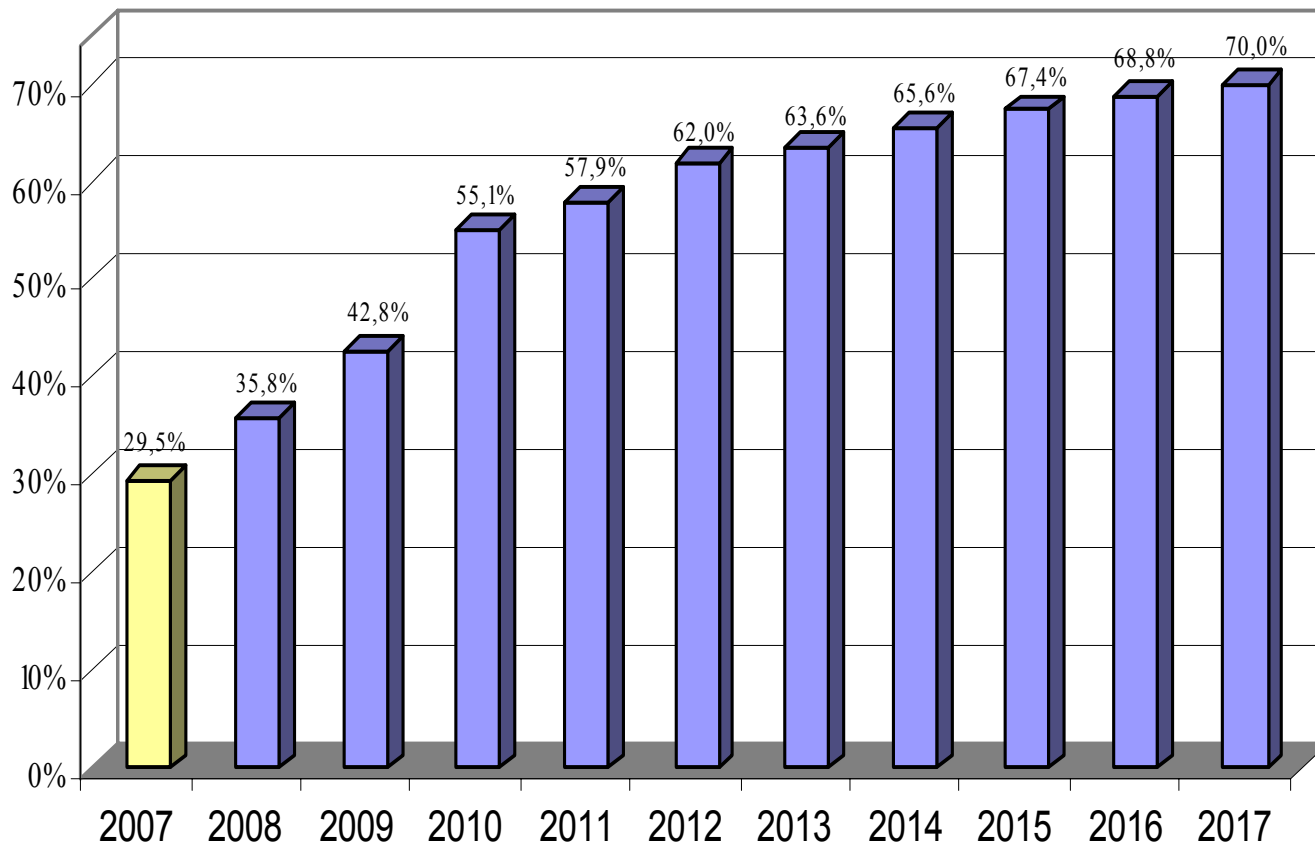


GRAFICO N° 02

PROYECCION DEL COEFICIENTE DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017



CUADROS

CUADRO Nº II-1	RESUMEN PNER 2008-2017 - INVERSIONES Y METAS
CUADRO Nº II-2	ESTUDIOS DEL GOBIERNO NACIONAL : LINEAS DE TRANSMISION Y SISTEMAS ELÉCTRICOS RURALES
CUADRO Nº II-3	OBRAS GOBIERNO NACIONAL : LINEAS DE TRANSMISION Y SUBESTACIONES
CUADRO Nº II-4	OBRAS GOBIERNO NACIONAL : SISTEMAS ELÉCTRICOS RURALES
CUADRO Nº II-5	OBRAS GOBIERNO NACIONAL : PEQUEÑAS CENTRALES HIDRO-ELECTRICAS
CUADRO Nº II-6	OBRAS GOBIERNO NACIONAL : ENERGIA SOLAR FOTOVOLTAICA
CUADRO Nº II-7	OBRAS GOBIERNO NACIONAL : GRUPOS AEROGENERADORES
CUADRO Nº II-8	OBRAS GOBIERNO NACIONAL Y EMPRESAS CONCESIONARIAS DE DISTRIBUCION
CUADRO Nº II-9	OBRAS GOBIERNOS REGIONALES
CUADRO Nº II-10	OBRAS GOBIERNOS LOCALES
CUADRO Nº II-11	OBRAS FONIPREL, GOBIERNOS REGIONALES Y GOBIERNOS LOCALES

CUADRO N° II-1 A
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL
PERIODO 2008 - 2017
RESUMEN

[illegible]

CUADRO N° II-1 B
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL
PERIODO 2008 - 2017
RESUMEN

N°	DESCRIPCION	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	TOTAL
I.- INVERSIONES (miles de Nuevo Soles)												Miles S/.
1	ESTUDIOS DE PREINVERSION E INVERSION	9,776	14,581	13,131	5,634	6,403	6,102	5,767	5,434			66,827
2	OBRAS GOB. NAC : LINEAS DE TRANSMISION	0	95,612	38,540	52,500							186,651
3	OBRAS GOB. NAC : SISTEMAS ELECTRICOS RURALES	356,955	490,139	526,462	132,108	228,836	77,285	101,449	90,646	77,495	67,138	2,148,512
4	OBRAS GOB. NAC. : CENTRALES HIDROELECTRICAS	6,528	1,698		127,322							135,548
5	OBRAS GOB. NAC. : MODULOS FOTOVOLTAICOS	14,748		42,930	43,414	52,096	52,096	52,096	52,096	52,096	52,096	413,670
6	OBRAS GOB. NAC. : CENTRALES EOLICAS	345		4,500	4,500	4,500	9,000	9,000	9,000			40,845
7	OBRAS GOB. NAC. Y EMPRESAS ELECTRICAS	55,086	154,022	85,750	45,270							340,128
8	OBRAS GOBIERNOS REGIONALES	85,069	97,700	207,025								389,795
9	OBRAS GOBIERNOS LOCALES	140,688										140,688
10	OBRAS FONIPREL, GOB. REG. Y GOBIERNOS LOCALES		132,741									132,741
INVERSIONES ANUALES (Miles S/.)		669,196	986,493	918,337	410,748	291,835	144,483	168,313	157,176	129,591	119,234	3,995,405
INVERSIONES ACUMULADAS (Miles S/.)		669,196	1,655,688	2,574,026	2,984,774	3,276,608	3,421,091	3,589,404	3,746,580	3,876,171	3,995,405	-
II.- METAS FISICAS												
1	LINEAS DE TRANSMISION (km)	0	269	145	195							609
2	PEQUEÑOS SISTEMAS ELECTRICOS (km)	4,703	8,176	6,699	2,049	3,267	878	1,257	1,114	904	847	29,894
3	POBLACION TOTAL (Habitantes)	1,072,489	1,173,421	1,222,503	487,763	476,465	250,205	272,770	267,555	230,635	206,100	5,659,906

CUADRO N° II-2

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
ESTUDIOS DE PREINVERSION E INVERSION DE SISTEMAS ELECTRICOS RURALES
Y ENERGIA RENOVABLES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año Est.	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Estudios			
1	2008	PSE LONYA GRANDE II ETAPA	AMAZONAS	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	34	28	20	3,056
2	2008	INTERCONEXION PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO RURAL NUEVO SEASME AL SISTEMA ELECTRICO INTERCONECTADO	AMAZONAS	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	25	62	15	2,957
3	2008	S.E.R. CHACHAPOYAS III ETAPA	AMAZONAS	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	42	40	19	3,765
4	2008	PSE POMABAMBA III ETAPA (SIHUAS-QUICHES EJE PAROBAMBA)	ANCASH	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	68	71	62	8,884
5	2008	INTERCONEXION PSE CHIQIAN AL SEIN	ANCASH	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	14	46	5	750
6	2008	S.E.R. CHACAS - SAN LUIS III ETAPA	ANCASH	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	30	35	27	4,355
7	2008	S.E.R. AJUA - COTAPARACO IV ETAPA	ANCASH	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	20	28	18	1,105
8	2008	S.E.R. HUARMEY - CULEBRAS III ETAPA	ANCASH	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	32	19	29	1,795
9	2008	S.E.R. CALLEJON DE HUAYLAS	ANCASH	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	74	182	101	36,735
10	2008	S.E.R. CASMA - QUILLO II ETAPA	ANCASH	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	41	47	47	11,265
11	2008	S.E.R. CORONGO II ETAPA	ANCASH	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	28	67	32	6,870
12	2008	S.E.R. POMABAMBA IV ETAPA	ANCASH	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	57	62	65	10,785
13	2008	PSE ANDAHUAYLAS EJE PACUCHA-ANDARAPA	APURIMAC	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	34	16	27	5,009
14	2008	PSE CHALHUANCA-COLCABAMBA II ETAPA	APURIMAC	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	25	20	20	2,399
15	2008	S.E.R. ABANCAY II ETAPA	APURIMAC	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	69	121	89	17,192
16	2008	S.E.R. CACHORA - CURAHUASI II ETAPA	APURIMAC	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	28	36	23	5,005
17	2008	S.E.R. ABANCAY-SANTA ROSA III ETAPA	APURIMAC	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	54	87	60	11,115
18	2008	S.E.R. ACARI-CHALA III ETAPA	AREQUIPA	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	32	192	27	4,050
19	2008	S.E.R. CARAVELI II ETAPA	AREQUIPA	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	39	51	5	13,812
20	2008	S.E.R. CHUQUIBAMBA IV ETAPA	AREQUIPA	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	51	46	42	4,460
21	2008	S.E.R. COTAHUASI III ETAPA	AREQUIPA	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	61	123	20	2,286
22	2008	S.E.R. AYACUCHO CIRCUITO I - II ETAPA	AYACUCHO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	77	150	92	16,480
23	2008	S.E.R. SAN FRANCISCO IV ETAPA	AYACUCHO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	125	270	138	19,790
24	2008	S.E.R. CANGALLO V ETAPA	AYACUCHO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	86	192	112	18,950
25	2008	S.E.R. COBRIZA IV ETAPA	AYACUCHO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	15	47	11	2,700
26	2008	S.E.R. CORACORA III ETAPA	AYACUCHO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	31	60	18	2,310
27	2008	S.E.R. AYACUCHO CIRCUITO III - III ETAPA	AYACUCHO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	40	66	42	7,315
28	2008	PSE CHONTALI I ETAPA	CAJAMARCA	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	44	53	26	8,267
29	2008	S.E.R. CHONTALI II ETAPA	CAJAMARCA	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	22	41	15	2,165
30	2008	S.E.R. POMAHUACA-PUCARA II ETAPA	CAJAMARCA	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	77	270	66	10,850
31	2008	S.E.R. SALLIQUE II ETAPA	CAJAMARCA	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	20	40	14	2,222
32	2008	S.E.R SANTA CRUZ-CHOTA-BAMBAMARCA IV ETAPA-FASE I	CAJAMARCA	EMPRESAS MINERAS	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	0	65	45	15,106
33	2008	S.E.R SANTA CRUZ-CHOTA-BAMBAMARCA IV ETAPA-FASE I I	CAJAMARCA	EMPRESAS MINERAS	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	0	219	117	33,822

CUADRO N° II-2

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
ESTUDIOS DE PREINVERSION E INVERSION DE SISTEMAS ELECTRICOS RURALES
Y ENERGIA RENOVABLES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año Est.	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Estudios			
34	2008	S.E.R SANTA CRUZ-CHOTA-BAMBAMARCA IV ETAPA-FASE III	CAJAMARCA	EMPRESAS MINERAS	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	0	160	81	16,044
35	2008	PSE PISAC-HUANCARANI-PAUCARTAMBO II ETAPA	CUSCO	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	42	133	42	6,611
36	2008	PSE CHUMBIVILCAS III ETAPA	CUSCO	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	56	104	56	13,303
37	2008	PSE YAUERO	CUSCO	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	26	81	21	3,937
38	2008	PSE KITENI II ETAPA	CUSCO	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	21	45	17	2,280
39	2008	S.E.R. CHUMBIVILCAS IV ETAPA	CUSCO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	78	332	95	17,895
40	2008	S.E.R. PARURO III ETAPA	CUSCO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	20	51	20	2,825
41	2008	S.E.R. CANCHIS	CUSCO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	24	32	18	2,690
42	2008	S.E.R. HUARO	CUSCO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	66	37	14	12,775
43	2008	S.E.R. MARCAPATA I ETAPA	CUSCO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	38	44	11	3,975
44	2008	S.E.R. CCORCA	CUSCO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	43	65	44	6,845
45	2008	S.E.R. URUBAMBA	CUSCO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	27	50	20	2,530
46	2008	PSE HUANCAMELICA NORTE, EJE PALCA III ETAPA	HUANCAMELICA	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	39	37	28	6,172
47	2008	S.E.R. LIRCAY - ACOBAMBA III ETAPA	HUANCAMELICA	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	11	20	10	2,295
48	2008	S.E.R. TINGO MARIA CIRCUITO II - RAMAL VALLE DEL MONZON III ETAPA	HUANUCO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	84	180	90	6,520
49	2008	PSE PICHANAKI II ETAPA	JUNIN	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	36	100	33	10,141
50	2008	S.E.R. ASOCIADO A LA CH CANUJA II ETAPA	JUNIN	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	14	60	10	2,995
51	2008	PSE PALLASCA-SANTIAGO DE CHUCO II ETAPA	LA LIBERTAD	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	58	187	49	8,572
52	2008	PSE HUAMACHUCO II ETAPA	LA LIBERTAD	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	124	222	135	28,497
53	2008	S.E.R. OTUZCO III ETAPA	LA LIBERTAD	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	63	172	86	26,325
54	2008	S.E.R. TAYABAMBA - HUANCASPATA IV ETAPA	LA LIBERTAD	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	69	189	78	11,580
55	2008	PSE ILLIMO III ETAPA	LAMBAYEQUE	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	25	69	15	3,995
56	2008	PSE MOTUPE I ETAPA	LAMBAYEQUE	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	30	61	18	2,456
57	2008	S.E.R. NIEPOS II ETAPA	LAMBAYEQUE	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	39	26	27	5,390
58	2008	S.E.R. MAYORUNA	LORETO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	44	72	20	11,235
59	2008	S.E.R. SAN FRANCISCO DE ASIS	LORETO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	25	68	11	2,350
60	2008	S.E.R. HUARIACA III ETAPA	PASCO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	31	66	22	2,675
61	2008	INTERCONEXION ELECTRICA VECINAL PERU - ECUADOR V ETAPA	PIURA	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	19	25	5	777
62	2008	PSE SANTO DOMINGO-CHALACO III ETAPA	PIURA	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	47	47	28	5,186
63	2008	S.E.R. AYABACA IV ETAPA	PIURA	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	57	105	49	9,140
64	2008	S.E.R. HUANCABAMBA - HUARMACA II ETAPA	PIURA	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	107	277	110	23,870
65	2008	S.E.R. SULLANA IV ETAPA	PIURA	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	48	121	41	3,175
66	2008	PSE HUANCANE II ETAPA	PUNO	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	58	21	64	7,419

CUADRO N° II-2

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
ESTUDIOS DE PREINVERSION E INVERSION DE SISTEMAS ELECTRICOS RURALES
Y ENERGIA RENOVABLES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año Est.	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Estudios			
67	2008	PSE JULI	PUNO	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	33	82	33	6,448
68	2008	PSE AYAVIRI II ETAPA	PUNO	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	35	97	28	3,717
69	2008	S.E.R. SANDIA III ETAPA	PUNO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	104	293	106	26,285
70	2008	S.E.R. CAMINACA - PUSI II ETAPA	PUNO	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	92	77	78	16,155
71	2008	S.E.R. MOYOBAMBA I ETAPA	SAN MARTIN	PPTO 2008	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	58	107	45	12,833
72	2008	S.E.R. RIOJA I ETAPA	SAN MARTIN	PPTO 2008	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	70	144	41	4,820
		SUB-TOTAL AÑO 2008				3,259	6,911	3,148	640,360
1	2009	S.E.R. NUEVO SEASME III ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	91	96	20	3,655
2	2009	S.E.R. LONYA GRANDE IV ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	94	49	44	6,285
3	2009	S.E.R. LIMABAMBA II ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	25	12	5	980
4	2009	S.E.R. INTERCONEXION SER NUEVO SEASME AL SEIN II ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	56	38	16	3,930
5	2009	S.E.R. RODRIGUEZ DE MENDOZA III ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	56	21	27	3,740
6	2009	CH CACHIYACU SER ASOCIADO	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	58	78	17	1,790
7	2009	S.E.R. PALLASCA SANTIAGO DE CHUCO III ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	96	50	32	6,495
8	2009	CH PALCAPAMPA SER ASOCIADO	AREQUIPA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	28	43	3	830
9	2009	CH QUEBRADA HONDA SER ASOCIADO	CAJAMARCA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	17	12	5	970
10	2009	CH LA MAJADA SER ASOCIADO	CAJAMARCA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	38	30	11	2,100
11	2009	CH YERBA BUENA SER ASOCIADO	CAJAMARCA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	44	24	12	2,675
12	2009	S.E.R. CHUMBIVILCA V ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	204	96	70	15,440
13	2009	S.E.R. SANTA TERESA III ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	25	10	5	1,100
14	2009	S.E.R. LA CONVENCION III ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	32	7	11	1,970
15	2009	CH BELLAVISTA SER ASOCIADO	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	22	26	11	990
16	2009	CH SARAPAMPA SER ASOCIADO	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	48	28	13	2,130
17	2009	CH YANAMA SER ASOCIADO	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	25	33	8	1,030
18	2009	S.E.R. TINGO MARIA CIRCUITO I EJE CAYUMBA III ETAPA	HUANUCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	31	9	8	1,695
19	2009	S.E.R. HUANUCO EJE PANAO III ETAPA	HUANUCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	202	82	78	15,870
20	2009	CH CHONTABAMBA SER ASOCIADO	HUANUCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	47	53	13	2,235
21	2009	CH CAYAY SER ASOCIADO	HUANUCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	39	35	18	2,025
22	2009	CH QUECHUARPATA SER ASOCIADO	HUANUCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	121	69	83	7,160
23	2009	CH LOMO LARGO SER ASOCIADO	ICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	18	23	9	710
24	2009	S.E.R. VILLA RICA IV ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	56	32	26	3,170
25	2009	S.E.R. CHANCHAMAYO III ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	34	27	20	3,045
26	2009	S.E.R. PICHANAKI III ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	79	71	42	7,950

CUADRO N° II-2

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
ESTUDIOS DE PREINVERSION E INVERSION DE SISTEMAS ELECTRICOS RURALES
Y ENERGIA RENOVABLES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año Est.	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Estudios			
27	2009	S.E.R. SATIPO IV ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	95	107	49	10,255
28	2009	S.E.R. TARMA IV ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	19	38	13	2,525
29	2009	S.E.R. CARHUAMAYO III ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	9	29	4	330
30	2009	CH POYENI SER ASOCIADO	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	42	44	8	1,875
31	2009	CH SAURENI SER ASOCIADO	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	48	62	11	2,130
32	2009	S.E.R. SITABAMBA III ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	12	4	6	1,040
33	2009	S.E.R. HUAMACHUCO IV ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	86	37	34	6,015
34	2009	S.E.R. HUAMACHUCO III ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	32	22	17	5,120
35	2009	S.E.R. OTUZCO IV ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	153	123	45	18,940
36	2009	CH HUARADAY SER ASOCIADO	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	51	57	16	2,670
37	2009	CH MARACHANCA SER ASOCIADO	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	11	11	10	535
38	2009	CH QUIULA SER ASOCIADO	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	46	11	6	2,845
39	2009	S.E.R. PEVAS II ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	45	6	6	3,310
40	2009	S.E.R. CABALLOCOCHA III ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	24	12	6	830
41	2009	S.E.R. SAN FRANCISCO DE ASIS II ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	27	16	5	955
42	2009	S.E.R. NAUTA III ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	30	8	10	1,700
43	2009	S.E.R. MAYORUNA II ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	43	39	8	1,540
44	2009	CH AICHYACU SER ASOCIADO	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	42	69	10	950
45	2009	CH Balsa Puerto Ser Asociado	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	42	37	14	2,435
46	2009	CH SAN ANTONIO SER ASOCIADO	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	146	138	37	7,100
47	2009	CH SANTA CATALINA SER ASOCIADO	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	368	226	43	22,110
48	2009	ELECTRIFICACIÓN RURAL A BASE DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA EN EL PERÚ (MASIVO I)	LORETO	PPTO 2008	PERFIL APROBADO POR ELABORAR PRE FACTIBILIDAD	222	0	680	100 000
49	2009	S.E.R. OXAPAMPA IV ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	25	7	11	1,145
50	2009	S.E.R. PUERTO BERMUDEZ III ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	37	19	10	1,870
51	2009	S.E.R. POZUZO PALCAZU III ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	51	129	38	5,815
52	2009	S.E.R. VILLA RICA III ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	32	33	16	2,715
53	2009	S.E.R. OXAPAMPA II ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	26	60	20	2,580
54	2009	SER MEDIO PIURA I ETAPA - II FASE	PIURA	PPTO 2008	CON VIABILIDAD	10	0	15	4,600
55	2009	S.E.R. AYABACA VI ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	231	132	103	16,470
56	2009	S.E.R. HUANCABAMBA-HUARMACA III ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	230	229	116	22,295
57	2009	S.E.R. CALAPUJA NICASIO III ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	25	13	7	905
58	2009	S.E.R. CRUCERO III ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	221	115	69	16,185
59	2009	S.E.R. CALAPUJA - NICASIO II ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	59	55	35	7,645

CUADRO N° II-2

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
ESTUDIOS DE PREINVERSION E INVERSION DE SISTEMAS ELECTRICOS RURALES
Y ENERGIA RENOVABLES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año Est.	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Estudios			
60	2009	CH CHALLAPAMPA SER ASOCIADO	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	51	68	21	2,675
61	2009	CH HUARI HUARI SER ASOCIADO	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	83	86	22	3,575
62	2009	CH SELECACHI SER ASOCIADO	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	20	16	14	1,070
63	2009	CH POROTONGO SER ASOCIADO	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	36	32	12	1,645
64	2009	S.E.R. MANCORA II ETAPA	TUMBES	SIN FINAN.	CONF. BAS.	14	35	7	375
65	2009	ELECTRIFICACIÓN PURUS	UCAYALI	SIN FINAN.	CONF. BAS.	67	112	25	2,555
66	2009	CH IPARIA SER ASOCIADO	UCAYALI	SIN FINAN.	CONF. BAS.	223	218	40	9,740
67	2009	CH TAHUANIA SER ASOCIADO	UCAYALI	SIN FINAN.	CONF. BAS.	49	62	14	1,930
68	2009	CH SHIÑOPO SER ASOCIADO	UCAYALI	SIN FINAN.	CONF. BAS.	59	51	20	2,890
69	2009	CH SHIMA SER ASOCIADO	UCAYALI	SIN FINAN.	CONF. BAS.	53	105	17	2,805
70	2009	SER AGUAYTIA III ETAPA	UCAYALI	SIN FINAN.	CONF. BAS.	40	71	25	2,905
71	2009	SER AGUAYTIA I Y II ETAPA	UCAYALI	SIN FINAN.	CONF. BAS.	37	108	40	4,250
		SUB-TOTAL AÑO 2009				4,860	3,906	2,342	313,820
1	2010	S.E.R. BAGUA IV ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	2	3	2	190
2	2010	S.E.R. BAGUA V ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	26	15	13	3,020
3	2010	S.E.R. MUÑO-KUZU III ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	48	45	21	5,490
4	2010	S.E.R. SIHUAS QUINCHES III ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	65	39	26	3,755
5	2010	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE URANMARCA MUÑAPUCRO III ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	21	5	5	900
6	2010	S.E.R. CHALHUANCA - ANTABAMBA II ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	22	20	8	1,985
7	2010	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE BELEN ANTA EJE BELEN COCAIRO II ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	30	7	11	4,115
8	2010	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE CHIARA - BELEN II ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	20	10	8	2,520
9	2010	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE URANMARCA - MUÑAPUCRO II ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	4	6	3	500
10	2010	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE HUANCABAMBA - CCENJUAN II ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	7	2	2	800
11	2010	S.E.R. GRAU III	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	10	23	10	1,055
12	2010	S.E.R. TARUCANI	AREQUIPA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	11	14	3	535
13	2010	S.E.R. OCOÑA	AREQUIPA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	83	103	15	7,995
14	2010	S.E.R. CORA CORA IV ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	115	187	43	4,530
15	2010	S.E.R. CONGALLA III ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	77	105	56	9,375
16	2010	S.E.R. CAJAMARCA EJE PORCON	CAJAMARCA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	107	26	47	14,060
17	2010	S.E.R. CAJAMARCA, EJE BAÑOS DEL INCA, II ETAPA	CAJAMARCA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	175	80	50	20,615
18	2010	S.E.R. CAJAMARCA, EJE BAÑOS DEL INCA, III ETAPA	CAJAMARCA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	159	98	60	20,995
19	2010	S.E.R. YAUERO IV ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	23	16	8	1,590
20	2010	S.E.R. KITENI III ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	43	20	13	2,410

CUADRO N° II-2

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
ESTUDIOS DE PREINVERSION E INVERSION DE SISTEMAS ELECTRICOS RURALES
Y ENERGIA RENOVABLES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año Est.	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Estudios			
21	2010	S.E.R. LANGUI III ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	34	7	9	2,120
22	2010	S.E.R. LANGUI II ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	21	25	18	3,100
23	2010	S.E.R. COBRIZA V ETAPA	HUANCAVELICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	95	20	23	7,825
24	2010	S.E.R. HUANCAYO SUR II ETAPA	HUANCAVELICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	33	11	9	1,870
25	2010	S.E.R. PAMPAS - SAN ANTONIO II ETAPA	HUANCAVELICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	22	36	19	2,405
26	2010	S.E.R. PICHANAQUI III ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	120	71	42	7,950
27	2010	S.E.R. TAYABAMBA HUANCASPATA V ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	283	157	117	21,680
28	2010	S.E.R. OTUZCO V ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	688	311	236	55,050
29	2010	S.E.R. PAIJAN III ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	33	35	16	170
30	2010	S.E.R. CHEPEN- GUADALUPE II ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	40	52	20	5,375
31	2010	S.E.R. CARHUAQUERO III ETAPA	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	48	47	34	6,830
32	2010	S.E.R. ILLIMO IV ETAPA	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	73	34	33	11,815
33	2010	S.E.R. OLMOS I ETAPA	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	5	25	3	480
34	2010	S.E.R. LA VIÑA II ETAPA	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	16	24	6	1,570
35	2010	S.E.R. MOTUPE II ETAPA	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	7	20	9	1,340
36	2010	S.E.R. OLMOS II ETAPA	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	11	30	7	1,165
37	2010	S.E.R. CAYALTI	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	12	13	5	1,855
38	2010	S.E.R. POMALCA	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	35	31	9	5,830
39	2010	S.E.R. TUMAN	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	12	6	2	1,705
40	2010	S.E.R. ASIA-COAYLLO II ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	19	70	8	2,115
41	2010	S.E.R. RAVIRA PACARAOS II ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	18	12	4	2,720
42	2010	S.E.R. VALLE RIO CHILLON	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	33	34	14	5,340
43	2010	S.E.R. HUAROCHIRI II ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	22	54	28	4,570
44	2010	S.E.R. VALLE DE SUPE	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	35	61	21	5,555
45	2010	S.E.R. HONGOS III ETAPA, II FASE	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	22	41	26	2,220
46	2010	S.E.R. REQUENA III ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	57	28	15	3,430
47	2010	S.E.R. IQUITOS NORTE I ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	11	1	1	615
48	2010	S.E.R. IQUITOS NORTE II ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	49	55	16	4,330
49	2010	S.E.R. MAZUKO II ETAPA	MADRE DE DIOS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	23	8	6	940
50	2010	S.E.R. IBERIA II ETAPA	MADRE DE DIOS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	4	8	2	150
51	2010	S.E.R. PUERTO MALDONADO III ETAPA	MADRE DE DIOS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	56	126	19	2,330
52	2010	S.E.R. CHAUPHUARANGA V ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	44	26	23	2,235
53	2010	S.E.R. PAUCARTAMBO HUACHON III ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	22	24	13	1,115

CUADRO N° II-2

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
ESTUDIOS DE PREINVERSION E INVERSION DE SISTEMAS ELECTRICOS RURALES
Y ENERGIA RENOVABLES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año Est.	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Estudios			
54	2010	S.E.R. SHELBY II ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	69	45	17	1,900
55	2010	S.E.R. AYAVIRI IV ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	266	187	98	17,375
56	2010	S.E.R. MOYOBAMBA III ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	137	81	50	9,155
57	2010	S.E.R. TOCACHE II ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	53	69	18	3,755
58	2010	S.E.R. TOCACHE III ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	47	73	25	3,795
59	2010	S.E.R. RIOJA II ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	71	80	35	7,555
60	2010	S.E.R. BELLAVISTA II ETAPA, II FASE	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	56	14	13	7,225
61	2010	S.E.R. BELLAVISTA III ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	167	118	69	22,150
62	2010	S.E.R. TARAPOTO II ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	130	138	46	14,825
63	2010	ELECTRIFICACIÓN RURAL A BASE DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA EN EL PERÚ (MASIVO II)	UCAYALI	SIN FINAN.	CONF. BAS.	222		680	100 000
64	2010	S.E.R. PUCALLPA II ETAPA	UCAYALI	SIN FINAN.	CONF. BAS.	110	170	55	9,495
		SUB-TOTAL AÑO 2010				4,377	3,302	2,323	381,465
1	2011	S.E.R. CALLEJON DE HUAYLAS III ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	778	206	332	69,680
2	2011	S.E.R. CASMA QUILLO III ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	160	73	82	12,020
3	2011	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE CHIARA BELEN III ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	32	9	11	1,840
4	2011	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE PACUCHA ANDARAPA II ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	26	5	7	1,410
5	2011	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE HUACCANA CHINCHEROS III ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	19	7	8	610
6	2011	S.E.R. CANGALLO VI ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	235	129	107	16,965
7	2011	S.E.R. CONGALLA IV ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	44	22	17	2,480
8	2011	S.E.R. RIOJA III ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	153	97	63	10,070
9	2011	S.E.R. TARAPOTO III ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	180	128	88	11,320
10	2011	S.E.R. TOCACHE IV ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	198	120	81	13,635
11	2011	S.E.R. PUCALLPA III ETAPA	UCAYALI	SIN FINAN.	CONF. BAS.	2	0	4	160
12	2011	S.E.R. PUCALLPA IV ETAPA	UCAYALI	SIN FINAN.	CONF. BAS.	50	83	40	10,015
		SUB-TOTAL AÑO 2011				1,878	878	840	150,205
1	2012	S.E.R. CHACHAPOYAS VI ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	102	29	56	9,150
2	2012	S.E.R. CORONGO III ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	73	32	30	4,915
3	2012	S.E.R. POMABAMBA V ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	182	81	135	13,855
4	2012	S.E.R. SAN FRANCISCO V ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	45	29	14	2,175
5	2012	S.E.R. ESPINAR V ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	153	81	57	10,800
6	2012	S.E.R. CANAS III ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	40	8	12	2,775
7	2012	S.E.R. PAMPAS SAN ANTONIO III ETAPA	HUANCAVELICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	49	22	15	2,925
8	2012	S.E.R. AUCAYACU III ETAPA	HUANUCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	14	4	3	245

CUADRO N° II-2

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
ESTUDIOS DE PREINVERSION E INVERSION DE SISTEMAS ELECTRICOS RURALES
Y ENERGIA RENOVABLES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año Est.	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Estudios			
9	2012	S.E.R. OLMOS III ETAPA	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	22	9	7	810
10	2012	S.E.R. SANTO DOMINGO CHALACO V ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	375	199	140	28,040
11	2012	S.E.R. HUANCABAMBA HUARMACA IV ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	52	26	20	3,080
12	2012	S.E.R. CHULUCANAS V ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	30	40	23	125
13	2012	S.E.R. BAJO PIURA III ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	49	61	28	6,965
14	2012	S.E.R. AYABACA V ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	19	15	13	1,520
15	2012	S.E.R. CHULUCANAS III ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	245	172	91	28,880
16	2012	S.E.R. SANTO DOMINGO-CHALACO IV ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	256	200	133	27,460
17	2012	S.E.R. AZANGARO VI ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	330	183	116	24,165
18	2012	S.E.R. JULI II ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	29	10	7	1,485
19	2012	S.E.R. PAPAPLAYA II ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	69	55	23	3,400
		SUB-TOTAL AÑO 2012				2,134	1,257	923	172,770
1	2013	S.E.R. BAGUA VI ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	228	112	100	17,080
2	2013	S.E.R. CHACAS SAN LUIS IV ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	117	50	105	8,665
3	2013	S.E.R. ABANCAY III ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	40	20	14	2,075
4	2013	S.E.R. AYACUCHO CIRCUITO III - IV ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	85	52	35	5,260
5	2013	S.E.R. CARHUQUERO IV ETAPA	CAJAMARCA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	73	35	40	5,840
6	2013	S.E.R. PISAC HUANCARANI PAUCARTAMBO IV ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	56	40	11	2,795
7	2013	S.E.R. HUANCANELICA NORTE - EJE ACOBAMBILLA II ETAPA	HUANCANELICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	21	9	6	745
8	2013	ELECTRIFICACION DE MARCONA EN EL DEPARTAMENTO DE ICA	ICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	99	13	1	21,100
9	2013	S.E.R. HUACRACHUCO III ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	82	27	29	6,130
10	2013	S.E.R. LA VIÑA III ETAPA	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	52	34	20	3,725
11	2013	S.E.R. MOTUPE III ETAPA	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	21	9	7	1,710
12	2013	S.E.R. IQUITOS NORTE III ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	106	61	33	6,970
13	2013	S.E.R. IQUITOS SUR III ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	68	21	20	5,055
14	2013	S.E.R. HUARIACA IV ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	58	7	8	4,620
15	2013	S.E.R. CHULUCANAS IV ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	61	38	28	8,150
16	2013	S.E.R. MEDIO PIURA II ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	44	27	11	5,550
17	2013	S.E.R. PAITA I ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	15	10	12	1,635
18	2013	S.E.R. JULIACA III ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	99	59	27	6,340
19	2013	S.E.R. HUANCANE IV ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	234	127	91	16,990
20	2013	S.E.R. SAN GABAN II ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	73	126	61	8,170
21	2013	S.E.R. BELLAVISTA IV ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	402	238	137	28,950

CUADRO N° II-2

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
ESTUDIOS DE PREINVERSION E INVERSION DE SISTEMAS ELECTRICOS RURALES
Y ENERGIA RENOVABLES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año Est.	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Estudios			
		SUB-TOTAL AÑO 2013				2,034	1,114	796	167,555
1	2014	S.E.R. MUYO KUZU IV ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	102	73	35	5,940
2	2014	S.E.R. JIMBE PAMPAROMAS IV ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	7	5	5	515
3	2014	S.E.R. PIRA IV ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	49	9	14	3,600
4	2014	S.E.R. HUARI V ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	174	63	92	14,995
5	2014	S.E.R. GRAU IV ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	17	5	7	495
6	2014	S.E.R. CHUMBIVILCA SECTOR COTABAMBAS II ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	16	3	6	525
7	2014	S.E.R. COTAHUASI IV ETAPA	AREQUIPA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	13	2	5	260
8	2014	S.E.R. PUQUIO IV ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	26	6	6	1,370
9	2014	S.E.R. TAMBO QUEMADO II ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	15	3	5	325
10	2014	S.E.R. URUBAMBA III ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	33	20	7	1,440
11	2014	S.E.R. VALLE VILCANOTA IV ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	22	15	8	1,495
12	2014	S.E.R. CANCHIS II ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	61	29	19	3,905
13	2014	S.E.R. LIRCAY ACOBAMBA IV ETAPA	HUANCAVELICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	192	88	73	14,570
14	2014	S.E.R. HUANCAYO SUR II ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	33	11	9	1,870
15	2014	S.E.R. CHANCHAMAYO IV ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	56	31	19	3,235
16	2014	S.E.R. SER JALUJA III ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	36	16	8	1,875
17	2014	S.E.R. POMALCA II ETAPA	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	160	42	54	13,555
18	2014	S.E.R. SANTO DOMINGO NAVA I ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	32	11	6	1,725
19	2014	S.E.R. CAJATAMBO AMBAR III ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	8	2	3	725
20	2014	S.E.R. PUQUINA OIMATE UBINAS IV ETAPA	MOQUEGUA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	37	11	13	2,270
21	2014	S.E.R. SANDIA IV ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	87	64	30	4,810
22	2014	S.E.R. MAZO CRUZ II ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	107	71	24	6,570
23	2014	S.E.R. CABANA CABANILLAS IV ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	132	72	51	9,085
24	2014	S.E.R. POMATA V ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	430	120	112	37,730
25	2014	S.E.R. PUNO III ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	34	84	35	4,585
26	2014	S.E.R. PALCA II ETAPA	TACNA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	4	3	4	685
27	2014	S.E.R. ASOCIADO A LA CH CANUJA III ETAPA	UCAYALI	SIN FINAN.	CONF. BAS.	37	44	19	2,480
		SUB-TOTAL AÑO 2014				1,922	904	669	140,635
1	2015	S.E.R. AIJA COTAPARACO V ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	160	57	81	12,785
2	2015	S.E.R. CHIQUIAN IV ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	47	19	8	2,860
3	2015	S.E.R. CACHORA CURAHUASI III ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	22	12	7	670
4	2015	S.E.R. ACARI CHALA V ETAPA	AREQUIPA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	67	60	31	2,910

CUADRO N° II-2

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
ESTUDIOS DE PREINVERSION E INVERSION DE SISTEMAS ELECTRICOS RURALES
Y ENERGIA RENOVABLES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año Est.	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Estudios			
5	2015	S.E.R. CHUQUIBAMBA V ETAPA	AREQUIPA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	33	16	7	1,605
6	2015	S.E.R. VALLE DEL COLCA III ETAPA	AREQUIPA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	44	30	16	2,010
7	2015	S.E.R. OCOÑA II ETAPA	AREQUIPA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	15	3	6	355
8	2015	S.E.R. AYACUCHO CIRCUITO II - III ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	45	19	17	2,735
9	2015	S.E.R. CORA CORA V ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	49	29	29	2,655
10	2015	S.E.R. OCAÑA OTOCA III ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	48	25	18	2,710
11	2015	S.E.R. HUANCAMELICA NORTE EJE PALCA IV ETAPA	HUANCAVELICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	63	26	29	4,260
12	2015	S.E.R. CASTROVIRREYNA III ETAPA	HUANCAVELICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	67	30	17	4,430
13	2015	S.E.R. TINGO MARIA CIRCUITO II RAMAL VALLE MONZON IV ETAPA	HUANUCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	80	44	24	5,100
14	2015	S.E.R. SATIPO V ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	343	165	85	26,475
15	2015	S.E.R. CARHUAMAYO IV ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	23	6	8	1,080
16	2015	S.E.R. COMAS ANDAMARCA II ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	44	16	11	2,720
17	2015	S.E.R. TARMA V ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	35	15	11	1,875
18	2015	S.E.R. ASOC. CH SAN BALVIN III ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	36	16	6	1,910
19	2015	S.E.R. CHEPEN GUADALUPE III ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	102	40	31	7,630
20	2015	S.E.R. IHUARI II ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	18	11	5	1,295
21	2015	S.E.R. PATIVILCA II ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	25	6	5	1,260
22	2015	S.E.R. VALLE HUAURA SAYAN IV ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	20	5	5	820
23	2015	S.E.R. SANTA LEONOR III ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	33	11	6	1,865
24	2015	S.E.R. VALLE DEL SUPE II ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	40	5	8	2,840
25	2015	S.E.R. PUERTO MALDONADO IV ETAPA	MADRE DE DIOS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	45	33	13	1,935
26	2015	S.E.R. SHELBY III ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	27	12	16	1,195
27	2015	S.E.R. PAUCARTAMBO HUACHON IV ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	56	34	22	3,075
28	2015	S.E.R. SULLANA V ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	18	5	5	555
29	2015	S.E.R. ILAVE V ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	131	49	39	10,180
30	2015	S.E.R. PUNO IV ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	74	47	27	4,305
		TOTAL AÑO 2015				1,811	847	593	116,100
		TOTAL AÑO 2008 - 2015				22,276	19,119	11,634	2,082,910

CUADRO N° II-3

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017

LINEAS DE TRANSMISIÓN Y SUBESTACIONES ASOCIADAS

Item	Año Obra	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)
						Total	
1	2008	LINEA DE TRANSMISION 66 KV AYACUCHO SAN FRANCISCO Y SUBESTACION	AYACUCHO	MEM	EN EJECUCION OBRA	5,088	85
2	2008	LINEA DE TRANSMISION 138 KV CARHUAQUERO - JAEN Y SUB ESTACION	CAJAMARCA	MEM	EN EJECUCION OBRA	17,320	150
3	2008	INTERCONEXION ENERGETICA CON LA CENTRAL HIDROELECTRICA SAN GABAN 1RA ETAPA: SAN GABAN - PUERTO MALDONADO (222KM)	MADRE DE DIOS	ELECTRO SUR ESTE	EN EJECUCION OBRA	15,236	222
4	2008	INTERCONEXION DEL SISTEMA ELECTRICO SAN MARTIN AL SEIN	SAN MARTIN	GR - SAN MARTIN	EN EJECUCION OBRA	21,112	149
		SUB-TOTAL AÑO 2008				(*)	(*)
1	2009	INTERCONEXION PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO HUARI AL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL	ANCASH	MEM-ANTAMINA-HIDRANDINA	ESTUDIO DEFINITIVO	11,236	74
2	2009	LINEA DE TRANSMISION Y SUBESTACIONES 60KV AZANGARO, PUTINA, HUANCANE Y ANANEA	PUNO	ELECTRO PUNO MEM	EN EJECUCION OBRA	7,258	122
3	2009	INTERCONEXION ELECTRICA TARAPOTO - YURIMAGUAS	SAN MARTIN	MEM ELECTRO ORIENTE	ESTUDIO DEFINITIVO	6,370	35
4	2009	LINEA DE TRANSMISION HUALLANCA - CHUQUIS 60 KV Y SUBESTACIONES	HUANUCO	MEM	PRE-FACTIBILIDAD EN EVALUACION	7,007	38
		SUB-TOTAL AÑO 2009				31,871	269
1	2010	LINEA DE TRANSMISION 60 KV CACLIC - BAGUA GRANDE Y SUBESTACIONES	AMAZONAS	ELECTRONORTE	PRE-FACTIBILIDAD EN EVALUACION	8,427	90
2	2010	AMPLIACION DE LA LINEA DE TRANSMISION 60 KV CHICLAYO ILLIMO - SEGUNDA TERNA Y AMPLIACION DE SUBESTACIONES CHICLAYO-OESTE E ILLIMO	LAMBAYEQUE	GR-LAMBAYEQUE	PERFIL VIABLE	830	35
3	2010	CONSTRUCCION DE LINEA DE TRANSMISION 60 KV. Y SUB ESTACION OLMOS-LAS PAMPAS, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	GL-OLMOS	PRE-FACTIBILIDAD EN EVALUACION	3,589	20
		SUB-TOTAL AÑO 2010				12,847	145
1	2011	LT 138 KV CAMANA - CARAVELI Y SUBESTACION; LT 60 KV CARAVELI - CHAPARRA Y SUBESTACION	AREQUIPA	GR-AREQUIPA SEAL MEM CIA BUENA VENTURA	PERFIL EN EVALUACION GR-AREQUIPA	17,500	195
		SUB-TOTAL AÑO 2011				17,500	195
		TOTAL AÑO 2008 - 2011				62,217	609

(*) OBRAS CUYAS PRINCIPALES INVERSIONES SE EFECTUARON EN EL AÑO 2007.

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
1	2008	LINEA DE INTERCONEXION EN 22.9 KV MOLINOPAMPA-CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE SAN ANTONIO	AMAZONAS	CONVMEM	CONCLUIDO	534	24	1	2,500
2	2008	EJECUCIÓN DEL PROYECTO DE PSE LIMABAMBA	AMAZONAS	CONVMEM	CONCLUIDO	299	11	4	1,695
3	2008	EJECUCIÓN DEL PROYECTO DE ELECTRIFICACIÓN DEL DISTRITO DE VALERA Y ANEXOS, PROVINCIA DE BONGARA, REGION AMAZONAS	AMAZONAS	CONVMEM	CONCLUIDO	359	19	6	1,336
4	2008	EJECUCIÓN DEL PROYECTO DE ELECTRIFICACION DE LOCALIDADES DEL DISTRITO DE CONILA COHECHAN	AMAZONAS	CONVMEM	CONCLUIDO	68	2	4	490
5	2008	ELECTRIFICACION DE LOCALIDADES DEL DISTRITO DE LUYA	AMAZONAS	CS2006	CONCLUIDO	263	9	6	1,495
6	2008	ELECTRIFICACION DEL ANEXO DE CHOCTA - DISTRITO DE LUYA	AMAZONAS	CS2006	CONCLUIDO	120	2	1	960
7	2008	ELECTRIFICACION DEL DISTRITO DE YAMBRASBAMBA Y ANEXOS	AMAZONAS	CS2006	CONCLUIDO	611	22	9	3,500
8	2008	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL PORVENIR, NUEVA ALIANZA, FANRRE Y CUISPES, DISTRITO DE CUISPES - BONGARA - AMAZONAS	AMAZONAS	CS2007	EN EJECUCION	220	15	4	440
9	2008	ELECTRIFICACIÓN DE LAS LOCALIDADES DE SAN JOSÉ BAJO, EL NARANJO, SANTA ANA, LA CONCORDIA, LIMONCITO, LA CRUZ, DISTRITOS COPALLÍN - CAJARURO.	AMAZONAS	CS2007	EN EJECUCION	102	0	7	1,323
10	2008	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL CENTRO POBLADO DE TOCLLA	ANCASH	CS2006	CONCLUIDO	115	3	4	845
11	2008	CONSTRUCCIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL RED PRIMARIA, RED SECUNDARIA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS - CASERIO DE CUTACANCHA - DISTRITO DE HUARAZ	ANCASH	CS2006	CONCLUIDO	68	1	1	525
12	2008	AMPLIACION Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO DE MIRAMAR DE LA COMUNIDAD CAMPESINA CRUZ DE MAYO - CARAZ, PROVINCIA DE HUAYLAS - ANCASH	ANCASH	CS2006	CONCLUIDO	59	3	1	260
13	2008	AMPLIACION Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACCION RURAL DEL CASERIO DE TARNA - CARAZ, PROVINCIA	ANCASH	CS2006	CONCLUIDO	39	2	1	145
14	2008	E.R. CASERIOS ANTASH, LLUCO Y PARON DE LA COMUNIDAD CAMPESINA - CRUZ DE MAYO - CARAZ, PROVINCIA DE HUAYLAS - ANCASH	ANCASH	CS2006	CONCLUIDO	48	0	3	1,325
15	2008	E.R. CASERIO CULLUNA, OCORACRA, LLACSHU Y HUANDUY, DE LA COMUNIDAD CAMPESINA CRUZ DE MAYO - CARAZ	ANCASH	CS2006	CONCLUIDO	43	0	4	1,855
16	2008	DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE CONSTRUCCION DE LA ELECTRIFICACION DE LAS DELICIAS / A.H. 19 DE MARZO	ANCASH	CONVMEM	CONCLUIDO	1,098	0	2	6,390
17	2008	DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE CONSTRUCCION DE LA ELECTRIFICACION DE BELLAVISTA / CPR TANGAY MEDIO, SECTOR 60-70 SAN FELIPE	ANCASH	CONVMEM	CONCLUIDO	542	0	2	1,442
18	2008	ELECTRIFICACION DEL DISTRITO DE SAMANCO Y SUS ANEXOS SAMANCO, DISTRITO DE SAMANCO - SANTA - ANCASH	ANCASH	CS2007	EN EJECUCION	763	31	2	3,948
19	2008	PSE CHUMBIVILCAS – SECTOR COTABAMBA FASE I	APURIMAC	CONVPROINV	CONCLUIDO	2,287	102	59	10,624
20	2008	PSE CHUMBIVILCAS – SECTOR COTABAMBA FASE II	APURIMAC	CONVPROINV	CONCLUIDO	1,310	58	39	6,140
21	2008	PSE GRAU II ETAPA 2DA FASE	APURIMAC	CONVPROINV	CONCLUIDO	738	26	29	4,220
22	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE LAS COMUNIDADES DE CARMEN DE COAY-ACHIBAMBA - SAÑOC - URUCANCHA - PUMALLAULLI - OSCOLLO - HUACCAMOLLE - PECCOY - POMABAMBA	APURIMAC	CS2006	EN EJECUCION	117	4	6	1,126
23	2008	ELECTRIFICACION ATUMPATA DEL DISTRITO DE ABANCAY, PROVINCIA DE ABANCAY, REGION APURIMAC	APURIMAC	CS2006	EN EJECUCION	25	0	1	260
24	2008	ELECTRIFICACION MARCAHUASI DEL DISTRITO DE TAMBURCO PROVINCIA DE ABANCAY REGION APURIMAC	APURIMAC	CS2006	EN EJECUCION	24	0	1	210
25	2008	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LA COM. DE VIRGEN DEL CARMEN DE TAMBO DEL DISTRITO DE CHACCRAMPA-ANDAHUAYLAS	APURIMAC	CS2006	EN EJECUCION	31	0	1	180
26	2008	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA DE LA COMUNIDAD DE SANTA CRUZ DE MONTA DEL DISTRITO DE CHACCRAMPA-ANDAHUAYLAS	APURIMAC	CS2006	EN EJECUCION	10	0	1	95
27	2008	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y S.E. COCORIRAYA-ANCAYPAHUA-HUICHCCANA DIST. HUANCARAY ANDAHUAYLAS	APURIMAC	CS2006	EN EJECUCION	28	0	3	606
28	2008	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LA COMUNIDAD HUITON - PADROMAYO DEL DISTRITO DE SAN ANTONIO DE CACHI, PROV. ANDAHUAYLAS	APURIMAC	CS2006	EN EJECUCION	59	2	2	304
29	2008	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA DE LOS CENTROS POBLADOS DE TACMARA-SIRANCAY- RIO PASAJE	APURIMAC	CS2006	EN EJECUCION	74	0	3	1,078
30	2008	PSE SAN FRANCISCO II ETAPA	AYACUCHO	CS2006	EN EJECUCION	3,879	129	96	23,329
31	2008	PSE SAN FRANCISCO III ETAPA	AYACUCHO	CS2006	EN EJECUCION	4,655	180	83	24,923
32	2008	PSE CANGALLO IV ETAPA	AYACUCHO	CS2006	EN EJECUCION	3,730	139	82	20,669
33	2008	PSE CIRCUITO I - II ETAPA - ACOS VINCHOS	AYACUCHO	CS2006	EN EJECUCION	678	33	11	2,770
34	2008	PSE SAN SALVADOR DE QUIJE	AYACUCHO	CS2006	EN EJECUCION	390	18	6	1,740
35	2008	ELECTRIFICACION ANCO, CHUNGUI, CHILCAS Y LUIS CARRANZA	AYACUCHO	CS2006	EN EJECUCION	4,931	321	40	10,815
36	2008	INSTALACION ELECTRIFICACION DE LAS COMUNIDADES CAMPESINAS DEL DISTRITO DE SARHUA DE LA PROVINCIA DE FAJARDO, PROVINCIA DE VICTOR FAJARDO - AYACUCHO	AYACUCHO	CS2006	EN EJECUCION	165	9	2	620
37	2008	ELECTRIFICACION DE 14 ANEXOS DEL DISTRITO DE OCROS	AYACUCHO	CS2006	EN EJECUCION	777	45	14	2,349
38	2008	ELECTRIFICACION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LAS LOCALIDADES DE PANTICCASA, TINAJERAS Y TANQUIHUA, DEL DISTRITO DE CANGALLO, PROVINCIA DE CANGALLO	AYACUCHO	CS2007	EN EJECUCION	220	11	3	823
39	2008	ELECTRIFICACION CON RED SECUNDARIA LA COMUNIDAD DE PACOPATA DEL DISTRITO DE MOROCHUCOS, PROVINCIA DE CANGALLO - AYACUCHO	AYACUCHO	CS2007	EN EJECUCION	17	0	1	174
40	2008	ELECTRIFICACION DE HUITO, MOYA - TAMBO	AYACUCHO	CS2007	EN EJECUCION	17	0	2	465

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
41	2008	PSE SAN JUAN DE CUTERVO	CAJAMARCA	CONVMEM	CONCLUIDO	78	0	1	648
42	2008	PSE CHILETE III ETAPA	CAJAMARCA	CONVMEM	CONCLUIDO	2,070	89	55	9,976
43	2008	PSE SAN IGNACIO I ETAPA - II FASE	CAJAMARCA	PNER	CONCLUIDO	1,002	21	33	7,485
44	2008	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL MICHIGUILLY, DISTRITO DE ENCAÑADA - CAJAMARCA - CAJAMARCA	CAJAMARCA	PNER	CONCLUIDO	608	30	14	2,430
45	2008	RED SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION "LIGUÑAC"	CAJAMARCA	CS2006	EN EJECUCION	15	0	1	112
46	2008	REDES PRIMARIAS 22 9 13 2 KV, REDES SECUNDARIAS 440 220 V Y CONEXIONES DOMICILIARIAS CASERIOS DE EL LLANTEN, ZOGNAD BAJO, NUEVO PROGRESO, EL LIRIO Y CHUCLAPAMPA - TRAMO 2	CAJAMARCA	CS2006	EN EJECUCION	108	0	5	1,160
47	2008	ELECTRIFICACION SUCSE - CABORAN - CHULANGATE	CAJAMARCA	CS2006	EN EJECUCION	23	0	2	125
48	2008	REDES PRIMARIAS 22 9 KV, REDES SECUNDARIAS 460 230V Y CONEXIONES DOMICILIARIAS CASERIOS DE LLAMAPAMPA, ALTO PERU, PUEBLO NUEVO, SAN MATEO, BAOS QUILCATE Y EL MILAGRO - TRAMO 1	CAJAMARCA	CS2006	EN EJECUCION	117	0	6	1,400
49	2008	ELECTRIFICACION DE LOCALIDADES DEL DISTRITO DE NAMBALLE	CAJAMARCA	CS2006	EN EJECUCION	79	0	7	1,600
50	2008	PSE SAN IGNACIO I ETAPA - III FASE	CAJAMARCA	PNER	EN EJECUCION	1,763	79	42	8,159
51	2008	ELECTRIF. INTEGRAL COMUNIDADES DE HANANSAYA, ORCOMA, LIQUI- CURAHUATA, YAVINA, ALLHUACCHUYO Y LAYO DEL DIST. STO. TOMAS	CUSCO	CS2006	EN EJECUCION	1,082	48	16	5,025
52	2008	ELECTRIFICACION INTEGRAL DE LAS COMUNIDADES CAMPESINAS DE PULLPURI, PUENTE COYO-USCARMARCA, COYO, PFUISA, MELLOTOTORA, HUAYLLANI DEL DISTRITO DE SANTO TOMAS	CUSCO	CS2006	EN EJECUCION	851	33	14	4,550
53	2008	SISTEMA ELECTRICO DE CATAHUI	CUSCO	CS2006	EN EJECUCION	25	0	1	140
54	2008	ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD DE HUACAPUNCO	CUSCO	CS2006	EN EJECUCION	10	0	1	195
55	2008	ELECTRIFICACION COMUNIDAD CAMPESINA TARROPAY	CUSCO	CS2006	EN EJECUCION	22	0	1	115
56	2008	ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD DE KURPO	CUSCO	CS2006	EN EJECUCION	23	0	1	195
57	2008	ELECTRIFICACION REDES PRIMARIAS SECUNDARIAS COMUNIDAD DE NAHUICHAPI, CONDE VILUYO Y CUTI PALOMANI	CUSCO	CS2006	EN EJECUCION	110	0	12	1,005
58	2008	ELECTRIFICACION COMUNIDADES CERRITAMBO, ICHOCOLLO Y CHAUPIMAYO	CUSCO	CS2006	EN EJECUCION	190	0	15	1,775
59	2008	ELECTRIFICACION COMUNIDAD CAMPESINA QUINUARA GRANDE	CUSCO	CS2006	EN EJECUCION	46	3	1	155
60	2008	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO PUYTOC - CHILLARAY - MUSCCARUMI	CUSCO	CS2006	EN EJECUCION	53	0	2	360
61	2008	ELECTRIFICACION INTEGRAL DE LOS CENTROS POBLADOS DEL DISTRITO DE OMACHA PARURO	CUSCO	CS2006	EN EJECUCION	140	0	6	2,285
62	2008	ELECTRIFICACION DE LA URBANIZACION VIRGEN DEL ROSARIO	CUSCO	CS2006	EN EJECUCION	33	0	1	295
63	2008	ELECTRIFICACION DE CENTROS POBLADOS DEL DISTRITO DE COLQUEPATA	CUSCO	CS2006	EN EJECUCION	96	0	12	1,440
64	2008	PSE ESPINAR II ETAPA	CUSCO	PNER	PARALIZADA. CONTRATO RESCINDIDO	1,597	70	54	7,520
65	2008	INSTALACION O ELECTRIFICACION DE LA LOCALIDAD DE PUEBLO LIBRE, DISTRITO DE SURCUBAMBA - TAYACAJA - HUANCANELICA	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	75	4	1	265
66	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE LOCALIDADES DE LA MARGEN IZQUIERDA DEL DIST. DE ACORIA	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	499	21	18	2,410
67	2008	ELECTRIFICACION DE 06 LOCALIDADES DEL DISTRITO SALCAHUASI	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	36	0	10	2,807
68	2008	ELECTRIFICACION DE 04 LOCALIDADES CHUPAMARCA	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	42	0	4	530
69	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE 10 LOCALIDADES DE LOS CENTROS POBLADOS SAN ISIDRO DE COCHA Y LOS ANGELES SUYTUPAMPA CASTROVIRREYNA- HUANCANELICA	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	290	11	10	1,570
70	2008	ELECTRIFICACION DE 05 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE AYAYI	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	71	3	4	335
71	2008	ELECTRIFICACION DE LOMA BAJA, LOMA ALTA, HUAMANMARCA Y POTRERO DISTRITO DE SALCAHUASI	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	163	0	10	2,807
72	2008	ELECTRIFICACION DE ALFAPATA Y EMPEDRADO DE ACOSTAMBO	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	55	0	2	440
73	2008	ELECTRIFICACION DE 04 BARRIOS DEL DISTRITO HUACHOCOLPA	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	83	0	4	856
74	2008	ELECTRIFICACION DE LOCALIDADES DEL DISTRITO DE SANTO DOMINGO DE CAPILLAS	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	44	0	5	560
75	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE 04 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE SANTIAGO DE CHOCORVOS, HUAYTARA	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	165	6	4	900
76	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE LA MARGEN DERECHA DEL RIO ACORA SAN FRANCISCO DE SANGAYAICO, HUAYTARA	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	205	13	7	488
77	2008	ELECTRIFICACION LINEA PRIMARIA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA DE LA LOCALIDAD DE CHINCHIPAMPA	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	43	2	1	210
78	2008	ELECTRIFICACION DE BELLAVISTA, SANTA LUCIA Y YAYANYACC DEL DISTRITO DE SURCUBAMBA	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	85	0	3	1,348
79	2008	ELECTRIFICACION DE LINEA PRIMARIA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA DE LA LOCALIDAD DE SAMBUCACHI Y RUMICHACA	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	82	3	2	446
80	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE LAS LOCALIDADES DE MATIBAMBA, MANCHAY, PILATA Y YANANACO DEL DISTRITO DE SALCABAMBA	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	229	11	4	994
81	2008	ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DE CHANGUELETA, MUTUYPTA E ISTAY	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	67	0	3	794
82	2008	MEJORAMIENTO, AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN LA COMUNIDAD DE PARCCACANCHA, DISTRITO DE YAULI	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	4	0	1	60

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
83	2008	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL EN 16 LOCALIDADES DE HUARIBAMBA, PROVINCIA DE TAYACAJA	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	650	24	15	3,643
84	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE LOCALIDADES DE LA COMUNIDAD CAMPESINA DE AMBATO, DISTRITO DE YAULI	HUANCANELICA	CS2006	CONCLUIDA	48	0	3	465
85	2008	INSTALACION Y O ELECTRIFICACION DE LA LOCALIDAD DE SAN ISIDRO Y NUEVO PROGRESO, DISTRITO DE TINTAY PUNCU - TAYACAJA - HUANCANELICA	HUANCANELICA	CS2007	CONCLUIDA	209	13	2	540
86	2008	ELECTRIFICACION 10 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE SAN ANTONIO DE CUSICANCHA	HUANCANELICA	PNR	CONCLUIDA	522	43	8	104
87	2008	ELECTRIFICACION RURAL EN LAS LOCALIDADES CARENTES DEL DISTRITO DE EL CARMEN	HUANCANELICA	PNR	CONCLUIDA	634	51	15	190
88	2008	ELECTRIFICACION DE 6 BARRIOS DEL DISTRITO DE NUEVO OCCORO	HUANCANELICA	PNR	CONCLUIDA	404	27	6	816
89	2008	ELECTRIFICACION DE LOCALIDADES ALREDEDOR DE REPRESA TABLACHACA QUICHUAS	HUANCANELICA	PNR	CONCLUIDA	895	49	32	3,031
90	2008	ELECTRIFICACION DEL BARRIO SAN JUAN, LLACCO Y MACHOERA, SECTOR AÑANCUSI, DISTRITO DE ACORIA	HUANCANELICA	CS2006	EN EJECUCION	205	9	5	1,000
91	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE 16 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE ANTA	HUANCANELICA	CS2006	EN EJECUCION	511	22	16	2,485
92	2008	ELECTRIFICACION DE CCARAPA, CHAUPIORCCO Y TASTABAMBA DEL DISTRITO DE HUANCA HUANCA	HUANCANELICA	CS2006	EN EJECUCION	103	5	3	370
93	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE LOCALIDADES DEL CENTRO POBLADO MENOR CARHUAPATA, LIRCAY	HUANCANELICA	CS2006	EN EJECUCION	73	0	8	830
94	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE 02 BARRIOS DEL CPM VISTA ALEGRE DE SACHAPITE-YAULI	HUANCANELICA	CS2006	EN EJECUCION	107	3	2	762
95	2008	AMPLIACION Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA ELECTRICO DE LA LOCALIDAD DE PAUCARA Y BARRIOS PERIFERICOS	HUANCANELICA	CS2006	EN EJECUCION	439	0	1	4,304
96	2008	ELECTRIFICACION DE 18 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE ANCO	HUANCANELICA	CS2006	EN EJECUCION	238	0	18	2,480
97	2008	ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DEL DISTRITO DE SALCABAMBA	HUANCANELICA	CS2006	EN EJECUCION	160	0	9	1,722
98	2008	ELECTRIFICACION DE LA LOCALIDAD DE HUICHANA, DISTRITO DE TINTAY PUNCU - TAYACAJA - HUANCANELICA	HUANCANELICA	CS2007	EN EJECUCION	157	9	1	480
99	2008	ELECTRIFICACION 7 ANEXOS DEL DISTRITO DE ACRAQUIA	HUANCANELICA	PNR	POR LICITAR	436	20	6	2,000
100	2008	ELECTRIFICACIÓN DE LAS LOCALIDADES DEL DISTRITO DE MARGOS - 2 LOCALIDADES	HUANUCO	CONVGRGL	CONCLUIDO	156	0	2	1,540
101	2008	ELECTRIFICACION DE 10 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE LLATA	HUANUCO	PNR	CONCLUIDO	974	40	10	4,955
102	2008	ELECTRIFICACION DE LOS POBLADOS RURALES DEL DISTRITO DE MARGOS	HUANUCO	PNR	CONCLUIDO	873	33	11	4,808
103	2008	ELECTRIFICACION DE 06 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE HERMILO VALDIZAN	HUANUCO	CS2006	EN EJECUCION	51	0	2	510
104	2008	ELECTRIFICACION DE 20 COMUNIDADES DEL DISTRITO DE CONCHAMARCA	HUANUCO	CS2006	EN EJECUCION	262	0	20	2,660
105	2008	ELECTRIFICACION SANTA MARIA DEL VALLE- RIO CONCHUMAYO (MARGEN IZQUIERDA)	HUANUCO	CS2006	EN EJECUCION	1,179	53	21	5,485
106	2008	ELECTRIFICACION DE LOCALIDADES DEL DISTRITO DE YARUMAYO	HUANUCO	CS2006	EN EJECUCION	140	0	10	2,755
107	2008	ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DE VILLASOL, COCHAS CHICO, RANCHO, MATARA, CANCELLA Y GOYMA	HUANUCO	CS2006	EN EJECUCION	72	0	6	1,145
108	2008	ELECTRIFIC. DE LAS COMUNIDADES PRODUCTORAS DEL DIST. DE PADRE FELIPE LUYANDO- MICROCUENCA DEL RIO TULUMAYO	HUANUCO	CS2006	EN EJECUCION	515	26	14	2,075
109	2008	ELECTRIFICACION LOCALIDADES DE QUILO, UTCUSH, MASQUIN, RONDONI Y HUAYRAPAMPA	HUANUCO	CS2006	EN EJECUCION	207	0	5	4,025
110	2008	ELECTRIFICACION DEL SECTOR DE PORVENIR II ETAPA.	HUANUCO	CS2006	EN EJECUCION	5	0	1	140
111	2008	ELECTRIFICACION DE LAS COMUNIDADES CAMPESINAS DE CHURUBAMBA	HUANUCO	CS2006	EN EJECUCION	881	27	13	5,530
112	2008	ELECTRIFICACION DE COMUNIDADES CAMPESINAS DE PILLAO	HUANUCO	CS2006	EN EJECUCION	146	0	10	2,035
113	2008	AMPLIACION DE LA ELECTRIFICACION RURAL DEL DISTRITO DE QUIVILLA, DISTRITO DE QUIVILLA - DOS DE MAYO - HUANUCO	HUANUCO	CS2007	EN EJECUCION	116	7	1	375
114	2008	AMPLIACION ELECTRIFICACION DE LOCALIDADES RURALES DEL DISTRITO DE SAN PEDRO DE CHAILAN, PROVINCIA DE HUANUCO - HUANUCO	HUANUCO	CS2007	EN EJECUCION	888	39	2	4,175
115	2008	ELECTRIFICACION DE 22 LOCALIDADES DE LA PROVINCIA DE HUAMALIES	HUANUCO	PNR	EN EJECUCION	1,450	40	22	9,715
116	2008	ELECTRIFICACION DE 23 LOCALIDADES DEL VALLE DEL MONZON	HUANUCO	PNR	EN EJECUCION	877	29	23	5,240
117	2008	ELECTRIFICACIÓN DEL DISTRITO DE CHINCHA BAJA Y EL CARMEN	ICA	CONVHICA	CONCLUIDO	3,328	0	45	1,551
118	2008	PSE VALLE SOYSONGO	ICA	CONVHICA	CONCLUIDO	497	33	6	963
119	2008	AMPLIACION DEL SISTEMA ELECTRICO L.P. EN 22.9 KV Y RED SECUNDARIA 0.46/0.23 KV EN EL C.P.M. DE UCHUBAMBA Y ANEXOS SAN JOSE VILLANO, AYNIA Y PALTAY-DISTRITO DE MASMA-PROVINCIA DE JAUJA	JUNIN	PNR	CONCLUIDO	189	5	4	1,230
120	2008	ELECT. PARATUSHIALI, VALLE HUAHUARI	JUNIN	PNR	CONCLUIDO	817	54	10	1,690
121	2008	ELECTRIFICACION DE LOS CENTRO POBLADOS EL MILAGRO, SAN JUAN DE KIATE, AOTI Y ANAPATI DEL DISTRITO DE RIO NEGRO - SATIPO	JUNIN	PNR	EN EJECUCION	534	25	4	2,300
122	2008	ELECTRIFICACION DE CENTRO POBLADO CURIMARCA	JUNIN	PNR	EN EJECUCION	1,222	88	1	1,620
123	2008	SUBSISTEMA DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LOS ANEXOS CUENCA LA FLORIDA - JOSE OLAYA	JUNIN	PNR	EN EJECUCION	1,072	30	31	7,145
124	2008	SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LOS ANEXOS DE LA CUENCA PUCHARINI - RIO AMARILLO	JUNIN	PNR	EN EJECUCION	1,152	27	13	3,230

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
125	2008	INSTALACION DE LINEA PRIMARIA Y RED SECUNDARIA A LA COMUNIDAD NUEVA LIBERTAD PUNTO Y EL BARRIO HUAYLLA	JUNIN	PNER	EN EJECUCION	1,007	78	2	650
126	2008	SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL, CRUCE DE CASCAS-BANOS CHIMU, DISTRITO DE CASCAS	LA LIBERTAD	CS2006	CONCLUIDO	696	31	15	3,250
127	2008	ELECTRIFICACION DE LA LOCALIDAD DE HUANGABAL	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	56	2	1	290
128	2008	ELECTRIFICACION DEL CASERIO DE COLLAMBAY Y ANEXOS	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	107	3	5	715
129	2008	INFRAESTRUCTURA DE TRANSMISION DE ENERGIA ELECTRICA - JULCAN	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	71	0	12	3,285
130	2008	INFRAESTRUCTURA DE TRANSMISION DE ENERGIA ELECTRICA - OTUZCO	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	113	0	14	5,180
131	2008	SIST. DE UTILIZ. LINEA DE SUBTRANS. RP, RS Y ACOMETIDAS EN 13.2/0.38-0.22 KV DEL CP MENOR DE SAN IGNACIO	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	270	0	1	4,225
132	2008	ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO LA FORTUNA Y OTROS	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	44	2	2	250
133	2008	ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO TOMA DE LOS LEONES Y OTRO	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	77	4	2	330
134	2008	ELECTRIFICACION RURAL LOS CASERIOS LOS GRADOS Y OTROS	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	27	0	2	385
135	2008	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO SITABAMBA- SANTIAGO DE CHUCO	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	591	14	19	4,170
136	2008	CONSTRUCCION SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL SANJON Y PALMERAS, DISTRITO DE CHOCOPE - ASCOPE - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	71	3	2	372
137	2008	ELECTRIFICACION RURAL DEL MOLINO CAJANLEQUE	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	108	3	2	750
138	2008	ELECTRIFICACION RURAL DEL MOLINO CHOCOPE	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	171	9	1	650
139	2008	ELECTRIFICACION RURAL DEL MOLINO LARCO	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	41	0	1	590
140	2008	ELECTRIFICACION DE LOS AAHH PUEBLO LIBRE SAN DEMETRIO - PACASMAYO	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	108	5	2	426
141	2008	ELECTRIFICACION DE LOS CASERIOS DE MOLLEBAMBA	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	226	9	5	1,145
142	2008	ELECTRIFICACION DEL DISTRITO DE CHEPEN	LA LIBERTAD	CS2006	EN EJECUCION	562	17	15	3,610
143	2008	SISTEMA DE E.R. DE LOS CASERIOS DE TICMAR, NUEVO TICMAR, MONCADA (DISTRITO DE MAGDALENA DE CAO)	LA LIBERTAD	PNER	POR INICIAR	281	19	3	548
144	2008	SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS LA QUINTA LA GLORIA-MOCAN- SANTA CLARA DEL DISTRITO DE CASA GRANDE	LA LIBERTAD	PNER	POR INICIAR	241	2	3	2,213
145	2008	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE AA.HH. COSQUEPON SAN JOSE, PROV. DE PACASMAYO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	PNER	POR INICIAR	432	34	1	192
146	2008	PEQUEÑO SISTEMA ELÉCTRICO LA CRIA - PAMPA LA VICTORIA	LAMBAYEQUE	CONVGRGL	CONCLUIDO	436	27	5	1,095
147	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE MOCHUMI VIEJO ALTO, MOCHUMI VIEJO BAJO, LA U , EL ALGARROBITO, PUCHACA Y LA LIBERTAD	LAMBAYEQUE	CS2006	CONCLUIDO	225	8	6	1,285
148	2008	LINEA PRIMARIA, RED PRIMARIA MONOFASICA LA PARED - FALA FALITA Y LINEA PRIMARIA, RED PRIMARIA MONOFASICA, RED SECUNDARIA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS MAMAPE - LA JUANITA	LAMBAYEQUE	PNER	CONCLUIDO	172	5	4	1,118
149	2008	LP, RP Y RS DE LOS CASERIOS NORIA NUEVA, SANCARANCO, EL ARENAL, LOS ANGELES, PAMPA DE LINDO, EL CAUTIVO Y PUERTO RICO EN EL DISTRITO DE JAYANCA	LAMBAYEQUE	CONVMEM	CONCLUIDO	798	41	7	3,085
150	2008	ELECTRIFICACION DE POMAPE, VALLE HERMOSO Y PONCOY	LAMBAYEQUE	CS2006	EN EJECUCION	237	12	3	950
151	2008	ELECTRIFICACION DEL PSE LA CRIA-PAMPA VICTORIA	LAMBAYEQUE	CS2006	EN EJECUCION	388	12	5	2,495
152	2008	ELECTRIFICACION DEL CASERIO LAS PAMPAS DEL DISTRITO DE MORROPE	LAMBAYEQUE	CS2006	EN EJECUCION	75	2	1	465
153	2008	ELECTRIFICACION RURAL CENTRO POBLADO MENOR COLLIQUE ALTO	LAMBAYEQUE	CS2006	EN EJECUCION	91	5	1	315
154	2008	ELECTRIF. LAS MERCEDES Y SANTA ROSA DE LAGARTERA, AMPLIAC. HORNITO - CARRIZAL, CARACHUCO ALTO, LOS SANCHEZ, STA. ELENA	LAMBAYEQUE	CS2006	EN EJECUCION	276	9	7	1,665
155	2008	ELECTRIFICACION CHEPITO ALTO Y BAJO , NVO SAN ISIDRO , ARBOLSOL ALTO , LAS MERCEDES Y LA ZORRA	LAMBAYEQUE	CS2006	EN EJECUCION	546	20	6	3,000
156	2008	ELECTRIF. CP SAN MANUEL, ANGOLO I, STA. ROSA DE QUEMAZON, SAN FRANCISCO, SAN JORGE, LOS BALDERA, EL CUARENTA, HUACA DE BARRA, TINAJONES, PAREDONES, MUJY FINCA	LAMBAYEQUE	CS2006	EN EJECUCION	669	26	10	3,575
157	2008	SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION PRIMARIA 10-22.9 KV MONOFASICO CENTRO POBLADO SAN SIMON-PIMENTEL	LAMBAYEQUE	CS2006	EN EJECUCION	13	0	1	320
158	2008	ELECTRIFICACION DE LA JUNTA VECINAL COMUNAL SANTA JULIA-PIMENTEL: RED PRIMARIA-10KV Y RED SECUNDARIA - 440/220V	LAMBAYEQUE	CS2006	EN EJECUCION	28	1	1	170
159	2008	SUBSIST. DE DISTRIB. PRIM, SECUND, SERV. PARTICULAR Y CONEX. DOMICIL. DEL CASERIO CHACUPE BAJO	LAMBAYEQUE	CS2006	EN EJECUCION	250	14	1	815
160	2008	INTERCONEXION AL SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL MEDIANTE UNA LINEA DE SUBTRANSMISION DE LAS LOCALIDADES DE PUEBLO LIBRE, TUPAC AMARU, RAFAN, SAN PEDRO, LAGUNAS DEL DISTRITO DE LAGUNAS MOCUPE	LAMBAYEQUE	PNER	EN EJECUCION	951	60	4	2,280
161	2008	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL SALAS - ALGARROBO GRANDE, EL SAUCE, EL BANCO Y OTROS, DISTRITO DE PITPO, FERRENAFE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGRGL	POR INICIAR	1,642	66	18	8,500
162	2008	ELECTRIFICACIÓN DE SANTO DOMINGO DE LOS OLLEROS Y MARIATANA - HUAROCHIRI	LIMA	CONVGRGL	CONCLUIDO	729	26	12	4,176
163	2008	PSE CHAUCA-CHISQUE - HUARAL, LIMA	LIMA	CONVGRGL	CONCLUIDO	198	4	3	1,559
164	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE TAURIPAMPA	LIMA	CS2007	CONTRATADA POR INICIAR	217	12	1	785
165	2008	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO VALLE HUALURA - SAYAN II ETAPA	LIMA	PNER	EN EJECUCION	1,306	63	30	5,519
166	2008	PSE IQUITOS ZONA NORTE	LORETO	CS2006	EN EJECUCION	2,897	117	13	14,985

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
167	2008	REMDEL Y AMPLIACION DE LA R.P. Y REDES DE DISTRIBUCION PRIMARIA 22.9/13.2 KV SALIDA RS-PSE IQUITOS ZONA SUR	LORETO	CS2006	EN EJECUCION	1,927	0	39	35,760
168	2008	DOTACION DE ENERGIA ELECTRICA A LOS POBLADOS DEL EJE CARRETERO TRAMO PLANCHON-MAVILA-VILLA ROCIO	MADRE DE DIOS	CS2007	EN EJECUCION	951	57	8	2,624
169	2008	ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DE YANAY, PUCARA Y MANICOTAN	PASCO	CONVGRGL	CONCLUIDO	85	2	3	660
170	2008	PSE VILLA RICA II ETAPA	PASCO	PNER	EN EJECUCION	1,335	70	30	4,910
171	2008	INTERCONEXION ELECTRICA VECINAL PERU ECUADOR III ETAPA	PIURA	PNER	CONCLUIDO	292	20	7	479
172	2008	PSE AYABACA III ETAPA II FASE	PIURA	PNER	CONCLUIDO	953	37	34	5,118
173	2008	ELECTRIFICACION CASERIO CASA BLANCA - DISTRITO DE MONTERO - AYABACA	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	21	0	1	170
174	2008	ELECTRIFICACION CASERIO CUCUMBIRA NORTE Y SUR Y AAHH BUENOS AIRES DEL DISTRITO DE CATACAOS	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	106	0	4	1,255
175	2008	ELECTRIFICACION CASERIO LA PALMA - DISTRITO DE MONTERO - AYABACA	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	29	0	1	130
176	2008	ELECTRIFICACION DE CENTROS POBLADOS CP-06, CP-14 Y CP-15 DEL DISTRITO TAMBOGRANDE	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	21	0	3	510
177	2008	ELECTRIFICACION DE LOS CASERIOS MALINGAS, PALOMINOS, CRUCE DE VEGA, LAS MONICAS Y STA ROSA DISTRITO DE TAMBO GRANDE	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	286	0	5	5,440
178	2008	ELECTRIFICACION DEL CASERIO COSCOMBA	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	89	5	1	255
179	2008	ELECTRIFICACION DE LOS CASERIOS DE LA COPA, SANTA CRUZ, CORTE HONDO, EL TORNO, CRUCE SAJINOS Y EL GUINEO DISTRITO DE SUYO	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	82	0	6	1,270
180	2008	SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE C.P. CHATITO, CHATITO SUR Y MONTE GRANDE	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	149	0	4	4,130
181	2008	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN DE LOS CASERIOS EL MEDIO PIURA, DISTRITO DE CASTILLA	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	504	0	7	7,990
182	2008	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL SECTOR TJ-05 DISTRITO DE LAS LOMAS, PROVINCIA DE PIURA - PIURA	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	160	5	1	1,020
183	2008	ELECTRIFICACION DE LOS CASERIOS HUACHUMA BAJA Y PUERTA PULACHE - LAS LOMAS	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	67	0	2	1,330
184	2008	ELECTRIFICACION DE LOS CASERIOS HUASCAR Y TUPAC INCA YUPANQUI - ZONA VALLE DE LOS INCAS TAMBOGRANDE	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	50	0	2	450
185	2008	ELECTRIFICACION DE CASERIO SAN PABLO - HUALTACO II, DISTRITO TAMBOGRANDE	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	59	3	1	235
186	2008	ELECTRIFICACION DEL ASENTAMIENTO HUMANO SAGRADO CORAZON DE JESUS, DISTRITO TAMBOGRANDE	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	141	0	1	1,985
187	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE LA COMUNIDAD DE SAN JUAN DE LAGUNAS - DISTRITO DE LAGUNAS - AYABACA	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	26	0	1	485
188	2008	ELECTRIFICACION DE ASOCIACION DE VIVIENDA LA PRIMAVERA III ETAPA - CASTILLA	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	164	0	1	1,815
189	2008	ELECTRIFICACION EN EL CASERIO SAN MIGUEL DE YUSCAY - LAS LOMAS	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	116	6	1	410
190	2008	ELECTRIFICACION DEL CASERIO PELIGARA - LAS LOMAS	PIURA	CS2006	EN EJECUCION	131	6	1	615
191	2008	CONSTRUCCION DE UN SISTEMA ELECTRICO RURAL EN CIENEGUILLO CENTRO,ZONA LA CONCORDIA,DISTRITO DE SULLANA, PROVINCIA DE SULLANA - PIURA	PIURA	CS2007	EN EJECUCION	135	7	1	490
192	2008	PSE MEDIO PIURA I ETAPA	PIURA	PNER	EN EJECUCION	509	29	15	5,660
193	2008	ELECTRIFICACIÓN RURAL CABANILLA III ETAPA	PUNO	CONVGRGL	CONCLUIDO	172	0	11	2,132
194	2008	EJECUCIÓN DEL PROYECTO DE PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO ROSASPATA	PUNO	CONVGRGL	CONCLUIDO	245	14	6	769
195	2008	ELECT. REDES DIST. SECUND. DISTRITO DE TARACO - HUANCANE	PUNO	PNER	CONCLUIDO	184	3	5	1,535
196	2008	ELECT. COMUNIDAD CAMPESINA COLLANA	PUNO	PNER	CONCLUIDO	385	14	6	2,110
197	2008	PSE HUANCANE I ETAPA - CIRCUITO I Y II - 14 LOCALIDADES	PUNO	PNER	CONCLUIDO	780	27	14	4,570
198	2008	ELECTRIFICACION RURAL DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO HUANCANE I ETAPA	PUNO	CONVGRGL	EN EJECUCION	1,560	0	14	19,940
199	2008	REDES SECUNDARIAS PSE AZANGARO III ETAPA - SECTOR CHUPA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	463	12	7	3,210
200	2008	REDES DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE SANTIAGO DE PUPUJA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	519	30	13	1,530
201	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE HUATTA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	782	48	4	2,000
202	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE CENTROS POBLADOS DEL DISTRITO DE AZANGARO	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	3,199	183	33	10,080
203	2008	ELECTRIFICACION RURAL DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO NICASIO II ETAPA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	232	16	5	450
204	2008	ELECTRIFICACION DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO DE CARACOTO I ETAPA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	1,103	46	8	5,470
205	2008	ELECTRIFICACION DE LAS COMUNIDADES DE LA ZONA MEDIA DEL DISTRITO DE ILAVE	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	361	22	4	978
206	2008	ELECTRIFICACION RURAL DEL DISTRITO DE ARAPA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	1,870	127	46	3,496
207	2008	ELECTRIFICACION DE LAS COMUNIDADES DE ZONA ALTA DEL DISTRITO DE ILAVE	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	785	12	16	6,401
208	2008	ELECTRIFICACION ILAVE ZONA BAJA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	356	5	3	2,916
209	2008	ELECTRIFICACION RURAL DISTRITO ATUNCOLLA III ETAPA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	456	34	9	452

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
210	2008	ELECTRIFICACION RURAL DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO TIRAPATA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	868	60	13	1,526
211	2008	ELECTRIFIC. RP Y RS COMUNIDADES JAHUASQUIPA, SIGUILLANI Y MOROQUITA, DIST. DE MANAZO	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	123	7	3	396
212	2008	PSE ACHAYA II ETAPA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	639	48	4	592
213	2008	ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DE SAN MIGUEL Y QUESCA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	207	16	2	156
214	2008	AMP. ELECTRIF. RURAL II ETAPA EN LAS COMUNIDADES DE JOSE DOMINGO CHOQUEHUANCA, DIST. JOSE D. CHOQUEHUANCA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	170	10	7	511
215	2008	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO AZANGARO III ETAPA SECTOR SAN JUAN DE SALINAS	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	1,399	91	13	3,010
216	2008	ELECTRIFICACION RURAL DEL DISTRITO DE ILAVE	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	502	23	12	2,212
217	2008	ELECTRIFICACION RURAL DISTRITO DE VILQUE	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	214	9	8	1,057
218	2008	ELECTRIFICACION RURAL EJE MOHO	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	555	2	20	5,270
219	2008	ELECTRIFICACION DE PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO ANANEA-SINA-QUIACA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	1,243	74	16	3,553
220	2008	ELECTRIFICACION COMUNIDADES DEL DISTRITO DE CORANI	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	959	17	10	7,524
221	2008	ELECTRIFICACION RURAL CABANILLA III ETAPA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	267	6	2	1,908
222	2008	ELECTRIFICACION DE LA PARCIALIDAD DE CCACCA - ACORA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	292	20	1	472
223	2008	ELECTRIFICACION PSE LAMPA	PUNO	CS2006	EN EJECUCION	990	17	20	7,864
224	2008	PSE TOCACHE II ETAPA - ACCESO HUALLAGA	SAN MARTIN	CONVGRGL	CONCLUIDO	134	5	6	716
225	2008	PSE PARDO MIGUEL I EN SAN AGUSTIN, SAN JUAN DE MAYO, DIAMANTE, LOS JARDINES, ORIENTE NUEVO, SAN ISIDRO, STA. CRUZ, M. GRAU	SAN MARTIN	CS2006	CONCLUIDO	624	9	11	5,150
226	2008	INSTALACION DEL SERVICIO ELECTRICO EN SAN JUAN, BARRIOS ALTOS Y LA FILA DEL MIRADOR, DISTRITO DE PARDO MIGUEL	SAN MARTIN	CS2006	CONCLUIDO	55	2	3	335
227	2008	PSE TOCACHE II ETAPA - RAMAL PUERTO LOS OLIVOS-TAMBO DE PAJA	SAN MARTIN	PNER	CONCLUIDO	133	0	12	1,427
228	2008	PSE TOCACHE II ETAPA - RAMAL PUCAYACU-PUERTO LOS OLIVOS	SAN MARTIN	PNER	CONCLUIDO	115	7	2	300
229	2008	PSE TOCACHE II ETAPA - RAMAL PUERTO PIZANA-POLVORA	SAN MARTIN	PNER	CONCLUIDO	122	0	3	1,594
230	2008	P.S.E. (PEQ. SIST. ELECT.) AWAJUN PROV. RIOJA: CC. NN. ALTO Y BAJO NARANJILLO, SHAMPUYACU, CC. PP. SAN FRANCISCO Y SAN CARLOS, Y ANGAIZA, VISTA ALEGRE, RICARDO PALMA, BUENOS AIRES NVA. STA. CRUZ DE NVA. CAJAMARCA	SAN MARTIN	CS2006	EN EJECUCION	644	15	10	4,640
231	2008	ELECTRIFIC. DE LOCALIDADES RIBEREDAS DEL RIO HUALLAGA COMPRENDIDAS EN EL TRAMO CHAZUTA-SAN PABLO DE TIPISHCA	SAN MARTIN	CS2006	EN EJECUCION	701	27	3	3,740
232	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE LAS LOCALIDADES CIRCUNDANTES EN EL TRAMO SAPOSOA - NUEVA VIDA	SAN MARTIN	CS2006	EN EJECUCION	871	51	6	2,644
233	2008	ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DEL TRAMO BUENOS AIRES-SAN ANTONIO DE PAJULIZAPA	SAN MARTIN	CS2006	EN EJECUCION	279	15	3	975
234	2008	ELECTRIFICACION DEL VALLE ASHCUYACU TRAMO PERUATE-NUEVA FLORIDA-SHAMBOYACU	SAN MARTIN	CS2006	EN EJECUCION	831	46	5	2,770
235	2008	ELECTRIFIC. DEL TRAMO JUANJUI-PACHIZA CAMPANILLA, DIST. DE PACHIZA, HUICUNGO, CAMPANILLA	SAN MARTIN	CS2006	EN EJECUCION	1,158	2	7	11,300
236	2008	INTERCONEXION ELECTRICA VECINAL PERU ECUADOR II ETAPA	TUMBES	PNER	CONCLUIDO	128	9	2	159
237	2008	ELECTRIFICACION DEL SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION PRIMARIO Y SECUNDARIO EN EL AA.HH. LOS CLAVILES DEL C.P. PAMPA GRANDE DEL DISTRITO DE TUMBES	TUMBES	CS2006	EN EJECUCION	88	2	1	665
238	2008	MEJORAMIENTO ELECTRICO DEL DISTRITO DE MATAPALO	TUMBES	CS2006	EN EJECUCION	105	3	4	645
		SUB-TOTAL AÑO 2008				118,985	4,703	2,222	639,812
1	2009	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL DE ANEXOS LA UNION - SECTOR EL 27, FLORIDA, NUEVO CUMBA Y COMBOCA SHIPASBAMBA, DISTRITO DE SHIPASBAMBA - BONGARA - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	430	27	1	1,025
2	2009	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS ANEXOS DE LA FLORIDA, UNION Y EL DORADO, DISTRITO DE YAMBRASBAMBA - BONGARA - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	186	10	3	645
3	2009	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL ANEXOS SANTA ROSA, FLORIDA Y MIRAFLORES, DISTRITO DE YAMBRASBAMBA - BONGARA - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	184	8	3	830
4	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LOS ANEXOS GUILLIPCHA, CALVICHE, SAN JUAN DE ENARA, Y SUGMAL, DISTRITO DE GRANADA - CHACHAPOYAS - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	157	10	4	396
5	2009	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL DEL ANEXO DE OQUISH, DISTRITO DE SOLOCO - CHACHAPOYAS - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	64	2	1	350
6	2009	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION DEL ANEXO QUITACHE, DISTRITO DE SOLOCO - CHACHAPOYAS - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	61	3	1	275
7	2009	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION RURAL PARA LOS ANEXOS DE SACSOL Y CUILLAMAL, DISTRITO DE SOLOCO - CHACHAPOYAS - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	48	2	2	265
8	2009	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL DE ANEXOS Y CASERIOS DEL DISTRITO DE CAMPORREDONDO, DISTRITO DE CAMPORREDONDO - LUYA - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	312	15	4	1,370
9	2009	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL DEL DISTRITO DE LONGUITA Y ANEXOS, DISTRITO DE LONGUITA - LUYA - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	464	24	5	1,785
10	2009	AMPLIACION ELECTRIFICACION RURAL TINLAPE, LA FILA, IPANA Y VILLA RICA, DISTRITO DE SAN FRANCISCO DEL YESO - LUYA - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	195	11	4	650

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
11	2009	INSTALACION ELECTRIFICACION RURAL DE LAS LOCALIDADES DE LLACTAPAMPA, AGUA SANTA, MARIPATA, SAN JUAN DE LA LIBERTAD, DISTRITO DE SANTO TOMAS - LUYA - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	250	13	4	895
12	2009	AMPLIACION ELECTRIFICACION RURAL DE LOS ANEXOS MITOPAMPA, VIRGEN DEL CARMEN, EL PARAISO Y AMPLIACIONES - DISTRITO DE CHIRIMOTO - RODRIGUEZ DE MENDOZA - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	119	6	3	430
13	2009	MEJORAMIENTO Y ACONDIC. AL SISTEMA 10-22.9 KV DE LA LINEA PRIMARIA 10KV (SANTA ROSA - CALSADA - RAMOS), AMPLIACIÓN DE RED SECUNDARIA E IMPLEMENTACIÓN DE MEDIDORES DOMICILIARIOS", PROVINCIA DE RODRIGUEZ DE MENDOZA - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	61	0	3	639
14	2009	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS EL CONSUELO, VISITA ALEGRE, SALAS Y NUEVO JAEN-VISTA ALEGRE, PROVINCIA DE RODRIGUEZ DE MENDOZA - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	440	18	4	2,230
15	2009	AMPLIACION DE ELECTRICACION RURAL DE LAS COMUNIDADES DE LA ZONA OESTE CENTRO DEL DISTRITO DE CAJARURO, DISTRITO DE CAJARURO - UCTUBAMBA - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	3,669	220	36	10,235
16	2009	AMPLIACION P.S.E. II ETAPA LIMABAMBA, DISTRITO DE LIMABAMBA - RODRIGUEZ DE MENDOZA - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	237	10	5	1,200
17	2009	MEJORAMIENTO DEL SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LA LOCALIDAD LA POZA	AMAZONAS	CONVMEM	ELAB. EXP. TECNICO	56	0	1	575
18	2009	ELECTRIFICACION DEL ANEXO PUEBLO - EL MIRADOR - LA PECA - BAGUA	AMAZONAS	CONVMEM	ELAB. EXP. TECNICO	198	0	1	1,925
19	2009	MEJORAMIENTO RED PRIMARIA Y CONSTRUCCION REDES SECUNDARIAS - LOCALIDAD HUANCAS, DISTRITO DE HUANCAS - CHACHAPOYAS - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVMEM	ELAB. EXP. TECNICO	159	7	1	805
20	2009	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CENTROS POBLADOS DE SANTO TOMAS, SAN JOSE DE LAUMAN, SAN SALVADOR, SAN MIGUEL DE LUVIN Y SAN BARTOLO	AMAZONAS	CS2007	EN EJECUCION	207	8	5	1,124
21	2009	INSTALACION DE LA RED DE ELECTRIFICACION DEL ANEXO TOLPIN, DISTRITO DE SAN ISIDRO DE MAINO - CHACHAPOYAS - AMAZONAS	AMAZONAS	CS2007	EN EJECUCION	16	1	1	85
22	2009	ELECTRIFICACION RURAL DE LAS LOCALIDADES BODOQUE Y PUEBLO NUEVO, DISTRITO BAGUA GRANDE - UTCUBAMBA	AMAZONAS	CS2007	EN EJECUCION	109	2	2	841
23	2009	ELECTRIFICACION RURAL DEL ANEXO LAS PAMPAS DE JAHUANGA - BAGUA GRANDE	AMAZONAS	CS2007	EN EJECUCION	22	0	1	172
24	2009	ELECTRIFICACIÓN DE LOS CASERÍOS CAYALTÍ Y CRUCE CAYALTÍ	AMAZONAS	CS2007	EN EJECUCION	65	1	2	477
25	2009	ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO LA CURVA DE SANTA CRUZ - CAJARURO	AMAZONAS	CS2007	EN EJECUCION	26	1	1	192
26	2009	ELECTRIFICACIÓN RURAL DEL SECTOR EL VERDE Y CASERIO EL PALMO - BAGUA GRANDE	AMAZONAS	CS2007	EN EJECUCION	46	0	2	655
27	2009	AMPLIACIÓN REDES ELÉCTRICAS DEL CASERÍO ÑUNYA TEMPLE Y SECTOR EL PROGRESO	AMAZONAS	CS2007	EN EJECUCION	30	0	2	295
28	2009	ELECTRIFICACIÓN RURAL DE LOS CASERÍOS DE QUEBRADA SECA, PANGAMITO Y DELTA - BAGUA GRANDE	AMAZONAS	CS2007	EN EJECUCION	86	1	3	730
29	2009	ELECTRIFICACION SECTOR LA MOLANA - CUMBA	AMAZONAS	CS2007	EN EJECUCION	36	1	1	220
30	2009	PSE NUEVO SEASME II ETAPA	AMAZONAS	PNER	LICITACION	2,132	98	18	7,485
31	2009	S.E.R. MUYO-KUSU II ETAPA	AMAZONAS	PNER	POR CONTRATAR E. DEFINITIVO	735	25	16	3,323
32	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA DEL CASERIO DE CAPILLAPAMPA EN EL DISTRITO DE CARHUAZ, PROVINCIA DE CARHUAZ - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	40	0	1	344
33	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA DEL CASERIO DE NIVIN EN EL DISTRITO DE CARHUAZ, PROVINCIA DE CARHUAZ - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	51	0	1	375
34	2009	AMPLIACION UDEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA DEL CASERIO DE TAURIPAMPA EN EL DISTRITO DE CARHUAZ, PROVINCIA DE CARHUAZ - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	72	1	1	565
35	2009	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACIÓN RURAL DE LOS ANEXOS DE CRUZ PAMPA, TUYU ALTO, PATO COCHA, YANAHUANCA, TULLMAY Y URBANIZACION 7 IMPERIOS, DEL DISTRITO DE MARCARA, PROVINCIA DE CARHUAZ - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	175	10	6	540
36	2009	AMPLIACION RED PRIMARIA DE ELECTRIFICACION Y RED SECUNDARIA EN EL A.H. LA CANTINA, PROVINCIA DE CASMA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	46	2	1	275
37	2009	AMPLIACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION SECHIN BAJO - LA LAGUNA, PROVINCIA DE CASMA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	100	6	1	332
38	2009	AMPLIACION DE REDES ELECTRICAS EN 13.2KV DE LOS CACERIOS TOMEQUE, PUCAPACSA, KAKUI NUEVO Y CHACLAHUAIN, DISTRITO DE YAUTAN - CASMA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	286	19	4	625
39	2009	INSTALACION DE LA RED SECUNDARIA EN 380-220V DE LOS CACERIOS TOMEQUE, PUCAPACSA, KAKUI NUEVO Y CHACLAHUAIN, DISTRITO DE YAUTAN - CASMA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	97	3	4	627
40	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LOS CASERIOS SAN MIGUEL CERRO CASTILLO HAGUS LIMAC FRAY MARTIN ANAYAUTAN CABRILLAS Y VINTO - YAUTAN, PROVINCIA DE CASMA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	370	21	7	1,205
41	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LOS CASERIOS Y ANEXOS DEL DISTRITO DE PARIACOTO, PROVINCIA DE HUARAZ - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	632	28	19	2,985
42	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE CHINCHAY: RED PRIMARIA Y SECUNDARIA, DISTRITO DE CARAZ, PROVINCIA DE HUAYLAS - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	68	4	1	226
43	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE CHOSICA: RED PRIMARIA Y SECUNDARIA, DISTRITO DE CARAZ, PROVINCIA DE HUAYLAS - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	111	7	1	270
44	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL PARA LOCALIDAD MANCHURIA DEL DISTRITO DE CARAZ, PROVINCIA DE HUAYLAS - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	92	3	1	560
45	2009	AMPLIACION Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL DEL BARRIO DE ICHOC HUAYLAS, DISTRITO DE CARAZ, PROVINCIA DE HUAYLAS - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	105	4	1	520
46	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS DE MACHCACOLCA, TAYAPUCRO, RANQUISH, RAGRAJAMPAMPA, PROVINCIA DE POMABAMBA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	301	17	4	1,005

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
47	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO DE CHOGO, PROVINCIA DE POMABAMBA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	73	5	1	101
48	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LAS LOCALIDADES DE COTOCHANCHA - ALPAMAYO, PROVINCIA DE POMABAMBA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	145	4	2	955
49	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA RED PRIMARIA EN PUTACA - SOCSI, PROVINCIA DE POMABAMBA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	33	0	2	500
50	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN LA LOCALIDAD DE PARCO, PROVINCIA DE POMABAMBA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	63	0	1	600
51	2009	AMPLIACION REDES AREAS DE DISTRIBUCION SECUNDARIA, INSTALACIONES DE ALUMBRADO PUBLICO Y CONEXIONES DOMICILIARIAS SED SJ0538 - JIMBE, DISTRITO DE CACERES DEL PERU - SANTA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	11	0	1	63
52	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL CENTRO POBLADO SAN JOSE, DISTRITO DE NEPENA - SANTA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	48	0	1	575
53	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL CENTRO POBLADO HUACATAMBO, DISTRITO DE NEPENA - SANTA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	74	0	1	612
54	2009	CONSTRUCCION RED DE DISTRIBUCION PRIMARIA 13.2KV AA.HH. LA GRAMA, DISTRITO DE NEPENA - SANTA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	44	0	1	272
55	2009	CONSTRUCCION RED PRIMARIA Y SUB ESTACION ASENTAMIENTO HUMANO SOLIVIN, DISTRITO DE NEPENA - SANTA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	19	0	1	575
56	2009	CONSTRUCCION RED SECUNDARIA DE 0.38-0.22KV ASENTAMIENTO HUMANO SOLIVIN, DISTRITO DE NEPENA - SANTA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	96	3	1	575
57	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL HUP VILLA DEL SUR - PARCELA 16, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	189	7	1	1,050
58	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL HUP VILLA DEL SUR - PARCELA 17, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	192	7	1	1,070
59	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN HUP VILLA DEL PERIODISTA, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	149	6	1	760
60	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN EL HUP VILLA DEL SUR - PARCELA 10, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	189	7	1	1,050
61	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION C.P. TANGAY ALTO - SECTOR LAS FLORES, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	175	8	1	760
62	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION C.P. TANGAY BAJO, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	122	8	1	310
63	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA ASOCIACION DE VIVIENDA Y BIENESTAR P.N.P. JUAN LINARES ROJAS, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	249	10	1	1,275
64	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA HUP LOS DELFINES, DISTRITO DE NUEVO CHIMBOTE - SANTA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	150	6	1	765
65	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LOS ALAMOS - NUEVO CHIMBOTE, SANTA - REGION ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	70	4	1	250
66	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE HUP MAGISTERIAL "LAS FLORES" - NUEVO CHIMBOTE, SANTA - REGION ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	255	12	1	1,100
67	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA ASOCIACION DE TRABAJADORES FABRICANTES DE LADRILLOS - ASOCIACION PRO VIVIENDA LOS JARDINES - NUEVO CHIMBOTE, SANTA - REGION ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	113	3	1	715
68	2009	MEJORAMIENTO, AMPLIACION DE LA RED SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO DE HUAMBO MUSHO, PROVINCIA DE YUNGAY - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	88	3	1	480
69	2009	MEJORAMIENTO, AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL CASERIO DE AURA, PROVINCIA DE YUNGAY - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	61	0	1	625
70	2009	MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO DE IRISH, PROVINCIA DE YUNGAY - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	77	4	1	325
71	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DE SAHUACHUO Y CARUMACA DEL DISTRITO DE TAUCA, PROVINCIA DE PALLASCA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	202	15	2	261
72	2009	INSTALACION DE LA ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DE SAN JUAN , QUICHUA, Y MATIBAMABA DEL DISTRITO DE TAUCA, PROVINCIA DE PALLASCA - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	203	12	3	562
73	2009	AMPLIACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL DE LOS CASERIOS DEL DISTRITO DE MACATE, HUINCOP, SAN JUAN, SANTA CLARA, QUERSUTANA, CAREA, APARCA, SECA Y TAMBAR	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	338	24	8	457
74	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE UCHCOLCA, DISTRITO DE HUARMEY, PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	63	5	1	65
75	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE NARANJAL, DISTRITO DE HUARMEY, PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	85	7	1	50
76	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE CATZCAL, PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	19	1	1	50
77	2009	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO CUZ CUZ, PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	48	3	1	92
78	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN EL CENTRO POBLADO CHAMPA (HUAYASH), PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	16	1	1	45
79	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE CHILCAL, DISTRITO DE HUARMEY, PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	98	7	1	160
80	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE CASTILLO, PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	21	1	1	55
81	2009	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL CASERIO SAN NICOLAS, PROVINCIA DE HUARMEY - ANCASH	ANCASH	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	78	4	1	265
82	2009	MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DEL DISTRITO DE YAUTAN, DISTRITO DE YAUTAN - CASMA - ANCASH	ANCASH	CONVGRGL	ELAB. EXP. TECNICO	1,271	68	13	4,500
83	2009	a) ELECTRIF. AA.HH. SAN LUIS, STA. ROSA, SAN MIGUEL b) AMP. LA MOLINA, TERESA DE CALCUTA, SAN CARLOS BAJO, EL RAMI Y EL PROGRESO c) AMP. SAN JUAN DE VINZOS Y EL ARENAL d) AMP. C.P. BAJO CANAL, A.H. CAILAN	ANCASH	CONVMEM	EN EJECUCION	1,195	65	14	4,109

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
84	2009	SISTEMA ELECTRICO ELECTRICO JIMBE-PAMPAROMAS III ETAPA	ANCASH	PNER	PERFIL VIABLE	1,321	137	85	10,316
85	2009	INSTALACION Y ELECTRIFICACION RURAL DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE ANTILLA, COCOHA, TARANI COOLLO, HUALLA HUALLA, TRIGO ORCCO, HUANIMA, HUALAZA, CHUNA MARCCUNI, PROVINCIA DE ABANCAY - APURIMAC	APURIMAC	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	620	42	8	1,124
86	2009	INSTALACION Y ELECTRIFICACION RURAL DE REDES SECUNDARIAS TOTORAY, COCORIPAMPA, ALAMEDA, CHALHUAHUACHO, COCO-HUA, PROVINCIA DE ABANCAY - APURIMAC	APURIMAC	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	273	7	5	1,860
87	2009	INSTALACION Y ELECTRIFICACION DE LOS CENTRO POBLADOS DEL DISTRITO DE PICHIRHUA, PROVINCIA DE ABANCAY - APURIMAC	APURIMAC	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	570	26	23	2,525
88	2009	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL DE LA ZONA PERIFERICA DEL CENTRO POBLADO DE HUANCABAMBA DEL DISTRITO DE ANDAHUAYLAS, PROVINCIA DE ANDAHUAYLAS - APURIMAC	APURIMAC	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	263	9	1	1,500
89	2009	INSTALACION ELECTRICA INTEGRAL DE 29 COMUNIDADES RURALES DEL DISTRITO DE PACOBAMBA, PROVINCIA DE ANDAHUAYLAS - APURIMAC	APURIMAC	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	1,548	77	29	6,180
90	2009	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DEL SECTOR SE MANZANAPATA DEL DISTRITO DE KAQUIABAMBA, PROVINCIA DE ANDAHUAYLAS - APURIMAC	APURIMAC	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	12	0	1	86
91	2009	CONSTRUCCION DE RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA DE LA COMUNIDAD DE PINTORBAMBA DEL DISTRITO DE KISHURA, PROVINCIA DE ANDAHUAYLAS-APURIMAC	APURIMAC	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	33	2	1	110
92	2009	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DEL ANEXO YANAYOCC DE SUCARAYLLA DEL DISTRITO ANDAHUAYLAS, PROVINCIA DE ANDAHUAYLAS	APURIMAC	CS2007	EN EJECUCION	12	0	1	80
93	2009	ELECTRIFICACIÓN RURAL DEL EJE CHUYAMA, DISTRITO DE HUACCANA, PROVINCIA DE CHINCHEROS, APURIMAC	APURIMAC	CS2007	EN EJECUCION	243	11	4	1,154
94	2009	ELECTRIFICACION DE LOS CENTROS POBLADOS DE HUANCARAY Y ÑUÑUNLLA - DISTRITO DE CURASCO - PROVINCIA DE GRAU, REGION APURIMAC.	APURIMAC	CS2007	EN EJECUCION	30	1	2	200
95	2009	LINEA PRIMARIA TOTORA, SORACCASA, CCELLOPAMPA	APURIMAC	CS2007	EN EJECUCION	54	0	3	555
96	2009	LINEA PRIMARIA PISQUICOCHA - LAHUJALHUA	APURIMAC	CS2007	EN EJECUCION	27	0	1	768
97	2009	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DEL CENTRO POBLADO DE HUANCABAMBA,DISTRITO Y PROVINCIA DE ANDAHUAYLAS	APURIMAC	CS2007	EN EJECUCION	27	0	1	800
98	2009	ELECTRIFICACION SAN FRANCISCO COYLLORITY DEL DISTRITO DE ABANCAY, REGION APURIMAC	APURIMAC	CS2007	EN EJECUCION	26	0	1	685
99	2009	ELECTRIFICACION CCECCERAY DEL DISTRITO DE CURAHUASI, PROVINCIA DE ABANCAY REGION APURIMAC.	APURIMAC	CS2007	EN EJECUCION	24	0	1	200
100	2009	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA APARAYA DEL DISTRITO DE CARAYBAMBA, PROVINCIA DE AYMARAE, REGION APURIMAC	APURIMAC	CS2007	EN EJECUCION	12	0	1	105
101	2009	ELECTRIFICACION RURAL EJE CHURRUBAMBA - AMPI DEL DISTRITO DE PACUCHA, PROVINCIA DE ANDAHUAYLAS, REGION APURIMAC	APURIMAC	CS2007	EN EJECUCION	99	0	2	1,085
102	2009	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO ANDAHUAYLAS EJE HUACCANA - CHINCHEROS II ETAPA	APURIMAC	PNER	PERFIL VIABLE	1,096	36	42	4,277
103	2009	REDES SECUNDARIAS DE CHILCAYMARCA	AREQUIPA	CONVMEM	EJECUCION	22	0	1	240
104	2009	INSTALACION DEL SERVICIO DE ENERGIA ELECTRICA EN LA IRRIGACION YURAMAYO, DISTRITO DE VITOR - AREQUIPA - AREQUIPA	AREQUIPA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	309	15	1	1,303
105	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN LOS ANEXOS DE LOS DISTRITOS DE SIBAYO, CAYLLOMA Y TISCO DE LA PROVINCIA DE CAYLLOMA, AREQUIPA	AREQUIPA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	963	57	10	2,733
106	2009	ELECTRIFICACION DE SANTA MERIA I Y AH CERRO BUENA VISTA	AREQUIPA	CS2007	POR INICIAR	140	0	2	3,468
107	2009	AMPLIACION Y MEJORAMIENTO DE LAS REDES DE QUILCA - CAMANA	AREQUIPA	CS2007	POR LICITAR	327	21	1	760
108	2009	INSTALACION DE RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION DE LOS DISTRITOS DE SAN JOSE DE USHUA-SAN JAVIER DE ALPABAMBA-OYOLO, PROVINCIA DE PAUCAR DEL SARA SARA - AYACUCHO	AYACUCHO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	400	21	7	1,456
109	2009	AMPLIACION DE REDES DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE 13 COMUNIDADES, PROVINCIA DE CANGALLO - AYACUCHO	AYACUCHO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	520	0	13	8,016
110	2009	AMPLIACION DE RED ELÉCTRICO DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LA LOCALIDAD DE SAN CARLOS DE MUNAYPATA, DISTRITO DE LOS MOROCHUCOS, PROVINCIA DE CANGALLO - AYACUCHO	AYACUCHO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	88	5	1	312
111	2009	AMPLIACION DE REDES DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LAS LOCALIDADES DE SAN MARTIN, SAN ANTONIO, SANTA CRUZ DE HUAYHUACCO, SAN ISIDRO Y CCASAPAMPA, DISTRITO DE PARAS, PROVINCIA DE CANGALLO - AYACUCHO	AYACUCHO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	197	11	5	672
112	2009	AMPLIACION DE REDES DE SSDP EN 13.2KV Y DEL SSDS EN 440/220V MULTIATERRADO PARA LAS LOCALIDADES DE ROCORAY, COACHCCARA, LLULLUCHA CCATA, HUASCARPAMPA, LLULLUCHA PIZARRA, TANCARPAMPA, TUCRE Y QASANCAY, PROVINCIA DE CANGALLO - AYACUCHO	AYACUCHO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	244	10	8	1,182
113	2009	AMPLIACION DE REDES DE SSDP EN 22.9KV Y DEL SSDS EN 380/220V MULTIATERRADO PARA LAS LOCALIDADES DE POMABAMBA, SAN MIGUEL DE ACCO Y URIHUANA, PROVINCIA DE CANGALLO - AYACUCHO	AYACUCHO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	234	9	3	1,258
114	2009	ELECTRIFICACION RURAL LINEA PRIMARIA, RED PRIMARIA, RED SECUNDARIA Y ACOMETIDAS DOMICILIARIAS ENTRE LAS LOCALIDADES DE HUATASOCOS, ROCCCHAS, SUICA, CCATUNRUMI,CUYPAMPA, COCHCOCA	AYACUCHO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	323	19	6	1,006
115	2009	AMPLIACION SISTEMA ELECTRICO RED PRIMARIA, RED SECUNDARIA Y ACOMETIDAS DOMICILIARIAS BARRIO HUASCARPATA, MIRAFLORES Y LLAUSA SAN MIGUEL, PROVINCIA DE LA MAR - AYACUCHO	AYACUCHO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	110	4	3	656
116	2009	CONSTRUCCION SISTEMA DE ELECTRIFICACION RED PRIMARIA, RED SECUNDARIA Y ACOMETIDAS DOMICILIARIAS BARRIO VIZCACHAYOCC - TAMBO, PROVINCIA DE LA MAR - AYACUCHO	AYACUCHO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	68	4	1	221
117	2009	ELECTRIFICACION DE LA ZONA ALTO ANDINA DEL DISTRITO DE HUANTA	AYACUCHO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	269	13	3	1,125

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
118	2009	INSTALACION REDES DE ELECTRIFICACION RURAL CASERIO LA COLPA - DISTRITO DE CHALAMARCA, PROVINCIA DE CHOTA - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	74	0	1	780
119	2009	AMPLIACION ELECTRIFICACION RURAL DISTRITO DE TABACONAS TABACONAS, DISTRITO DE TABACONAS - SAN IGNACIO - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	1,319	66	37	5,275
120	2009	ELECTRIFICACION DE 05 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE TABACONAS II ETAPA	CAJAMARCA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	137	3	5	956
121	2009	ELECTRIFICACION RURAL EL TRIUNFO, LA CORONILLA, ALTO MIRADOR, QUITAHUASI Y PUEBLO LIBRE - TONGOD - SAN MIGUEL - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	271	12	5	1,265
122	2009	AMPLIACION DE REDES ELECTRICAS PARA LOS SECTORES CABORAN ALTO, CABORAN ESTE, CABORAN OESTE Y CHULANGATE OESTE DEL CASERIO DE SUCSE, DISTRITO DE SOCOTA - CUTERVO - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	69	4	1	193
123	2009	SER SAN MIGUEL DE PALLAQUES-SAUCEPAMPA I ETAPA	CAJAMARCA	PNER	ELAB. EXP. TECNICO	2,690	197	17	3,298
124	2009	ELECTRIFICACION RURAL DEL DISTRITO DE SAN BERNARDINO	CAJAMARCA	CONVMEM	ELAB. EXP. TECNICO	1,160	55	12	4,960
125	2010	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL DEL SECTOR SAN SALVADOR EN EL CASERIO YANAMANGO Y EL CASERIO DE POMABAMBA, DISTRITO DE JESUS - CAJAMARCA - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CONVMEM	ELAB. EXP. TECNICO	161	8	2	620
126	2009	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS MIRAFLORES, CHALQUIL Y CHUMBIOCSHA, DISTRITO DE LA ESPERANZA - SANTA CRUZ, PROVINCIA DE CHOTA - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CONVMEM	ELAB. EXP. TECNICO	633	34	3	2,295
127	2009	PSE SANTA CRUZ-CHOTA-BAMBAMARCA II Y III ETAPA	CAJAMARCA	PNER	EN EJECUCION	16,783	771	131	75,252
128	2009	ELECTRIFICACION RURAL DEL DISTRITO DE YAUJUCAN	CAJAMARCA	PNER	PERFIL VIABLE	676	0	11	3,160
129	2009	SER ESPINAR III ETAPA	CUSCO	PNER	PERFIL VIABLEXGL	1,183	36	44	7,520
130	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LAS COMUNIDADES DEL RIO URUBAMBA Y SEPAHUA, DISTRITO DE ECHARATE - LA CONVENCIÓN - CUSCO	CUSCO	PNER	PERFIL EVALUACION	4,633	310	28	9,113
131	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE DOS ANEXOS Y TRES CASERIOS DEL DISTRITO DE HUAMATAMBO, PROVINCIA DE CASTROVIRREYNA - HUANCAMELICA	HUANCAMELICA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	102	5	5	388
132	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN ANEXOS DE MOLLEPAMPA Y COCA, PROVINCIA DE CASTROVIRREYNA - HUANCAMELICA	HUANCAMELICA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	91	5	5	300
133	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE ANEXOS Y CASERIOS DE 05 DISTRITOS DE LA ZONA NORTE DE CASTROVIRREYNA, PROVINCIA DE CASTROVIRREYNA - HUANCAMELICA	HUANCAMELICA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	802	51	29	1,848
134	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE DOS ANEXOS Y TRES CASERIOS DEL DISTRITO DE COCAS, PROVINCIA DE CASTROVIRREYNA - HUANCAMELICA	HUANCAMELICA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	150	8	5	572
135	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE 10 LOCALIDADES, DISTRITO DE COLCABAMBA - TAYACAJA - HUANCAMELICA	HUANCAMELICA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	274	6	10	2,002
136	2009	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS DEL DISTRITO DE TICRAPO	HUANCAMELICA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	383	27	9	610
137	2009	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS DEL DISTRITO DE ARMA	HUANCAMELICA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	125	4	10	810
138	2009	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE 10 LOCALIDADES, DISTRITO DE COLCABAMBA - TAYACAJA - HUANCAMELICA	HUANCAMELICA	PNER	ELAB. EXP. TECNICO	226	12	10	800
139	2009	ELECTRIFICACION CONO SUR ACOSTAMBO II ETAPA LINEAS Y REDES PRIMARIAS A 13.2 KV. Y REDES SECUNDARIAS 440/220V	HUANCAMELICA	CS2007	EN LICITACION	423	24	3	1,400
140	2009	ELECTRIFICACIÓN DE TOTORILLAS, SAN FELIPE Y STA. ROSA DE CHAUPI, PILPICHACA	HUANCAMELICA	CS2007	EN LICITACION	114	5	3	530
141	2009	ELECTRIFICACIÓN DE 09 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE PILPICHACA	HUANCAMELICA	CS2007	EN LICITACION	254	8	9	1,590
142	2009	SISTEMA ELECTRICO RURAL COBRIZA III ETAPA	HUANCAMELICA	PNER	PERFIL APROBADO	1,831	43	34	6,097
143	2009	ELECTRIFICACION EN LA LOCALIDAD DE SICLLO DEL DISTRITO DE SAN MIGUEL DE MAYOC, PROVINCIA DE CHURCAMPA - HUANCAMELICA	HUANCAMELICA	CS2007	POR LICITAR	22	1	1	130
144	2009	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION 05 LOCALIDADES, DISTRITO DE TINTAY PUNCU - TAYACAJA - HUANCAMELICA	HUANCAMELICA	CONVMEM	ELAB. EXP. TECNICO	315	15	5	1,338
145	2009	AMPLIACION ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DE SAN JUAN DE QUIROQUIRO Y QUEROPATAY, DISTRITO DE JACAS GRANDE - HUAMALIES - HUANUCO	HUANUCO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	68	3	2	371
146	2009	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION EN EL CENTRO POBLADO MAYOR DE CHUQUIBAMBA, DISTRITO DE PUNCHOA - HUAMALIES - HUANUCO	HUANUCO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	52	1	1	400
147	2009	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION DE LAS 12 LOCALIDADES RURALES Y SUSTITUCION DE LA RED ELECTRICA DE HUANCAPALLAC, DISTRITO DE QUISQUI - HUANUCO - HUANUCO	HUANUCO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	963	59	13	2,515
148	2009	CONSTRUCCION Y ELECTRIFICACION DEL CASERIO RICARDO PALMA, BAJO HUACAMAYO, PUERTO NUEVO, KM 53, LA CADENA, DISTRITO DE LUYANDO - LEONCIO PRADO - HUANUCO	HUANUCO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	164	7	5	755
149	2009	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES DE PULPULIAG, PUMAUCRO, BUENOS AIRES Y VELACASHA, DISTRITO DE CAHUAC - YAROWILCA - HUANUCO	HUANUCO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	163	9	4	540
150	2009	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION DE LAS LOCALIDADES RURALES DEL DISTRITO DE PAMPAMARCA, PROVINCIA YAROWILCA, DISTRITO DE QUISQUI - HUANUCO - HUANUCO	HUANUCO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	576	38	8	1,250
151	2009	CONSTRUCCION ELECTRIFICACIÓN DE 05 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE CHORAS (HOMBRE COTO, CHAYNAS, TUCSUPUN, RURISH Y CHINCAS) CHORAS, DISTRITO DE CHORAS - YAROWILCA - HUANUCO	HUANUCO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	93	3	5	560
152	2009	AMP. ELECTRIFICACION DE LOCALIDADES DE APARICIO POMARES	HUANUCO	CONVMEM	ELAB. EXP. TECNICO	924	49	17	3,413
153	2009	ELECTRIFICACION RURAL DE LAS LOCALIDADES DE SAN JUAN DE MARAMBUCO, SANTA ROSA DE MARAMBUCO Y CASHA, DISTRITO DE SANTA MARIA DEL VALLE - HUANUCO	HUANUCO	CS2007	EN EJECUCION	93	3	3	580

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
154	2009	ELECTRIFICACION DE 6 LOCALIDADES RURALES DEL DISTRITO DE JACAS GRANDE NUEVAS FLORES, CASCANGA, LEON PAMPA, NUEVA GRANADA, HUACASH, SOGOMBAMBA, PROVINCIA DE HUAMALIES	HUANUCO	CS2007	EN EJECUCION	190	2	6	1,686
155	2009	INSTALACION Y ELECTRIFICACION DE LOCALIDADES DEL DISTRITO DE CHORAS, PROVINCIA DE HUANUCO - HUANUCO	HUANUCO	CS2007	EN EJECUCION	91	1	4	835
156	2009	ELECTRIFICACIÓN DE LA COMUNIDAD DE ACLACANCHA	HUANUCO	CS2007	EN EJECUCION	42	1	1	266
157	2009	AMPLIACION SUBSISTEMA DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA MZ A Y F PUNCHAO, DISTRITO DE PUNCHAO - HUAMALIES - HUANUCO	HUANUCO	CS2007	EN EJECUCION	82	4	1	292
158	2009	PSE HUANUCO - EJE AMBO - II ETAPA	HUANUCO	R.O.	PREINVERSION	1,612	70	45	11,319
159	2009	PSE TINGO MARIA CIRCUITO I, II ETAPA	HUANUCO	R.O.	PREINVERSION	2,216	135	36	13,380
160	2009	PSE HUANUCO - EJE DOS DE MAYO - III ETAPA	HUANUCO	R.O.	PREINVERSION	3,256	232	68	13,380
161	2009	PSE HUANUCO - EJE PANAO II ETAPA	HUANUCO	R.O.	PREINVERSION	2,149	121	71	18,809
162	2009	PSE HUANUCO - EJE DOS DE MAYO - IV ETAPA	HUANUCO	R.O.	PREINVERSION	3,184	159	119	14,322
163	2009	PSE AUCAYACU II ETAPA	HUANUCO	R.O.	PREINVERSION	1,865	125	58	10,252
164	2009	PSE TINGO MARIA CIRCUITOS III Y IV ETAPA	HUANUCO	R.O.	PREINVERSION	1,900	150	45	15,985
165	2009	PSE TINGO MARIA CIRCUITO II, II ETAPA	HUANUCO	R.O.	PREINVERSION	687	50	19	5,677
166	2009	PSE YAUCA DEL ROSARIO	ICA	PNER	EN EJECUCION	872	60	10	1,541
167	2009	ELECTRIFICACION RURAL DE LA QUEBRADA INCAJAMANAN HUASAHUASI - Tarma	JUNIN	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	735	52	14	1,135
168	2009	ELECTRIFICACION DE LOS CASERIOS DEL CENTRO POBLADO DE SAN PEDRO DE PARI- ONDORES-JUNIN	JUNIN	PNER	ELAB. EXP. TECNICO	468	21	5	2,219
169	2009	CONSTRUCCION DE LINEA PRIMARIA, SUB SISTEMAS DE DISTRIBUCION PRIMARIA Y SECUNDARIA EN 07 LOCALIDADES DEL NORTE DE PARIHUANCA, PROVINCIA DE HUANCAYO, REGION JUNIN	JUNIN	PNER	EN EJECUCION	768	5	7	1,640
170	2009	AMPLIACION DEL SUB SISTEMA ELECTRICO LINEA PRIMARIA, RED SECUNDARIA ACOMETIDAS DOMICILIARIAS Y ALUMBRADO PUBLICO - VITOC	JUNIN	CS2007	POR INICIAR	170	8	10	755
171	2009	LÍNEA PRIMARIA Y SUB SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN PRIMARIA PARA 4 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE MARCAPOMACCOCHA, PROVINCIA DE YAUJI	JUNIN	CS2007	POR INICIAR	189	2	4	1,665
172	2009	LÍNEA, RED PRIMARIA RED SECUNDARIA PARA EL CENTRO POBLADO DE PANTI, DISTRITO DE PARIHUANCA - PROVINCIA DE HUANCAYO	JUNIN	CS2007	POR INICIAR	177	3	1	1,400
173	2009	CONSTRUCCION DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO EN LOS VALLES YUNCA, PAURAN Y SAN FERNANDO DEL DISTRITO DE SANTO DOMINGO DE ACOBAMBA	JUNIN	CONVMEM	ELAB. EXP. TECNICO	833	41	24	3,457
174	2009	AMPLIACION DE LAS REDES ELECTRICAS ANEXO PAMPAS DE VENTURA Y CRUZ DE BOTIJA, PROVINCIA DE ASCOPE - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	75	4	2	300
175	2009	INSTALACION DE LA RED SECUNDARIA, AEREA, DE LOS CASERIOS DE PISCOPAMPA, SANTA ROSA, NACIONAL Y NUEVO PERU, DISTRITO DE MACHE - OTUZCO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	71	1	4	575
176	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN MEDIA TENSION MRT 13.2 KV Y SISTEMA DE MEDICION DOMICILIARIA PARA LOS CASERIOS DE RICARDO PALMA, CESAR VALLEJO, BOLOGNESI, NUEVO PARAISO Y CRUZ DE MAYO, DISTRITO DE MACHE - OTUZCO -	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	240	9	5	1,265
177	2009	INSTALACION DE LA RED DE DISTRIBUCION PRIMARIA, SECUNDARIA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS EN LOS CASERIOS DE NAMBUQUE, CHILCAPAMPA, LA REPRESA, BUENA VISTA, CICURMACA DEL DISTRITO DE LA CUESTA, PROVINCIA DE OTUZCO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	309	20	5	684
178	2009	INSTALACION PSE EN MEDIA Y BAJA TENSION DE LOS CASERIOS DE LAS MICROCUENCAS GARBANCILLO - CHILLIN DISTRITOS DE OTUZCO Y AGALLPAMPA, PROVINCIA DE OTUZCO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	689	29	15	3,458
179	2009	INSTALACION ELECTRIFICACION RURAL INTEGRAL CASERIO RAYAMPAMPA, DISTRITO DE SALPO, PROVINCIA DE OTUZCO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	74	3	1	330
180	2009	INSTALACION DE SISTEMA ELÉCTRICO RURAL EN LOS CENTROS POBLADOS DE LLAGUEN, MIRAGON, MEMBRILLAR, CELAVIN Y PARRAPOS, DISTRITO DE SINSICAP, PROVINCIA DE OTUZCO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	854	43	5	3,340
181	2009	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS DE COCHORCO, PROVINCIA DE SANCHEZ CARRION - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	1,164	88	17	1,110
182	2009	AMPLIACION Y REMODELACION DE LAS REDES ELECTRICAS DE LOS CASERIOS DEL DISTRITO DE MOLLEPATA, PROVINCIA DE SANTIAGO DE CHUCO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	383	12	13	2,385
183	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE UTILIZACIÓN EN 10 / 0.38 / 0.22 KV PARA ELECTRIFICACIÓN RURAL DE LOS C. P. SAN ROBERTO, SAN ROBERTO BAJO, EL PROGRESO, LUNAR ALTO Y SANTA ELVIRA, DISTRITO DE CHAO - VIRU - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	209	11	5	820
184	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE UTILIZACIÓN EN 10 / 0.38 / 0.22 KV PARA ELECTRIFICACIÓN RURAL A LOS C. P. DE SAN LEÓN Y SANTA RITA, DISTRITO DE CHAO - VIRU - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	109	6	2	415
185	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE UTILIZACIÓN EN 10 / 0.38 / 0.22 KV PARA ELECTRIFICACIÓN RURAL C.P. SAN JORGE ALTO, DISTRITO DE CHAO - VIRU - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	87	5	1	302
186	2009	INSTALACION SISTEMA DE ELECTRIFICACION SHICUN Y NIMPANA-PROVINCIA PATAZ- REGION LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	171	9	2	652
187	2009	INSTALACION SISTEMA DE ELECTRIFICACION CHUQUITAMBO Y SANTA CATALINA-PROVINCIA PATAZ-REGION LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	95	5	2	320
188	2009	INSTALACION SISTEMA DE ELECTRIFICACION ANEXOS VIJUS Y SOCORRO-PROVINCIA DE PATAZ-REGION LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	281	13	2	1,220
189	2009	AMPLIACION DE LA REDES ELECTRICAS DE LOS CASERIOS DE BAMBAMARCA	LA LIBERTAD	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	253	9	8	1,500

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
190	2009	AMPLIACION DE LAS REDES ELECTRICAS DEL CENTRO POBLADO MANCO CAPAC, DISTRITO DE PAIJAN - ASCOPE - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CS2007	OBRA CONTRATADA	52	1	1	365
191	2009	AMPLIACION DE LAS REDES ELECTRICAS DE LOS CENTROS POBLADOS LA ARENITA PARTE BAJA, LA PLANTA, LA HUACA COLORADA, LOS GRADOS Y RIO SECO PAIJAN	LA LIBERTAD	CS2007	OBRA CONTRATADA	84	2	5	651
192	2009	CONSTRUCCION SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EL MILAGRO, DISTRITO DE RAZURI - ASCOPE - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CS2007	OBRA CONTRATADA	48	0	1	560
193	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EL PARAISO, DISTRITO DE RAZURI - ASCOPE - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CS2007	OBRA CONTRATADA	68	0	1	728
194	2009	INSTALACION SISTEMA DE ELECTRIFICACION LACHE, DISTRITO DE CASA GRANDE - ASCOPE - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CS2007	OBRA CONTRATADA	47	2	1	245
195	2009	INSTALACION SISTEMA ELECTRIFICACION RURAL FACALA, DISTRITO DE CASA GRANDE - ASCOPE - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CS2007	OBRA CONTRATADA	67	4	1	225
196	2009	INSTALACION SISTEMA ELECTRIFICACION SECTOR SANTA TERESITA, DISTRITO DE CASA GRANDE - ASCOPE - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	CS2007	OBRA CONTRATADA	174	0	1	2,750
197	2009	PSE PALLASCA-SANTIAGO DE CHUCO II ETAPA	LA LIBERTAD	PNER	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	2,696	153	49	8,572
198	2009	INSTALACION DEL SERVICIO DE ELECTRIFICACION RURAL DE MONTESECO, PANCAL PALOMAR, SAN MATEO, PERLA DE MACABI-ANEXO, DISTRITO DE RAZURI - ASCOPE - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	PNER	POR INICIAR	701	42	5	1,935
199	2009	INSTALACION DE LA RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DEL C.P CHACUPE ALTO SECTOR MEDIANERO, DISTRITO DE LA VICTORIA - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	167	9	1	623
200	2009	INSTALACION DE REDES PRIMARIAS TRIFASICO EN 10KV Y REDES SECUNDARIAS EN 380-220V DE LA HABILITACION URBANA LOS NOGALES, DISTRITO DE LA VICTORIA - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	96	5	1	321
201	2009	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA DEL CASERIO EL PROGRESO, DISTRITO DE LAGUNAS - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	115	5	1	530
202	2009	MEJORAMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA ELECTRICA EN LOS SECTORES NUEVA ESPERANZA Y HUACA EL TORO, DISTRITO DE OYOTUN - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	184	9	2	795
203	2009	MEJORAMIENTO DE LA INFRAESTRUCTURA ELECTRICA EN LOS SECTORES SAN JUAN I Y II, DISTRITO DE OYOTUN - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	182	9	1	780
204	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION AL CENTRO POBLADO MENOR EL INVERNILLO, DISTRITO DE POMALCA - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	163	4	1	1,206
205	2009	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL CASERIO MONTEGRANDE, DISTRITO DE REQUE - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	163	8	1	636
206	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS CASUARINAS, MAGNAL, REPERTOR, MIRAFLORES Y LOS MOLINOS, DISTRITO DE REQUE - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	354	12	5	2,106
207	2009	INSTALACION DE REDES DE ELECTRIFICACION DEL SECTOR LAS LOMAS, DISTRITO DE SANTA ROSA - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	233	9	1	1,200
208	2009	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CC PP FALA SECTOR I Y II, PROVINCIA DE FERREÑAFE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	169	10	1	520
209	2009	INSTALACION, INSTALACION, INSTALACION, INSTALACION DE RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DEL CASERIO LA CALZADA Y REPOTENCIACION DE LINEA LA TRAPOSA - MAYASCON, DISTRITO DE PITIPO - FERREÑAFE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	62	0	1	1,000
210	2009	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA CASERIO EL TAYMI, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	117	6	1	430
211	2009	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA CASERIO MONTEVERDE, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	69	3	1	291
212	2009	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA PARA EL ANEXO TRAPICHE, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	34	1	1	197
213	2009	INSTALACION DE LINEA RED PRIMARIA Y SECUNDARIA CASERIO TRAPICHE BRONCE, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	98	3	1	592
214	2009	INSTALACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA CASERIO EL HORNO, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	64	3	1	290
215	2009	AMPLIACION ELECTRIFICACION DEL ANEXO LOS BANCES DEL CASERIO DOS PALOS, CASERIO CARTAGENA, DISTRITO DE MORROPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	177	8	2	813
216	2009	AMPLIACION ELECTRIFICACION DEL ANEXO SAN MIGUEL DEL CP CRUZ DEL MEDANO, DISTRITO DE MORROPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	64	0	1	690
217	2009	AMPLIACION ELECTRIFICACION DEL ANEXO SANTA ROSA DEL C.P. CRUZ DEL MEDANO, DISTRITO DE MORROPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	16	0	1	175
218	2009	AMPLIACION ELECTRIFICACION DEL CASERIO MONTEGRANDE, DISTRITO DE MORROPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	58	3	1	198
219	2009	INSTALACION DE LINEAS Y REDES PRIMARIAS, REDES SECUNDARIAS Y CONEXIONES DOMICILIARIAS DEL P.S.E. OLMOS NOR ESTE-08 CASERIOS, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	554	34	8	1,445
220	2009	INSTALACION DE LINEAS Y REDES PRIMARIAS, REDES SECUNDARIAS Y CONEXIONES DOMICILIARIAS DEL P.S.E. OLMOS NOROESTE-06 CASERIOS, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	403	20	6	1,569
221	2009	INSTALACION DE LINEAS Y REDES PRIMARIAS, REDES SECUNDARIAS Y CONEXIONES DOMICILIARIAS DEL P.S.E. OLMOS OESTE-12 CASERIOS, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	1,067	59	12	3,564
222	2009	INSTALACION DE LINEAS Y REDES PRIMARIAS, REDES SECUNDARIAS Y CONEXIONES DOMICILIARIAS PARA LOS CASERIOS ESCUTE, EL PROGRESO, TIERRA RAJADA, LA VICTORIA, EL MANGO Y SANTA ROSA, DISTRITO DE OLMOS - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	446	27	6	1,169
223	2009	AMPLIACION ELECTRIFICACION RURAL - EL ARENAL, NORIA NUEVA, PUERTO RICO, EL CAUTIVO, SAN CARRASCO, LOS ANGELES Y PAMPA DE LINO, DISTRITO DE JAYANCA, LAMBAYEQUE, LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	212	10	7	924
224	2009	INSTALACION AMPLIACION DE ELECTRIFICACION EN LOS CASERIOS MANCHURIA-MAGDALENA, TOMASITA-LA SOLEDAD, LA REPRESA, EL MARCO, EL VERDE Y PAN DE AZUCAR, RDISTRITO DE JAYANCA, LAMBAYEQUE, LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	983	47	6	4,134

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
225	2009	INSTALACION DE LINEA RED PRIMARIA Y SECUNDARIA CASERIO SAPAME BAJO, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CS2007	EN EJECUCION	29	1	1	209
226	2009	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA CASERIO SAN JORGE, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CS2007	EN EJECUCION	21	1	1	150
227	2009	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA -CASERIO LAS JUNTAS, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CS2007	EN EJECUCION	30	1	1	200
228	2009	AMPLIACION ELECTRIFICACION DEL ANEXO LOS SANCHEZ DEL C.P.M CRUZ DEL MEDANO, DISTRITO DE MORROPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CS2007	EN EJECUCION	18	0	1	150
229	2009	AMPLIACION -ELECTRIFICACION RURAL ANEXO EL PORVENIR DEL CPM CRUZ DEL MEDANO, DISTRITO DE MORROPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CS2007	EN EJECUCION	18	1	1	95
230	2009	AMPLIACION ELECTRIFICACION DEL SECTOR OESTE DEL CASERIO QUEMAZON, DISTRITO DE MORROPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CS2007	EN EJECUCION	16	0	1	198
231	2009	AMPLIACION ELECTRIFICACION DEL ANEXO SAN RAMON CASERIO FANUPE BARRIO NUEVO, DISTRITO DE MORROPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CS2007	EN EJECUCION	17	0	1	190
232	2009	AMPLIACION - ELECTRIFICACION DEL AAHH EL SALVADOR, DISTRITO DE MORROPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CS2007	EN EJECUCION	15	0	1	360
233	2009	LINEAS PRIMARIAS, REDES PRIMARIAS Y REDES SECUNDARIAS DE LOS CASERIOS LLENALA BOGGIANO, RANCHERIA, BODEGONES, HUABO, YENCALA LEON, SAN CARLOS, EL CARRIZO, EL TUMI, CADAPE, MUY FINCA, PUNTO NUEVE, RAMA ADOBE, LA PIEDRA, HUAMANTANGA SECTOR I, EUREKA Y HUAMA	LAMBAYEQUE	CONVMEM	EN LICITACION	989	45	16	4,500
234	2009	ELECTRIFICACION DE LOS CASERIOS DEL DISTRITO DE MOCHUMI-LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGRGL	POR INICIAR	811	54	6	1,610
235	2009	INSTALACION DE RP Y RRSS CASERIOS EL MARCO, EL VERDE, LA TOMASITA, MANCHURIA MAGDALENA, PAN DE AZUCAR Y REPPESA, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE, REGION LAMBAYEQUE.	LAMBAYEQUE	CONVMEM	POR INICIAR	1,710	135	6	850
236	2009	AMPLIACION ELECTRIFICACION RURAL C.P. EL PROGRESO, DISTRITO DE JAYANCA, REGION LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGRGL	POR INICIAR	663	50	1	650
237	2009	CONSTRUCCION DE ER DE LOS CP NUEVO MEXICO, CHACARILLA, AVIACION, CURVA, GUAYAQUIL, SAUCE, COJAL, NUEVA ESPERANZA, CAFETAL, CAMPINA, CERRO LEON Y SANTA ROSA BAJA Y ALTA - DISTRITO DE CAYALTI	LAMBAYEQUE	CONVGRGL	POR INICIAR	1,771	121	12	3,241
238	2009	INSTALACION DE LP, RP Y RS Y ACOMETIDAS DOMICILIARIAS DE LOS CASERIOS PLAYA CASCAJAL, CALLEJON CASCAJAL, CRUZ BLANCA Y CP DE CORRAL DE ARENA Y EL PUENTE - DISTRITO DE OLMOS	LAMBAYEQUE	CONVGRGL	POR INICIAR	1,062	61	5	3,259
239	2009	CONSTRUCCIONDE LP, RP Y RS Y CD PARA LOS CASERIOS CRUCE JAEN NUEVO, EL PALMO- LOS BOLICHES, ESPERANZA NUEVA, LA PILCA Y TUPAC AMARU - DISTRITO DE OLMOS	LAMBAYEQUE	CONVGRGL	POR INICIAR	1,062	72	5	1,993
240	2009	EJECUCION DE TRES PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RURAL, DISTRITO DE PITIPO, PROVINCIA CHICLAYO, REGION LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGRGL	POR INICIAR	1,590	75	14	6,862
241	2009	EJECUCION DE TRES PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RURAL, DISTRITO DE PATAPO, PROVINCIA CHICLAYO, REGION LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGRGL	POR INICIAR	241	3	4	2,076
242	2009	ELECTRIFICACION RURAL MIRACOSTA, LLAMA CHONGOYAPE,	LAMBAYEQUE	CONVGRGL	POR INICIAR	576	32	1	1,900
243	2009	INSTALACION DE REDES DE ELECTRIFICACION DEL CASERIO LAGUNA GRANDE, DISTRITO DE SANTA ROSA, PROVINCIA CHICLAYO, LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CONVGRGL	POR INICIAR	76	5	1	120
244	2009	CONSTRUCCION DE LNEA PRIMARIA, RED SECUNDARIA MONOFASICA, RRSS Y ACOMETIDAS DOMICILIARIAS MESONES MURO II ETAPA, CUATRO DE MAYO, LA ESPERANZA, EL TRIUNFO Y OTROS.	LAMBAYEQUE	CONVGRGL	POR INICIAR	968	18	11	7,500
245	2009	AMPLIACION ELECTRIFICACION DEL SECTOR PORTADA DE BELEN, DISTRITO DE MORROPE - LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CS2007	POR INICIAR	42	0	1	500
246	2009	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA -CASERIO CRUZ VERDE, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CS2007	POR INICIAR	45	0	1	520
247	2009	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y SECUNDARIA CASERIO LA CIRILA, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CS2007	POR INICIAR	21	1	1	100
248	2009	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA CASERIO SALINERO, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CS2007	POR INICIAR	24	1	1	160
249	2009	INSTALACION DE LINEA,RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA - COLOCHE -, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CS2007	POR INICIAR	26	0	1	200
250	2009	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA - CASERIO TORROMOTAL -, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CS2007	POR INICIAR	27	1	1	135
251	2009	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA -CASERIO HUACA DE RICO, PROVINCIA DE LAMBAYEQUE - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CS2007	POR INICIAR	28	0	1	280
252	2009	ELECTRIFICACION CENTRO POBLADO MENOR SALTUR II ETAPA	LAMBAYEQUE	CS2007	POR INICIAR	96	0	1	2,465
253	2009	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS CAMINO DEL INCA, POPAN BAJO, NAYLAMP, POPAN ALTO, COLLIQUE BAJO Y SAN SEBASTIAN - ZANA	LAMBAYEQUE	CS2007	POR INICIAR	409	22	6	1,412
254	2009	S.E.R. VALLE HUAURA-SAYAN II ETAPA	LIMA	PNER	EJECUCION OBRA	154	4	15	1,225
255	2009	ELECTRIFICACIÓN DEL CENTRO POBLADO SAN PEDRO Y SAN PABLO	LIMA	CS2007	CONTRATADA. POR INICIAR	59	1	1	462
256	2009	ELECTRIFICACIÓN DEL CENTRO POBLADO BUENOS AIRES ALTO	LIMA	CS2007	CONTRATADA. POR INICIAR	46	1	1	374
257	2009	AMPLIACION DE LA MINICENTRAL HIDROELECTRICA DE POQUIANQUI E INTERCONEXION HUAMBOY, PICHUPAMPA ALTO-SANTA ANA, LURICACA-CHACRAVALIENTE, PARAN Y CAPIA , DISTRITO DE LEONCIO PRADO - HUAURA - LIMA	LIMA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	396	21	7	1,440
258	2009	ELECTRIFICACION RURAL CASERIOS Y ANEXOS DE CHOCOS	LIMA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	167	6	5	950
259	2009	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL DEL C.P. SANTA FE, DISTRITO DE VEGUETA - HUAURA - LIMA	LIMA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	181	13	1	235
260	2009	INSTALACION DEL SUB SISTEMA DE DISTRIBUCION PRIMARIA, SECUNDARIA E INSTALACION DE ALUMBRADO PUBLICO PARA EL SECTOR RURAL SAN JUAN ALTO – C.P. AMIRALLA, DISTRITO DE VEGUETA - HUAURA - LIMA	LIMA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	163	11	1	300

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
261	2009	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL DEL C.P LA QUERENCIA Y ANEXOS IRRIGACION SAN FELIPE, DISTRITO DE VEGUETA - HUAURA - LIMA	LIMA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	184	12	1	415
262	2009	INSTALACION DE LINEAS PRIMARIAS M.T. 20KV Y SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA E INSTALACIONES DE ALUMBRADO PUBLICO PARA EL C.P. GUADALUPE SECTOR CHACARILLA, DISTRITO DE VEGUETA - HUAURA - LIMA	LIMA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	142	10	1	260
263	2009	INSTALACION ELECTRIFICACION RURAL DEL C.P RUQUIA, DISTRITO DE VEGUETA - HUAURA - LIMA	LIMA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	126	9	1	162
264	2009	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL EN LOS CC.PP. SANTA ROSA, TRES DE MAYO, CENTINELA Y RUQUIA, DISTRITO DE HUAURA - HUAURA - LIMA	LIMA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	494	28	4	1,578
265	2009	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL EN LOS CC.PP. PERICO, JAIVA Y MONGUETE, DISTRITO DE HUAURA - HUAURA - LIMA	LIMA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	428	18	3	2,100
266	2009	MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN DE LAS LOCALIDADES DEL DISTRITO DE SANTA MARIA, DISTRITO DE SANTA MARIA - HUAURA.	LIMA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	938	49	1	3,550
267	2009	PSE ASOCIADO A LA MINI CENTRAL HIDROELÉCTRICA POQUIANQUI	LIMA	CONVGRGL	EN EJECUCION	363	6	8	2,954
268	2009	ELECTRIFICACIÓN DEL DISTRITO DE COAYLLO, PROVINCIA DE CAÑETE	LIMA	CONVGRGL	EN EJECUCION	100	0	1	1,070
269	2009	MEJORAMIENTO Y AMPLIACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA LAGUNAS - ARAHUANTE, DISTRITO DE LAGUNAS - ALTO AMAZONAS - LORETO	LORETO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	698	0	2	7,900
270	2009	MEJORAMIENTO DE PRESTACION DE SERVICIO ELECTRICO EN LA LOCALIDAD DE LIBERTAD DE CUIPARILLO, DISTRITO DE TENIENTE CESAR LOPEZ ROJAS - ALTO AMAZONAS - LORETO	LORETO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	159	9	1	560
271	2009	MEJORAMIENTO DE LA PRESTACIÓN DEL SERVICIO ELECTRICO A LAS LOCALIDADES DE SAN RAMON, TUPAC AMARU, LA FLORIDA Y NUEVO JAEN - YURIMAGUAS, PROVINCIA DE ALTO AMAZONAS - LORETO	LORETO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	810	50	4	2,100
272	2009	MEJORAMIENTO DE LA PRESTACION DEL SERVICIO ELECTRICO A LAS LOCALIDADES DE SAN JUAN DE PUMAYACU, NVO. BARRANQUITA, PALMERAS, COTOYACU, QUINAYOC Y GRAU, PROVINCIA DE ALTO AMAZONAS - LORETO	LORETO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	798	49	6	2,120
273	2009	MEJORAMIENTO DE LA PRESTACION DEL SERVICIO ELECTRICO DE LAS LOCALIDADES DE VISTA ALEGRE, ALTO MOHENA, CHIRAPA, CERRO EL CONDOR, PROVINCIA DE ALTO AMAZONAS - LORETO	LORETO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	663	40	6	1,850
274	2009	INSTALACION DEL SERVICIO ELECTRICO EN LA LOCALIDAD DE PUERTO PIJAYAL, DISTRITO DE ANDOAS - DATEM DEL MARANON - LORETO	LORETO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	112	8	1	173
275	2009	INSTALACION DEL SERVICIO ELECTRICO EN LA LOCALIDAD DE WUJINT, DISTRITO DE ANDOAS - DATEM DEL MARANON - LORETO	LORETO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	134	9	1	269
276	2009	INSTALACION DEL SERVICIO ELECTRICO EN LA LOCALIDAD DE WISUM, DISTRITO DE ANDOAS - DATEM DEL MARANON - LORETO	LORETO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	107	8	1	156
277	2009	INSTALACION DEL SISTEMA ELECTRICO EN LA LOCALIDAD DE SAN FERNANDO, DISTRITO DE ANDOAS - DATEM DEL MARANON - LORETO	LORETO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	105	7	1	165
278	2009	MEJORAMIENTO DE LA PRESTACION DEL SERVICIO ELECTRICO EN LA LOCALIDAD DE ALIANZA CRISTIANA, DISTRITO DE ANDOAS - DATEM DEL MARANON - LORETO	LORETO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	208	17	1	87
279	2009	MEJORAMIENTO DE LA PRESTACION DEL SERVICIO ELECTRICO EN LA LOCALIDAD DE ULLPAYACU, DISTRITO DE PASTAZA - DATEM DEL MARANON - LORETO	LORETO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	327	17	1	1,233
280	2009	AMPLIACION DE LAS REDES ELECTRICAS NUEVO CAMPEON Y SAN ANDRES, DISTRITO DE BELEN - MAYNAS - LORETO	LORETO	CS2007	EN EJECUCION	57	0	2	2,702
281	2009	INSTALACION DEL SISTEMA ELECTRICO DE LA COMUNIDAD CAMPESINA DE GRAN PERU / DISTRITO FERNANDO LORES	LORETO	CS2007	EN EJECUCION	72	4	1	268
282	2009	INSTALACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE LA COMUNIDAD NATIVA BUENA VISTA / DISTRITO DEL NAPO	LORETO	CS2007	EN EJECUCION	38	1	1	317
283	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA LOCALIDAD DE PUERTO PIJAYAL, DISTRITO DE MORONA - DATEM DEL MARANON - LORETO	LORETO	CS2007	EN EJECUCION	85	5	1	220
284	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA LOCALIDAD DE CABALLITO, DISTRITO DE MORONA - DATEM DEL MARANON - LORETO	LORETO	CS2007	EN EJECUCION	85	5	1	262
285	2009	ELECTRIFICACION RURAL CHAUPHUARANGA IV ETAPA	PASCO	PNR	PERFIL APROBADO	793	41	56	3,035
286	2009	SER MEDIO PIURA I ETAPA - II FASE	PIURA	PNR	PERFIL EN ELABORACION	230	0	15	4,600
287	2009	INSTALACION DE ELECTRIFICACION DEL CASERIO NUEVO PROGRESO MONTERO, PROVINCIA DE AYABACA - PIURA	PIURA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	73	3	1	342
288	2009	INSTALACION DE ELECTRIFICACION EN EL CASERIO DE NARANJO DE CHONTA MONTERO, PROVINCIA DE AYABACA - PIURA	PIURA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	88	5	1	255
289	2009	CONSTRUCCION DE UN SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN EL CASERIO NUEVO SAN FRANCISCO, DISTRITO DE AMOTAPE, PROVINCIA DE PAITA - PIURA	PIURA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	40	3	1	92
290	2009	INSTALACION DE LINEA DE SUB TRANSMISION EN 13.2 KV PARA LOS CASERIOS LA ISLA SAN LORENZO, PUERTO PIZARRO, LA BOCAÑA DE COLAN Y EL LITORAL DEL DISTRITO DE VICHAYAL, PROVINCIA DE PAITA - PIURA	PIURA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	296	15	3	1,173
291	2009	EQUIPAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE PUERTO RICO - SECHURA	PIURA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	192	5	1	1,288
292	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL ASENTAMIENTO HUMANO SAN PEDRO DE BECARA-VICE, PROVINCIA DE SECHURA - PIURA	PIURA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	347	4	1	3,050
293	2009	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO RURAL DE LOS CENTROS POBLADOS SAMAN CHICO - LA NORIA, DISTRITO DE MARCAVELICA - SULLANA - PIURA	PIURA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	298	17	2	952
294	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICO EN CHALACO Y NUEVA ESPERANZA, DISTRITO DE MIGUEL CHECA - SULLANA - PIURA	PIURA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	56	3	2	186
295	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICO EN EL CENTRO POBLADO SAN JUAN DE LOS RANCHOS SECTOR 1 Y SECTOR 2 CIENEGUILLO, PROVINCIA DE SULLANA - PIURA	PIURA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	124	3	1	828
296	2009	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO RURAL DE LOS CENTROS POBLADOS DE VILLA MARIA, NUEVA ESPERANZA Y LATERAL 29.90 DE CIENEGUILLO CENTRO - DISTRITO DE SULLANA, PROVINCIA DE SULLANA - PIURA	PIURA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	225	4	3	1,796
297	2009	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO RURAL EN CIENEGUILLO CENTRO, SECTORES LA CHAVELA, LA LECHERA, TRES COMPUERTAS Y PUEBLO NUEVO, PROVINCIA DE SULLANA - PIURA	PIURA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	501	22	4	2,364

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
298	2009	CONSTRUCCION DEL SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA 380-220.30, SERVICIO PARTICULAR, ALUMBRADO PUBLICO Y CONEXIONES DOMICILIARIAS DEL A.H. MONTEVERDE CURA MORI, PROVINCIA DE PIURA - PIURA	PIURA	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	63	0	1	1,270
299	2009	a) E.R. CHATITO SUR b) E.R. SINCHAO CHICO, NUEVA VENTURA, NUEVO TALLAN, NUEVO PIEDRAL Y TABANCO c) LP, RP, RS CANIZAL CHICO, CANIZAL GRANDE - LA UNION	PIURA	CONVGRGL	ELAB. EXP. TECNICO	1,894	117	8	4,851
300	2009	ELECTRIFICACION DE LA URBANIZACION NUEVA ESPERANZA	PIURA	PNER	ELAB. EXP. TECNICO	117	8	1	233
301	2009	AMPLIACION Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN LA CALETA LA ISULLA, DISTRITO DE PAITA, PROVINCIA DE PAITA - PIURA	PIURA	PNER	ELAB. EXP. TECNICO	79	0	1	1,180
302	2009	INSTALACION DE SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA, ALUMBRADO PÚBLICO Y CONEXIONES DOMICILIARIAS PARA EL A.H. NUEVA ESPERANZA I ETAPA, PROVINCIA DE SECHURA - PIURA	PIURA	PNER	ELAB. EXP. TECNICO	33	0	1	785
303	2009	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN EN EL A.H. JUAN BAUTISTA DEL DISTRITO DE SECHURA, PROVINCIA DE SECHURA, PIURA	PIURA	PNER	ELAB. EXP. TECNICO	33	0	1	630
304	2009	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO RURAL EN CIENEGUILLO CENTRO, SECTORES LA CHAVELA, LA LECHERA, TRES COMPUERTAS Y PUEBLO NUEVO, PROVINCIA DE SULLANA - PIURA	PIURA	PNER	ELAB. EXP. TECNICO	383	12	4	2,364
305	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICO EN EL CENTRO POBLADO DE SAN JUAN DE LOS RANCHOS SECTOR 1 Y SECTOR 2-CIENEGUILLO, PROVINCIA DE SULLANA, PIURA	PIURA	PNER	ELAB. EXP. TECNICO	124	3	1	828
306	2009	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION CIENEGUILLO NORTE, SECTOR TRES COMPUERTAS - DISTRITO DE SULLANA, PROVINCIA DE SULLANA, PIURA.	PIURA	PNER	ELAB. EXP. TECNICO	72	5	1	144
307	2009	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO RURAL DE LOS CENTROS POBLADOS SAMAN CHICO - LA NORIA, DISTRITO DE MARCAVELICA - SULLANA - PIURA	PIURA	PNER	ELAB. EXP. TECNICO	298	17	2	952
308	2009	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO RURAL DE LOS CENTROS POBLADOS DE VILLA MARIA, NUEVA ESPERANZA Y LATERAL 29.90 DE CIENEGUILLO CENTRO - DISTRITO DE SULLANA, PROVINCIA DE SULLANA - PIURA.	PIURA	PNER	ELAB. EXP. TECNICO	183	0	3	1,796
309	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL EN CIENEGUILLO SUR, SECTORES LATERAL 42.19 A Y PARKINSONIA - MARGEN IZQUIERDA DEL CANAL DANIEL ESCOBAR - DISTRITO DE SULLANA, PROVINCIA DE SULLANA - PIURA	PIURA	PNER	ELAB. EXP. TECNICO	316	16	1	1,206
310	2009	ELECTRIFICACIÓN DE LOS CASERÍOS "NUEVO HORIZONTE, SANTA ELENA, CP.-19, NUEVA ESPERANZA BAJO - ALTO Y NUEVO SANTA ROSA" DEL DISTRITO DE LAS LOMAS	PIURA	CS2007	EN EJECUCION	355	16	5	1,680
311	2009	ELECTRIFICACIÓN AAHH. LOS ALMENDROS Y SAN MARTIN -TAMBOGRANDE	PIURA	CS2007	EN EJECUCION	123	0	2	1,892
312	2009	ELECTRIFICACION URBANO RURAL EN LA COMUNIDAD SAN FRANCISCO DE LA BUENA ESPERANZA - PROVINCIA DE PAITA - PIURA	PIURA	CS2007	EN EJECUCION	111	0	1	1,700
313	2009	INSTALACION DE PEQUEÑO SUMINISTRO ELECTRICO EN CASEROS DE CULUGUERO, SAUCE, SICHULQUI Y LA LAGUNA, PROVINCIA DE AYABACA - PIURA	PIURA	CS2007	EN EJECUCION	166	7	4	780
314	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICO CASERIO COSCOMBA SUR, PROVINCIA DE PIURA PIURA	PIURA	CS2007	EN EJECUCION	33	2	1	125
315	2009	ELECTRIFICACIÓN CENTRO DE SERVICIOS PARTIDOR - LAS LOMAS	PIURA	CS2007	EN EJECUCION	57	3	1	225
316	2009	ELECTRIFICACIÓN CASERIO LA CORUÑA Y LOS ALMENDROS ANEXOS DE PEDREGAL - TAMBOGRANDE	PIURA	CS2007	EN EJECUCION	70	3	2	390
317	2009	INSTALACION DE UN SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN GUAYABO, PROVINCIA DE AYABACA - PIURA	PIURA	CS2007	EN EJECUCION	61	4	1	132
318	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN EL CASERIO EL ALGODONAL - DISTRITO DE SANTA CATALINA DE MOSSA	PIURA	CS2007	EN EJECUCION	117	5	1	560
319	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION PARA LOS ASENTAMIENTOS HUMANOS JUAN BOSCO I Y JUAN BOSCO II, PROVINCIA DE PIURA - PIURA	PIURA	CS2007	EN EJECUCION	96	0	2	1,440
320	2009	INTERCONEXION ELECTRICA VECINAL PERU - ECUADOR IV ETAPA	PIURA	PNER	PERFIL VIABLE	446	26	11	1,244
321	2009	INTERCONEXION ELECTRICA VECINAL PERU - ECUADOR V ETAPA	PIURA	PNER	PERFIL EN ELABORACION	517	25	5	777
322	2009	INSTALACION DE PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO POTONI I ETAPA COMUNIDADES DE ZONA BAJA, DISTRITO DE SAN ANTON - AZANGARO - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	756	36	16	3,280
323	2009	INSTALACION DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO II ETAPA DEL DISTRITO DE DESAGUADERO, PROVINCIA CHUCUITO, PROVINCIA DE YUNGUYO - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	744	31	25	3,755
324	2009	INSTALACION DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO POMATA IV ETAPA SECTOR HUACULLANI, DISTRITO DE HUACULLANI, DISTRITO DE KELLUYO - CHUCUITO - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	1,532	78	22	5,989
325	2009	INSTALACION DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO POMATA IV ETAPA SECTOR PISACOMA, DISTRITO DE PISACOMA, PROVINCIA DE CHUCUITO, PROVINCIA DE YUNGUYO - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	1,005	0	38	10,930
326	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE HUATASANI DEL DISTRITO DE INCHUPALLA - HUANCANE - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	161	7	6	820
327	2009	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO RURAL EN LA PARCIALIDAD DE CONDOROMILLA ALTO - AYAVIRI, PROVINCIA DE MELGAR - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	499	35	1	800
328	2009	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO RURAL DE MALLIRIPATA, PIRHUANI, VILLAPAMPA, TOTORANI, UMASUYO ALTO, UMASUYO BAJO, PARCIALIDAD UMASUYO Y MOROYO, JR. BENAVIDEZ, JR. 6 DE JULIO Y JR. CESAR VALLEJO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	836	53	10	2,004
329	2009	AMPLIACION DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL EN LA COMUNIDAD CONDORMILLA BAJO AYAVIRI, PROVINCIA DE MELGAR - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	342	22	1	812
330	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL EN LA PARCIALIDAD DE CHIARAMARCA SECTORES DE QUESCA, VERSALLES Y HUARAONI DEL DISTRITO DE AYAVIRI, PROVINCIA DE MELGAR - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	244	16	4	525
331	2009	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO RURAL DEL EJE PACOBAMBA - AYAVIRI, PROVINCIA DE MELGAR - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	255	14	1	916
332	2009	CONSTRUCCION PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO DE LA COMUNIDAD DE UMASI DEL DISTRITO DE UMACHIRI, PROVINCIA DE MELGAR - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	401	27	1	784

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
333	2009	CONSTRUCCION DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTICO RURAL DE LAS COMUNIDADES DE SORA Y UMACOLLANA DEL DISTRITO DE UMACHIRI, PROVINCIA DE MELGAR - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	1,107	77	2	1,800
334	2009	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL RED PRIMARIA Y SECUNDARIA EN LOS SECTORES DE KENAMARI BAJO, KAWASIRI ALTO Y BAJO, SUCRE, ICANTANA, CHECCASICA I,II Y BUENA VISTA, DISTRITO DE LLALLI - MELGAR - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	388	23	8	1,144
335	2009	CONSTRUCCION SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL ATUNCOLLA IV ETAPA DEL DISTRITO DE ATUNCOLLA - PUNO - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	773	44	24	2,412
336	2009	INSTALACION ELECTRIFICACION RURAL DEL DISTRITO DE PAUCARCOLLA - PUNO - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	100	4	5	556
337	2009	CONSTRUCCION PEQUEÑO SISTEMA ELECTICO PEDRO VILCA APAZA, DISTRITO DE PEDRO VILCA APAZA - SAN ANTONIO DE PUTINA - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	814	14	8	6,429
338	2009	INSTALACION ELECTRIFICACION RURAL KELLUYO, DISTRITO DE KELLUYO - CHUCUITO - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	1,291	71	14	4,400
339	2009	INSTALACION DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTICO POMATA IV ETAPA SECTOR ZEPITA DISTRITO DE ZEPITA, DISTRITO DE KELLUYO - CHUCUITO - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	1,005	46	37	4,527
340	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTICO RURAL EN LAS COMUNIDADES DE MACHACMARCA Y CCONAHUASA DEL DISTRITO DE CUI, PROVINCIA DE MELGAR - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	575	45	2	304
341	2009	AMPLIACION SISTEMA ELECTRIFICACION RURAL COMUNIDADES DE CANILACOLLO, CRUZMAYO, PUSTUSCUMA Y KAUQUINGORA DEL DISTRITO DE MANAZO - PUNO - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	239	13	4	850
342	2009	CONSTRUCCION PEQUEÑO SISTEMA ELECTICO IV ETAPA POMATA, DISTRITO DE POMATA - CHUCUITO - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	682	45	21	1,407
343	2009	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL DEL DISTRITO CRUCERO I ETAPA, PROVINCIA DE CARABAYA - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	1,163	56	18	4,949
344	2009	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL -, DISTRITO DE SANTA LUCIA - LAMPA - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	597	37	9	1,521
345	2009	ELECTRIFICACION RURAL INTEGRAL DEL DISTRITO DE COAZA	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	417	1	9	4,010
346	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL DISTRITO DE INCHUPALLA HUANCANE - PUNO	PUNO	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	520	30	12	1,572
347	2009	ELECTRIFICACION RURAL PSE NINANTAYA	PUNO	CONVMEM	ELAB. EXP. TECNICO	1,006	60	9	2,824
348	2009	PSE AZANGARO III ETAPA - SECTOR CHUPA, AZANGARO- PUNO	PUNO	CONVMEM	EN EJECUCION	1,710	41	33	12,130
349	2009	ELECTRIFICACIÓN RURAL DEL DISTRITO DE ATUNCOLLA	PUNO	CONVMEM	EN EJECUCION	566	23	17	2,844
350	2009	ELECTRIFICACIÓN RURAL CABANA III ETAPA	PUNO	CONVMEM	EN EJECUCION	514	25	13	2,112
351	2009	PSE AZANGARO IV ETAPA	PUNO	CONVMEM	POR INICIAR	4,657	120	86	32,108
352	2009	INSTALACION DEL SISTEMA ELECTICO RURAL DE LAS LOCALIDADES FAUSTINO MALDONADO, SANTA ROSA DEL BAJO TANGUMI Y EL EDEN, DISTRITO DE CALZADA - MOYOBAMBA - SAN MARTIN	SAN MARTIN	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	459	26	3	1,476
353	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA LOCALIDAD DE SAN FRANCISCO DE PAJONAL, PROVINCIA DE MOYOBAMBA - SAN MARTIN	SAN MARTIN	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	149	8	1	575
354	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL SECTOR AMPLIACION , EN LA LOCALIDAD DE PUERTO RICO, PROVINCIA DE PICOTA - SAN MARTIN	SAN MARTIN	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	69	2	1	425
355	2009	AMPLIACION SISTEMA ELECTICO TOCACHE II ETAPA RAMAL UCHIZA , PROVINCIA DE TOCACHE - SAN MARTIN	SAN MARTIN	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	575	37	8	1,328
356	2009	CONSTRUCCION SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL CASERIO DE ALTO BAMBAMARCA, PROVINCIA DE TOCACHE - SAN MARTIN	SAN MARTIN	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	50	3	1	92
357	2009	CONSTRUCCION SISTEMA DE ELECTRIFICACION DEL CENTRO POBLADO DE SAN JUAN DE CAÑUTILLO, PROVINCIA DE TOCACHE - SAN MARTIN	SAN MARTIN	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	113	8	1	192
358	2009	INSTALACION SER LA VISTORIA, PUERTO BAGAZAN, SANTA FE Y NACIMIENTO RIO NEGRO	SAN MARTIN	CONVGRGL	ELAB. EXP. TECNICO	545	21	9	2,891
359	2009	ELECTRIFICACION RURAL DE LA UNIDAD AGROPECUARIA ALTO JERILLO, COMPRENSION DEL DISTRITO DE SAN JOSE DE SISA, PROVINCIA EL DORADO, REGION SAN MARTIN	SAN MARTIN	CONVMEM	ELAB. EXP. TECNICO	19	0	1	153
360	2009	ELECTRIFICACIÓN RURAL DE LOS CASERIOS POTRERILLO, ALTO RIOJA Y 7 DE JUNIO, JURISDICCION DEL DISTRITO DE JEPELACIO, PROVINCIA DE MOYOBAMBA, REGION SAN MARTIN	SAN MARTIN	CONVMEM	ELAB. EXP. TECNICO	219	3	3	1,801
361	2009	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS DE CARRIZAL Y NUEVO CUTERVO, JURISDICCION DEL DISTRITO DE JEPELACIO, PROVINCIA DE MOYOBAMBA, REGION SAN MARTIN	SAN MARTIN	PNER	PERFIL VIABLE	142	3	2	1,042
362	2009	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS SOMOS LIBRES Y PUEBLO NUEVO	SAN MARTIN	PNER	PERFIL VIABLE	197	11	2	702
363	2009	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS DE HUAJA E ISHICHIJUI, COMPRENSION DEL DISTRITO DE SAN JOSE DE SISA , PROVINCIA EL DORADO REGION SAN MARTIN	SAN MARTIN	PNER	PERFIL VIABLE	133	5	2	767
364	2009	ELECTRIFICACION RURAL DE LA LOCALIDAD DE FLOR DEL MAYO, JURISDICCION DEL DISTRITO DE MOYOBAMBA, PROVINCIA DE MOYOBAMBA, REGION SAN MARTIN	SAN MARTIN	CS2007	POR LICITAR	75	1	1	670
365	2009	ELECTRIFICACION DEL VALLE DEL PONACILLO	SAN MARTIN	CS2007	POR LICITAR	368	19	3	1,416
366	2009	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS SECTORES DE SALADILLO Y PUEBLO NUEVO DEL CC.PP CAPITAN HOYLE, PROVINCIA DE TUMBES	TUMBES	CONVGLDIC2007	ELAB. EXP. TECNICO	33	2	2	60
367	2009	a) ELECTRIFICACION RURAL CP BECERRA Y LA ANGOSTURA - PAMPAS DEL HOSPITAL b) ELECTRIFICACION RURAL CP PRIMAVERA - TUMBES	TUMBES	CONVGRGL	ELAB. EXP. TECNICO	234	15	3	486
368	2009	ELECTRIFICACION RURAL A.H. JOSE CARLOS MARIATEGUI	TUMBES	CONVGRGL	ELAB. EXP. TECNICO	24	0	1	232
369	2009	AMPLIACION ENERGIA PLATERIROS - EL RUBIO, PROVINCIA DE CONTRALMIRANTE VILLAR - TUMBES	TUMBES	CS2007	EN EJECUCION	96	2	1	750
370	2009	ELECTRIFICACION RURAL CETROS POBLADOS DE BIGOTES Y CHACRITAS - DISTRITO DE PAMPAS DEL HOSPITAL Y MIRAFLORES EN SAN JUAN DE LA VIRGEN	TUMBES	CS2007	POR LICITAR	67	3	2	276

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
371	2009	CONSTRUCCION DEL SUB SISTEMA AISLADO DISTRIBUCION DE REDES SECUNDARIAS EN EL CASERIO DE CHANGAY - BAJO UCAYALI PROVINCIA DE CORONEL PORTILLO - UCAYALI	UCAYALI	CS2007	POR LICITAR	25	0	1	301
372	2009	ELECTRIFICACION BARRIO SANTA ELENA	UCAYALI	CS2007	POR LICITAR	51	2	1	255
373	2009	ELECTRIFICACION CASERIO VILLA PRIMAVERA	UCAYALI	CS2007	POR LICITAR	31	1	1	169
374	2009	ELECTRIFICACION COMUNIDAD NATIVA SAN SALVADOR	UCAYALI	CS2007	POR LICITAR	39	1	1	305
375	2009	ELECTRIFICACION CASERIO DOS DE MAYO	UCAYALI	CS2007	POR LICITAR	52	2	1	256
		SUB-TOTAL AÑO 2009				163,380	8,176	2,656	722,657
1	2010	PSE LONYA GRANDE II ETAPA	AMAZONAS	PNR	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	1,097	28	20	3,056
2	2010	INTERCONEXION PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO RURAL NUEVO SEASME AL SISTEMA ELECTRICO INTERCONECTADO	AMAZONAS	PNR	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	1,920	62	15	2,957
3	2010	S.E.R. CHACHAPOYAS III ETAPA	AMAZONAS	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	1,087	40	19	3,765
4	2010	PSE POMABAMBA III ETAPA (SIHUAS-QUICHES EJE PAROBAMBA)	ANCASH	PNR	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	1,593	71	62	8,884
5	2010	INTERCONEXION PSE CHIQUIAN AL SEIN	ANCASH	PNR	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	823	46	5	22,116
6	2010	S.E.R. CHACAS - SAN LUIS III ETAPA	ANCASH	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	892	35	27	4,355
7	2010	S.E.R. AJJA - COTAPARACO IV ETAPA	ANCASH	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	292	28	18	1,105
8	2010	S.E.R. HUARMEY - CULEBRAS III ETAPA	ANCASH	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	223	19	29	1,795
9	2010	S.E.R. CALLEJON DE HUAYLAS	ANCASH	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	6,730	182	101	36,735
10	2010	S.E.R. CASMA - QUILLO II ETAPA	ANCASH	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	2,198	47	47	11,265
11	2010	S.E.R. CORONGO II ETAPA	ANCASH	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	1,469	67	32	6,870
12	2010	S.E.R. POMABAMBA IV ETAPA	ANCASH	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	1,904	62	65	10,785
13	2010	PSE ANDAHUAYLAS EJE PACUCHA-ANDARAPA	APURIMAC	PNR	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	1,364	16	27	5,009
14	2010	PSE CHALHUANCA-COLCABAMBA II ETAPA	APURIMAC	PNR	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	974	20	20	2,399
15	2010	S.E.R. ABANCAY II ETAPA	APURIMAC	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	4,596	121	64	17,192
16	2010	S.E.R. CACHORA - CURAHUASI II ETAPA	APURIMAC	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	1,224	36	21	5,005
17	2010	S.E.R. ABANCAY-SANTA ROSA III ETAPA	APURIMAC	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	2,978	87	50	11,115
18	2010	S.E.R. ACARI-CHALA III ETAPA	AREQUIPA	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	2,789	192	21	4,050
19	2010	S.E.R. CARAVELI II ETAPA	AREQUIPA	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	3,562	51	20	13,812
20	2010	S.E.R. CHUQUIBAMBA IV ETAPA	AREQUIPA	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	864	46	42	4,460
21	2010	S.E.R. COTAHUASI III ETAPA	AREQUIPA	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	1,042	123	10	2,286
22	2010	S.E.R. AYACUCHO CIRCUITO I - II ETAPA	AYACUCHO	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	3,409	150	82	16,480
23	2010	S.E.R. SAN FRANCISCO IV ETAPA	AYACUCHO	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	5,287	270	134	19,790
24	2010	S.E.R. CANGALLO V ETAPA	AYACUCHO	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	4,318	192	92	18,950
25	2010	S.E.R. COBRIZA IV ETAPA	AYACUCHO	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	862	47	11	2,700
26	2010	S.E.R. CORACORA III ETAPA	AYACUCHO	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	936	60	22	2,310
27	2010	S.E.R. AYACUCHO CIRCUITO III - III ETAPA	AYACUCHO	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	1,508	66	36	7,315
28	2010	PSE CHONTALI I ETAPA	CAJAMARCA	PNR	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	1,689	53	26	8,267
29	2010	S.E.R. CHONTALI II ETAPA	CAJAMARCA	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	686	41	15	2,165
30	2010	S.E.R. POMAHUACA-PUCARA II ETAPA	CAJAMARCA	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	2,212	270	66	10,850
31	2010	S.E.R. SALLIQUE II ETAPA	CAJAMARCA	PNR	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	730	40	14	2,222
32	2010	S.E.R. SANTA CRUZ-CHOTA-BAMBAMARCA IV ETAPA-FASE I	CAJAMARCA	PNR	PERFIL EN ELABORACION	4,485	65	45	15,106
33	2010	S.E.R. SANTA CRUZ-CHOTA-BAMBAMARCA IV ETAPA-FASE I I	CAJAMARCA	PNR	PERFIL EN ELABORACION	10,953	219	117	33,822
34	2010	S.E.R. SANTA CRUZ-CHOTA-BAMBAMARCA IV ETAPA-FASE III	CAJAMARCA	PNR	PERFIL EN ELABORACION	5,800	160	81	16,044
35	2010	PSE PISAC-HUANCARANI-PAUCARTAMBO II ETAPA	CUSCO	PNR	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	2,495	133	42	6,611

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
36	2010	PSE CHUMBIVILCAS III ETAPA	CUSCO	PNER	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	2,688	104	56	13,303
37	2010	PSE YAUERO	CUSCO	PNER	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	1,472	81	21	3,937
38	2010	PSE KITENI II ETAPA	CUSCO	PNER	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	989	45	17	2,280
39	2010	S.E.R. CHUMBIVILCAS IV ETAPA	CUSCO	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	5,318	332	73	17,895
40	2010	S.E.R. PARURO III ETAPA	CUSCO	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	990	51	15	2,825
41	2010	S.E.R. CANCHIS	CUSCO	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	555	32	18	2,690
42	2010	S.E.R. HUARO	CUSCO	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	3,432	37	61	12,775
43	2010	S.E.R. MARCAPATA I ETAPA	CUSCO	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	1,068	44	28	3,975
44	2010	S.E.R. CCORCA	CUSCO	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	1,570	65	44	6,845
45	2010	S.E.R. URUBAMBA	CUSCO	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	609	50	20	2,530
46	2010	PSE HUANCVELICA NORTE; EJE PALCA III ETAPA	HUANCAVELICA	PNER	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	2,785	37	28	6,172
47	2010	S.E.R. LIRCAY - ACOBAMBA III ETAPA	HUANCAVELICA	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	692	20	8	2,295
48	2010	S.E.R. TINGO MARIA CIRCUITO II - RAMAL VALLE DEL MONZON III ETAPA	HUANUCO	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	3,138	180	90	6,520
49	2010	PSE PICHANAKI II ETAPA	JUNIN	PNER	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	1,536	100	33	10,141
50	2010	S.E.R. ASOCIADO A LA CH CANUJA II ETAPA	JUNIN	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	1,520	60	10	2,995
51	2010	PSE HUAMACHUCO II ETAPA	LA LIBERTAD	PNER	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	3,588	222	135	28,497
52	2010	S.E.R. OTUZCO III ETAPA	LA LIBERTAD	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	6,884	172	86	26,325
53	2010	S.E.R. TAYABAMBA - HUANCASPATA IV ETAPA	LA LIBERTAD	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	3,182	189	78	11,580
54	2010	PSE ILLIMO III ETAPA	LAMBAYEQUE	PNER	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	1,681	69	15	3,995
55	2010	PSE MOTUPE I ETAPA	LAMBAYEQUE	PNER	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	1,094	61	18	2,456
56	2010	S.E.R. NIEPOS II ETAPA	LAMBAYEQUE	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	907	26	24	5,390
57	2010	S.E.R. MAYORUNA	LORETO	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	1,973	72	20	11,235
58	2010	S.E.R. SAN FRANCISCO DE ASIS	LORETO	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	721	68	11	2,350
59	2010	S.E.R. HUARIACA III ETAPA	PASCO	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	1,134	66	22	2,675
60	2010	PSE SANTO DOMINGO-CHALACO III ETAPA	PIURA	PNER	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	1,505	47	28	5,186
61	2010	S.E.R. AYABACA IV ETAPA	PIURA	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	3,084	105	49	9,140
62	2010	S.E.R. HUANCABAMBA - HUARMACA II ETAPA	PIURA	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	7,464	277	110	23,870
63	2010	S.E.R. SULLANA IV ETAPA	PIURA	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	2,633	121	41	3,175
64	2010	PSE HUANCANE II ETAPA	PUNO	PNER	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	4,481	21	64	7,419
65	2010	PSE JULI	PUNO	PNER	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	2,792	82	33	6,448
66	2010	PSE AYAVIRI II ETAPA	PUNO	PNER	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	1,889	97	28	3,717
67	2010	S.E.R. SANDIA III ETAPA	PUNO	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	5,379	293	103	26,285
68	2010	S.E.R. CAMINACA - PUSI II ETAPA	PUNO	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	2,926	77	76	16,155
69	2010	S.E.R. MOYOBAMBA I ETAPA	SAN MARTIN	PNER	PRE FACTIBILIDAD EN ELABORACION	4,853	107	65	21,176
70	2010	S.E.R. RIOJA I ETAPA	SAN MARTIN	PNER	PERFIL INTEGRADO EN ELABORACION	3,960	144	41	4,820
		SUB-TOTAL AÑO 2010				175,487	6,699	3,067	660,720
1	2011	S.E.R. NUEVO SEASME III ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,201	96	20	3,655
2	2011	S.E.R. LONYA GRANDE IV ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,228	49	44	6,285
3	2011	S.E.R. LIMABAMBA II ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	231	12	5	980
4	2011	S.E.R. INTERCONEXION SER NUEVO SEASME AL SEIN II ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	824	38	16	3,930
5	2011	S.E.R. RODRIGUEZ DE MENDOZA III ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	676	21	27	3,740

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
6	2011	S.E.R. PALLASCA SANTIAGO DE CHUCO III ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,264	50	32	6,495
7	2011	S.E.R. CHUMBIVILCA V ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	2,827	96	70	15,440
8	2011	S.E.R. SANTA TERESA III ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	233	10	5	1,100
9	2011	S.E.R. LA CONVENCION III ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	332	7	11	1,970
10	2011	S.E.R. TINGO MARIA CIRCUITO I EJE CAYUMBA III ETAPA	HUANUCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	308	9	8	1,695
11	2011	S.E.R. HUANUCO EJE PANAJO III ETAPA	HUANUCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	2,786	82	78	15,870
12	2011	S.E.R. VILLA RICA IV ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	676	32	26	3,170
13	2011	S.E.R. CHANCHAMAYO III ETAPA	JUNIN	PNER	CONFIG. BASICA	785	27	20	3,045
14	2011	S.E.R. PICHANAKI III ETAPA	JUNIN	PNER	CONFIG. BASICA	1,801	71	42	7,950
15	2011	S.E.R. SATIPO IV ETAPA	JUNIN	PNER	CONFIG. BASICA	2,166	107	74	10,255
16	2011	S.E.R. TARMA IV ETAPA	JUNIN	PNER	CONFIG. BASICA	424	38	13	2,525
17	2011	S.E.R. CARHUAMAYO III ETAPA	JUNIN	PNER	CONFIG. BASICA	200	29	4	330
18	2011	S.E.R. SITABAMBA III ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	182	4	6	1,040
19	2011	S.E.R. HUAMACHUCO IV ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,105	37	34	6,015
20	2011	S.E.R. HUAMACHUCO III ETAPA	LA LIBERTAD	PNER	CONFIG. BASICA	731	22	28	5,120
21	2011	S.E.R. OTUZCO IV ETAPA	LA LIBERTAD	PNER	CONFIG. BASICA	3,490	123	45	18,940
22	2011	S.E.R. PEVAS II ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	512	6	6	3,310
23	2011	S.E.R. CABALLOCOCHA III ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	213	12	6	830
24	2011	S.E.R. SAN FRANCISCO DE ASIS II ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	256	16	5	955
25	2011	S.E.R. NAUTA III ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	301	8	10	1,700
26	2011	S.E.R. MAYORUNA II ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	500	39	8	1,540
27	2011	S.E.R. OXAPAMPA IV ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	221	7	11	1,145
28	2011	S.E.R. PUERTO BERMUDEZ III ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	407	19	10	1,870
29	2011	S.E.R. POZUZO PALCAZU III ETAPA	PASCO	PNER	CONFIG. BASICA	1,152	129	38	5,815
30	2011	S.E.R. VILLA RICA III ETAPA	PASCO	PNER	CONFIG. BASICA	720	33	16	2,715
31	2011	S.E.R. OXAPAMPA II ETAPA	PASCO	PNER	CONFIG. BASICA	599	60	20	2,580
32	2011	S.E.R. AYABACA VI ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	3,224	132	103	16,470
33	2011	S.E.R. HUANCABAMBA-HUARMACA III ETAPA	PIURA	PNER	CONFIG. BASICA	5,250	229	116	22,295
34	2011	S.E.R. CALAPUJA NICASIO III ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	229	13	7	905
35	2011	S.E.R. CRUCERO III ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	3,066	115	69	16,185
36	2011	S.E.R. CALAPUJA - NICASIO II ETAPA	PUNO	PNER	CONFIG. BASICA	1,340	55	35	7,645
37	2011	S.E.R. MANCORA II ETAPA	TUMBES	PNER	CONFIG. BASICA	326	35	9	375
38	2011	SER AGUAYTIA III ETAPA	UCAYALI	PNER	CONFIG. BASICA	903	71	25	2,905
39	2011	SER AGUAYTIA I Y II ETAPA	UCAYALI	PNER	ELABORACION DE PERFIL	1,346	108	40	4,250
		SUB-TOTAL AÑO 2011				44,036	2,049	1,142	213,040
1	2012	S.E.R. BAGUA IV ETAPA	AMAZONAS	PNER	CONFIG. BASICA	49	3	2	190
2	2012	S.E.R. BAGUA V ETAPA	AMAZONAS	PNER	CONFIG. BASICA	586	15	13	3,020
3	2012	S.E.R. MUYO-KUZU III ETAPA	AMAZONAS	PNER	CONFIG. BASICA	1,097	45	21	5,490
4	2012	S.E.R. SIHUAS QUINCHES III ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	807	39	26	3,755
5	2012	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE URAMARCA MUÑAPUCRO III ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	170	5	5	900
6	2012	S.E.R. CHALHUANCA - ANTABAMBA II ETAPA	APURIMAC	PNER	CONFIG. BASICA	504	20	8	1,985

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
7	2012	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE BELEN ANTA EJE BELEN COCAIRO II ETAPA	APURIMAC	PNER	CONFIG. BASICA	675	7	11	4,115
8	2012	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE CHIARA - BELEN II ETAPA	APURIMAC	PNER	CONFIG. BASICA	454	10	8	2,520
9	2012	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE URANMARCA - MUÑAPUCRO II ETAPA	APURIMAC	PNER	CONFIG. BASICA	91	6	3	500
10	2012	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE HUANCABAMBA - CCEÑUARAN II ETAPA	APURIMAC	PNER	CONFIG. BASICA	158	2	2	800
11	2012	S.E.R. GRAU III	APURIMAC	PNER	CONFIG. BASICA	219	23	10	1,055
12	2012	S.E.R. TARUCANI	AREQUIPA	PNER	CONFIG. BASICA	241	14	3	535
13	2012	S.E.R. OCOÑA	AREQUIPA	PNER	CONFIG. BASICA	1,894	103	15	7,995
14	2012	S.E.R. CORA CORA IV ETAPA	AYACUCHO	PNER	CONFIG. BASICA	2,620	187	43	4,530
15	2012	S.E.R. CONGALLA III ETAPA	AYACUCHO	PNER	CONFIG. BASICA	1,761	105	56	9,375
16	2012	S.E.R. CAJAMARCA EJE PORCON	CAJAMARCA	PNER	CONFIG. BASICA	2,435	26	47	14,060
17	2012	S.E.R. CAJAMARCA, EJE BAÑOS DEL INCA, II ETAPA	CAJAMARCA	PNER	CONFIG. BASICA	3,979	80	50	20,615
18	2012	S.E.R. CAJAMARCA, EJE BAÑOS DEL INCA, III ETAPA	CAJAMARCA	PNER	CONFIG. BASICA	3,636	98	60	20,995
19	2012	S.E.R. YAUVERO IV ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	344	16	8	1,590
20	2012	S.E.R. KITENI III ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	486	20	13	2,410
21	2012	S.E.R. LANGUI III ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	353	7	9	2,120
22	2012	S.E.R. LANGUI II ETAPA	CUSCO	PNER	CONFIG. BASICA	490	25	18	3,100
23	2012	S.E.R. COBRIZA V ETAPA	HUANCAVELICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,233	20	23	7,825
24	2012	S.E.R. HUANCAYO SUR II ETAPA	HUANCAVELICA	PNER	CONFIG. BASICA	347	11	9	1,870
25	2012	S.E.R. PAMPAS - SAN ANTONIO II ETAPA	HUANCAVELICA	PNER	CONFIG. BASICA	513	36	19	2,405
26	2012	S.E.R. PICHANAQUI III ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,615	71	42	7,950
27	2012	S.E.R. TAYABAMBA HUANCASPATA V ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	4,124	157	117	21,680
28	2012	S.E.R. OTUZCO V ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	9,831	311	236	55,050
29	2012	S.E.R. PAUAN III ETAPA	LA LIBERTAD	PNER	CONFIG. BASICA	27	0	3	170
30	2012	S.E.R. CHEPEN- GUADALUPE II ETAPA	LA LIBERTAD	PNER	CONFIG. BASICA	910	52	20	5,375
31	2012	S.E.R. CARHUAQUERO III ETAPA	LAMBAYEQUE	PNER	CONFIG. BASICA	1,100	47	34	6,830
32	2012	S.E.R. ILLIMO IV ETAPA	LAMBAYEQUE	PNER	CONFIG. BASICA	1,670	34	33	11,815
33	2012	S.E.R. OLMOS I ETAPA	LAMBAYEQUE	PNER	CONFIG. BASICA	110	25	3	480
34	2012	S.E.R. LA VIÑA II ETAPA	LAMBAYEQUE	PNER	CONFIG. BASICA	361	24	6	1,570
35	2012	S.E.R. MOTUPE II ETAPA	LAMBAYEQUE	PNER	CONFIG. BASICA	161	20	9	1,340
36	2012	S.E.R. OLMOS II ETAPA	LAMBAYEQUE	PNER	CONFIG. BASICA	246	30	7	1,165
37	2012	S.E.R. CAYALTÍ	LAMBAYEQUE	PNER	CONFIG. BASICA	267	13	5	1,855
38	2012	S.E.R. POMALCA	LAMBAYEQUE	PNER	CONFIG. BASICA	801	31	9	5,830
39	2012	S.E.R. TUMAN	LAMBAYEQUE	PNER	CONFIG. BASICA	275	6	2	1,705
40	2012	S.E.R. ASIA-COAYLLO II ETAPA	LIMA	PNER	CONFIG. BASICA	424	70	8	2,115
41	2012	S.E.R. RAVIRA PACARAOS II ETAPA	LIMA	PNER	CONFIG. BASICA	401	12	4	2,720
42	2012	S.E.R. VALLE RIO CHILLON	LIMA	PNER	CONFIG. BASICA	753	34	14	5,340
43	2012	S.E.R. HUAROCHIRI II ETAPA	LIMA	PNER	CONFIG. BASICA	509	54	28	4,570
44	2012	S.E.R. VALLE DE SUPE	LIMA	PNER	CONFIG. BASICA	808	61	21	5,555
45	2012	S.E.R. HONGOS III ETAPA, II FASE	LIMA	PNER	CONFIG. BASICA	506	41	26	2,220
46	2012	S.E.R. REQUENA III ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	686	28	15	3,430
47	2012	S.E.R. IQUITOS NORTE I ETAPA	LORETO	PNER	CONFIG. BASICA	248	1	1	615

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
48	2012	S.E.R. IQUITOS NORTE II ETAPA	LORETO	PNER	CONFIG. BASICA	1,110	55	16	4,330
49	2012	S.E.R. MAZUKO II ETAPA	MADRE DE DIOS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	196	8	6	940
50	2012	S.E.R. IBERIA II ETAPA	MADRE DE DIOS	PNER	CONFIG. BASICA	88	8	2	150
51	2012	S.E.R. PUERTO MALDONADO III ETAPA	MADRE DE DIOS	PNER	CONFIG. BASICA	1,282	126	19	2,330
52	2012	S.E.R. CHAUPHUARANGA V ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	502	26	23	2,235
53	2012	S.E.R. PAUCARTAMBO HUACHON III ETAPA	PASCO	PNER	CONFIG. BASICA	509	24	13	1,115
54	2012	S.E.R. SHELBY II ETAPA	PASCO	PNER	CONFIG. BASICA	1,567	45	17	1,900
55	2012	S.E.R. AYAVIRI IV ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	3,742	187	98	17,375
56	2012	S.E.R. MOYOBAMBA III ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,849	81	50	9,155
57	2012	S.E.R. TOCACHE II ETAPA	SAN MARTIN	PNER	CONFIG. BASICA	1,202	69	18	3,755
58	2012	S.E.R. TOCACHE III ETAPA	SAN MARTIN	PNER	CONFIG. BASICA	1,078	73	25	3,795
59	2012	S.E.R. RIOJA II ETAPA	SAN MARTIN	PNER	CONFIG. BASICA	1,630	80	35	7,555
60	2012	S.E.R. BELLAVISTA II ETAPA, II FASE	SAN MARTIN	PNER	CONFIG. BASICA	1,284	14	13	7,225
61	2012	S.E.R. BELLAVISTA III ETAPA	SAN MARTIN	PNER	CONFIG. BASICA	3,799	118	69	22,150
62	2012	S.E.R. TARAPOTO II ETAPA	SAN MARTIN	PNER	CONFIG. BASICA	2,969	138	46	14,825
63	2012	S.E.R. PUCALLPA II ETAPA	UCAYALI	PNER	CONFIG. BASICA	2,499	170	55	9,495
		SUB-TOTAL AÑO 2012				76,279	3,267	1,630	381,465
1	2013	S.E.R. CALLEJON DE HUAYLAS III ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	11,099	206	332	69,680
2	2013	S.E.R. CASMA QUILLO III ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	2,191	73	82	12,020
3	2013	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE CHIARA BELEN III ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	328	9	11	1,840
4	2013	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE PACUCHA ANDARAPA II ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	240	5	7	1,410
5	2013	S.E.R. ANDAHUAYLAS EJE HUACCANA CHINCHEROS III ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	144	7	8	610
6	2013	S.E.R. CANGALLO VI ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	3,274	129	107	16,965
7	2013	S.E.R. CONGALLA IV ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	510	22	17	2,480
8	2013	S.E.R. RIOJA III ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	2,092	97	63	10,070
9	2013	S.E.R. TARAPOTO III ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	2,485	128	88	11,320
10	2013	S.E.R. TOCACHE IV ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	2,746	120	81	13,635
11	2013	S.E.R. PUCALLPA III ETAPA	UCAYALI	PNER	CONFIG. BASICA	47	0	4	160
12	2013	S.E.R. PUCALLPA IV ETAPA	UCAYALI	SIN FINAN.	CONF. BAS.	605	83	40	10,015
13		SUB-TOTAL AÑO 2013				25,762	878	840	150,205
14	2014	S.E.R. CHACHAPOYAS VI ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,480	29	56	9,150
15	2014	S.E.R. CORONGO III ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	917	32	30	4,915
16	2014	S.E.R. POMABAMBA V ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	2,501	81	135	13,855
17	2014	S.E.R. SAN FRANCISCO V ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	518	29	14	2,175
18	2014	S.E.R. ESPINAR V ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	2,080	81	57	10,800
19	2014	S.E.R. CANAS III ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	450	8	12	2,775
20	2014	S.E.R. PAMPAS SAN ANTONIO III ETAPA	HUANCANELICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	571	22	15	2,925
21	2014	S.E.R. AUCAYACU III ETAPA	HUANUCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	72	4	3	245
22	2014	S.E.R. OLMOS III ETAPA	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	189	9	7	810
23	2014	S.E.R. SANTO DOMINGO CHALACO V ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	5,303	199	140	28,040
24	2014	S.E.R. HUANCABAMBA HUARMACA IV ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	623	26	20	3,080

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
25	2014	S.E.R. CHULUCANAS V ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	313	40	23	125
26	2014	S.E.R. BAJO PIURA III ETAPA	PIURA	PNER	CONFIG. BASICA	1,123	61	28	6,965
27	2014	S.E.R. AYABACA V ETAPA	PIURA	PNER	CONFIG. BASICA	426	15	13	1,520
28	2014	S.E.R. CHULUCANAS III ETAPA	PIURA	PNER	CONFIG. BASICA	5,590	172	91	28,880
29	2014	S.E.R. SANTO DOMINGO-CHALACO IV ETAPA	PIURA	PNER	CONFIG. BASICA	5,843	200	133	27,460
30	2014	S.E.R. AZANGARO VI ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	4,654	183	116	24,165
31	2014	S.E.R. JULI II ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	289	10	7	1,485
32	2014	S.E.R. PAPAPLAYA II ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	875	55	23	3,400
		SUB-TOTAL AÑO 2014				33,816	1,257	923	172,770
1	2015	S.E.R. BAGUA VI ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	3,168	112	100	17,080
2	2015	S.E.R. CHACAS SAN LUIS IV ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,563	50	105	8,665
3	2015	S.E.R. ABANCAY III ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	439	20	14	2,075
4	2015	S.E.R. AYACUCHO CIRCUITO III - IV ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,108	52	35	5,260
5	2015	S.E.R. CARHUAQUERO IV ETAPA	CAJAMARCA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,066	35	40	5,840
6	2015	S.E.R. PISAC HUANCARANI PAUCARTAMBO IV ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	682	40	11	2,795
7	2015	S.E.R. HUANCAVELICA NORTE - EJE ACOBAMBILLA II ETAPA	HUANCAVELICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	177	9	6	745
8	2015	ELECTRIFICACION DE MARCONA EN EL DEPARTAMENTO DE ICA	ICA	PNER	CONFIG. BASICA	2,250	13	1	21,100
9	2015	S.E.R. HUACRACHUCO III ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,049	27	29	6,130
10	2015	S.E.R. LA VIÑA III ETAPA	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	768	34	20	3,725
11	2015	S.E.R. MOTUPE III ETAPA	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	307	9	7	1,710
12	2015	S.E.R. IQUITOS NORTE III ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,405	61	33	6,970
13	2015	S.E.R. IQUITOS SUR III ETAPA	LORETO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	855	21	20	5,055
14	2015	S.E.R. HUARIACA IV ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	694	7	8	4,620
15	2015	S.E.R. CHULUCANAS IV ETAPA	PIURA	PNER	CONFIG. BASICA	1,391	38	28	8,150
16	2015	S.E.R. MEDIO PIURA II ETAPA	PIURA	PNER	CONFIG. BASICA	1,008	27	11	5,550
17	2015	S.E.R. PAITA I ETAPA	PIURA	PNER	CONFIG. BASICA	344	10	12	1,635
18	2015	S.E.R. JULIACA III ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,307	59	27	6,340
19	2015	S.E.R. HUANCANE IV ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	3,260	127	91	16,990
20	2015	S.E.R. SAN GABAN II ETAPA	PUNO	PNER	CONFIG. BASICA	1,667	126	61	8,170
21	2015	S.E.R. BELLAVISTA IV ETAPA	SAN MARTIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	5,707	238	137	28,950
		SUB-TOTAL AÑO 2015				30,215	1,114	796	167,555
1	2016	S.E.R. MUÑO KUZU IV ETAPA	AMAZONAS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,352	73	35	5,940
2	2016	S.E.R. JIMBE PAMPAROMAS IV ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	117	5	5	515
3	2016	S.E.R. PIRA IV ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	571	9	14	3,600
4	2016	S.E.R. HUARI V ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	2,530	63	92	14,995
5	2016	S.E.R. GRAU IV ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	114	5	7	495
6	2016	S.E.R. CHUMBIVILCA SECTOR COTABAMBAS II ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	104	3	6	525
7	2016	S.E.R. COTAHUASI IV ETAPA	AREQUIPA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	60	2	5	260
8	2016	S.E.R. PUQUIO IV ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	242	6	6	1,370
9	2016	S.E.R. TAMBO QUEMADO II ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	76	3	5	325
10	2016	S.E.R. URUBAMBA III ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	352	20	7	1,440

CUADRO N° II-4
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
11	2016	S.E.R. VALLE VILCANOTA IV ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	324	15	8	1,495
12	2016	S.E.R. CANCHIS II ETAPA	CUSCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	756	29	19	3,905
13	2016	S.E.R. LIRCAY ACOBAMBA IV ETAPA	HUANCAVELICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	2,650	88	73	14,570
14	2016	S.E.R. HUANCAYO SUR II ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	347	11	9	1,870
15	2016	S.E.R. CHANCHAMAYO IV ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	678	31	19	3,235
16	2016	S.E.R. SER JAUJA III ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	383	16	8	1,875
17	2016	S.E.R. POMALCA II ETAPA	LAMBAYEQUE	SIN FINAN.	CONF. BAS.	2,179	42	54	13,555
18	2016	S.E.R. SANTO DOMINGO NAVA I ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	327	11	6	1,725
19	2016	S.E.R. CAJATAMBO AMBAR III ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	128	2	3	725
20	2016	S.E.R. PUQUINA OIMATE UBINAS IV ETAPA	MOQUEGUA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	402	11	13	2,270
21	2016	S.E.R. SANDIA IV ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,128	64	30	4,810
22	2016	S.E.R. MAZO CRUZ II ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,426	71	24	6,570
23	2016	S.E.R. CABANA CABANILLAS IV ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,781	72	51	9,085
24	2016	S.E.R. POMATA V ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	6,077	120	112	37,730
25	2016	S.E.R. PUNO III ETAPA	PUNO	PNER	CONFIG. BASICA	778	84	35	4,585
26	2016	S.E.R. PALCA II ETAPA	TACNA	PNER	CONFIG. BASICA	102	3	4	685
27	2016	S.E.R. ASOCIADO A LA CH CANUJA III ETAPA	UCAYALI	PNER	CONFIG. BASICA	849	44	19	2,480
		SUB-TOTAL AÑO 2016				25,832	904	669	140,635
1	2017	S.E.R. ALJA COTAPARACO V ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	2,182	57	81	12,785
2	2017	S.E.R. CHIQUIAN IV ETAPA	ANCASH	SIN FINAN.	CONF. BAS.	541	19	8	2,860
3	2017	S.E.R. CACHORA CURAHUASI III ETAPA	APURIMAC	SIN FINAN.	CONF. BAS.	188	12	7	670
4	2017	S.E.R. ACARI CHALA V ETAPA	AREQUIPA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	841	60	31	2,910
5	2017	S.E.R. CHUQUIBAMBA V ETAPA	AREQUIPA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	346	16	7	1,605
6	2017	S.E.R. VALLE DEL COLCA III ETAPA	AREQUIPA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	502	30	16	2,010
7	2017	S.E.R. OCOÑA II ETAPA	AREQUIPA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	80	3	6	355
8	2017	S.E.R. AYACUCHO CIRCUITO II - III ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	523	19	17	2,735
9	2017	S.E.R. CORA CORA V ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	584	29	29	2,655
10	2017	S.E.R. OCAÑA OTOCA III ETAPA	AYACUCHO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	563	25	18	2,710
11	2017	S.E.R. HUANCAVELICA NORTE EJE PALCA IV ETAPA	HUANCAVELICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	784	26	29	4,260
12	2017	S.E.R. CASTROVIRREYNA III ETAPA	HUANCAVELICA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	836	30	17	4,430
13	2017	S.E.R. TINGO MARIA CIRCUITO II RAMAL VALLE MONZON IV ETAPA	HUANUCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,028	44	24	5,100
14	2017	S.E.R. SATIPO V ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	4,843	165	85	26,475
15	2017	S.E.R. CARHUAMAYO IV ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	202	6	8	1,080
16	2017	S.E.R. COMAS ANDAMARCA II ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	500	16	11	2,720
17	2017	S.E.R. TARMA V ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	376	15	11	1,875
18	2017	S.E.R. ASOC. CH SAN BALVIN III ETAPA	JUNIN	SIN FINAN.	CONF. BAS.	388	16	6	1,910
19	2017	S.E.R. CHEPEN GUADALUPE III ETAPA	LA LIBERTAD	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,349	40	31	7,630
20	2017	S.E.R. IHUARI II ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	267	11	5	1,295
21	2017	S.E.R. PATIVILCA II ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	229	6	5	1,260
22	2017	S.E.R. VALLE HUAIURA SAYAN IV ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	161	5	5	820
23	2017	S.E.R. SANTA LEONOR III ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	344	11	6	1,865

CUADRO N° II-4

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS SISTEMAS ELECTRICOS RURALES - GOBIERNO NACIONAL

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
24	2017	S.E.R. VALLE DEL SUPE II ETAPA	LIMA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	440	5	8	2,840
25	2017	S.E.R. PUERTO MALDONADO IV ETAPA	MADRE DE DIOS	SIN FINAN.	CONF. BAS.	516	33	13	1,935
26	2017	S.E.R. SHELBY III ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	262	12	16	1,195
27	2017	S.E.R. PAUCARTAMBO HUACHON IV ETAPA	PASCO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	676	34	22	3,075
28	2017	S.E.R. SULLANA V ETAPA	PIURA	SIN FINAN.	CONF. BAS.	122	5	5	555
29	2017	S.E.R. ILAVE V ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	1,764	49	39	10,180
30	2017	S.E.R. PUNO IV ETAPA	PUNO	SIN FINAN.	CONF. BAS.	941	47	27	4,305
		SUB-TOTAL AÑO 2017				22,379	847	593	116,100

CUADRO N° II-5

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
CENTRALES HIDROELECTRICAS Y SISTEMAS ELECTRICOS RURALES ASOCIADOS

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Potencia (KW)	Longitud (Km)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total				
1	2008	MEJORAMIENTO Y AMPLIACION DE LA MINICENTRAL HIDROELECTRICA SAN CAYETANO E INTERCONEXION ENERGETICA DE 14 ANEXOS , DISTRITO DE PISUQUIA-LUYA-AMAZONAS	AMAZONAS	PNER	POR INICIAR	1,572	70	16	14	4,516
2	2008	CH LLUTA Y SER ASOCIADO I ETAPA - CAYLLOMA	AREQUIPA	CONVMEM	CONCLUIDA 2007	182	100	4	1	2,000
3	2008	REPOTENCIACION DE LA MINI CENTRAL HIDROELECTRICA DE CONCHAN Y AMPLIACION DEL PSE ASOCIADO	CAJAMARCA	CS2006	EN EJECUCION	422	100	12	4	1,550
		SUB-TOTAL AÑO 2008				2,176		32	19	8,066
1	2009	CH PEÑA BLANCA y REDES ELECTRICAS ASOCIADAS	CAJAMARCA	CONVGRGL	POR INICIAR	566	59	14	4	2,056
		SUB-TOTAL AÑO 2009				566		14	4	2,056
1	2011	CH CACHIYACU SER ASOCIADO	AMAZONAS	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	1,322	50	78	17	1,790
2	2011	CH PALCAPAMPA SER ASOCIADO	AREQUIPA	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	631	25	43	3	830
3	2011	CH QUEBRADA HONDA SER ASOCIADO	CAJAMARCA	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	391	30	12	5	970
4	2011	CH LA MAJADA SER ASOCIADO	CAJAMARCA	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	865	60	30	11	2,100
5	2011	CH YERBA BUENA SER ASOCIADO	CAJAMARCA	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	999	80	24	12	2,675
6	2011	CH BELLAVISTA SER ASOCIADO	CUSCO	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	494	30	26	11	990
7	2011	CH SARAPAMPA SER ASOCIADO	CUSCO	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	1,089	60	28	13	2,130
8	2011	CH YANAMA SER ASOCIADO	CUSCO	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	555	30	33	8	1,030
9	2011	CH CHONTABAMBA SER ASOCIADO	HUANUCO	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	1,071	65	53	13	2,235
10	2011	CH CAYAY SER ASOCIADO	HUANUCO	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	885	60	35	18	2,025
11	2011	CH QUECHUARPATA SER ASOCIADO	HUANUCO	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	2,745	200	69	83	7,160
12	2011	CH LOMO LARGO SER ASOCIADO	ICA	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	402	20	23	9	710
13	2011	CH POYENI SER ASOCIADO	JUNIN	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	950	50	44	8	1,875
14	2011	CH SAURENI SER ASOCIADO	JUNIN	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	1,089	60	62	11	2,130
15	2011	CH HUARADAY SER ASOCIADO	LA LIBERTAD	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	1,146	75	57	16	2,670
16	2011	CH MARACHANCA SER ASOCIADO	LIMA	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	251	15	11	10	535
17	2011	CH QUIJULA SER ASOCIADO	LIMA	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	1,048	100	11	6	2,845
18	2011	CH AICHIYACU SER ASOCIADO	LORETO	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	958	30	69	10	950
19	2011	CH Balsa Puerto SER ASOCIADO	LORETO	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	960	80	37	14	2,435
20	2011	CH SAN ANTONIO SER ASOCIADO	LORETO	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	3,294	200	138	37	7,100
21	2011	CH SANTA CATALINA SER ASOCIADO	LORETO	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	8,319	620	226	43	22,110
22	2011	CH CHALLAPAMPA SER ASOCIADO	PUNO	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	1,156	45	68	21	2,675
23	2011	CH HUARI HUARI SER ASOCIADO	PUNO	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	1,867	75	86	22	3,575
24	2011	CH SELECACHI SER ASOCIADO	SAN MARTIN	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	460	30	16	14	1,070
25	2011	CH POROTONGO SER ASOCIADO	SAN MARTIN	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	809	50	32	12	1,645
26	2011	CH IPARIA SER ASOCIADO	UCAYALI	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	5,046	280	218	40	9,740
27	2011	CH TAHUANIA SER ASOCIADO	UCAYALI	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	1,114	55	62	14	1,930
28	2011	CH SHINIPO SER ASOCIADO	UCAYALI	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	1,334	50	51	20	2,890
29	2011	CH SHIMA SER ASOCIADO	UCAYALI	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	1,191	75	105	17	2,805
		SUB-TOTAL AÑO 2011				42,441	2,600	1,745	518	93,625
		TOTAL AÑO 2008 - 2011				45,183	2,600	1,791	541	103,747

CUADRO N° II-6

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017

MODULOS FOTOVOLTAICOS

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (miles US\$)	Potencia (kW)	Numero de Localidades	Poblacion
						Total			
1	2008	PROYECTO DE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS (1561 Sistemas Fotovoltaicos)	CAJAMARCA	GEF - MEM	CONCLUIDO	1,771	83	50	8,000
2	2008	PROYECTO DE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS (1152 Sistemas Fotovoltaicos)	LORETO	GEF - MEM	CONCLUIDO	1,354	61	40	6,000
3	2008	PROYECTO DE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS (429 Sistemas Fotovoltaicos)	PASCO	GEF - MEM	CONCLUIDO	509	23	17	2,500
4	2008	PROYECTO DE SISTEMAS FOTOVOLTAICOS (1082 Sistemas Fotovoltaicos)	UCAYALI	GEF - MEM	CONCLUIDO	1,283	57	40	6,000
		SUB-TOTAL AÑO 2008				4,916	224	147	22,500
1	2010	ELECTRIFICACION RURAL CON ENERGIA SOLAR EN LA ZONA FRONTERIZA PERU - ECUADOR	LORETO	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	2,733	186	263	20,227
2	2010	ELECTRIFICACIÓN RURAL A BASE DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA EN EL PERÚ (MASIVO I)	NACIONAL	SIN FINANCIAMIENTO	PERFIL APROBADO POR ELABORAR PRE FACTIBILIDAD	11,577	1,060	400	100,000
		SUB-TOTAL AÑO 2010				14,310	1,246	663	120,227
1	2011	ELECTRIFICACIÓN RURAL A BASE DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA EN EL PERÚ (MASIVO II)	NACIONAL	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	14,471	1,060	500	100,000
		SUB-TOTAL AÑO 2011				14,471	1,060	500	100,000
1	2012	ELECTRIFICACIÓN RURAL A BASE DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA EN EL PERÚ (MASIVO III)	NACIONAL	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	17,365	954	600	90,000
		SUB-TOTAL AÑO 2012				17,365	954	600	90,000
1	2013	ELECTRIFICACIÓN RURAL A BASE DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA EN EL PERÚ (MASIVO IV)	NACIONAL	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	17,365	954	600	90,000
		SUB-TOTAL AÑO 2013				17,365	954	600	90,000
1	2014	ELECTRIFICACIÓN RURAL A BASE DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA EN EL PERÚ (MASIVO V)	NACIONAL	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	17,365	954	600	90,000
		SUB-TOTAL AÑO 2014				17,365	954	600	90,000
1	2015	ELECTRIFICACIÓN RURAL A BASE DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA EN EL PERÚ (MASIVO VI)	NACIONAL	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	17,365	954	600	90,000
		SUB-TOTAL AÑO 2015				17,365	954	600	90,000
1	2016	ELECTRIFICACIÓN RURAL A BASE DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA EN EL PERÚ (MASIVO VII)	NACIONAL	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	17,365	954	600	90,000
		SUB-TOTAL AÑO 2016				17,365	954	600	90,000
1	2017	ELECTRIFICACIÓN RURAL A BASE DE ENERGÍA FOTOVOLTAICA EN EL PERÚ (MASIVO VIII)	NACIONAL	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	17,365	954	600	90,000
		SUB-TOTAL AÑO 2017				17,365	954	600	90,000
		TOTAL AÑO 2008 - 2017				137,890	8,254	4,910	782,727

CUADRO N° II-7
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
CENTRALES EOLICAS

N°	AÑO	PROYECTO	DEPARTAMENTO	FUENTE FINANCIAMIENTO	NIVEL ACTUAL	INVERSION (US\$ x 1000)	POTENCIA (kW)	POBLACION BENEFICIADA
1	2008	PROYECTO PILOTO	CAJAMARCA	PPTO 2008	EJECUCION	115	3	100
		SUB TOTAL AÑO: 2 008				115	3	100
2	2010	PROYECTO	NACIONAL	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	1,500	150	5,000
		SUB TOTAL AÑO: 2 010				1,500	150	5,000
3	2011	PROYECTO	NACIONAL	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	1,500	150	5,000
		SUB TOTAL AÑO: 2 011				1,500	150	5,000
4	2012	PROYECTO	NACIONAL	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	1,500	150	5,000
		SUB TOTAL AÑO: 2 012				1,500	150	5,000
5	2013	PROYECTO	NACIONAL	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	3,000	300	10,000
		SUB TOTAL AÑO: 2 013				3,000	300	10,000
6	2014	PROYECTO	NACIONAL	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	3,000	300	10,000
		SUB TOTAL AÑO: 2 014				3,000	300	10,000
7	2015	PROYECTO	NACIONAL	SIN FINANCIAMIENTO	CONFIG. BASICA	3,000	300	10,000
		SUB TOTAL AÑO: 2 015				3,000	300	10,000
		TOTAL AÑO 2008 - 2017				13,615	1,353	45,100

CUADRO N° II-8

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017

OBRAS GOBIERNO NACIONAL Y EMPRESAS ELECTRICAS

N°	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversión Total (miles de US\$) (1)	Inversión (miles US\$)	Numero de Localidades (2)	Población Beneficiada (2)	N° de Nuevas Conexiones (2)
							(Aporte DFC)			
1	2008	PSE CONCHUCOS	ANCASH	BIRF - HIDRANDINA	En Proceso de Licitación de Obra.	427	286	15	6,180	1,228
2	2008	PSE SATIPO IV ETAPA RAMAL 1 SECTORES PANGO	JUNIN	BIRF - ELECTROCENTRO	En ejecución	2,684	2,072	50	11,510	2,302
3	2008	PSE SATIPO IV ETAPA RAMAL 2 OTRAS CUENCAS	JUNIN	BIRF - ELECTROCENTRO	En ejecución	2,150	1,626	50	9,035	1,807
4	2008	PSE YURINAKI RAMAL 1 PICHANAKI-OXAPAMPA	JUNIN	BIRF - ELECTROCENTRO	En ejecución	1,497	1,224	40	5,970	1,360
5	2008	PSE YURINAKI RAMAL 2 PICHANAKI-SATIPO	JUNIN	BIRF - ELECTROCENTRO	En ejecución	2,793	2,082	56	8,020	2,313
6	2008	PSE YURINAKI RAMAL 3 PICHANAKI-CHANCHAMAYO	JUNIN	BIRF - ELECTROCENTRO	En ejecución	2,379	1,805	53	7,827	2,147
7	2008	PSE LAREDO I ETAPA	LA LIBERTAD	BIRF - HIDRANDINA	En ejecución	1,802	1,538	30	8,395	1,897
8	2008	PSE HUANCABAMBA-PAUCARTAMBO	PASCO	BIRF - ELECTROCENTRO	En ejecución	2,126	1,893	50	10,735	2,188
9	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS DISTRITOS DE ILAVE-ACORA	PUNO	BIRF - ELECTROPUNO	Se otorgó la Buena Pro al Contratista de Obra.	2,505	2,125	111	14,435	2,942
SUB-TOTAL AÑO 2008						18,362	14,651	455	82,107	18,184
1	2009	PSE CHUNGUI	AYACUCHO	BIRF - ELECTROCENTRO	Perfil para aprobación de OPI EM (se levantaron las observaciones)	1,777	1,306	31	8,905	1,781
2	2009	PSE JAEN-CUTERVO	CAJAMARCA	BIRF - ELECTRONORTE	Perfil declarado viable , pendiente Exp. Téc. para iniciar proceso de licitación	1,584	1,036	29	4,354	1,414
3	2009	PSE CHANCAY	CAJAMARCA	BIRF - HIDRANDINA	Proyecto Aprobado por OPI . Pendiente Viabilidad por parte del MEF	1,181	999	20	3,986	1,177
4	2009	PSE EJE PORCON IV V y VI ETAPA	CAJAMARCA	BIRF - HIDRANDINA	Perfil declarado viable. Pendiente No Objeción del BM de las bases de licitación	3,540	2,621	42	16,768	3,851
5	2009	PSE EJE HUACARIZ	CAJAMARCA	BIRF - HIDRANDINA	Perfil declarado viable. Pendiente No Objeción del BM de las bases de licitación	3,448	2,662	42	18,084	4,128
6	2009	PSE SAN MIGUEL	CAJAMARCA	BIRF - HIDRANDINA	Perfil observado por OPI y pendiente de levantamiento de observaciones por HIDRANDINA	943	744	21	5,647	1,066
7	2009	PSE VALLE DEL VILCANOTA II Y III ETAPA	CUSCO	BIRF - ELECTROSUR ESTE	PROCESO DE LICITACION DE OBRA	2,170	1,893	60	13,210	2,704
8	2009	PSE LLACO YAUERO	CUSCO	BIRF - ELECTROSUR ESTE	Proyecto Aprobado por OPI . Pendiente Viabilidad por parte del MEF	1,847	1,530	81	7,707	1,567
9	2009	PSE CHALLABAMBA	CUSCO	BIRF - ELECTROSUR ESTE	Proyecto Aprobado por OPI . Pendiente Viabilidad por parte del MEF	1,353	1,153	40	6,008	1,204
10	2009	PSE ELECTRIFICACIÓN 74 LOCALIDADES DE HUANCAMELICA	HUANCAMELICA	BIRF - ELECTROCENTRO	Perfil para aprobación de OPI EM (se levantaron las observaciones)	2,322	1,933	74	10,772	2,693
11	2009	PSE HUÁNUCO EJES PANAO AMBO	HUANUCO	BIRF - ELECTROCENTRO	Perfil para aprobación de OPI EM (se levantaron las observaciones)	2,547	2,035	44	13,225	2,115
12	2009	PSE TARMA-CHANCHAMAYO	JUNIN	BIRF - ELECTROCENTRO	Perfil para aprobación de OPI EM (se levantaron las observaciones)	1,396	1,111	43	7,325	1,172
13	2009	PSE QUIRUVILCA-CACHICADAN	LA LIBERTAD	BIRF - HIDRANDINA	Proyecto Aprobado por OPI . Pendiente Viabilidad por parte del MEF	1,216	1,039	20	6,358	1,415
14	2009	PSE PACANGA-PUEBLO NUEVO	LA LIBERTAD	BIRF - HIDRANDINA	Perfil declarado viable , pendiente Exp. Téc. Para iniciar proceso de licitación	2,385	1,688	24	8,841	1,925
15	2009	PSE SANTA CRUZ DE CHUCA	LA LIBERTAD	BIRF - HIDRANDINA	Proyecto Aprobado por OPI . Pendiente Viabilidad por parte del MEF	1,173	998	14	5,920	1,257
16	2009	PSE USQUIL - HUARANACHAL	LA LIBERTAD	BIRF - HIDRANDINA	Perfil para aprobación de OPI EM (se levantaron las observaciones)	2,854	2,419	52	7,055	3,064
17	2009	PSE EJE DE DESARROLLO TUCUME-JAYANCA-MOTUPE-OLMOS	LAMBAYEQUE	BIRF - ELECTRONORTE	Perfil observado por DFC. Pendiente levantamiento de observaciones de ELECTRO NORTE	1,193	907	21	9,127	1,987
18	2009	PSE POMALCA TUMAN CAYALTI	LAMBAYEQUE	BIRF - ELECTRONORTE	Perfil declarado viable , pendiente Exp. Téc. Para iniciar proceso de licitación	1,011	789	8	8,745	1,569
19	2009	PSE MAZUKO I ETAPA	MADRE DE DIOS	BIRF - ELECTROSUR ESTE	Proyecto Aprobado por OPI . Pendiente Viabilidad por parte del MEF	1,730	1,310	25	8,314	1,988
20	2009	PSE POZUZO PALCAZU II ETAPA RAMAL 2	PASCO	BIRF - ELECTROCENTRO	Perfil para aprobación de OPI EM (se levantaron las observaciones)	1,974	1,408	26	8,990	1,798
21	2009	PSE STO DOMINGO-CHALACO-HUANCABAMBA	PIURA	BIRF - ELECTRONOR OESTE	Perfil declarado viable, pendiente No Objeción del BM para iniciar proceso de licitación	1,024	700	30	5,378	1,560
22	2009	PSE CHULUCANAS III Y IV ETAPA FASE II	PIURA	BIRF - ELECTRONOR OESTE	Perfil declarado viable, pendiente No Objeción del BM para iniciar proceso de licitación	2,336	1,729	30	14,546	3,369
23	2009	PSE CHULUCANAS III Y IV ETAPA FASE I	PIURA	BIRF - ELECTRONOR OESTE	Perfil declarado viable, pendiente No Objeción del BM para iniciar proceso de licitación	990	816	25	4,591	1,271
24	2009	PSE AYABACA IV ETAPA FASE I	PIURA	BIRF - ELECTRONOR OESTE	Perfil declarado viable, pendiente No Objeción del BM para iniciar proceso de licitación	1,706	1,370	44	7,955	1,899
25	2009	ELECTRIFICACION RURAL CABANILLAS III ETAPA	PUNO	BIRF - ELECTROPUNO	En Proceso de Licitación de Obra.	647	479	11	4,768	1,095
26	2009	PSE YURIMAGUAS II ETAPA	SAN MARTIN	BIRF - ELECTRO ORIENTE	Perfil declarado viable. Por iniciar proceso de licitación	1,292	1,092	12	13,280	2,181

CUADRO N° II-8

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017
OBRAS GOBIERNO NACIONAL Y EMPRESAS ELECTRICAS

N°	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversión Total (miles de US\$) (1)	Inversión (miles US\$)	Numero de Localidades (2)	Población Beneficiada (2)	N° de Nuevas Conexiones (2)
							(Aporte DFC)			
27	2009	PSE BELLAVISTA II ETAPA SECTOR SAN JOSE DE SISA-RAMALES NUTA, SANTA CRUZ, HUAJA Y AMINIO	SAN MARTIN	BIRF - ELECTRO ORIENTE	Perfil declarado viable. Por iniciar proceso de licitación	745	532	12	5,220	1,126
28	2009	PSE MOYOBAMBA I ETAPA- RAMAL LOS ANGELES Y PSE RIOJA I ETAPA - RAMAL ATUMPAYA	SAN MARTIN	BIRF - ELECTRO ORIENTE	Perfil declarado viable. Por iniciar proceso de licitación	933	787	17	6,735	1,433
29	2009	PSE PUCALLPA-CAMPO VERDE	UCAYALI	BIRF - ELECTRO UCAYALI	PROCESO DE LICITACION DE OBRA	2,834	2,456	72	13,575	3,935
30	2009	PSE BAJO AGUAYTÍA	UCAYALI	BIRF - ELECTRO UCAYALI	Perfil Observado por OPI-EM, 23/05/2008, Memo 438-2008/MEM-OGP	1,188	944	22	6,650	1,282
		SUB-TOTAL AÑO 2009				51,341	40,489	992	262,039	59,026
1	2010	PSE JOSÉ MANUEL QUIROZ-JOSÉ SABOGAL-PEDRO GÁLVEZ	CAJAMARCA	BIRF - HIDRANDINA	Perfil observado por OPI y pendiente del levantamiento de observaciones por HIDRANDINA	980	767	20	5,774	1,094
2	2010	PSE LLAPA SAN SILVESTRE DE COCHÁN	CAJAMARCA	BIRF - HIDRANDINA	Perfil observado por OPI y pendiente de levantamiento de observaciones por HIDRANDINA	1,780	1,372	36	8,653	1,920
3	2010	PSE COMBAYO	CAJAMARCA	BIRF - HIDRANDINA	Perfil observado por OPI y pendiente de levantamiento de observaciones por HIDRANDINA	1,522	1,212	21	5,822	1,585
4	2010	PSE LA ENCAÑADA-SUCRE-MIGUEL IGLESIAS-LA LIBERTAD DE PALLAN	CAJAMARCA	BIRF - HIDRANDINA	Perfil observado por OPI y pendiente de levantamiento de observaciones por HIDRANDINA	2,488	2,082	73	13,540	2,862
5	2010	PSE MICRO CUENCA CRISNEJAS DISTRITOS BAÑOS DEL INCA-LACONORA Y NAMORA	CAJAMARCA	BIRF - HIDRANDINA	Perfil aprobado por OPI-EM (23.06.08), remitido a DGPM-MEF (25.06.08).	1,566	1,354	17	5,436	1,379
6	2010	PSE SAN GREGORIO	CAJAMARCA	BIRF - HIDRANDINA	Perfil remitido a la OPI EM (30/06/08)	1,082	920	28	6,453	1,414
7	2010	PSE EJE DE DESARROLLO JAÉN-BAGUA	CAJAMARCA	BIRF - ELECTRONORTE	Perfil observado por DFC. Pendiente levantamiento de observaciones de ELECTRO NORTE	960	816	22	6,222	1,482
8	2010	PSE CAJABAMBA PARTE ALTA Y BAJA	CAJAMARCA	BIRF - HIDRANDINA	Perfil observado por OPI y pendiente de levantamiento de observaciones por HIDRANDINA	471	369	14	3,836	1,042
9	2010	PSE MAGDALENA - SAN JUAN	CAJAMARCA	BIRF - HIDRANDINA	Perfil observado por OPI y pendiente de levantamiento de observaciones por HIDRANDINA	625	487	30	5,765	1,053
10	2010	PSE COSPAN ASUNCIÓN	CAJAMARCA	BIRF - HIDRANDINA	Perfil observado por OPI y pendiente de levantamiento de observaciones por HIDRANDINA	751	656	35	4,487	1,199
11	2010	PSE SATIPO V ETAPA-CUENCA RÍO NEGRO-PANGOA	JUNIN	BIRF - ELECTROCENTRO	Perfil observado por DFC. Pendiente levantamiento de observaciones de ELECTRO CENTRO	4,287	3,644	139	24,790	4,958
12	2010	PSE EJE DE DESARROLLO CHICLAYO - FERREÑAFE - SAN MIGUEL	LAMBAYEQUE	BIRF - ELECTRONORTE	Perfil observado por DFC. Pendiente levantamiento de observaciones de ELECTRO NORTE	960	816	35	6,638	1,613
13	2010	PSE EJE DE DESARROLLO TÚCUME-JAYANCA-MOTUPE-OLMOS II ETAPA	LAMBAYEQUE	BIRF - ELECTRONORTE	Perfil observado por DFC. Pendiente levantamiento de observaciones de Electronorte	909	773	21	10,302	2,049
14	2010	PSE VALLE CHILLÓN	LIMA	BIRF - EDELNOR	Perfil observado por DFC. Pendiente levantamiento de observaciones de EDELNOR	3,472	2,951	43	9,816	2,697
15	2010	PSE VALLE RÍO CHANCAY	LIMA	BIRF - EDELNOR	Perfil observado por DFC. Pendiente levantamiento de observaciones de EDELNOR	2,447	2,080	22	4,397	1,633
16	2010	SER TAMBOGRANDE I	PIURA	BIRF - ELECTRONOR OESTE	Perfil observado por DFC. Pendiente levantamiento de observaciones de ELECTRO NOROESTE	2,146	1,853	30	10,376	2,594
17	2010	SER TAMBOGRANDE II	PIURA	BIRF - ELECTRONOR OESTE	Perfil observado por DFC. Pendiente levantamiento de observaciones de ELECTRO NOROESTE	2,138	1,913	30	11,119	2,693
		SUB-TOTAL AÑO 2010				28,583	24,063	616	143,426	33,267
12	2011	SUB-PROYECTOS RONDA 4: ENERGÍA RENOVABLE		BIRF - EMPRESA ELECTRICA	Programado	7,523	5,994	148	34,480	6,269
8	2011	SUB-PROYECTOS RONDA 5:		BIRF - EMPRESA ELECTRICA	Programado	7,567	6,029	179	41,619	7,567
		SUB-TOTAL AÑO 2011				15,090	12,023	327	76,098	13,836

(*) BIRF : BANCO INTERNACIONAL DE RECONSTRUCCION Y FOMENTO - BANCO MUNDIAL

ITEM	DESCRIPCION	ESTADO DE SITUACION DEL ESTUDIO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	POBLACION BENEFICIADA	INVERSION TOTAL PPTO 2008 (\$)	SALDO DE INVERSION TOTAL PPTO 2009 (\$)	INVERSION TOTAL PPTO 2010 (\$)
AMAZONAS								
1	AMPLIACION DE LA CENTRAL HIDROELECTRICA NUEVO SEASME	VIABLE	AMAZONAS, LORETO	CONDORCANQUI, DATEM DEL MARAÑON	8,197	200,000	1,963,030	0
2	AMPLIACION DE REDES ELÉCTRICAS PISUQUIA - PROVIDENCIA	VIABLE	AMAZONAS	LUYA	3,518	497,000	0	0
3	ELECTRIFICACIÓN RURAL DE ANEXOS Y CASERÍOS DEL DISTRITO DE LONYA GRANDE - PROVINCIA DE UTCUBAMBA	VIABLE	AMAZONAS	UTCUBAMBA	2,575	716,466	0	0
4	AMPLIACIÓN DE ELECTRIFICACIÓN DE LAS LOCALIDADES DE LA ZONA ESTE DEL DISTRITO DE CAJARURO, DISTRITO DE CAJARURO - UTCUBAMBA - AMAZONAS	VIABLE	AMAZONAS	UTCUBAMBA	8,295	2,996,883	0	0
5	AMPLIACIÓN DE ELECTRIFICACIÓN DE LAS LOCALIDADES DE LA ZONA OESTE DEL DISTRITO DE CAJARURO, DISTRITO DE CAJARURO - UTCUBAMBA - AMAZONAS	VIABLE	AMAZONAS	UTCUBAMBA	4,625	1,665,983	16	0
6	ELECTRIFICACIÓN DEL ANEXO PUEBLO LIBRE - EL MIRADOR - LA PECA - BAGUA	VIABLE	AMAZONAS	BAGUA	1,925	198,541	0	0
7	ELECTRIFICACION DEL PUEBLO JOVEN SAN CARLOS DE MURCIA	VIABLE	AMAZONAS	CHACHAPOYAS	399	68,514	0	0
8	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS ANEXOS AMUCH, PARAJILLO, ISHPINGO, POMACOCCHAS, IPAÑA, LAS PALMAS Y PLAZAPAMPA - LEYMEBAMBA - CHACHAPOYAS	VIABLE	AMAZONAS	CHACHAPOYAS	1,670	314,523	0	0
9	INTERCONEXION DEL SISTEMA ELECTRICO CHACHAPOYAS - SISTEMA ELECTRICO JUMBILLA Y LOCALIDADES	EN FORMULACION	AMAZONAS	BONGARA	2,953	333,333	576,782	0
TOTAL AMAZONAS					34,157	6,991,244	2,539,828	0
ANCASH								
1	AMPLIACIÓN Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA LOCALIDAD EL PROGRESO-SANTA	VIABLE	ANCASH	SANTA	290	24,407	0	0
2	AMPLIACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL DEL CASERÍO DE SAHUACHUCO - DISTRITO DE TAUCA	VIABLE	ANCASH	PALLASCA	305	70,361	0	0
3	AMPLIACIÓN Y MEJORAMIENTO DE LAS REDES DE DISTRIBUCIÓN SECUNDARIA DE LA URBANIZACIÓN VICOS - DISTRITO DE MARCARA	PENDIENTE DE VIABILIDAD	ANCASH	CARHUAZ	3,140	247,610	0	0
4	AMPLIACIÓN Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL DE LAS LOCALIDADES DE HUAYCHO-YURAJYACU-TINYASH-SAN PEDRO-ACOBAMBA Y HUANCHACBAMBA DEL DISTRITO DE HUAYLL'QN, PROVINCIA DE POMABAMBA - ANCASH	VIABLE	ANCASH	POMABAMBA	1,690	314,240	0	0
5	ELECTRIFICACIÓN RURAL DE LOS CENTROS POBLADOS DE COHAYO, PONCOS Y OCSHAPACHÁN DEL DISTRITO DE SHUPLUY DE LA PROVINCIA DE YUNGAY - ANCASH	VIABLE	ANCASH	YUNGAY	910	162,950	0	0
TOTAL ANCASH					6,335	819,569	0	0
APURIMAC								
1	ELECTRIFICACION DEL PEQUEÑO SISTEMA ELÉCTRICO HUACCANA FRENTE MARAMARA PROVINCIA DE CHINCHEROS REGION APURIMAC	VIABLE	APURIMAC	CHINCHEROS	4,299	385,106	0	0
2	ELECTRIFICACIÓN RURAL DE LAS COMUNIDADES DE SAN MARCOS, TOTORAPAMPA Y CHECYAPA, DEL DISTRITO DE PATAYPAMPA, PROVINCIA DE GRAU, REGION APURIMAC.	VIABLE	APURIMAC	GRAU	770	71,567	4,231	0
3	ELECTRIFICACIÓN RURAL DE LA LOCALIDAD DE ANCO DEL DISTRITO DE OROPESA, PROVINCIA DE ANTABAMBA, REGIÓN APURIMAC.	VIABLE	APURIMAC	ANTABAMBA	28	26,983	0	0
4	ELECTRIFICACIÓN RURAL DE LOS ANEXOS DE CHALHUANCA, PROVINCIA DE AYMARAE, REGIÓN APURIMAC.	VIABLE	APURIMAC	AYMARAE	1,005	96,998	0	0
5	ELECTRIFICACIÓN DE LOS CENTROS POBLADOS DE CCACSA, KARKATERA, FACCHACPATA, DISTRITO DE ABANCAY, OCCOPATA-CCOYA, SORCCA, CHAQUICCOCHA, HUANCHULLA, TACMARA, TOTORAQUI-PAMPARQUI, KARKEQUI, CCARABAMBA, DISTR. HUANIPACA, PROV. ABANCAY, REGIÓN APURIMAC.	VIABLE	APURIMAC	ABANCAY	2,710	440,555	66,667	0
6	ELECTRIFICACION DE LOS CENTROS POBLADOS DE CRUZMOCCO-LUCREPATA, DISTRITO DE CACHORA PROVINCIA DE ABANCAY, REGION APURIMAC	VIABLE	APURIMAC	ABANCAY	225	41,134	0	0
7	ELECTRIFICACION RURAL DEL EJE CHUYAMA, DISTRITO DE HUACCANA, PROVINCIA DE CHINCHEROS, APURIMAC.	VIABLE	APURIMAC	CHINCHEROS	1,154	303,566	0	0
8	ELECTRIFICACION RURAL DE LAS COMUNIDADES DE CCSANCCA - LAHUAJENTA, CHACAPAMPA, TINCOC, CCONAMURO, HUAYAO, PACYURA, TABOPATA (CALCANITA), SIHUICANCHAS-SAN FERNANDO, PICOSAYHUA	VIABLE	APURIMAC	GRAU	2,381	194,298	0	0
TOTAL APURIMAC					12,572	1,560,206	70,898	0
AREQUIPA								
1	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LAS LOCALIDADES DEL DISTRITO DE CAHUACHO - CARAVELI	VIABLE	AREQUIPA	CARAVELI	1,584	500,000	251,899	0
2	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL LINEA 22.9 KV - DISTRITO DE SAN JUAN DE TARUCANI Y ANEXOS, PROVINCIA DE AREQUIPA - AREQUIPA	VIABLE	AREQUIPA	AREQUIPA	2,310	666,667	53,853	0
3	INSTALACION DE REDES PRIMARIAS Y SECUNDARIAS EN LA IRRIGACION LA CANO - LA JOYA - AREQUIPA	EN FORMULACION	AREQUIPA	AREQUIPA	2,169	917,038	0	0
TOTAL AREQUIPA					6,063	2,083,705	305,752	0
CAJAMARCA								

**CUADRO N° II-9
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS REGIONALES**

ITEM	DESCRIPCION	ESTADO DE SITUACION DEL ESTUDIO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	POBLACIÓN BENEFICIADA	INVERSION TOTAL PPTO 2008 (\$)	SALDO DE INVERSION TOTAL PPTO 2009 (\$)	INVERSION TOTAL PPTO 2010 (\$)
1	ELECTRIFICACION RURAL DEL CPM DE EL TAYAL Y DEL CASERIO DE MAMARRURIBAMBA ALTO	VIABLE	CAJAMARCA	CHOTA	704	151,667	61,868	0
2	ELECTRIFICACION RURAL DEL CENTRO POBLADO SUMIDERO Y SUS COMUNIDADES	VIABLE	CAJAMARCA	CUTERVO	3,000	132,194	338,163	0
3	ELECTRIFICACION RURAL DISTRITO DE TORIBIO CASANOVA PRIMERA ETAPA	VIABLE	CAJAMARCA	CUTERVO	1,065	76,754	199,996	0
4	ELECTRIFICACION RURAL MICROCUENCA RIO CHOTANO	VIABLE	CAJAMARCA	CUTERVO	6,000	553,659	284,118	0
5	ELECTRIFICACION RURAL PARTE ALTA DEL DISTRITO DE JAEN	VIABLE	CAJAMARCA	JAEN	1,081	153,372	463,807	0
6	ELECTRIFICACION RURAL SHAGUAC-CACHACOMA-CHACAPAMAPA Y HUILCATE	VIABLE	CAJAMARCA	HUALGAYOC	1,908	130,000	177,893	0
7	ELECTRIFICACION RURAL TALLAMAC-ROMERO-PUSOC	VIABLE	CAJAMARCA	HUALGAYOC	2,584	81,667	223,171	0
8	REPOTENCIACIÓN Y MEJORAMIENTO DE LA MINICENTRAL HIDROELECTRICA LAS NARANJAS Y PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO ASOCIADO	VIABLE	CAJAMARCA	JAEN	900	42,529	174,187	0
9	ELECTRIFICACION RURAL C.P. VISTA ALEGRE - HUALGAYOC	VIABLE	CAJAMARCA	HUALGAYOC	851	99,000	68,121	0
10	ELECTRIFICACION RURAL CABRERO-CAMPANA-PINGO OGOSGON VISTA ALEGRE - PAUCAMONTE	VIABLE	CAJAMARCA	CAJABAMBA	3,075	94,722	387,556	0
11	ELECTRIFICACION RURAL COLCABAMBA -SHITABAMBA- CHURGAPAMPA-CHUCRUQUIO-HUANZA-CALLASH	VIABLE	CAJAMARCA	CAJABAMBA	4,595	341,720	359,713	0
12	ELECTRIFICACION RURAL DE AGUAS TERMALES, BAÑOS ALTOS, TAMBILLO, LAS PAUCAS-CHANCAY BAÑOS	VIABLE	CAJAMARCA	SANTA CRUZ	810	105,000	100,089	0
13	ELECTRIFICACION RURAL DE LA LOCALIDAD DE YUBED	VIABLE	CAJAMARCA	CONTUMAZA	230	37,004	21,701	0
14	ELECTRIFICACION RURAL DE LA MICROCUENCA CULLANMAYO Y REDES INTEGRADAS	EN FORMULACION	CAJAMARCA	CUTERVO	5,681	190,436	1,225,075	0
15	ELECTRIFICACION RURAL EL EMPALME	VIABLE	CAJAMARCA	SAN MIGUEL	310	60,293	36,184	0
16	ELECTRIFICACION RURAL QUELLAHORCO- LA LUCUMA Y ANEXOS- TONGOD	VIABLE	CAJAMARCA	SAN MIGUEL	1,845	137,536	136,274	0
17	ELECTRIFICACION RURAL SANTA TERESA, CONCHAMARCA, DOS DE MAYO Y TINAJONES - MATARA	VIABLE	CAJAMARCA	CAJAMARCA	1,300	151,520	121,368	0
18	ELECTRIFICACION RURAL C.P. IRACA GRANDE SECTOR CENTRO Y CASERIOS CORRAJILLO, SACAS SACAS, TIJERAS Y SITACUCHO - CHOTA	VIABLE	CAJAMARCA	CHOTA	2,310	276,667	65,049	0
19	ELECTRIFICACION RURAL CP. EL PORVENIR Y LOS CASERIOS DE COLPAPAMPA Y MONTEREDONDO - BAMBAMARCA	VIABLE	CAJAMARCA	HUALGAYOC	1,999	216,667	82,136	0
20	ELECTRIFICACION RURAL DE LAS LOCALIDADES DE MOLINO VIEJO, MIRADOR Y CHAMBAC - SANTA CRUZ	VIABLE	CAJAMARCA	SANTA CRUZ	1,027	141,188	100,000	0
21	ELECTRIFICACION RURAL LAS GRUTAS DE NEGROPAMPA Y NEGROPAMPA ALTO - CHOTA	VIABLE	CAJAMARCA	CHOTA	1,260	178,333	44,237	0
22	ELECTRIFICACION RURAL EN LA MICROCUENCA MUYYOC-SHITAMALCA	EN FORMULACION	CAJAMARCA	----	----	233,333	0	0
23	PSE SAN IGNACIO III ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	SAN IGNACIO	10,381			2,300,672
24	PSE QUEROCOTO-HUAMBOS II ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	CHOTA	14,754			3,644,669
25	PSE CUTERVO II ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	CUTERVO	7,011			1,250,068
26	PSE CUTERVO III ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	CUTERVO	30,125			5,673,740
27	PSE CUTERVO IV ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	CUTERVO	24,188			5,203,600
28	PSE SAN MARCOS II ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	SAN MARCOS	23,417			5,701,512
29	PSE CELENDIN IV ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	CELENDIN	19,717			5,376,612
30	PSE SAN IGNACIO IV ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	SAN IGNACIO	11,253			2,705,924
31	PSE CHILETE IV ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	SAN MIGUEL	12,454			3,519,058
32	PSE CAJAMARCA, EJE ASUNCION II ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	CAJAMARCA	15,485			3,791,256
33	PSE CAJABAMBA III ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	CAJABAMBA	9,861			2,030,885
34	PSE SAN MARCOS III ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	SAN MARCOS	10,169			2,558,367
35	PSE CAJAMARCA, EJE ASUNCION III ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	CAJAMARCA	7,215			1,996,829
36	PSE VILLA SANTA ROSA	PREINVERSION	CAJAMARCA	JAEN	4,494			834,885
37	PSE VILLA SANTA ROSA II ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	JAEN	1,842			581,489
38	PSE SAN IGNACIO II ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	SAN IGNACIO	7,138			1,491,071
39	PSE JAEN II ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	JAEN	3,938			1,091,300
40	PSE JAEN III ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	JAEN	18,848			4,135,957
41	PSE CAJABAMBA II ETAPA	PREINVERSION	CAJAMARCA	CAJABAMBA	26,901			4,675,979
TOTAL CAJAMARCA					301,716	3,585,260	4,670,707	58,563,871
CUSCO								
1	ELECTRIFICACION INTEGRAL DE LOS CENTROS POBLADOS DEL DISTRITO DE OMACHA PARURO - CUSCO	VIABLE	CUSCO	PARURO	5,799	553,305	276,145	0
2	ELECTRIFICACION LINEAS PRIMARIAS SSEE Y REDES SECUNDARIAS DE DISTRIBUCION DE LAS COMUNIDADES DEL DISTRITO DE CCAPI	VIABLE	CUSCO	PARURO	3,830	93,975	274,764	0
TOTAL CUSCO					9,629	647,280	550,909	0
HUANCAVELICA								
1	ELECTRIFICACION DEL C.P. 7 DE JUNIO EXPANSION PAMPALCA SAN PEDRO DE CORIS	VIABLE	HUANCAVELICA	CHURCAMP	1,168	172,921	16,196	0
TOTAL HUANCAVELICA					1,168	172,921	16,196	0
JUNIN								
1	AMPLIACION REDES DE DISTRIBUCION ELECTRICA SECTOR SUR OESTE - SAN RAMÓN DE PANGO	VIABLE	JUNIN	SATIPO	4,080	358,120	0	0

**CUADRO N° II-9
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS REGIONALES**

ITEM	DESCRIPCION	ESTADO DE SITUACION DEL ESTUDIO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	POBLACIÓN BENEFICIADA	INVERSION TOTAL PPTO 2008 (\$)	SALDO DE INVERSION TOTAL PPTO 2009 (\$)	INVERSION TOTAL PPTO 2010 (\$)
2	CONSTRUCCION DE LINEA PRIMARIA Y SECUNDARIA EN LA CUENCA DEL CENTRO POBLADO BELEN ANAPIARI Y ANEXOS	VIABLE	JUNIN	CHANCHAMAYO	1,615	368,630	0	0
3	ELECTRIFICACION DE LOS CC.PP. IPOKI, PAMPA 21, SANTA ROSA DE CHENI, CENTRO CHENI, BAJO VILLA VICTORIA, ALTO VILLA VICTORIA, ALTO PITUCUNA Y VILLA REAL DEL DISTRITO DE RIO NEGRO - SATIPO	VIABLE	JUNIN	SATIPO	1,960	442,136	0	0
4	CONSTRUCCION DE LINEA PRIMARIA EN 13.2 KV. Y SUB SISTEMA DE DISTRIBUCION PRIMARIA PARA 04 LOCALIDADES DEL DISTRITO DE MARCAPOMACOCOA, PROVINCIA DE YAULI, REGION JUNIN	VIABLE	JUNIN	YAULI	1,665	236,228	0	0
5	ELECTRIFICACION DE 09 LOCALIDADES DEL VALLE DEL RIO ENE, DISTRITO DE RIO TAMBO, PROVINCIA DE SATIPO, REGION JUNIN	VIABLE	JUNIN	SATIPO	2,137	391,942	0	0
6	AMPLIACION DE REDES ELECTRICAS DE LOS ANEXOS UNIDOS II ETAPA - DISTRITO DE PANGOA - PROVINCIA DE SATIPO - JUNIN	VIABLE	JUNIN	SATIPO	3,990	392,834	0	0
TOTAL JUNIN					15,447	2,189,891	0	0
LA LIBERTAD								
1	ELECTRIFICACION RURAL DEL DISTRITO DE CHEPEN	VIABLE	LA LIBERTAD	CHEPEN	3,610	250,000	627,434	0
2	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS CASERIOS DEL DISTRITO DE PACANGA - PROVINCIA DE CHEPEN - REGION LA LIBERTAD	VIABLE	LA LIBERTAD	CHEPEN	4,221	455,112	451,248	0
TOTAL LA LIBERTAD					7,831	705,112	1,078,682	0
LAMBAYEQUE								
1	LINEA DE TRANSMISION 60 KV CHICLAYO - BOCA DE SALIDA DEL TUNEL TRASANDINO	EN FORMULACION	LAMBAYEQUE	----	----	366,667	0	0
2	ELECTRIFICACION RURAL DE MOCHUMI VIEJO ALTO, MOCHUMI VIEJO BAJO, LA U, EL ALGARROBITO, PUCHACA Y LA LIBERTAD	VIABLE	LAMBAYEQUE	FERREÑAFE	1,297	279,905	0	0
3	ELECTRIFICACION CC.PP. FILOQUE CHICO, FILOQUE GRANDE, GARBANZAL, TRAPICHE, EL PUBLITO, TRES BATANES, SINCAPE Y MANO DE LEON - DISTRITO DE OLMOS	VIABLE	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	1,700	33,333	235,658	0
4	ELECTRIFICACION PALO BLANCO 1, HDA SAN JOSE, MOLINO EL CARMEN, CHOCOPE	VIABLE	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	1,520	33,333	192,000	0
5	ELECTRIFICACION SAN LUIS, MANCHURIA - MAGDALENA	VIABLE	LAMBAYEQUE	FERREÑAFE	1,360	21,896	72,723	0
6	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL SECTOR SAN AGUSTIN, LAS PAMPAS, BALDERA Y C.P. LA JOYITA II, DISTRITO DE PIMENTEL - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	VIABLE	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	820	272,996	142,247	0
7	MEJORAMIENTO DE LA ELECTRIFICACION C.P. CALUPE, SANTEÑO, LA GRANJA, RINCONAZO, EL MILAGRO DEL DISTRITO DE TUMÁN	VIABLE	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	3,870	650,796	0	0
8	ELECTRIFICACION DE LA UPIS SAGRADO CORAZON DE JESUS Y HABILITACION URBANA SAN JUAN DE DIOS, DEL DISTRITO DE JOSE LEONARDO ORTIZ	VIABLE	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	1,680	96,482	0	0
9	ELECTRIFICACION DE LOS CASERIO SAN JUAN, SAN PEDRO DE SASAPE, SAN ISIDRO Y COMPUERTA MARCELO DEL DISTRITO DE ILLIMO	VIABLE	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	1,565	105,421	101,807	0
10	ELECTRIFICACION CP SAN ANTONIO, CASSINELLI, Y VALLE NUEVO DEL DISTRITO DE MOCHUMI	VIABLE	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	1,360	222,059	0	0
11	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL CASERIO MONTEGRANDE, DISTRITO DE REQUE - CHICLAYO - LAMBAYEQUE	VIABLE	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	636	162,993	0	0
12	ELECTRIFICACION C.P. CASA EMBARRADA, SANTA ISABEL, MATRIZ COMUNIDAD NORTE - SUR, LOS BANCES, SEÑOR DE LUREN, LAS JUNTAS BAJA Y CERRO ESCUTE, DISTRITO DE PACORA	VIABLE	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	2,070	352,358	0	0
13	ELECTRIFICACION C.P. DESAGUADERO DEL DISTRITO DE PATAPO	VIABLE	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	210	53,787	0	0
14	ELECTRIFICACION DEL C.P. LA VIÑA DEL DISTRITO DE NUEVA ARICA	VIABLE	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	2,625	182,624	0	0
15	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS SECTORES JARRIN Y LA AVIACION DEL DISTRITO DE TUMAN	VIABLE	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	2,475	598,056	0	0
16	ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO PAMPA EL TORO SECTOR 3, 4 Y 5 - DISTRITO DE TUMAN	VIABLE	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	1,925	604,272	0	0
17	ELECTRIFICACION RURAL DEL CENTRO POBLADO EL TRIUNFO - DISTRITO DE TUMAN	VIABLE	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	480	135,543	0	0
TOTAL LAMBAYEQUE					25,593	4,172,522	744,435	0
LORETO								
1	INSTALACION DEL SISTEMA ELECTRICO DE LAS COMUNIDADES DEL LAGO CHIA-TIPIISHCA	VIABLE	LORETO	UCAYALI	1,192	245,062	0	0
2	INSTALACION DEL SISTEMA ELECTRICO DE LA COMUNIDAD NATIVA BUENAS LOMAS NUEVA - DISTRITO YAQUERANA	VIABLE	LORETO	REQUENA	332	53,724	0	0
3	MEJORAMIENTO Y AMPLIACION DEL SISTEMA ELECTRICO DE LA LOCALIDAD DE NARANJAL - SANTA CRUZ	VIABLE	LORETO	ALTO AMAZONAS	366	18,333	0	0
4	REHABILITACION Y AMPLIACION CASA DE FUERZA Y SUBESTACION DE BRETAÑA - RIO PURINAHUA	VIABLE	LORETO	REQUENA	2,500	20,373	0	0
5	REHABILITACION Y AMPLIACION DE LA CASA DE FUERZA Y SUBESTACION DE BAGAZAN - DISTRITO DE SAPUENA	VIABLE	LORETO	REQUENA	650	20,191	0	0
6	AMPLIACION DEL SISTEMA ELECTRICO DE COLONIA ANGAMOS-FRAY PEDRO-YAQUERANA	VIABLE	LORETO	REQUENA	250	25,580	0	0
7	INSTALACION DE ELECTRIFICACION CABO LOPEZ, DISTRITO DE BELEN - MAYNAS - LORETO	VIABLE	LORETO	MAYNAS	2,080	224,247	0	0
8	MEJORAMIENTO DE LA PRESTACION DEL SERVICIO ELECTRICO A LAS LOCALIDADES DE SAN JUAN DE PUMAYACU, NVO. BARRANQUITA, PALMERAS, COTOYACU, QUINAYOC Y GRAU, PROVINCIA DE ALTO AMAZONAS - LORETO	VIABLE	LORETO	ALTO AMAZONAS	2,120	798,380	0	0

CUADRO N° II-9
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS REGIONALES

ITEM	DESCRIPCION	ESTADO DE SITUACION DEL ESTUDIO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	POBLACIÓN BENEFICIADA	INVERSION TOTAL PPTO 2008 (\$)	SALDO DE INVERSION TOTAL PPTO 2009 (\$)	INVERSION TOTAL PPTO 2010 (\$)
9	MEJORAMIENTO DE LA PRESTACION DEL SERVICIO ELECTRICO A LAS LOCALIDADES DE SAN RAMON, TUPAC AMARU, LA FLORIDA Y NUEVO JAEN - YURIMAGUAS, PROVINCIA DE ALTO AMAZONAS - LORETO	VIABLE	LORETO	ALTO AMAZONAS	2,100	809,888	0	0
10	CENTRAL HIDROELECTRICA DE MULLENGUE Y PSE ASOCIADO - DISTRITO DE BALSAPUERTO	EN FORMULACION	LORETO	ALTO AMAZONAS	2,487	1,000,000	1,860,376	0
11	SER IQUITOS SUR I ETAPA	PREINVERSION	LORETO	MAYNAS	5,469			768,652
12	SER PEBAS	PREINVERSION	LORETO	RAMON CASTILLA	8,417			911,430
13	SER NAUTA I ETAPA	PREINVERSION	LORETO	LORETO	4,528			2,651,333
14	SER CABALLOCOCHA II ETAPA	PREINVERSION	LORETO	RAMON CASTILLA	3,807			1,161,165
15	SER REQUENA I ETAPA	PREINVERSION	LORETO	REQUENA	8,237			3,246,333
16	SER IQUITOS SUR II ETAPA	PREINVERSION	LORETO	MAYNAS	3,481			1,705,558
	TOTAL LORETO				48,016	3,215,778	21,155,044	10,444,472
	MOQUEGUA							
1	AMPLIACION EN ELECTRIFICACION RURAL CON EL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO SALINAS MOCHE - SAN JUAN - DE TARUCANI EN LA PROVINCIA GENERAL SANCHEZ CERRO, REGION MOQUEGUA	VIABLE	MOQUEGUA	GENERAL SANCHEZ CERRO	2,926	483,333	1,134,194	0
	TOTAL MOQUEGUA				2,926	483,333	1,134,194	0
	PIURA							
1	CONSTRUCCION DE SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA 440-220 V.1.0, ALUMBRADO PUBLICO Y CONEXIONES DOMICILIARIAS PARA EL CASERIO CHAQUIRA - LA ARENA, PROVINCIA DE PIURA - PIURA	VIABLE	PIURA	PIURA	714	183,310	0	0
	TOTAL PIURA				714	183,310	0	0
	PUNO							
1	ELECTRIFICACION DEL PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO JULI SECTOR SIVICANI	VIABLE	PUNO	CHUCUITO	2,979	509,039	300,115	0
	TOTAL PUNO				2,979	509,039	300,115	0
	SAN MARTIN							
1	LINEA PRIMARIA Y SUBESTACIONES DE DISTRIBUCION TRAMO JERILLO ALONSO DE ALVARADO ROQUE	VIABLE	SAN MARTIN	LAMAS	2,230	461,871	0	0
2	AMPLIACION SISTEMA ELECTRICO TOCACHE II ETAPA RAMAL UCHIZA PROVINCIA DE TOCACHE - SAN MARTIN	VIABLE	SAN MARTIN	TOCACHE	1,328	575,369	0	0
	TOTAL SAN MARTIN				3,558	1,037,240	0	0
	TOTAL OBRAS REGIONALES				478,704	28,356,409	32,566,760	69,008,342

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
		AMAZONAS						
1	1	CONSTRUCCION DE REDES ELECTRICAS SECUNDARIAS DE CUELCHO	AMAZONAS	CHACHAPOYAS	CHILIKUIN	36,667	183	RECURSOS ORDINARIOS
2	2	AMPLIACION DE REDES ELECTRICAS PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE VITUYA	AMAZONAS	CHACHAPOYAS	CHILIKUIN	14,907	75	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
3	3	AMPLIACION DE SISTEMA ELECTRICO LEYMEBAMBA	AMAZONAS	CHACHAPOYAS	LEIMEBAMBA	17,140	86	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
4	4	ELECTRIFICACION SAN ISIDRO DE QUICMAL	AMAZONAS	LUYA	CONILA	21,671	108	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
5	5	ELECTRIFICACION BARRIOS DE LAMUD	AMAZONAS	LUYA	LAMUD	25,333	127	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
6	6	RED SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION DE LA JALCA A OCALLI	AMAZONAS	LUYA	OCALLI	13,619	68	RECURSOS ORDINARIOS
7	7	RED SECUNDARIA ANEXOS CARMELO, GRAMALOTE, PLAYA DE JUMET, HONDUL, NUEVO CHOTA, PALMAS Y LA LIBERTAD	AMAZONAS	LUYA	PROVIDENCIA	70,014	350	RECURSOS ORDINARIOS
8	8	ELECTRIFICACION RURAL A NIVEL DISTRITAL	AMAZONAS	LUYA	SANTA CATALINA	34,406	172	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
9	9	ELECTRIFICACION PSE - LIMABAMBA II ETAPA	AMAZONAS	RODRIGUEZ DE MENDOZA	LIMABAMBA	55,639	278	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
10	10	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION MILPUC	AMAZONAS	RODRIGUEZ DE MENDOZA	MILPUC	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
		TOTAL AMAZONAS				306,062	1,530	
		ANCASH						
11	1	RED SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION DE MALLACAYAN	ANCASH	AIJA	LA MERCED	24,333	122	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
12	2	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	ANCASH	BOLOGNESI	COLQUIOC	31,667	158	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
13	3	ELECTRIFICACION CASERIO DE ACHAS	ANCASH	CARHUAZ	ACOPAMPA	16,667	83	RECURSOS ORDINARIOS/FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
14	4	IMPLEMENTACION DE RED SECUNDARIA DE JALCAHUAIN	ANCASH	CARHUAZ	CARHUAZ	37,493	187	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
15	5	CONSTRUCCION DE RED SECUNDARIA DE TACTABAMBA	ANCASH	CARHUAZ	CARHUAZ	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
16	6	ELECTRIFICACION DEL CASERIO DE HORNUYOC	ANCASH	CARHUAZ	CARHUAZ	83,333	417	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
17	7	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RANRAHUERTA VICOS	ANCASH	CARHUAZ	MARCARA	40,000	200	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
18	8	RED PRIMARIA DE ELECTRIFICACION CRUCE CHANCOS PACHIN	ANCASH	CARHUAZ	MARCARA	40,000	200	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
19	9	ELECTRIFICACION RURAL	ANCASH	CARHUAZ	YUNGAY	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
20	10	AMPLIACION DE RED ELECTRICA EN LAS COMUNIDADES - SAN LUIS	ANCASH	CARLOS FERMIN FITZCARRALD	SAN LUIS	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
21	11	ELECTRIFICACION URBANA RURAL EN SECTOR EL PAREDON EN BUENA VISTA ALTA	ANCASH	CASMA	BUENA VISTA ALTA	40,000	200	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
22	12	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL EN EL SECTOR FUNDO BEJAR	ANCASH	CASMA	BUENA VISTA ALTA	60,000	300	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
23	13	AMPLIACION DE RED SECUNDARIA EN EL C.P. JAYHUA - DISTRITO YAUTAN, PROVINCIA DE CASMA DEPARTAMENTO DE ANCASH	ANCASH	CASMA	CASMA	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
24	14	AMPLIACION DE SERVICIO ELECTRICO EN EL SECTOR DE HUALGAYOC EN EL VALLE SAN RAFAEL - CASMA DISTRITO CASMA, PROVINCIA DE CASMA DEPARTAMENTO DE ANCASH	ANCASH	CASMA	CASMA	100,000	500	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
25	15	AMPLIACION DE SERVICIO ELECTRICO EN EL SECTOR ISAIAS - VALLE SECHIN BAJO-CASMA, DISTRITO CASMA, PROVINCIA DE CASMA DEPARTAMENTO DE ANCASH	ANCASH	CASMA	CASMA	100,000	500	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
26	16	AMPLIACION DE SERVICIO ELECTRICO EN LOS SECTORES CALAVERA GRANDE - PACAY EN EL VALLE SAN RAFAEL - CASMA, DISTRITO CASMA, PROVINCIA DE CASMA DEPARTAMENTO DE ANCASH	ANCASH	CASMA	CASMA	83,333	417	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
27	17	AMPLIACION DE SERVICIO ELECTRICO EN LOS SECTORES SAN PEDRO ALTO, PURGATORIO, RINCONADA EN EL VALLE SAN RAFAEL - CASMA, DISTRITO CASMA, PROVINCIA DE CASMA DEPARTAMENTO D	ANCASH	CASMA	CASMA	100,000	500	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
28	18	AMPLIACION DE SERVICIO ELECTRICO EN LOS SECTORES SANTA MATILDE, MOJEQUE, VALLE SAN RAFAEL - CASMA, DISTRITO CASMA, PROVINCIA DE CASMA DEPARTAMENTO DE ANCASH	ANCASH	CASMA	CASMA	100,000	500	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
29	19	AMPLIACION DE ALUMBRADO PUBLICO- EN EL AA.HH. LOS OLIVOS- CASMA, DISTRITO CASMA, PROVINCIA CASMA DEPARTAMENTO DE ANCASH	ANCASH	CASMA	CASMA	18,333	92	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
30	20	CULMINACION DE ELECTRIFICACION SANTA ELENA - TABON ALTO	ANCASH	CASMA	COMANDANTE NOEL	28,333	142	RECURSOS ORDINARIOS
31	21	ELECTRIFICACION DEFINITIVA SECTOR NUEVA ZELANDA	ANCASH	CASMA	COMANDANTE NOEL	26,667	133	RECURSOS ORDINARIOS
32	22	ELECTRIFICACION SANTA MELANIA - TABON BAJO	ANCASH	CASMA	COMANDANTE NOEL	46,667	233	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
33	23	ELECTRIFICACION DE ROCU PAQUEYOC	ANCASH	HUARAZ	COLCABAMBA	26,315	132	RECURSOS ORDINARIOS
34	24	ELECTRIFICACION RURAL	ANCASH	HUARAZ	HUANCHAY	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
35	25	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA DE JINUA	ANCASH	HUARAZ	INDEPENDENCIA	85,347	427	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
36	26	SISTEMA DE ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DEL CASERIO DE CASHACANCHA	ANCASH	HUARAZ	INDEPENDENCIA	81,000	405	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
37	27	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DEL CASERIO DE HUANTUCUPAMPA	ANCASH	HUARAZ	INDEPENDENCIA	109,568	548	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
38	28	SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA URB. LOS JARDINES	ANCASH	HUARAZ	INDEPENDENCIA	81,667	408	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
39	29	SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA URBANIZACION LA ALBORADA	ANCASH	HUARAZ	INDEPENDENCIA	81,333	407	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
40	30	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	ANCASH	HUARAZ	OLLEROS	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
41	31	ELECTRIFICACION DE RED PRIMARIA DEL CASERIO DE LA FLORIDA	ANCASH	HUARAZ	PAMPAS	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
42	32	SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE YURACCANCHA	ANCASH	HUARAZ	PIRA	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
43	33	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA HUANJA CHICO	ANCASH	HUARAZ	TARICA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
44	34	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA IRHUA	ANCASH	HUARAZ	TARICA	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
45	35	AMPLIACION DE SISTEMA DE ALUMBRAMIENTO PUBLICO Y DOMICILIARIO A NIVEL DISTRITAL ANRA	ANCASH	HUARI	ANRA	166,667	833	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
46	36	AMPLIACION DE LOS SISTEMAS ELECTRICOS DE LOS PUEBLOS	ANCASH	HUARI	CAJAY	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
47	37	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN LA LOCALIDAD DE COCHAO	ANCASH	HUARI	CHAVIN DE HUANTAR	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
48	38	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE CANSHA	ANCASH	HUARI	CHAVIN DE HUANTAR	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
49	39	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE CHUNA	ANCASH	HUARI	CHAVIN DE HUANTAR	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
50	40	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE CONASH	ANCASH	HUARI	CHAVIN DE HUANTAR	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
51	41	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE CRISTO REY	ANCASH	HUARI	CHAVIN DE HUANTAR	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
52	42	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE CRUZ BLANCA	ANCASH	HUARI	CHAVIN DE HUANTAR	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
53	43	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE HUARICOCHA	ANCASH	HUARI	CHAVIN DE HUANTAR	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
54	44	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE RAHUA	ANCASH	HUARI	CHAVIN DE HUANTAR	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
55	45	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE SHAMPON	ANCASH	HUARI	CHAVIN DE HUANTAR	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
56	46	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE TAMBILLOS	ANCASH	HUARI	CHAVIN DE HUANTAR	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
57	47	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE HUISHIN	ANCASH	HUARI	CHAVIN DE HUANTAR	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
58	48	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE PACCHANGA	ANCASH	HUARI	CHAVIN DE HUANTAR	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
59	49	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE PUTCOR	ANCASH	HUARI	CHAVIN DE HUANTAR	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
60	50	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	ANCASH	HUARI	HUACCHIS	83,333	417	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
61	51	ELECTRIFICACION RURAL DE TAULLI	ANCASH	HUARI	HUACHIS	60,000	300	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
62	52	ELECTRIFICACION RURAL SAN CRISTOBAL DE TAMBO	ANCASH	HUARI	HUACHIS	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
63	53	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION URANCHACRA	ANCASH	HUARI	HUANTAR	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
64	54	CONSTRUCCION Y AMPLIACION DE LAS REDES DE ELECTRIFICACION PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE QUERUSHI - HUAGANGA - CHUCOS	ANCASH	HUARI	HUANTAR	123,333	617	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
65	55	INSTALACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN EL CASERIO DE GAGAHUAIN	ANCASH	HUARI	PONTO	28,667	143	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
66	56	AMPLIACION DE RED DE ELECTRIFICACION PRIMARIA Y SECUNDARIA PARA EL C.P. HUARIPAMPA ALTA, MEDIA Y BAJA DEL DISTRITO DE SAN MARCOS - HUARI - ANCASH	ANCASH	HUARI	SAN MARCOS	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
67	57	AMPLIACION DE RED ELECTRICA PRIMARIA Y SECUNDARIA DEL CENTRO POBLADO CHALLHUAYACO, DISTRITO SAN MARCOS - HUARI - ANCASH	ANCASH	HUARI	SAN MARCOS	130,000	650	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
68	58	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE PUJUN, DISTRITO DE SAN MARCOS- HUARI- ANCASH	ANCASH	HUARI	SAN MARCOS	60,000	300	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
69	59	INSTALACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE REDES PRIM Y SECUN E INSTAL DOMICILIARIAS EN LA LOCALIDAD DE MANYAPAMPA, DISTRITO DE SAN MARCOS-HUARI-ANCASH	ANCASH	HUARI	SAN MARCOS	90,000	450	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
70	60	INSTALACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE REDES PRIMERA Y SECUNDIA E INSTALACIONES DOMICILIARIAS EN LA LOCALIDAD DE CHUCCHUPAMPA, DISTRITO DE SAN MARCOS-HUARI-ANCAS	ANCASH	HUARI	SAN MARCOS	63,333	317	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
71	61	INSTALACION DE SISTEMA ELECTRICO DE LA LOCALIDAD DE JUPROG, DISTRITO DE SAN MARCOS - HUARI - ANCASH	ANCASH	HUARI	SAN MARCOS	80,000	400	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
72	62	INSTALACION DE SISTEMA ELECTRICO DE LA LOCALIDAD DE TUPEC, DISTRITO DE SAN MARCOS - HUARI - ANCASH	ANCASH	HUARI	SAN MARCOS	83,333	417	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
73	63	INSTALACION DE SISTEMA ELECTRICO EN EL SECTOR HUANCHAPATAC EN LA LOCALIDAD DE QUINHUARAGRA, DISTRITO DE SAN MARCOS- HUARI- ANCASH	ANCASH	HUARI	SAN MARCOS	66,667	333	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
74	64	INSTALACION DE SISTEMA ELECTRICO EN EL SECTOR JATO Y POROSA DEL CENTRO POBLADO PICHU SAN PEDRO, DISTRITO DE SAN MARCOS-HUARI- ANCASH	ANCASH	HUARI	SAN MARCOS	66,667	333	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
75	65	INSTALACION DE SISTEMA ELECTRICO EN LA LOCALIDAD DE CONIN, DISTRITO DE SAN MARCOS- HUARI- ANCASH	ANCASH	HUARI	SAN MARCOS	80,000	400	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
76	66	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA TAOTA - S.P. CHANA	ANCASH	HUARI	SAN PEDRO DE CHANA	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
77	67	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION SANTA CRUZ PICHU - S.P. CHANA	ANCASH	HUARI	SAN PEDRO DE CHANA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
78	68	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA AMPANU	ANCASH	HUARMEY	CULEBRAS	40,000	200	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
79	69	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA CALLE TIWINS	ANCASH	HUARMEY	CULEBRAS	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
80	70	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA SECTOR LA VICTORIA Y ESPAÑOLA - AMPANU	ANCASH	HUARMEY	CULEBRAS	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
81	71	AMPLIACION DE SERVICIO ELECTRICO EL CASTILLO TAMARINDO Y EL ARENAL	ANCASH	HUARMEY	HUARMEY	11,396	57	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
82	72	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION RURAL HUAMBA BAJA	ANCASH	HUARMEY	HUARMEY	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
83	73	ELECTRIFICACION CAKAP	ANCASH	HUARMEY	HUAYAN	14,000	70	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
84	74	ELECTRIFICACION QUILLIMPAK	ANCASH	HUARMEY	HUAYAN	10,500	53	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
85	75	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA	ANCASH	HUAYLAS	CARAZ	445,406	2,227	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
86	76	ELECTRIFICACION RURAL	ANCASH	HUAYLAS	PAMPAROMAS	77,644	388	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
87	77	CONSTRUCCION DE RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DEL CASERIO DE HUACAY	ANCASH	HUAYLAS	PUEBLO LIBRE	60,000	300	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
88	78	CONSTRUCCION DE RED PRIMARIA DE SHINGAL	ANCASH	HUAYLAS	PUEBLO LIBRE	133,333	667	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
89	79	CONSTRUCCION DE RED SECUNDARIA DE ANACPAMPA	ANCASH	HUAYLAS	SANTA CRUZ	43,333	217	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
90	80	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	ANCASH	HUAYLAS	YURACMARCA	150,738	754	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
91	81	ELECTRIFICACION DE CASERIOS DISTRITO DE LLAMA	ANCASH	MARISCAL LUZURIAGA	LLAMA	19,404	97	RECURSOS ORDINARIOS
92	82	ELECTRIFICACION DE RED PRIMARIA Y SECUNDARIA -SHIRAPUQUI-MASQUIPARIA	ANCASH	MARISCAL LUZURIAGA	LUCMA	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
93	83	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	ANCASH	OCROS	SAN PEDRO	146,667	733	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
94	84	ELECTRIFICACION RURAL	ANCASH	PALLASCA	CABANA	36,667	183	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
95	85	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA HUANDOVAL, CHUSGON Y PUSACOA	ANCASH	PALLASCA	HUANDOVAL	111,958	560	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
96	86	ELECTRIFICACION RURAL	ANCASH	PALLASCA	PALLASCA	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
97	87	ELECTRIFICACION RURAL A NIVEL DISTRITAL	ANCASH	POMABAMBA	PAROBAMBA	733,333	3,667	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
98	88	ELECTRIFICACION DE JARAHURAN	ANCASH	POMABAMBA	QUINUABAMBA	66,667	333	RECURSOS ORDINARIOS
99	89	ELECTRIFICACION DE COCHATUCOJ - MACHAYPUNCO	ANCASH	POMABAMBA	QUINUABAMBA	45,000	225	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
100	90	ELECTRIFICACION DE SANTA CRUZ	ANCASH	POMABAMBA	QUINUABAMBA	40,000	200	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
101	91	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA DE YACUPACAY	ANCASH	POMABAMBA	QUINUABAMBA	30,000	150	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
102	92	ELECTRIFICACION	ANCASH	RECUAY	CATAC	36,667	183	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
103	93	CONSTRUCCION DE REDES ELECTRICAS A NIVEL DISTRITAL	ANCASH	RECUAY	PAMPAS CHICO	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
104	94	ELECTRIFICACION DE TUCTU	ANCASH	RECUAY	RECUAY	40,000	200	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
105	95	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION CHIRIAC	ANCASH	RECUAY	RECUAY	25,000	125	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
106	96	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION SOCOPAMPA	ANCASH	RECUAY	RECUAY	40,000	200	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
107	97	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION TUCUHUAIN	ANCASH	RECUAY	RECUAY	25,000	125	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
108	98	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION 1° Y 2° - CANTU	ANCASH	RECUAY	RECUAY	40,000	200	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
109	99	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION DEL BARRIO EL MIRADOR	ANCASH	RECUAY	RECUAY	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
110	100	ELECTRIFICACION RURAL	ANCASH	RECUAY	TICAPAMPA	37,788	189	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
111	101	AMPLIACION DE SISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA C.P. CASCAJAL DERECHO SECTOR MEDIO DEPARTAMENTO DE ANCASH PROVINCIA DEL SANTA	ANCASH	SANTA	CHIMBOTE	28,226	141	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
112	102	INSTALACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION PRIMARIA Y SECUNDARIA C.P. SANTA CRUZ. DEPARTAMENTO DE ANCASH, PROVINCIA DEL SANTA	ANCASH	SANTA	CHIMBOTE	32,125	161	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
113	103	AMPLIACION DE RED SECUNDARIA DEL C.P. CAPELLANIA	ANCASH	SANTA	NEPENA	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
114	104	SISTEMA DE ELECTRIFICACION A NIVEL DISTRITAL	ANCASH	SIHUAS	CASHAPAMPA	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
115	105	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION CONDORCERRO	ANCASH	SIHUAS	QUICHES	79,717	399	RECURSOS ORDINARIOS
116	106	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION A NIVEL DISTRITAL	ANCASH	SIHUAS	QUICHES	41,667	208	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
117	107	AMPLIACION DE LA ELECTRIFICACION RURAL - COLLOTA	ANCASH	SIHUAS	RAGASH	31,333	157	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
118	108	INSTALACION DE ELECTRIFICACION QUIRCABAMBA	ANCASH	SIHUAS	SAN JUAN	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
119	109	INSTALACION ELECTRIFICACION CHUNCANA	ANCASH	SIHUAS	SAN JUAN	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
120	110	INSTALACION ELECTRIFICACION LLACHI	ANCASH	SIHUAS	SAN JUAN	30,000	150	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
121	111	INSTALACION ENERGIA ELECTRICA AHIJADERO	ANCASH	SIHUAS	SAN JUAN	46,667	233	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
122	112	SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION ELECTRICA PRIMARIA CHONTABAMBA	ANCASH	SIHUAS	SAN JUAN	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
123	113	ELECTRIFICACION RURAL BALCON, DISTRITO SICSIBAMBA - PROVINCIA SIHUAS - REGION ANCASH	ANCASH	SIHUAS	SICSIBAMBA	79,181	396	RECURSOS ORDINARIOS
124	114	AMPLIACION DE RED PRIMARIA Y SECUNDARIA SECTOR RURICAYAN - PUCAP	ANCASH	YUNGAY	CASCAPARA	46,333	232	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
125	115	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA POCZO	ANCASH	YUNGAY	QUILLO	28,333	142	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
126	116	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA LA VICTORIA - CORACOLLO	ANCASH	YUNGAY	QUILLO	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
127	117	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA HUACHO, BELLAVISTA, HUAMBO, OCUSHUY, LUCMAPAMPA Y CANHUA	ANCASH	YUNGAY	QUILLO	160,000	800	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
128	118	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA ZACSHA - CUNTIP ALTO	ANCASH	YUNGAY	QUILLO	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
129	119	SISTEMA DE ELECTRIFICACION ALLPAQUITA - PARTE ALTA	ANCASH	YUNGAY	QUILLO	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
130	120	SISTEMA ELECTRICO PIRHUASH - JULCAMARCA	ANCASH	YUNGAY	QUILLO	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
131	121	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA	ANCASH	YUNGAY	RANRAHIRCA	50,000	250	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
132	122	RED PRIMARIA DE CUSHAP	ANCASH	YUNGAY	SHUPLUY	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
133	123	ELECTRIFICACION LAURIPATA	ANCASH	YUNGAY	YANAMA	66,667	333	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
134	124	RED SECUNDARIA CHILCABAMBA	ANCASH	YUNGAY	YANAMA	83,333	417	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
135	125	AMPLIACION DE RED PRIMARIA Y SECUNDARIA BARRIO SOCOS- PANRRI Y ALTO	ANCASH	YUNGAY	YANAMA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
136	126	SISTEMA DE ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LOS CASERIOS DE HUACHO - BELLAVISTA - HUAMBO - OCUSHUY - LUCMAPAMPA - CANHUAR DEL DISTRITO DE QUILLO	ANCASH	YUNGAY	YUNGAY	100,000	500	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
137	127	CONSTRUCCION DE RED SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO DE TULLPA, PROVINCIA DE YUNGAY-ANCASH	ANCASH	YUNGAY	YUNGAY	53,333	267	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
138	128	AMPLIACION DE RED SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION DEL SECTOR DE PONGOR PAMPA DEL CASERIO DE HUARAZCUCHO, PROVINCIA DE YUNGAY-ANCASH	ANCASH	YUNGAY	YUNGAY	46,667	233	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
139	129	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL CASERIO DE MIO, PROVINCIA DE YUNGAY - ANCASH	ANCASH	YUNGAY	YUNGAY	66,667	333	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
		TOTAL ANCASH				7,604,807	38,026	
		APURIMAC						
140	1	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	APURIMAC	ABANCAY	ABANCAY	100,000	500	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
141	2	ELECTRIFICACION	APURIMAC	ABANCAY	CURAHUASI	55,000	275	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
142	3	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA	APURIMAC	ABANCAY	CURAHUASI	50,000	250	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
143	4	ELECTRIFICACION RURAL ANTILLA CCOLLO - HUALLAHUALLA - CHUNA MARJUNI - J.C. MARIATEGUI	APURIMAC	ABANCAY	CURAHUASI	60,000	300	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
144	5	CONSTRUCCION DE MINICENTRAL HIDROELECTRICA	APURIMAC	ABANCAY	HUANIPACA	12,500	63	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
145	6	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION INTEGRAL	APURIMAC	ABANCAY	SAN PEDRO DE CACHORA	29,515	148	RECURSOS ORDINARIOS/FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
146	7	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	APURIMAC	ABANCAY	TAMBURCO	33,333	167	RECURSOS ORDINARIOS
147	8	AMPLIACION DE RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION YANAYOCC C.P. SUCARAYLLA	APURIMAC	ANDAHUAYLAS	ANDAHUAYLAS	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
148	9	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA AUQUIMARCA-C.P. HUINCHOS PATACCOCHA	APURIMAC	ANDAHUAYLAS	ANDAHUAYLAS	20,000	100	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
149	10	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DEL ANEXO CHASQUIPAMPA - CCEÑUANAN	APURIMAC	ANDAHUAYLAS	ANDAHUAYLAS	20,000	100	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
150	11	ELECTRIFICACION RURAL	APURIMAC	ANDAHUAYLAS	ANDARAPA	84,714	424	RECURSOS ORDINARIOS
151	12	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA	APURIMAC	ANDAHUAYLAS	HUANCARAY	60,000	300	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
152	13	ELECTRIFICACION RURAL	APURIMAC	ANDAHUAYLAS	PACOBAMBA	54,610	273	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
153	14	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA HUAYLLAQUITA	APURIMAC	ANDAHUAYLAS	TALAVERA	23,333	117	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
154	15	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA CHAUPIMOLLE	APURIMAC	ANDAHUAYLAS	TURPO	11,667	58	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
155	16	ELECTRIFICACION RURAL	APURIMAC	ANTABAMBA	JUAN ESPINOZA MEDRANO	65,844	329	RECURSOS ORDINARIOS
156	17	CONSTRUCCION DE MINICENTRAL HIDROELECTRICA	APURIMAC	AYMARAES	COLCABAMBA	25,000	125	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
157	18	ELECTRIFICACION ANEXOS	APURIMAC	AYMARAES	HUAYLLO	13,288	66	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
158	19	ELECTRIFICACION RURAL	APURIMAC	AYMARAES	LUCRE	6,667	33	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
159	20	ELECTRIFICACION URBANA	APURIMAC	AYMARAES	SAN JUAN DE CHACNA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
160	21	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	APURIMAC	AYMARAES	SANAYCA	25,333	127	RECURSOS ORDINARIOS
161	22	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA	APURIMAC	AYMARAES	SORAYA	13,667	68	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
162	23	ELECTRIFICACION RURAL	APURIMAC	AYMARAES	TAPAIRIHUA	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
163	24	ELECTRIFICACION	APURIMAC	AYMARAES	TAPAIRIHUA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
164	25	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA	APURIMAC	AYMARAES	TORAYA	26,667	133	RECURSOS ORDINARIOS
165	26	ELECTRIFICACION	APURIMAC	GRAU	GAMARRA	25,224	126	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
		TOTAL APURIMAC				896,361	4,482	
		AREQUIPA						
166	1	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA	AREQUIPA	AREQUIPA	CHIGUATA	52,000	260	DONACIONES Y TRANSFERENCIAS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
167	2	ELECTRIFICACION INTEGRAL LA CANO - LA JOYA	AREQUIPA	AREQUIPA	LA JOYA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
168	3	ELECTRIFICACION ANEXOS	AREQUIPA	AREQUIPA	POLOBAYA	16,667	83	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
169	4	ELECTRIFICACION A BASE DE EQUIPOS FOTOVOLTAICOS ANEXO CONDORI	AREQUIPA	AREQUIPA	SAN JUAN DE TARUCANI	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
170	5	ELECTRIFICACION RURAL A BASE DE EQUIPOS FOTOVOLTAICOS ANEXO PATI	AREQUIPA	AREQUIPA	SAN JUAN DE TARUCANI	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
171	6	ELECTRIFICACION RURAL A BASE DE EQUIPOS FOTOVOLTAICOS ANEXO HUAYLLACUCHO	AREQUIPA	AREQUIPA	SAN JUAN DE TARUCANI	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
172	7	ELECTRIFICACION SECTOR PAMPA BLANCA Y AMPLIACION SANTA ISABEL DISTRITO SANTA ISABEL	AREQUIPA	AREQUIPA	SANTA ISABEL DE SIGUAS	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
173	8	CULMINACION DE ELECTRIFICACION VITOR	AREQUIPA	AREQUIPA	VITOR	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
174	9	ELECTRIFICACION ASOCIACION APIPA	AREQUIPA	AREQUIPA	YURA	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
175	10	ELECTRIFICACION MILAGROS ZONA I	AREQUIPA	AREQUIPA	YURA	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
176	11	ELECTRIFICACION DE ANEXOS	AREQUIPA	CAMANA	OCOÑA	16,667	83	RECURSOS ORDINARIOS
177	12	ELECTRIFICACION DISTRITO CAHUACHO	AREQUIPA	CARAVELI	CAHUACHO	33,333	167	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
178	13	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION ACHANIZO	AREQUIPA	CARAVELI	CHAPARRA	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
179	14	ELECTRIFICACION RURAL	AREQUIPA	CASTILLA	CHACHAS	166,667	833	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
180	15	ELECTRIFICACION I.E. EN EL CASERIO DE JILLA	AREQUIPA	CASTILLA	CHOCO	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
181	16	ELECTRIFICACION ANEXO SIHUARPO	AREQUIPA	CASTILLA	PAMPACOLCA	10,188	51	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
182	17	ELECTRIFICACION EN ZONAS RURALES DE CAYLLOMA	AREQUIPA	CAYLLOMA	CAYLLOMA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
183	18	ELECTRIFICACION RURAL CHOQÑIHUAQUE	AREQUIPA	CONDESUYOS	CAYARANI	23,759	119	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
184	19	ELECTRIFICACION DE CHICHAS Y ANEXOS	AREQUIPA	CONDESUYOS	CHICHAS	66,667	333	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
185	20	ELECTRIFICACION INTEGRAL DEL DISTRITO DE YANAQUIHUA	AREQUIPA	CONDESUYOS	YANAQUIHUA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
186	21	ELECTRIFICACION CHARCANA	AREQUIPA	LA UNION	CHARCANA	40,000	200	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
187	22	ELECTRIFICACION RURAL	AREQUIPA	LA UNION	PUYCA	30,000	150	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
188	23	ELECTRIFICACION ANEXO DE CAYCHINA	AREQUIPA	LA UNION	TAURIA	33,333	167	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
189	24	ELECTRIFICACION SECTOR AYANI-YACMURO	AREQUIPA	LA UNION	TAURIA	15,000	75	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
		TOTAL AREQUIPA				744,280	3,722	
		AYACUCHO						

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
190	1	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA COCHAPATA	AYACUCHO	CANGALLO	CANGALLO	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
191	2	ELECTRIFICACION RURAL PAMAPA - MORCCO - MARCCAYA-JUSCAYMARCA 05 BARRIOS	AYACUCHO	CANGALLO	LOS MOROCHUCOS	36,720	184	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
192	3	INSTALACION DE RED ELECTRICA TRIFASICA PAMPA - NUÑUNHUAYCCO	AYACUCHO	CANGALLO	LOS MOROCHUCOS	26,667	133	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
193	4	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA A NIVEL DISTRITAL	AYACUCHO	CANGALLO	MARIA PARADO DE BELLIDO	10,905	55	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
194	5	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION CHACAPAMPA	AYACUCHO	HUAMANGA	VINCHOS	11,667	58	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
195	6	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION QOCHAPUNCO	AYACUCHO	HUAMANGA	VINCHOS	11,667	58	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
196	7	ELECTRIFICACION CASACANCHA - ARIZONA	AYACUCHO	HUAMANGA	VINCHOS	11,667	58	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
197	8	ELECTRIFICACION TINCO	AYACUCHO	HUAMANGA	VINCHOS	13,220	66	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
198	9	ELECTRIFICACION DE RED SECUNDARIA VIRACCHAN - SANCAYPATA QUICHCAPATA - TAMBOBAMBA	AYACUCHO	HUANTA	AYAHUANCO	66,667	333	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
199	10	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA AYAHUANCO - CHOCCILLO - LAMBRAS	AYACUCHO	HUANTA	AYAHUANCO	66,667	333	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
200	11	AMPLIACION DE RED DE ELECTRIFICACION SECUNDARIA 2.5 KM CULLUCHACA - CENTRO UNION	AYACUCHO	HUANTA	HUANTA	32,866	164	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
201	12	ELECTRIFICACION RURAL EN EL DISTRITO DE SANTILLANA	AYACUCHO	HUANTA	SANTILLANA	23,355	117	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
202	13	AMPLIACION DE SISTEMA ELECTRICO DE LLAUSA	AYACUCHO	LA MAR	SAN MIGUEL	44,036	220	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
203	14	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO DE HUATASACCOS	AYACUCHO	LA MAR	SAN MIGUEL	74,789	374	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
204	15	ELECTRIFICACION SANTA ROSA DE JERUSALEN	AYACUCHO	LA MAR	TAMBO	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
205	16	ELECTRIFICACION CAÑA CAÑA POCPOCA PUCARUMI, SILLANAYOCC, SANQUIMAYO, RUDACANCHA Y VILLA ANDINA	AYACUCHO	LUCANAS	OCANA	50,000	250	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
206	17	ELECTRIFICACION INTEGRAL PATAHUASI CCOCHAPATA UCHUMISCA - ANGOSTURA - HUACRAPE	AYACUCHO	LUCANAS	OTOCOA	47,464	237	RECURSOS ORDINARIOS
207	18	AMPLIACION DE RED SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION - SAN CRISTOBAL Y MIRAFLORES	AYACUCHO	LUCANAS	SAN CRISTOBAL	13,333	67	RECURSOS ORDINARIOS
208	19	ELECTRIFICACION ANEXOS	AYACUCHO	PARINACOCHAS	PUYUSCA	20,000	100	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
209	20	ELECTRIFICACION CASERIO DE CCARMENCCA	AYACUCHO	SUCRE	PAICO	23,333	117	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
210	21	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	AYACUCHO	SUCRE	SANTIAGO DE PAUCARAY	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
211	22	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA SANTA ROSA DE ANTA	AYACUCHO	VILCASHUAMAN	HUAMBALPA	13,879	69	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
		TOTAL AYACUCHO				648,900	3,243	
		CAJAMARCA						
212	1	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION CASERIO SHUDAL PRIMERA ETAPA - MOLLEPAMPA BAJA	CAJAMARCA	CAJAMARCA	CAJAMARCA	57,911	290	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
213	2	ELECTRIFICACION BARRIO URUBAMBA - SAN PEDRO	CAJAMARCA	CAJAMARCA	CAJAMARCA	41,667	208	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
214	3	ELECTRIFICACION DEL CASERIO SAN VICENTE ALTO PRIMERA ETAPA SAN VICENTE BELLAVISTA	CAJAMARCA	CAJAMARCA	CAJAMARCA	32,133	161	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
215	4	ELECTRIFICACION RURAL	CAJAMARCA	CAJAMARCA	ENCANADA	198,828	994	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
216	5	ELECTRIFICACION RURAL	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LLACANORA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
217	6	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LLACANORA	66,667	333	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
218	7	AMPLIACION DE SISTEMA DE DISTRIBUCION PRIMARIA EN 10 KV Y SISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA 380/220V PARA EL SECTOR CASHALOMA - PLAN MIRAFLORES - DISTRITO DE LOS BAÑOS DEL INCA	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	71,150	356	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
219	8	AMPLIACION DE REDES DE DISTRIBUCION SECUNDARIA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS DEL PASAJE TINGOMAYO - DISTRITO DE LOS BAÑOS DEL INCA	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	17,827	89	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
220	9	AMPLIACION DE RED SECUNDARIA ROSAPAMPA PLAN PUYLUCANA	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	81,314	407	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
221	10	ELECTRIFICACION CARAHUANGA I - CHUQUILIN	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	199,000	995	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
222	11	RED SECUNDARIA DE CARAHUANGA II	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	15,000	75	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
223	12	RED SECUNDARIA DE CHIM CHIM OTUZCO	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	14,563	73	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
224	13	RED SECUNDARIA QUINUAPATA	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	44,991	225	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
225	14	CULMINACION DE RED PRIMARIA DE ELECTRIFICACION QUINUAPATA II ETAPA	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	65,715	329	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
226	15	ELECTRIFICACION BAÑOS PUNTA-CHIM CHIM TRES CRUCES	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	15,787	79	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
227	16	RED DE DISTRIBUCION SECUNDARIA Y ACOMETIDAS SANTA BARBARA LA SHIL	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	18,084	90	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
228	17	SISTEMA DE UTILIZACION 10/22,9 KV Y RED DE DISTRIBUCION SECUNDARIA 380/220 V CASERIOS RUMIPAMPA ALTA Y VISTA ALEGRE	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	288,934	1,445	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
229	18	SISTEMA DE UTILIZACION DE ELECTRIFICACION DE LOS CASERIO ALTO MIRAFLORES (AMPLIACION) MANZANAMAYO, RUMIPAMPA BAJA Y SAN JOSE DE LAS MADRES	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	362,827	1,814	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
230	19	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL PARA LOS CASERIOS SHAHUARPAMPA, CALVARIO, APALIN, COLLPA OTUZCO Y SHINSHILPAMPA	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	15,867	79	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
231	20	INSTALACION DE LA ELECTRIFICACION RURAL DEL CENTRO POBLADO HUACATAZ, DISTRITO DE LOS BAÑOS DEL INCA - CAJAMARCA - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	28,511	143	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
232	21	INSTALACION DE LA ELECTRIFICACION RURAL QUINRAYQUERO BAJO ALTO Y LLUSHCAPAMPA EL GRANERO, DISTRITO DE LOS BAÑOS DEL INCA - CAJAMARCA - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	12,574	63	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
233	22	INSTALACION DE LA RED SECUNDARIA 380/220V PARA LA AV. MANUEL NORIEGA VALERA - SANTA BARBARA, DISTRITO DE LOS BAÑOS DEL INCA - CAJAMARCA - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	12,917	65	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
234	23	ELECTRIFICACION DEL SECTOR ARMANDO REVOREDO IGLESIAS	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BAÑOS DEL INCA	17,381	87	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
235	24	AMPLIACION DE RED SECUNDARIA 380/220V CASERIO PAMPA IRACUSHO	CAJAMARCA	CAJAMARCA	LOS BANOS DEL INCA	22,752	114	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
236	25	ELECTRIFICACION RURAL COLLAMBAY	CAJAMARCA	CAJAMARCA	MATARA	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
237	26	ELECTRIFICACION RURAL PACHAMANGO	CAJAMARCA	CAJAMARCA	MATARA	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
238	27	ELECTRIFICACION RURAL AMPLIACION JIGON	CAJAMARCA	CAJAMARCA	NAMORA	43,333	217	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
239	28	ELECTRIFICACION RURAL NUEVO PROGRESO	CAJAMARCA	CAJAMARCA	SAN JUAN	66,667	333	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
240	29	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA	CAJAMARCA	CELENDIN	MIGUEL IGLESIAS	181,003	905	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
241	30	ELECTRIFICACION DEL CERCADO DE LA CIUDAD DE SUCRE	CAJAMARCA	CELENDIN	SUCRE	13,333	67	RECURSOS ORDINARIOS
242	31	CULMINACION DE RED SECUNDARIA LA LUCMA - BELLAVISTA	CAJAMARCA	CELENDIN	UTCO	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
243	32	ELECTRIFICACION RURAL	CAJAMARCA	CHOTA	ANGUIA	23,333	117	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
244	33	ELECTRIFICACION CENTRO POBLADO	CAJAMARCA	CHOTA	CHALAMARCA	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
245	34	ELECTRIFICACION RURAL BAJO CHALAMARCA	CAJAMARCA	CHOTA	CHALAMARCA	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
246	35	ELECTRIFICACION RURAL MIRAVALLE - CHALAMARCA	CAJAMARCA	CHOTA	CHALAMARCA	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
247	36	ELECTRIFICACION RURAL	CAJAMARCA	CHOTA	CHIGUIRIP	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
248	37	ELECTRIFICACION TRIFASICA CHUYABAMBA - CHIGUIRIP	CAJAMARCA	CHOTA	CHIGUIRIP	15,000	75	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
249	38	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL - CASERIO REJOPAMPA - PROVINCIA CHOTA - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CHOTA	CHOTA	23,333	117	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
250	39	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL - CASERIO SIVINGAN BAJO - PROVINCIA CHOTA - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CHOTA	CHOTA	26,667	133	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
251	40	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL C.P. CHETILLA - DISTRITO CONCHAN - PROVINCIA CHOTA - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CHOTA	CHOTA	33,333	167	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
252	41	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL CASERIO CHULIT - PROVINCIA CHOTA - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CHOTA	CHOTA	25,000	125	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
253	42	INSTALACION DE ELECTRIFICACION RURAL II ETAPA CASERIO CHAUPELANCHE BAJO - PROVINCIA CHOTA - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CHOTA	CHOTA	26,667	133	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
254	43	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA	CAJAMARCA	CHOTA	LAJAS	51,000	255	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
255	44	INSTALACION DE RED DE ELECTRIFICACION AJIPMAPA	CAJAMARCA	CHOTA	LAJAS	35,460	177	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
256	45	ELECTRIFICACION PARAYRACRA Y LLUSHCAPAMPA - LLAMA	CAJAMARCA	CHOTA	LLAMA	30,000	150	RECURSOS ORDINARIOS
257	46	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA CUCARACRA - LLAMA	CAJAMARCA	CHOTA	LLAMA	33,333	167	RECURSOS ORDINARIOS

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
258	47	AMPLIACION Y MEJORAMIENTO DE REDES ELECTRICAS SECUNDARIAS QUEROCOTO - DISTRITO DE QUEROCOTO	CAJAMARCA	CHOTA	QUEROCOTO	66,667	333	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
259	48	ELECTRIFICACION DE CASERIOS	CAJAMARCA	CHOTA	SAN JUAN DE LICUPIS	77,612	388	RECURSOS ORDINARIOS
260	49	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO PUEBLO NUEVO EL PROGRESO	CAJAMARCA	CHOTA	SAN JUAN DE LICUPIS	25,000	125	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
261	50	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO PALO BLANCO	CAJAMARCA	CHOTA	SAN JUAN DE LICUPIS	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
262	51	TENDIDO DE REDES ELECTRICAS PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DISTRITO TACABAMBA	CAJAMARCA	CHOTA	TACABAMBA	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
263	52	ELECTRIFICACION RURAL LA QUESERA, LA LAGUNA LA ZANJA I ETAPA	CAJAMARCA	CONTUMAZA	CUPISNIQUE	33,335	167	RECURSOS ORDINARIOS/FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
264	53	ELECTRIFICACION RURAL CASERIOS CASMAN - ALTAMIZAS - CHOLOL BAJO - CHOLOL ALTO	CAJAMARCA	CONTUMAZA	TANTARICA	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
265	54	ELECTRIFICACION RURAL CASERIOS TUPOÑE Y CHUQUIMANGO	CAJAMARCA	CONTUMAZA	TANTARICA	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
266	55	CONSTRUCCION DE MICROCENTRAL HIDROELECTICA GRAMALOTILLO, PUQUIO, TOCHEPAMPA, LA LLANGUA , BATANCILLO - DISTRITO DE CALLAYUC	CAJAMARCA	CUTERVO	CALLAYUC	18,333	92	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
267	56	SISTEMA DE ELECTRIFICACION SANTA LUCIA	CAJAMARCA	CUTERVO	CHOROS	16,285	81	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
268	57	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION NUEVO MALLETA	CAJAMARCA	CUTERVO	CUJILLO	10,000	50	RECURSOS ORDINARIOS
269	58	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRIFICACION EL ROLLO - REDES SECUNDARIAS	CAJAMARCA	CUTERVO	CUJILLO	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
270	59	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL QUILUCAT	CAJAMARCA	CUTERVO	CUJILLO	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
271	60	ELECTRIFICACION RURAL QUILLUGAY - SAN LUIS SAN ANDRES SANTO TOMAS	CAJAMARCA	CUTERVO	CUTERVO	33,333	167	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
272	61	AMPLIACION DE REDES DE ELECTRIFICACION BARRIOS SAN ISIDRO/ SAN JUAN/ SAN RAMON/ 15 DE SETIEMBRE	CAJAMARCA	CUTERVO	CUTERVO	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
273	62	ELECTRIFICACION RURAL CARAMARCA CHICO	CAJAMARCA	CUTERVO	CUTERVO	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
274	63	ELECTRIFICACION RURAL CHAULACOA	CAJAMARCA	CUTERVO	CUTERVO	40,000	200	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
275	64	ELECTRIFICACION RURAL LA CULLUNA	CAJAMARCA	CUTERVO	CUTERVO	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
276	65	ELECTRIFICACION RURAL SAN PEDRO Y SAN PABLO	CAJAMARCA	CUTERVO	CUTERVO	150,000	750	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
277	66	ELECTRIFICACION RURAL VISTA ALEGRE DE LA SOLA, LA SOLA, ALTO TRIUNFO	CAJAMARCA	CUTERVO	CUTERVO	93,333	467	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
278	67	ELECTRIFICACION PUCALA - PALTO - NUEVA ALIANZA	CAJAMARCA	CUTERVO	PIMPINGOS	56,667	283	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
279	68	SISTEMA DE ELECTRIFICACION PANAMA	CAJAMARCA	CUTERVO	PIMPINGOS	26,667	133	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
280	69	ELECTRIFICACION BARBASCO, DISTRITO DE QUEROCOTILLO - CUTERVO-CAJAMARCA	CAJAMARCA	CUTERVO	QUEROCOTILLO	16,408	82	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
281	70	ELECTRIFICACION GRANADILLO - SILLANGATE, DISTRITO DE QUEROCOTILLO - CUTERVO-CAJAMARCA	CAJAMARCA	CUTERVO	QUEROCOTILLO	18,075	90	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
282	71	ELECTRIFICACION CHUMBICATE - TOMATE Y PAMPA GRANDE - DISTRITO DE QUEROCOTILLO-CUTERVO-CAJAMARCA	CAJAMARCA	CUTERVO	QUEROCOTILLO	52,632	263	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
283	72	ELECTRIFICACION CORO ALTO - CORO BAJO - DISTRITO DE QUEROCOTILLO-CUTERVO-CAJAMARCA	CAJAMARCA	CUTERVO	QUEROCOTILLO	35,088	175	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
284	73	ELECTRIFICACION EL MOLINO - DISTRITO DE QUEROCOTILLO-CUTERVO-CAJAMARCA	CAJAMARCA	CUTERVO	QUEROCOTILLO	17,544	88	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
285	74	ELECTRIFICACION INAMIACO - SANTA ROSA DE MINAS - DISTRITO DE QUEROCOTILLO-CUTERVO-CAJAMARCA	CAJAMARCA	CUTERVO	QUEROCOTILLO	35,088	175	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
286	75	ELECTRIFICACION LANCHE, MOSHOQUEQUE Y GUAYABAS - DISTRITO DE QUEROCOTILLO-CUTERVO-CAJAMARCA	CAJAMARCA	CUTERVO	QUEROCOTILLO	42,299	211	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
287	76	ELECTRIFICACION SAN ANTONIO DISTRITO DE QUEROCOTILLO - CUTERVO - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CUTERVO	QUEROCOTILLO	17,544	88	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
288	77	ELECTRIFICACION EL CHAUPE - QUEROCOTILLO - CUTERVO-CAJAMARCA	CAJAMARCA	CUTERVO	QUEROCOTILLO	19,408	97	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
289	78	ELECTRIFICACION EL LIMON, DISTRITO DE QUEROCOTILLO - CUTERVO-CAJAMARCA	CAJAMARCA	CUTERVO	QUEROCOTILLO	18,408	92	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
290	79	ELECTRIFICACION HUANCAS, DISTRITO DE QUEROCOTILLO - CUTERVO-CAJAMARCA	CAJAMARCA	CUTERVO	QUEROCOTILLO	15,742	79	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
291	80	ELECTRIFICACION LA ARONGA - QUEROCOTILLO - CUTERVO - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CUTERVO	QUEROCOTILLO	11,408	57	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
292	81	ELECTRIFICACION LA SUCCHA - QUEROCOTILLO - CUTERVO - CAJAMARCA	CAJAMARCA	CUTERVO	QUEROCOTILLO	17,742	89	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
293	82	ELECTRIFICACION DE 08 CASERIOS SAN ANDRES DE CUTERVO	CAJAMARCA	CUTERVO	SAN ANDRES DE CUTERVO	25,344	127	RECURSOS ORDINARIOS
294	83	ELECTRIFICACION QUILLUGAY	CAJAMARCA	CUTERVO	SAN ANDRES DE CUTERVO	25,344	127	RECURSOS ORDINARIOS
295	84	ELECTRIFICACION RURAL SAIREPAMPA	CAJAMARCA	CUTERVO	SAN LUIS DE LUCMA	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
296	85	CONSTRUCCION DE MICRO CENTRAL SANTA CRUZ	CAJAMARCA	CUTERVO	SANTA CRUZ	56,053	280	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
297	86	CONSTRUCCION DE MINICENTRALES LA CAPILLA	CAJAMARCA	CUTERVO	SANTO DOMINGO DE LA CAPILLA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
298	87	ELECTRIFICACION RURAL LA CAPILLA	CAJAMARCA	CUTERVO	SANTO DOMINGO DE LA CAPILLA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
299	88	ELECTRIFICACION ROBLE, FRAILE Y VIZA	CAJAMARCA	CUTERVO	SANTO TOMAS	34,167	171	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
300	89	ELECTRIFICACION MOCHADIN III ETAPA	CAJAMARCA	CUTERVO	SOCOTA	11,667	58	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
301	90	SISTEMA DE ELECTRIFICACION MORERO - RED SECUNDARIA	CAJAMARCA	CUTERVO	TORIBIO CASANOVA	77,569	388	RECURSOS ORDINARIOS

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
302	91	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION PLAZAS, SAMBIMERA, LA CERNA, TAMBILLO	CAJAMARCA	JAEN	BELLAVISTA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
303	92	CONTRAPARTIDA DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION PEDREGAL	CAJAMARCA	JAEN	BELLAVISTA	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
304	93	INSTALACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL CASERIO CURIACIO	CAJAMARCA	JAEN	BELLAVISTA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
305	94	INSTALACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL CASERIOS VISTA ALEGRE DE CHINGAMA, MIRAFLORES, EL PALTO, SAN ANTONIO, LA PALMA, NUEVA ESPERANZA, GRAM	CAJAMARCA	JAEN	BELLAVISTA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
306	95	PROYECTO DE ELECTRIFICACION-CHONTALI	CAJAMARCA	JAEN	CHONTALI	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
307	96	CONSTRUCCION DE MINICENTRAL HIDROELECTRICA	CAJAMARCA	JAEN	COLASAY	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
308	97	ELECTRIFICACION DEL AMBITO DISTRITAL DE HUABAL	CAJAMARCA	JAEN	HUABAL	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
309	98	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	CAJAMARCA	JAEN	JAEN	166,667	833	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
310	99	AMPLIACION DE REDES SECUNDARIAS DE ELECTRIFICACION EN LA URBANIZACION SAN JAVIER - JAEN	CAJAMARCA	JAEN	JAEN	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
311	100	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA	CAJAMARCA	JAEN	LAS PIRIAS	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
312	101	ELECTRIFICACION RURAL	CAJAMARCA	JAEN	PUCARA	14,767	74	IMPUESTOS MUNICIPALES/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
313	102	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA C.P. SHUMBANA	CAJAMARCA	JAEN	SANTA ROSA	45,000	225	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
314	103	SISTEMA DE REDES SECUNDARIAS CASERIO LAS CATAHUAS DISTRITO HUARANGO	CAJAMARCA	SAN IGNACIO	HUARANGO	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
315	104	ELECTRIFICACION CASERIO NARANJOS CHACAS DISTRITO HUARANGO	CAJAMARCA	SAN IGNACIO	HUARANGO	26,667	133	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
316	105	ELECTRIFICACION CRUCE NARANJO - DIEGO SANCHEZ DISTRITO HUARANGO	CAJAMARCA	SAN IGNACIO	HUARANGO	26,667	133	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
317	106	ELECTRIFICACION DE AREAS RURALES DEL DISTRITO DE SAN IGNACIO	CAJAMARCA	SAN IGNACIO	SAN IGNACIO	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
318	107	ELECTRIFICACION CASERIO PLAZA AZUL I ETAPA	CAJAMARCA	SAN IGNACIO	SAN JOSE DE LOURDES	16,850	84	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
319	108	ELECTRIFICACION RURAL LAS GARDENIAS	CAJAMARCA	SAN MARCOS	EDUARDO VILLANUEVA	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
320	109	ELECTRIFICACION CASERIOS MONTOYA, LA CHILCA, SUNCHUPAMPA, LA COLPA, POROPORITO Y PAUCAMAYO	CAJAMARCA	SAN MARCOS	ICHOCAN	96,667	483	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
321	110	INSTALACION DE REDES SECUNDARIAS CASERIOS: MONTOYA, LA CHILCA, SUNCHUPAMPA, LA COLPA, POROPORITO Y PAUCAMAYO DEL DISTRITO DE ICHOCAN	CAJAMARCA	SAN MARCOS	PEDRO GALVEZ	13,771	69	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
322	111	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA CASERIO EL SAUCE DEL DISTRITO DE BOLIVAR	CAJAMARCA	SAN MIGUEL	BOLIVAR	23,050	115	RECURSOS ORDINARIOS
323	112	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA CASERIO MAYCHIL DEL DISTRITO DE BOLIVAR	CAJAMARCA	SAN MIGUEL	BOLIVAR	23,050	115	RECURSOS ORDINARIOS
324	113	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA CASERIO EL SAUCE DEL DISTRITO DE BOLIVAR	CAJAMARCA	SAN MIGUEL	BOLIVAR	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
325	114	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA CASERIO MAYCHIL DEL DISTRITO DE BOLIVAR	CAJAMARCA	SAN MIGUEL	BOLIVAR	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
326	115	ELECTRIFICACION RURAL C.P.M. LANCHES	CAJAMARCA	SAN MIGUEL	NIEPOS	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
327	116	ELECTRIFICACION RURAL LA TIENDA - EL ALTO - LA PAMPA	CAJAMARCA	SAN MIGUEL	NIEPOS	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
328	117	ELECTRIFICACION RURAL MIRAVALLS	CAJAMARCA	SAN MIGUEL	NIEPOS	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
329	118	ELECTRIFICACION CRUZAPAMPA - SAN JOSE	CAJAMARCA	SAN MIGUEL	SAN MIGUEL	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
330	119	ELECTRIFICACION RURAL CERRO NEGRO CATACHE	CAJAMARCA	SANTA CRUZ	CATACHE	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
331	120	ELECTRIFICACION RURAL MONTESECO CATACHE	CAJAMARCA	SANTA CRUZ	CATACHE	21,667	108	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
332	121	ELECTRIFICACION RURAL NUEVO PORVENIR LA MONTAÑITA - CATACHE	CAJAMARCA	SANTA CRUZ	CATACHE	18,252	91	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
333	122	ELECTRIFICACION RURAL	CAJAMARCA	SANTA CRUZ	CHANCAYBANOS	83,478	417	RECURSOS ORDINARIOS
334	123	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA	CAJAMARCA	SANTA CRUZ	CHANCAYBANOS	47,667	238	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
335	124	ELECTRIFICACION RURAL	CAJAMARCA	SANTA CRUZ	LA ESPERANZA	30,000	150	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
336	125	AMPLIACION Y MEJORAMIENTO DE SISTEMA DE REDES ELECTRICAS DISTRITO DE SEXI	CAJAMARCA	SANTA CRUZ	SEXI	35,318	177	RECURSOS ORDINARIOS
337	126	ELECTRIFICACION RURAL	CAJAMARCA	SANTA CRUZ	UTICYACU	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
338	127	ELECTRIFICACION RURAL	CAJAMARCA	SANTA CRUZ	YAUUYUCAN	33,333	167	RECURSOS ORDINARIOS
		TOTAL CAJAMARCA				5,045,827	25,230	
		CUSCO						
339	1	ELECTRIFICACION INTEGRAL COMUNIDADES ACOMAYO	CUSCO	ACOMAYO	ACOMAYO	83,333	417	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
340	2	ELECTRIFICACION URBANA RURAL - LLANSACORMA	CUSCO	ACOMAYO	ACOS	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
341	3	ELECTRIFICACION RURAL INTEGRAL COMUNIDAD HUACUY	CUSCO	ACOMAYO	RONDOCAN	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
342	4	ELECTRIFICACION URB 22 DE JUNIO	CUSCO	ANTA	ANTA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
343	5	ELECTRIFICACION URB HOSPITALPAMPA	CUSCO	ANTA	ANTA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
344	6	ELECTRIFICACION INTEGRAL EN CHILLIPAHUA-ANAPAHUA	CUSCO	ANTA	HUAROCONDO	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
345	7	ELECTRIFICACION INTEGRAL LECHERIA LIMATAMBO	CUSCO	ANTA	LIMATAMBO	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
346	8	ELECTRIFICACION INTEGRAL PUMAORCCO - MOLLECUNCA LIMATAMBO	CUSCO	ANTA	LIMATAMBO	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
347	9	ELECTRIFICACION SECTOR MATERO INQUILCOCHA- PUCYURA- MUNICIPALIDAD DISTRITAL PUCYURA	CUSCO	ANTA	PUCYURA	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
348	10	ELECTRIFICACION EN LA COMUNIDAD DE JUAN VELASCO ALVARADO - MUNICIPALIDAD DISTRITAL DE PUCYURA	CUSCO	ANTA	PUCYURA	43,333	217	RECURSOS ORDINARIOS
349	11	ELECTRIFICACION RURAL HUARQUI, SAPACTO Y PAMPAMAYTA	CUSCO	CALCA	LAMAY	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
350	12	ELECTRIFICACION E ILUMINACION DE CALLES DE CHOQUECANCHA Y CCACHIN	CUSCO	CALCA	LARES	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
351	13	ELECTRIFICACION INTEGRAL DEL DISTRITO DE LARES	CUSCO	CALCA	LARES	52,667	263	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
352	14	ELECTRIFICACION UMACHURCO, VICHO ALTO, PACOR, HUALLHUA	CUSCO	CALCA	SAN SALVADOR	66,667	333	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
353	15	CONCLUSION DE MINICENTRAL BELLOCPAMPA Y PACCHAC	CUSCO	CALCA	YANATILE	41,362	207	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
354	16	ELECTRIFICACION INTEGRAL CHECCA	CUSCO	CANAS	CHECCA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
355	17	ELECTRIFICACION CON PANELES SOLARES LAYO	CUSCO	CANAS	LAYO	80,000	400	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
356	18	ELECTRIFICACION II ETAPA QUISPATA	CUSCO	CANAS	LAYO	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
357	19	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA ROSASPATA-GRINGORAQAY	CUSCO	CANAS	LAYO	40,000	200	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
358	20	ELECTRIFICACION SECTOR PALOMANI II ETAPA	CUSCO	CANAS	LAYO	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
359	21	ELECTRIFICACION DE C.C. HANANSAYA CEBADUYOC	CUSCO	CANAS	YANAoca	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
360	22	ELECTRIFICACION DE C.C. QQUELLABAMBA THUSA CULCUTAYA	CUSCO	CANAS	YANAoca	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
361	23	MEJORAMIENTO DE INTEGRAL DEL SISTEMA ELECTRICO YANAoca	CUSCO	CANAS	YANAoca	44,667	223	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
362	24	CONSTRUCCION DE MINI CENTRAL HIDROELECTRICA QUENAMARI	CUSCO	CANCHIS	MARANGANI	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
363	25	ELECTRIFICACION RURAL DEL DISTRITO	CUSCO	CANCHIS	PITUMARCA	36,667	183	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
364	26	ELECTRIFICACION RURAL EN 4 COMUNIDADES	CUSCO	CHUMBIVILCAS	COLQUEMARCA	130,475	652	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
365	27	ELECTRIFICACION DE LAS COMUNIDADES Y/O SECTORES QUE FALTAN 1RA ETAPA	CUSCO	CHUMBIVILCAS	COLQUEMARCA	120,000	600	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
366	28	ELECTRIFICACION RURAL EN 4 COMUNIDADES	CUSCO	CHUMBIVILCAS	COLQUEMARCA	102,859	514	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
367	29	CONCLUSION DE ELECTRIFICACION AUSANTA	CUSCO	CHUMBIVILCAS	LIVITACA	32,833	164	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
368	30	CONCLUSION DE ELECTRIFICACION CHILLIROYA	CUSCO	CHUMBIVILCAS	LIVITACA	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
369	31	CONCLUSION DE ELECTRIFICACION MOYAPAMPA - HUILLQUI	CUSCO	CHUMBIVILCAS	LIVITACA	44,167	221	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
370	32	CONCLUSION DE ELECTRIFICACION PATAQUEÑA	CUSCO	CHUMBIVILCAS	LIVITACA	23,667	118	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
371	33	ELECTRIFICACION RURAL ELECTRIFICACION INTEGRAL DE QUIÑOTA PUMALLACTA CCOLLANA	CUSCO	CHUMBIVILCAS	QUINOTA	120,076	600	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
372	34	ELECTRIFICACION RURAL	CUSCO	CHUMBIVILCAS	SANTO TOMAS	87,716	439	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
373	35	ELECTRIFICACION RURAL EN LA COMUNIDAD DE MERQUEZ	CUSCO	CHUMBIVILCAS	VELILLE	30,000	150	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
374	36	INSTALACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION SECTOR 2 HUANCABAMBA	CUSCO	CUSCO	CUSCO	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
375	37	ELECTRIFICACION AA.HH. VICTOR RAUL AYA DE LA TORRE	CUSCO	CUSCO	SANTIAGO	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
376	38	ELECTRIFICACION APV VILLA GUADALUPA	CUSCO	CUSCO	SANTIAGO	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
377	39	ELECTRIFICACION CONDEBAMBILLA, SANTA BARBARA Y PANTANOS DE SAYLLA	CUSCO	CUSCO	SAYLLA	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
378	40	PROYECTO ELECTRIFICACION FOTOVOLTAYCO DEL DISTRITO	CUSCO	ESPINAR	CONDOROMA	19,682	98	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
379	41	CONSTRUCCION DE LINEAS Y REDES PRIMARIAS EN LAS COMUNIDADES DE HUAYHUAHUASI, TACRARA Y COTAHUASI - DISTRITO DE COPORAQUE	CUSCO	ESPINAR	COPORAQUE	22,667	113	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
380	42	INSTALACION, ELECTRIFICACION RURAL CENTRO POBLADO SAN MARTIN QQUEROCCOLLANA, DISTRITO DE COPORAQUE - ESPINAR - CUSCO	CUSCO	ESPINAR	COPORAQUE	99,264	496	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
381	43	ELECTRIFICACION RURAL PROVINCIA DE ESPINAR	CUSCO	ESPINAR	ESPINAR	100,000	500	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
382	44	ELECTRIFICACION RURAL OCORURO	CUSCO	ESPINAR	OCORURO	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
383	45	ELECTRIFICACION RURAL HUACROYUTA	CUSCO	ESPINAR	PALLPATA	43,333	217	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
384	46	ELECTRIFICACION INTEGRAL PICHIGUA	CUSCO	ESPINAR	PICHIGUA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
385	47	INSTALACION DE PARARRAYOS INTEGRAL	CUSCO	ESPINAR	PICHIGUA	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
386	48	ELECTRIFICACION ALTO KITENI, CONFORTAYOC Y MAZOQUIATO	CUSCO	LA CONVENCION	ECHARATE	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
387	49	ELECTRIFICACION IVOCHOTE LP, RP, Y RS SANIRIATO	CUSCO	LA CONVENCION	ECHARATE	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
388	50	ELECTRIFICACION VALLE DE KUMPIRUSIATO - KEPASHIATO	CUSCO	LA CONVENCION	ECHARATE	36,661	183	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
389	51	AMPLIACION DE RED SECUNDARIA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS - LAURAMARCA - AMYABAMBA	CUSCO	LA CONVENCION	HUAYOPATA	20,300	102	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
390	52	CONSTRUCCION DE RED PRIMARIA, SECUNDARIA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS - NUEVA VICTORIA IYAPE	CUSCO	LA CONVENCION	HUAYOPATA	21,267	106	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
391	53	CONSTRUCCION DE RED PRIMARIA, SECUNDARIA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS - YURACMAYO-MESADA ALTA IYAPE	CUSCO	LA CONVENCION	HUAYOPATA	24,167	121	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
392	54	CONSTRUCCION DE RED PRIMARIA, SECUNDARIA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS CCOCHAPAMPA-ESTABLO HUYRO	CUSCO	LA CONVENCION	HUAYOPATA	31,667	158	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
393	55	CONSTRUCCION DE RED PRIMARIA, SECUNDARIA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS MANDOR HUYRO	CUSCO	LA CONVENCION	HUAYOPATA	41,667	208	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
394	56	CONSTRUCCION DE RED PRIMARIA, SECUNDARIA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS SICRE HUYRO	CUSCO	LA CONVENCION	HUAYOPATA	25,000	125	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
395	57	CONSTRUCCION DE RED SECUNDARIA Y CONEXIONES DOMICILIARIAS - RECLUSION AMAYBAMBA	CUSCO	LA CONVENCION	HUAYOPATA	30,933	155	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
396	58	AMPLIACION DE RED ELECTRICA - CHULLO ALTO, PLATANAL ALTO - DISTRITO DE MARANURA	CUSCO	LA CONVENCION	MARANURA	43,333	217	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
397	59	AMPLIACION DE RED ELECTRICA SECUNDARIA EN ANTIBAMBA, YURACMAYO Y VERSALLES ALTA- DISTRITO DE MARANURA	CUSCO	LA CONVENCION	MARANURA	105,000	525	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
398	60	AMPLIACION DE RED ELECTRICA SECUNDARIA EN HUALLPAMAYTA ALTA Y BAJA - DISTRITO DE MARANURA	CUSCO	LA CONVENCION	MARANURA	30,177	151	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
399	61	ELECTRIFICACION DEL NUEVO CENTRO POBLADO DE SAN LORENZO	CUSCO	LA CONVENCION	OCOBAMBA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
400	62	ELECTRIFICACION RURAL LLAVERO	CUSCO	LA CONVENCION	OCOBAMBA	120,667	603	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
401	63	ELECTRIFICACION DE SISTEMAS LIMPIOS (PANELES SOLARES) PLATERIA.	CUSCO	LA CONVENCION	OCOBAMBA	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
402	64	INSTALACION ELECTRICA DE COMUNIDADES Y URBANIZACIONES DEL DISTRITO DE PICHARI	CUSCO	LA CONVENCION	PICHARI	760,000	3,800	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
403	65	INSTALACION ELECTRICA DEL CENTRO POBLADO MANTARO - DISTRITO DE PICHARI	CUSCO	LA CONVENCION	PICHARI	290,000	1,450	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
404	66	INSTALACION ELECTRICA DEL CENTRO POBLADO PUERTO MAYO - DISTRITO DE PICHARI	CUSCO	LA CONVENCION	PICHARI	211,667	1,058	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
405	67	INSTALACION ELECTRICA DEL CENTRO POBLADO CCATUN RUMI - DISTRITO DE PICHARI	CUSCO	LA CONVENCION	PICHARI	230,000	1,150	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
406	68	INSTALACION ELECTRICA DEL CENTRO POBLADO OMAJA -DISTRITO DE PICHARI	CUSCO	LA CONVENCION	PICHARI	81,667	408	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
407	69	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA Y ACONDICIONAMIENTO DOMICILIARIO ALTO CHIRUMBIA DISTRITO DE QUELLOUNO	CUSCO	LA CONVENCION	QUELLOUNO	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
408	70	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA Y ACONDICIONAMIENTO DOMICILIARIO ALTO QUESQUENTO DISTRITO DE QUELLOUNO	CUSCO	LA CONVENCION	QUELLOUNO	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
409	71	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA ALTO QUESQUENTO	CUSCO	LA CONVENCION	QUELLOUNO	83,333	417	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
410	72	ELECTRIFICACION DE LA CUENCA DE LACCO YAUERO - DISTRITO QUELLOUNO	CUSCO	LA CONVENCION	QUELLOUNO	333,333	1,667	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
411	73	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA CHAPO ALTO OTINGANIA - DISTRITO QUELLOUNO	CUSCO	LA CONVENCION	QUELLOUNO	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
412	74	ELECTRIFICACION MATORATO PANELES SOLARES - DISTRITO QUELLOUNO	CUSCO	LA CONVENCION	QUELLOUNO	66,667	333	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
413	75	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL SECTOR BUENOS AIRES DE LA CUENCA CHUYAPI	CUSCO	LA CONVENCION	SANTA ANA	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
414	76	CONSTRUCCION Y AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS SECTORES CARRIZAL, SANTA BARBARA, PAMPA ROSARIO Y PINTAL EN LA CUENCA DEL VILCANOTA - PROVINCIA DE LA CONVENCION	CUSCO	LA CONVENCION	SANTA ANA	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
415	77	CONSTRUCCION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL SECTOR DE MASAPATA ALTA EN LA CUENCA DEL VILCANOTA - PROVINCIA DE LA CONVENCION	CUSCO	LA CONVENCION	SANTA ANA	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
416	78	CONSTRUCCION Y AMPLIACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DE LOS SECTORES DE RUPHUYOC-BATEAYOC, YANACCACA Y PORONCOE BAJO DE LA CUENCA DEL VILCANOTA	CUSCO	LA CONVENCION	SANTA ANA	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
417	79	INSTALACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN CHAUPIMAYO B-LA CONVENCION	CUSCO	LA CONVENCION	SANTA ANA	66,667	333	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
418	80	INSTALACION DE RED PRIMARIA Y REDES SECUNDARIAS EN LOS SECTORES DE CHAUPIMAYO B ALTA, SAMBARAY CENTRO Y SAN JUAN DE LA CUENCA DE SAMBARAY, PROVINCIA DE LA CONVENCION - CUSCO	CUSCO	LA CONVENCION	SANTA ANA	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
419	81	INSTALACION Y AMPLIACION DE RED PRIMARIA Y REDES SECUNDARIAS DE LOS SECTORES DE HUAYNAPATA Y ARANJUEZ DE LA CUENCA DEL VILCANOTA, PROVINCIA DE LA CONVENCION - CUSCO	CUSCO	LA CONVENCION	SANTA ANA	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
420	82	ELECTRIFICACION RURAL CUENCA INCAHUASI	CUSCO	LA CONVENCION	VILCABAMBA	433,333	2,167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
421	83	ELECTRIFICACION RURAL CUENCA SAN MIGUEL	CUSCO	LA CONVENCION	VILCABAMBA	433,333	2,167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
422	84	ELECTRIFICACION INTEGRAL DE OMACHA III ETAPA	CUSCO	PARURO	OMACHA	77,354	387	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
423	85	ELECTRIFICACION RURAL RED SECUNDARIA DE HUAYLLATAMBO	CUSCO	PAUCARTAMBO	CAICAY	21,667	108	RECURSOS ORDINARIOS
424	86	ELECTRIFICACION RURAL RED SECUNDARIA SIERRA BELLA	CUSCO	PAUCARTAMBO	CAICAY	27,000	135	RECURSOS ORDINARIOS
425	87	ELECTRIFICACION RURAL RED PRIMARIA SUBESTACION Y RED SECUNDARIA CULISCANCHA	CUSCO	PAUCARTAMBO	CAICAY	31,668	158	RECURSOS ORDINARIOS
426	88	ELECTRIFICACION INTEGRAL DISTRITO DE CHALLABAMBA	CUSCO	PAUCARTAMBO	CHALLABAMBA	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
427	89	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL QUEUÑA	CUSCO	PAUCARTAMBO	HUANCARANI	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
428	90	CONSTRUCCION DE MINICENTRAL HUACARIA	CUSCO	PAUCARTAMBO	KOSNIPATA	100,000	500	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
429	91	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA MANIRI	CUSCO	QUISPICANCHIS	CAMANTI	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
430	92	ELECTRIFICACION HUANCANE	CUSCO	QUISPICANCHIS	CUSIPATA	23,667	118	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
431	93	SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL SULLUMAYO - HUARO	CUSCO	QUISPICANCHIS	HUARO	29,000	145	RECURSOS ORDINARIOS
432	94	ELECTRIFICACION RURAL PHINAY, SULLUMAYO, PALLPAKALLA, ARAWARA - HUARO	CUSCO	QUISPICANCHIS	HUARO	11,833	59	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
433	95	MINI CENTRAL HIDROELECTRICA MARCAPATA	CUSCO	QUISPICANCHIS	MARCAPATA	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
434	96	INSTALACION DE RED PRIMARIA SECUNDARIA TUNCUS ACCOSIRI	CUSCO	QUISPICANCHIS	MARCAPATA	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
435	97	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA PUYCA YANACANCHA	CUSCO	QUISPICANCHIS	MARCAPATA	43,333	217	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
436	98	INSTALACION DE RED PRIMARIA SECUNDARIA TUNCUS ACCOSIRI	CUSCO	QUISPICANCHIS	MARCAPATA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
437	99	AMPLIACION DE REDES ELECTRICAS RURALES CC	CUSCO	QUISPICANCHIS	OCONGATE	79,167	396	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
438	100	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA UCHUMAYO-QUIQUIJANA	CUSCO	QUISPICANCHIS	QUIQUIJANA	16,932	85	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
439	101	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA USI - QUIQUIJANA	CUSCO	QUISPICANCHIS	QUIQUIJANA	13,432	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
440	102	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA ANILMAYO-QUIQUIJANA	CUSCO	QUISPICANCHIS	QUIQUIJANA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
441	103	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA PATAQUEHUAR-QUIQUIJANA	CUSCO	QUISPICANCHIS	QUIQUIJANA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
442	104	SISTEMA DE ELECTRIFICACION INTEGRAL - RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA EN LAS COMUNIDADES DE LA PARTE BAJA DE MACHUPICCU	CUSCO	URUBAMBA	MACHUPICCHU	100,000	500	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
443	105	ELECTRIFICACION RURAL DE LA COMUNIDAD DE PICHINGOTO	CUSCO	URUBAMBA	MARAS	15,000	75	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
		TOTAL CUSCO				6,549,657	32,742	
		HUANCVELICA						
444	1	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION EN EL DISTRITO DE ACOBAMBA	HUANCVELICA	ACOBAMBA	ACOBAMBA	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
445	2	ELECTRIFICACION TINYAHUARCO	HUANCVELICA	ACOBAMBA	CAJA	10,000	50	RECURSOS ORDINARIOS
446	3	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA	HUANCVELICA	ANGARAES	ANCHONGA	14,322	72	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
447	4	CULMINACION DE ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA II ETAPA CCASCCABAMBA	HUANCVELICA	ANGARAES	CCOCHACCASA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
448	5	ELECTRIFICACION RURAL	HUANCVELICA	ANGARAES	HUAYLLAY GRANDE	11,667	58	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
449	6	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE LA RED PRIMARIA Y SECUNDARIA CHONTACANCHA - ANCHONGA	HUANCVELICA	ANGARAES	LIRCAY	40,000	200	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
450	7	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA II ETAPA SAMINCA	HUANCVELICA	ANGARAES	SAN ANTONIO DE ANTAPARCO	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
451	8	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION ACCOMACHAY TARAPUCRO - DISTRITO DE ARMA	HUANCVELICA	CASTROVIRREYNA	ARMA	17,150	86	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
452	9	COFINANCIAMIENTO DE ELECTRIFICACION SAN JOSE DE ASTOBAMBA	HUANCVELICA	CASTROVIRREYNA	SANTA ANA	41,654	208	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
453	10	COFINANCIAMIENTO DE ELECTRIFICACION SANTA ROSA	HUANCVELICA	CASTROVIRREYNA	SANTA ANA	41,653	208	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
454	11	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	HUANCVELICA	CHURCAMP	CHINCHIHUASI	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
455	12	ELECTRIFICACION RURAL	HUANCVELICA	CHURCAMP	EL CARMEN	25,000	125	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
456	13	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA DE LA MERCED Y CHUPACUCHO	HUANCVELICA	CHURCAMP	LA MERCED	16,838	84	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
457	14	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION II ETAPA PANTI	HUANCVELICA	CHURCAMP	SAN PEDRO DE CORIS	33,333	167	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
458	15	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION UTUTO ANTACALLA, YAÑACC RED PRIMARIA	HUANCVELICA	HUANCVELICA	ACORIA	22,884	114	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
459	16	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION VILLA ESPERANZA MOLLEPATA	HUANCVELICA	HUANCVELICA	ACORIA	28,094	140	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
460	17	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA	HUANCVELICA	HUANCVELICA	PALCA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
461	18	ELECTRIFICACION ANEXO MIRAFLORES	HUANCVELICA	HUAYTARA	CORDOVA	165,981	830	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
462	19	AMPLIACION DE RED ELECTRICA ANEXO DE CUYAHUASI	HUANCVELICA	HUAYTARA	HUAYTARA	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
463	20	ELECTRIFICACION SECTOR PUCACANCHA - ACCO	HUANCVELICA	HUAYTARA	HUAYTARA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
464	21	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	HUANCVELICA	TAYACAJA	ACOSTAMBO	40,000	200	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
465	22	CULMINACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA INDEPENDENCIA	HUANCVELICA	TAYACAJA	COLCABAMBA	185,000	925	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
466	23	SISTEMA DE ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA NOGALES	HUANCVELICA	TAYACAJA	COLCABAMBA	113,333	567	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
467	24	SISTEMA DE ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA URPA PILCOS	HUANCVELICA	TAYACAJA	COLCABAMBA	612,991	3,065	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
468	25	ELECTRIFICACION ANEXOS	HUANCVELICA	TAYACAJA	NAHUIMPUQUIO	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
469	26	ELECTRIFICACION RURAL PRIMARIA Y SECUNDARIA - HUACACHI	HUANCVELICA	TAYACAJA	SURCUBAMBA	27,233	136	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
470	27	ELECTRIFICACION RURAL PRIMARIA Y SECUNDARIA - JATUSPATA	HUANCVELICA	TAYACAJA	SURCUBAMBA	60,000	300	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
		TOTAL HUANCVELICA				1,643,800	8,216	
		HUANUCO						
471	1	CONSTRUCCION DE MINICENTRAL HIDROELECTRICA	HUANUCO	AMBO	SAN RAFAEL	25,359	127	RECURSOS ORDINARIOS
472	2	CONSTRUCCION DE RED ELECTRIFICACION SECUNDARIA CASERIO DE ISARA	HUANUCO	HUACAYBAMBA	HUACAYBAMBA	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
473	3	ELECTRIFICACION CASERIO DE PARCOBAMBA	HUANUCO	HUACAYBAMBA	HUACAYBAMBA	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
474	4	ELECTRIFICACION URBANO Y RURAL JAUJIN	HUANUCO	HUACAYBAMBA	HUACAYBAMBA	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
475	5	ELECTRIFICACION DEL CASERIO DE SHUCSHA	HUANUCO	HUAMALIES	TANTAMAYO	45,430	227	RECURSOS ORDINARIOS
476	6	ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD DE SHAIRICANCHA - CHINCHAO - HUANUCO	HUANUCO	HUANUCO	CHINCHAO	46,667	233	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
477	7	ELECTRIFICACION DE LA 2DA ETAPA - LEON PAMPA - PUENTE DURAND - MALLQUI - CHALLANA - SANTA CATALINA - CHINCHAO - MIRADOR - CARPISH PERIL - CHINCHAO	HUANUCO	HUANUCO	CHINCHAO	26,667	133	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
478	8	AMPLIACION ELECTRIFICACION DE PUEBLOS DEL DISTRITO	HUANUCO	HUANUCO	CHURUBAMBA	20,000	100	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
479	9	ELECTRIFICACION DE 12 PUEBLOS	HUANUCO	HUANUCO	QUISQUI	26,667	133	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
480	10	ELECTRIFICACION INTEGRAL DE TODAS LAS COMUNIDADES DE CAYRAN	HUANUCO	HUANUCO	SAN FRANCISCO DE CAYRAN	34,629	173	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
481	11	ELECTRIFICACION	HUANUCO	MARANON	CHOLON	40,000	200	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
482	12	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	HUANUCO	PUERTO INCA	TOURNAVISTA	24,575	123	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
483	13	ELECTRIFICACION DE CENTROS POBLADOS Y COMUNIDADES - APARICIO POMARES	HUANUCO	YAROWILCA	APARICIO POMARES - CHUPAN	93,087	465	RECURSOS ORDINARIOS/FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
		TOTAL HUÁNUCO				413,078	2,064	
		ICA						
484	1	CULMINACION DE ELECTRIFICACION RED PRIMARIA CC.PP. HUAMAMPALI	ICA	CHINCHA	ALTO LARAN	40,517	203	RECURSOS ORDINARIOS
485	2	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA CCPP 13 DE JUNIO, SANTA ANA, FERNANDO BELAUNDE T.	ICA	CHINCHA	ALTO LARAN	38,507	193	RECURSOS ORDINARIOS
486	3	ELECTRIFICACION CC.PP. HUACA DE LOS RAMOS RED PRIMARIA	ICA	CHINCHA	ALTO LARAN	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
487	4	ELECTRIFICACION CC.PP. HUACA DE LOS SARMIENTOS RED PRIMARIA	ICA	CHINCHA	ALTO LARAN	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
488	5	ELECTRIFICACION DEL BALNEARIO LURINCHINCHA	ICA	CHINCHA	CHINCHA BAJA	11,667	58	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
489	6	ELECTRIFICACION CENTRO POBLADO	ICA	CHINCHA	GROCIO PRADO	53,333	267	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/IMPUESTOS MUNICIPALES/RECURSOS DIRECTAMENTE RECAUDADOS
490	7	ELECTRIFICACION UPIS CIUDAD SATELITE DISTRITO DE PUEBLO NUEVO	ICA	CHINCHA	PUEBLO NUEVO	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
491	8	RED DE ELECTRIFICACION EN EL ANEXO DE SAN MARTIN DE HUARHUA	ICA	CHINCHA	SAN PEDRO DE HUACARPANA	21,895	109	RECURSOS ORDINARIOS
492	9	ELECTRIFICACION RURAL DE CENTROS POBLADOS	ICA	ICA	LOS AQUIJES	61,667	308	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
493	10	ELECTRIFICACION ZONA SUR DEL SECTOR LAVANDA	ICA	ICA	OCUCAJE	20,000	100	RECURSOS ORDINARIOS
494	11	ELECTRIFICACION SECTOR LOS OLIVOS PP.JJ EL SIETE	ICA	ICA	PACHACUTEC	20,000	100	RECURSOS ORDINARIOS
495	12	ELECTRIFICACION III ETAPA CC.PP. NTRA SRA. DE GUADALUPE	ICA	ICA	SALAS	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
496	13	ELECTRIFICACION PROGRAMA MINIC. DE VIV. PUNTA HERMOSA CERRO PRIETO	ICA	ICA	SALAS	83,333	417	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
497	14	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL ZONA NORTE	ICA	ICA	SANTIAGO	20,000	100	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
498	15	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL ZONA SUR	ICA	ICA	SANTIAGO	20,000	100	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
499	16	ELECTRIFICACION DE LA ZONA NORESTE DE ARRABALES	ICA	ICA	SUBTANJALLA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
500	17	ELECTRIFICACION AA.HH. LOS MEDANOS - PP.JJ. LA ANGOSTURA	ICA	ICA	SUBTANJALLA	30,000	150	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE
501	18	ELECTRIFICACION DE LOSA DEPORTIVA Y SALON COMUNAL - CASERIO TATE LA CAPILLA	ICA	ICA	TATE	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
502	19	INSTALACION Y AMPLIACION DE REDES ELECTRICAS PRIMARIAS Y SECUNDARIAS EN EL DISTRITO DE MARCONA	ICA	NAZCA	MARCONA	366,667	1,833	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
503	20	ELECTRIFICACION DE RED PRIMARIA Y SECUNADARIA DEL PORTACHUELO	ICA	NAZCA	NAZCA	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
504	21	ELECTRIFICACION ASOCIACION DE VIVIENDA UNION MAJORITO	ICA	NAZCA	NAZCA	48,936	245	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
505	22	ELECTRIFICACION C.P. CURVE ALTO ACHACO Y CURVE BAJO	ICA	NAZCA	NAZCA	31,717	159	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
506	23	ELECTRIFICACION C.P. MAJORO	ICA	NAZCA	NAZCA	13,585	68	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
507	24	ELECTRIFICACION C.P. PACHECO AYAPANA Y CUBA	ICA	NAZCA	NAZCA	67,320	337	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
508	25	ELECTRIFICACION C.P. SAN LUIS DE PAJONAL	ICA	NAZCA	NAZCA	25,840	129	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
509	26	ELECTRIFICACION DE RED PRIMARIA Y SECUNADARIA DEL PORTACHUELO	ICA	NAZCA	NAZCA	43,333	217	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
510	27	ELECTRIFICACION DEL C.P. CAHUACHI BAJO	ICA	NAZCA	NAZCA	10,648	53	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
511	28	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE AJA ALTO	ICA	NAZCA	NAZCA	28,091	140	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
512	29	RED DE DISTRIBUCION SECUNDARIA UPIS VILLA MAGISTERIAL NASCA	ICA	NAZCA	NAZCA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
513	30	SISTEMA DE DISTRIBUCION PRIMARIA 10 KV PARA UPIS EL FUTURO	ICA	NAZCA	NAZCA	14,987	75	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
514	31	ELECTRIFICACION AMPLIACION NUEVA VILLA MARIA REICHE	ICA	NAZCA	VISTA ALEGRE	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
515	32	ELECTRIFICACION DE CASERIOS	ICA	PALPA	LLIPATA	26,667	133	RECURSOS ORDINARIOS
516	33	ELECTRIFICACION ANEXO LOCARI	ICA	PALPA	SANTA CRUZ	13,333	67	RECURSOS ORDINARIOS
517	34	ELECTRIFICACION DEL SECTOR PAMPA CARRERA	ICA	PALPA	SANTA CRUZ	16,667	83	RECURSOS ORDINARIOS
518	35	CULMINACION DE ELECTRIFICACION SAN JUAN DE CONDOR Y JUAN VELAZCO ALVARADO	ICA	PISCO	INDEPENDENCIA	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
519	36	ELECTRIFICACION RURAL EN MANRIQUE NUEVO Y TOMA DE LEON	ICA	PISCO	INDEPENDENCIA	99,479	497	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
520	37	ELECTRIFICACION DEL SECTOR NUEVA JUVENTUD	ICA	PISCO	PARACAS	91,376	457	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
521	38	ELECTRIFICACION DE ASOCIACION DE VIVIENDA 05 DE JULIO VISTA ALEGRE	ICA	PISCO	SAN ANDRES	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
522	39	ELECTRIFICACION EN EL AA.HH. VISTA AL MAR	ICA	PISCO	SAN ANDRES	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
523	40	ELECTRIFICACION EN EL CENTRO POBLADO BELLA VISTA	ICA	PISCO	SAN ANDRES	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
524	41	ELECTRIFICACION EN EL CENTRO POBLADO EL BOSQUE	ICA	PISCO	SAN ANDRES	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
525	42	ELECTRIFICACION EN EL CENTRO POBLADO NIÑO DE AYAVI	ICA	PISCO	SAN ANDRES	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
526	43	ELECTRIFICACION EN EL CENTRO POBLADO OASIS DEL CARMEN - PAMPAS DE OCAS	ICA	PISCO	SAN ANDRES	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
527	44	ELECTRIFICACION EN EL CENTRO POBLADO SAN EMILIO	ICA	PISCO	SAN ANDRES	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
528	45	ELECTRIFICACION EN LA ASOCIACION JUVENTUD VILLA RICA	ICA	PISCO	SAN ANDRES	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
529	46	ELECTRIFICACION EN LA LOTIZACION DE VIVIENDA RESIDENCIAL PARACAS	ICA	PISCO	SAN ANDRES	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
530	47	ELECTRIFICACION EN LA LOTIZACION LAS FLORES	ICA	PISCO	SAN ANDRES	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
531	48	ELECTRIFICACION EN LA LOTIZACION SANTA MARIA	ICA	PISCO	SAN ANDRES	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
532	49	ELECTRIFICACION SECTOR CAMACHO -1RA ETAPA	ICA	PISCO	SAN CLEMENTE	50,000	250	RECURSOS ORDINARIOS
533	50	ELECTRIFICACION INTEGRAL VILLA EL SALVADOR, 24 DE ENERO, COMITE 26 NIÑO JESUS Y VIRGEN DE YAUCA	ICA	PISCO	SAN CLEMENTE	46,667	233	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
534	51	ELECTRIFICACION SECTOR BANDIN	ICA	PISCO	SAN CLEMENTE	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
		TOTAL ICA				1,789,564	8,951	
		JUNIN						
535	1	SISTEMA DE ELECTRIFICACION BARRIO ACOCANCHA	JUNIN	CHUPACA	YANACANCHA	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
536	2	SISTEMA DE ELECTRIFICACION BARRIO MANCACUTANA Y CHUYCUSPATA	JUNIN	CHUPACA	YANACANCHA	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
537	3	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA DE ANEXO DE CHANCA	JUNIN	HUANCAYO	CHUPURO	55,333	277	RECURSOS ORDINARIOS

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
538	4	ELECTRIFICACION	JUNIN	HUANCAYO	STO. DOMINGO DE ACOBAMBA	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
539	5	AMPLIACION DE SUB SISTEMA ELECTRICO RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LOS ANEXOS DE MONOBAMBA	JUNIN	JAUIJA	MONOBAMBA	27,394	137	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
540	6	AMPLIACION DE MINI CENTRAL HIDROELECTRICA DEL DISTRITO DE MONOBAMBA	JUNIN	JAUIJA	MONOBAMBA	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
541	7	CONSTRUCCION DE MINI CENTRAL HIDROELECTRICA ANEXO TAMBILLO	JUNIN	JAUIJA	RICRAN	78,377	392	RECURSOS ORDINARIOS
542	8	SISTEMA DE ELECTRIFICACION RIO DE ORO	JUNIN	SATIPO	MAZAMARI	41,667	208	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
543	9	ELECTRIFICACION ANEXOS	JUNIN	YAULI	MOROCOCHA	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
544	10	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	JUNIN	YAULI	YAULI	100,000	500	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
		TOTAL JUNIN				406,105	2,030	
		LA LIBERTAD						
545	1	ELECTRIFICACION RURAL ANEXO PAMPAS DE VENTURA - SAN ANTONIO - ASCOPE	LA LIBERTAD	ASCOPE	ASCOPE	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
546	2	SUBSISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA PARA ALUMBRADO PUBLICO 360/220 V AV. TREN TRAMO CALLE DANIEL RODRIGUEZ CALLE S/N C.G	LA LIBERTAD	ASCOPE	CASA GRANDE	11,000	55	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
547	3	ELECTRIFICACION RURAL PAMPAS DE JAGUEY	LA LIBERTAD	ASCOPE	CHICAMA	150,000	750	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
548	4	ELECTRIFICACION RURAL CASERIOS BOLIVAR	LA LIBERTAD	BOLIVAR	BOLIVAR	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
549	5	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL CABO VERDE	LA LIBERTAD	CHEPEN	PACANGA	31,060	155	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
550	6	ELECTRIFICACION RURAL AA.HH. DEL DISTRITO	LA LIBERTAD	CHEPEN	PUEBLO NUEVO	94,296	471	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
551	7	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL EN LA LOCALIDAD DE JOLLUCO	LA LIBERTAD	GRAN CHIMU	CASCAS	133,333	667	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
552	8	ELECTRIFICACION RURAL CHACRASHINA RED SECUNDARIA 2DA.ETAPA	LA LIBERTAD	GRAN CHIMU	LUCMA	23,333	117	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/RECURSOS DIRECTAMENTE RECAUDADOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
553	9	ELECTRIFICACION RURAL DE RECUAYCITO - NUEVO PROGRESO	LA LIBERTAD	GRAN CHIMU	LUCMA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
554	10	ELECTRIFICACION RURAL CASERIO LAS PALMAS	LA LIBERTAD	GRAN CHIMU	MARMOT	13,333	67	RECURSOS DIRECTAMENTE RECAUDADOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
555	11	ELECTRIFICACION DE CASERIOS DE CARABAMBA	LA LIBERTAD	JULCAN	CARABAMBA	27,317	137	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
556	12	ELECTRIFICACION RURAL CRUZPAMPA - SANTA ROSA Y CRUZMARCA	LA LIBERTAD	JULCAN	JULCAN	14,000	70	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
557	13	ELECTRIFICACION RURAL LOS JARDINES Y UNION QUINUAL	LA LIBERTAD	JULCAN	JULCAN	28,000	140	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
558	14	ELECTRIFICACION RURAL NUEVA ESPERANZA, CHUGURPAMPA, VICTOR ROSELL, ORIENTE HUAYCHACA, LA FORTUNA, SAN JUAN, NUEVO PERU Y PUEBLO NUEVO	LA LIBERTAD	JULCAN	JULCAN	85,800	429	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
559	15	ELECTRIFICACION RURAL SAN MARTIN, ALFONSO UGARTE, CANDUAL ALTO Y CHUAN	LA LIBERTAD	JULCAN	JULCAN	49,400	247	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
560	16	ELECTRIFICACION RURAL SANTA ELENA, ANCUSH Y CARRAPALDAY CHICO	LA LIBERTAD	JULCAN	JULCAN	40,000	200	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
561	17	INSTALACION DE MEDIA Y BAJA TENSION - SIGUIBAL	LA LIBERTAD	OTUZCO	AGALLPAMPA	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
562	18	INSTALACION DE BAJA TENSION - LABUNDAY	LA LIBERTAD	OTUZCO	AGALLPAMPA	39,000	195	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
563	19	INSTALACION DE BAJA TENSION - ULLAPCHAN	LA LIBERTAD	OTUZCO	AGALLPAMPA	39,000	195	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
564	20	INSTALACION DE MEDIA Y BAJA TENSION - SIGUIBAL	LA LIBERTAD	OTUZCO	AGALLPAMPA	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
565	21	ELECTRIFICACION RURAL EN HUARANCHAL	LA LIBERTAD	OTUZCO	HUARANCHAL	283,333	1,417	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
566	22	ELECTRIFICACION RURAL	LA LIBERTAD	OTUZCO	OTUZCO	38,528	193	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
567	23	ELECTRIFICACION DEL CASERIO NARANJAL DISTRITO DE SALPO	LA LIBERTAD	OTUZCO	SALPO	36,667	183	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
568	24	INSTALACION DE AMPLIACION DE B.T CANIBAMBA BAJO	LA LIBERTAD	OTUZCO	USQUIL	18,333	92	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
569	25	INSTALACION DE AMPLIACION DE M.T CANIBAMBA BAJO	LA LIBERTAD	OTUZCO	USQUIL	25,000	125	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
570	26	INSTALACION DE M.T. LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	OTUZCO	USQUIL	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
571	27	INSTALACION DE M.T. PAMPA AMARILLA	LA LIBERTAD	OTUZCO	USQUIL	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
572	28	ELECTRIFICACION AA.HH. CHAFAN GRANDE	LA LIBERTAD	PACASMAYO	GUADALUPE	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
573	29	ELECTRIFICACION SECTOR LAS FLORES EL PORVENIR LIMONCARRO	LA LIBERTAD	PACASMAYO	GUADALUPE	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
574	30	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION CHAFAN CHICO	LA LIBERTAD	PACASMAYO	SAN JOSE	18,333	92	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
575	31	CONSTRUCCION DE RED SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION	LA LIBERTAD	PATAZ	HUAYLILLAS	73,160	366	RECURSOS ORDINARIOS
576	32	CONSTRUCCION DE MINICENTRAL HIDROELECTRICA EL PORVENIR	LA LIBERTAD	PATAZ	ONGON	11,667	58	RECURSOS DIRECTAMENTE RECAUDADOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
577	33	CONSTRUCCION DE MINI CENTRAL HIDROELECTRICA - SAN FRANCISCO	LA LIBERTAD	PATAZ	ONGON	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
578	34	CONSTRUCCION DE MINI CENTRAL HIDROELECTRICA SANTA CRUZ	LA LIBERTAD	PATAZ	ONGON	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
579	35	TERMINACION DE MINICENTRAL HIDROELECTRICA LA VICTORIA	LA LIBERTAD	PATAZ	ONGON	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
580	36	TERMINACION DE MINICENTRAL HIDROELECTRICA PAMPA SECA	LA LIBERTAD	PATAZ	ONGON	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
581	37	TERMINACION DE MINICENTRAL HIDROELECTRICA UCTUBAMBA	LA LIBERTAD	PATAZ	ONGON	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
582	38	ELECTRIFICACION DE PUEBLO JOVEN CHAGUAL	LA LIBERTAD	PATAZ	PATAZ	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
583	39	ELECTRIFICACION ALACOTO, PUCUSHUYO, PALCA, CASHAPAMPA, CORRIZAL EN EL DISTRITO DE PIAS	LA LIBERTAD	PATAZ	PIAS	46,341	232	RECURSOS ORDINARIOS/RECURSOS DIRECTAMENTE RECAUDADOS
584	40	ELECTRIFICACION MIRAMAR	LA LIBERTAD	PATAZ	SANTIAGO DE CHALLAS	10,000	50	RECURSOS DIRECTAMENTE RECAUDADOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
585	41	ELECTRIFICACION CASERIOS LA PRIMAVERA Y LA RESTAURACION	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	CHUGAY	100,000	500	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
586	42	ELECTRIFICACION CASERIOS PAMPA DEL CONDOR PISHAULI DOS DE MAYO SHIRACPATA Y ACHUPALLA	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	CHUGAY	230,454	1,152	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
587	43	ELECTRIFICACION DE CASERIO URAYACU	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	CHUGAY	43,333	217	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
588	44	ELECTRIFICACION DE CASERIOS DE SITABAL Y PAMPA DE LAS FLORES	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	CHUGAY	100,000	500	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
589	45	ELECTRIFICACION CASERIO CASHORCO	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	CHUGAY	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
590	46	AMPLIACION ELECTRIFICACION CHUGAY	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	CHUGAY	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
591	47	ELECTRIFICACION RURAL	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	CURGOS	220,000	1,100	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
592	48	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	HUAMACHUCO	115,926	580	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
593	49	ELECTRIFICACION RURAL DE CASERIOS	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	MARCABAL	150,000	750	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
594	50	AMPLIACION DE RED DE ELECTRIFICACION PAMPA VERDE	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	SANAGORAN	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
595	51	AMPLIACION DE RED DE ELECTRIFICACION PRIMARIA Y SECUNDARIA CHUGURBAMBA SECTOR TOTOROPAMPA	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	SANAGORAN	30,000	150	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
596	52	ELECTRIFICACION DE RED PRIMARIA Y SECUNDARIA	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	SANAGORAN	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
597	53	ELECTRIFICACION DE RED SECUNDARIA LA CALZADA	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	SANAGORAN	40,000	200	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
598	54	ELECTRIFICACION DE RED SECUNDARIA LA LUCUMA PARTE ALTA	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	SANAGORAN	40,000	200	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
599	55	ELECTRIFICACION CASERIO GANZUL I ETAPA	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	SARTIMBAMBA	34,000	170	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
600	56	ELECTRIFICACION CASERIO PAMPA GRANDE I ETAPA	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	SARTIMBAMBA	19,950	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
601	57	ELECTRIFICACION PARTE ALTA CASERIO CACHO I ETAPA	LA LIBERTAD	SANCHEZ CARRION	SARTIMBAMBA	15,867	79	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
602	58	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL COCHAMARCA	LA LIBERTAD	SANTIAGO DE CHUCO	MOLLEPATA	46,667	233	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
603	59	ELECTRIFICACION RURAL BANDURRIA	LA LIBERTAD	SANTIAGO DE CHUCO	QUIRUVILCA	126,667	633	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
604	60	ELECTRIFICACION RURAL MUYCAN - URUMACA - CACHULLA	LA LIBERTAD	SANTIAGO DE CHUCO	SANTIAGO DE CHUCO	142,424	712	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
605	61	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN MEDIA TENSION MRT 22.9 KV Y SISTEMA DE MEDICION DOMICILIARIA PARA LOS CASERIOS DE CHUNA ALTA, CHUNA BAJA, KAKAMARKA Y SINCON , PROVINCIA DE SANTIAGO DE CHUCO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	SANTIAGO DE CHUCO	SANTIAGO DE CHUCO	175,412	490	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL Y FIDEICOMISO DEL ALTO CHICAMA
606	62	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL EN LOS CASERIOS CUNGUAY-HUASHGON-QUERQUEBAL-COTAY-SANTA CRUZ DE HUANALA Y LA CUCHILLA, PROVINCIA DE SANTIAGO DE CHUCO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	SANTIAGO DE CHUCO	SANTIAGO DE CHUCO	220,744	1,195	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL Y FIDEICOMISO DEL ALTO CHICAMA
607	63	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN MEDIA TENSION MRT 22.9 KV Y SISTEMA DE MEDICION DOMICILIARIA PARA LOS CASERIOS DE CAYPANDA, IMBALL, PUNCHAYPAMPA Y CARPABAMBA, PROVINCIA DE SANTIAGO DE CHUCO - LA LIBERTAD	LA LIBERTAD	SANTIAGO DE CHUCO	SANTIAGO DE CHUCO	283,981	771	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL Y FIDEICOMISO DEL ALTO CHICAMA
608	64	ELECTRIFICACION RURAL	LA LIBERTAD	TRUJILLO	LAREDO	35,000	175	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
609	65	AMPLIACION DE RED DE ELECTRIFICACION PALERMO - LATERAL 5	LA LIBERTAD	VIRU	CHAO	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
610	66	ELECTRIFICACION BAJA TENSION SECTOR LA VICTORIA	LA LIBERTAD	VIRU	CHAO	31,667	158	RECURSOS ORDINARIOS
611	67	ELECTRIFICACION BAJA TENSION SECTOR SAN LUIS	LA LIBERTAD	VIRU	CHAO	31,667	158	RECURSOS ORDINARIOS
612	68	ELECTRIFICACION PANAMERICANA SUR CON PROLONGACION VICTOR RAUL	LA LIBERTAD	VIRU	CHAO	10,000	50	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
613	69	ELECTRIFICACION RURAL SECTOR LA LADRILLERA	LA LIBERTAD	VIRU	GUADALUPITO	13,333	67	RECURSOS ORDINARIOS
614	70	ELECTRIFICACION DOMICILIARIA RAMAL CARTAVIO	LA LIBERTAD	VIRU	VIRU	51,000	255	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
615	71	AMPLIACION DE SISTEMA DE ENERGIA ELECTRICA C.P. HUACALARGA, RAMAL CARTAVIO, SAN JOSE, CHANQUIN ALTO, CHEQUEPE Y SAN IDELFONSO	LA LIBERTAD	VIRU	VIRU	350,728	1,754	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
616	72	ELECTRIFICACION CASERIO CARAY Y SECTOR WATANABE - VIRU	LA LIBERTAD	VIRU	VIRU	90,000	450	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
		TOTAL LA LIBERTAD				4,522,389	21,669	
		LAMBAYEQUE						
617	1	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICO RURAL DEL CASERIO PAN DE AZUCAR Y SECTOR EL ALTO PERU - DISTRITO DE OYOTUN	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	CHICLAYO	14,167	71	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
618	2	INSTALACION DE LINEAS, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA DE CASERIO EL PROGRESO - LAGUNAS MOCUPE	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	CHICLAYO	57,529	288	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
619	3	INSTALACION DE LINEAS, RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA DEL CASERIO EL AGROPECUARIO - LAGUNAS MOCUPE	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	CHICLAYO	24,876	124	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
620	4	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	PATAPO	36,656	183	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
621	5	ELECTRIFICACION SECTOR RURAL	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	PIMENTEL	66,667	333	RECURSOS ORDINARIOS
622	6	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA C.P. BORO DISTRITO DE POMALCA-CHICLAYO-LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	POMALCA	42,229	211	RECURSOS ORDINARIOS
623	7	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA I ETAPA - C.P. CASA DE MADERA DISTRITO DE POMALCA-CHICLAYO-LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	POMALCA	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
624	8	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA C.P. EL INVERNILLO DISTRITO DE POMALCA-CHICLAYO-LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	POMALCA	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
625	9	ELECTRIFICACION RURAL	LAMBAYEQUE	CHICLAYO	PUCALA	25,193	126	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
626	10	ELECTRIFICACION CASERIO TOTORA	LAMBAYEQUE	FERRENAFE	INCAHUASI	23,333	117	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
627	11	ELECTRIFICACION CASERIO TUNGULA	LAMBAYEQUE	FERRENAFE	INCAHUASI	23,333	117	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
628	12	ELECTRIFICACION CASERIO UYSHAWASI BAJO	LAMBAYEQUE	FERRENAFE	INCAHUASI	23,333	117	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
629	13	ELECTRIFICACION SECTOR PITER MOYAN	LAMBAYEQUE	FERRENAFE	INCAHUASI	23,333	117	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
630	14	ELECTRIFICACION DE CHOCHOPE Y CASERIOS	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	CHOCHOPE	73,706	369	RECURSOS ORDINARIOS
631	15	ELECTRIFICACION DE CASERIOS	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	ILLIMO	66,776	334	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
632	16	INSTALACION DE LINEA, RED PRIMARIA, RED SECUNDARIA DEL SECTOR LOS VENTURA DEL CASERIO PTE MACHUCA - DISTRITO DE PACORA	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	23,000	115	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
633	17	INSTALACION DE RED PRIMARIA, RED SECUNDARIA EN EL DISTRITO SAN MIGUEL II ETAPA - LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	33,333	167	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
634	18	ELECTRIFICACION A CASERIOS DE MOCHUMI	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	MOCHUMI	46,667	233	RECURSOS ORDINARIOS/FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
635	19	ELECTRIFICACION RURAL CASERIO ANGOLO II	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	MORROPE	59,896	299	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
636	20	ELECTRIFICACION RURAL CASERIO SEQUIONES	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	MORROPE	50,746	254	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
637	21	ELECTRIFICACION RURAL V ETAPA - CASERIOS CHAPOÑANES, SECTOR NANCOLAN, BELLA LIDIA, EL TAYMI, LAS SALINAS Y EL HORNO - DISTRITO DE TUCUME - PROVINCIA Y DEP.	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	TUCUME	55,579	278	RECURSOS ORDINARIOS
638	22	ELECTRIFICACION RURAL V ETAPA - CASERIOS CHAPOÑANES, SECTOR NANCOLAN, BELLA LIDIA, EL TAYMI, LAS SALINAS Y EL HORNO - DISTRITO DE TUCUME - PROVINCIA Y DEP.	LAMBAYEQUE	LAMBAYEQUE	TUCUME	78,026	390	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
		TOTAL LAMBAYEQUE				881,712	4,409	
		LIMA						
639	1	SISTEMA DE ELECTRIFICACION	LIMA	BARRANCA	PARAMONGA	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
640	2	ELECTRIFICACION INTEGRAL DE LOS CENTROS POBLADOS	LIMA	BARRANCA	PATIVILCA	137,000	685	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
641	3	INSTALACION DE ELECTRIFICACION - PURMACANA	LIMA	BARRANCA	SUPE	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
642	4	ELECTRIFICACION	LIMA	CAJATAMBO	GORGOR	11,033	55	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
643	5	ELECTRIFICACION ANEXO DE PACA - ZONA ALTA	LIMA	CAJATAMBO	GORGOR	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
644	6	ELECTRIFICACION EN EL ANEXO DE YANAHOCO	LIMA	CAJATAMBO	GORGOR	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
645	7	ELECTRIFICACION ESQUINA Y PLATANAL EN EL DISTRITO DE ASIA	LIMA	CANETE	ASIA	54,790	274	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
646	8	ELECTRIFICACION INTEGRAL A NIVEL DE AMPLIACIONES DISTRITO DE ASIA	LIMA	CANETE	ASIA	53,333	267	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
647	9	ELECTRIFICACION RURAL	LIMA	CANETE	COAYLLO	74,048	370	RECURSOS ORDINARIOS
648	10	ELECTRIFICACION CERRO CANDELA I ETAPA	LIMA	CANETE	IMPERIAL	22,000	110	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
649	11	ALUMBRADO PUBLICO SANTA ROSA CONDORAY	LIMA	CANETE	LUNAHUANA	40,952	205	RECURSOS ORDINARIOS
650	12	ELECTRIFICACION PRIMARIA SECTOR EL ARCA	LIMA	CANETE	LUNAHUANA	28,667	143	RECURSOS ORDINARIOS

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
651	13	ELECTRIFICACION RURAL Y URBANA DE ANEXOS DE MALA	LIMA	CANETE	MALA	100,000	500	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
652	14	AMPLIACION DE SISTEMA ELECTRICO C.P. PUEBLO NUEVO DE CONTA 2DA ETAPA	LIMA	CANETE	NUEVO IMPERIAL	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
653	15	AMPLIACION DE SISTEMA ELECTRICO CANTERA BAJA	LIMA	CANETE	NUEVO IMPERIAL	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
654	16	ELECTRIFICACION CONDE BAJO 1ERA ETAPA	LIMA	CANETE	NUEVO IMPERIAL	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
655	17	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION ASOCIACION VIVIENDA LOS OLIVOS	LIMA	CANETE	SAN VICENTE DE CANETE	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
656	18	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION ARENA BAJA	LIMA	CANETE	SAN VICENTE DE CANETE	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
657	19	ELECTRIFICACION CASERIO MIRAFLORES ALTO Y LUCUMO	LIMA	CANETE	SAN VICENTE DE CANETE	30,000	150	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
658	20	ELECTRIFICACION PARA EL ANEXO MELCHORITA C.P. HERBAY ALTO	LIMA	CANETE	SAN VICENTE DE CANETE	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
659	21	ELECTRIFICACION ZONA ALTA Y BAJA ASOCIACION CAMINO REAL-CUIVA	LIMA	CANETE	SAN VICENTE DE CANETE	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
660	22	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION AA.HH. EL PROGRESO	LIMA	CANETE	SAN VICENTE DE CANETE	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
661	23	ELECTRIFICACION II ETAPA AA.HH. VILLA EL CARMEN	LIMA	CANETE	SAN VICENTE DE CANETE	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
662	24	CONSTRUCCION DE RED SECUNDARIA RANCATAMA	LIMA	HUARAL	ATAVILLOS ALTO	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
663	25	PROYECTOS DE ELECTRIFICACION EN TODO EL DISTRITO	LIMA	HUARAL	CHANCAY	140,000	700	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
664	26	ELECTRIFICACION RURAL	LIMA	HUARAL	IHUARI	43,333	217	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
665	27	ELECTRIFICACION EN LOS CASERIOS DEL DISTRITO DE CUENCA SAN JOSE DE LOS CHORRILLOS	LIMA	HUAROCHIRI	CUENCA	31,495	157	RECURSOS ORDINARIOS
666	28	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA	LIMA	HUAROCHIRI	HUACHUPAMPA	28,560	143	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
667	29	CONSTRUCCION DE MINICENTRAL HIDROELECTRICA	LIMA	HUAROCHIRI	HUANZA	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
668	30	CULMINACION DE ELECTRIFICACION RURAL - CALAGUAYA	LIMA	HUAROCHIRI	MARIATANA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
669	31	CULMINACION DE ELECTRIFICACION RURAL - CUCULI VILLA PAMPILLA	LIMA	HUAROCHIRI	MARIATANA	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
670	32	ELECTRIFICACION DE LA PROVINCIA DE HUAROCHIRI	LIMA	HUAROCHIRI	MATUCANA	36,667	183	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
671	33	ELECTRIFICACION MATUCANA Y ANEXOS	LIMA	HUAROCHIRI	MATUCANA	30,000	150	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
672	34	ELECTRIFICACION ANEXOS	LIMA	HUAROCHIRI	SAN ANDRES DE TUPICOCHA	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
673	35	ELECTRIFICACION ANEXOS	LIMA	HUAROCHIRI	SAN MATEO	133,333	667	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
674	36	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	LIMA	HUAROCHIRI	SAN MATEO	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
675	37	ELECTRIFICACION DEL ANEXO DE UCRO - I ETAPA	LIMA	HUAROCHIRI	SAN MATEO DE OTAO	37,333	187	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
676	38	RED DE ELECTRIFICACION DE HUALLARINGA ALTA	LIMA	HUAROCHIRI	SANTA EULALIA	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
677	39	ELECTRIFICACION RURAL	LIMA	HUAROCHIRI	SURCO	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
678	40	ELECTRIFICACION COCHAHUAIN, GESTION Y CONVENIO MEM 70000	LIMA	HUAURA	AMBAR	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
679	41	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	LIMA	HUAURA	HUAURA	233,333	1,167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
680	42	APOYO EN ELECTRICACION - PARAISO, LA TABLADA Y ANEXOS	LIMA	HUAURA	SANTA MARIA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
681	43	APOYO EN ELECTRICACION - SANTA ROSALIA Y SAN JOSE	LIMA	HUAURA	SANTA MARIA	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
682	44	PROYECTO DE ELECTRIFICACION DEL C.P. LAS PIEDRAS	LIMA	HUAURA	SAYAN	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
683	45	PROYECTO DE ELECTRIFICACION INTEGRAL DE RIO CHICO	LIMA	HUAURA	SAYAN	100,000	500	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
684	46	PROYECTO DE ELECTRIFICACION INTEGRAL QUINTAY - TRES MONTONES - CHUQUIQUINTAY	LIMA	HUAURA	SAYAN	83,333	417	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
685	47	ELECTRIFICACION INTEGRAL DE LOS CENTROS POBLADOS DEL DISTRITO DE VEGUETA	LIMA	HUAURA	VEGUETA	255,741	1,279	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
686	48	ELECTRIFICACION EN EL VALLE AMAUTA, SUBZONA 3, ZONA 4, DISTRITO DE ATE	LIMA	LIMA	ATE	170,160	851	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
687	49	ELECTRIFICACION RURAL	LIMA	OYON	COCHAMARCA	85,059	425	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
688	50	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION EN COCHAMARCA	LIMA	OYON	OYON	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
689	51	ELECTRIFICACION DE COLCAPATA	LIMA	OYON	OYON	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
690	52	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA	LIMA	OYON	PACHANGARA	104,000	520	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
691	53	ELECTRIFICACION EN EL ANEXO COLLCA	LIMA	YAUYOS	AZANGARO	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
692	54	ELECTRIFICACION RURAL I ETAPA HUARMICOCHA	LIMA	YAUYOS	CACRA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
693	55	PROYECTO DE ELECTRIFICACION MANZANALES-ACO-HATUNCEQUIA-PAMPA HERMOZA- OMAS-HUANANTA-AQUINGUA	LIMA	YAUYOS	LINCHA	16,667	83	RECURSOS DIRECTAMENTE RECAUDADOS
694	56	ELECTRIFICACION DE LA ESQUINA DE OMAS Y SUS ANEXOS	LIMA	YAUYOS	OMAS	15,000	75	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
		TOTAL LIMA				2,757,506	13,785	
		LORETO						
695	1	ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD DE PANAM	LORETO	ALTO AMAZONAS	BALSAPUERTO	40,000	200	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
696	2	AMPLIACION DE SISTEMA ELECTRICO DE SAN LORENZO, BARRIO LA UNION, 2 DE MAYO, LA VICTORIA	LORETO	DATUM DEL MARAÑON	BARRANCA	31,000	155	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
697	3	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO FOTOVOLTAICO - PUERTO LIBRE	LORETO	DATAM DEL MARAÑON	MORONA	20,000	100	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
698	4	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION EN LA COMUNIDAD DE ROCAFUERTE	LORETO	LORETO	PARINARI	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
699	5	AMPLIACION DE TENDIDO ELECTRICO DE SANTA RITA/TANGARANA-PARINARI	LORETO	LORETO	PARINARI	93,333	467	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
700	6	ELECTRIFICACION BUENA VISTA JERUSALEN-PARINARI	LORETO	LORETO	PARINARI	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
701	7	ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD DE SANTA CLARA-PARINARI	LORETO	LORETO	PARINARI	30,000	150	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
702	8	ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD DE MONTEVERDE	LORETO	LORETO	TIGRE	69,167	346	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
703	9	CONSTRUCCION DE CAZA DE FUERZA Y ADQUISICION DE GENERADOR DE VILLA TROMPETEROS	LORETO	LORETO	TROMPETEROS	52,000	260	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
704	10	ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD DE BELEN	LORETO	LORETO	TROMPETEROS	55,467	277	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
705	11	ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD DE SAN CARLOS	LORETO	LORETO	TROMPETEROS	55,467	277	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
706	12	ELECTRIFICACION RURAL DE HUALLPA ISLA - RIO MARAÑON	LORETO	LORETO	URARINAS	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
707	13	INSTALACION DE LA ELECTRIFICACION EN LA COMUNIDAD DE LIMON - RIO ITAYA, DISTRITO DE BELEN - MAYNAS - LORETO	LORETO	MAYNAS	BELEN	48,667	243	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
708	14	ELECTRIFICACION AA.HH. OSCAR IVAN - SARITA COLONIA	LORETO	MAYNAS	BELEN	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
709	15	ELECTRIFICACION CASERIO CABO LOPEZ	LORETO	MAYNAS	BELEN	41,800	209	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
710	16	AMPLIACION DE REDES ELECTRICAS AA.HH. Y PP.JJ. - TAMSHIYACU	LORETO	MAYNAS	FERNANDO LORES	38,032	190	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
711	17	ELECTRIFICACION COMUNIDAD MANCO CAPAC - INDIANA	LORETO	MAYNAS	INDIANA	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
712	18	ELECTRIFICACION RURAL CAMALEON ISLA-DISTRITO DE LAS AMAZONAS	LORETO	MAYNAS	LAS AMAZONAS	31,000	155	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
713	19	ELECTRIFICACION RURAL NUEVA ESPERANZA ATUN COCHA DISTRITO DE LAS AMAZONAS	LORETO	MAYNAS	LAS AMAZONAS	31,000	155	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
714	20	ELECTRIFICACION RURAL NUEVO ISRAEL DISTRITO DE LAS AMAZONAS	LORETO	MAYNAS	LAS AMAZONAS	31,000	155	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
715	21	ELECTRIFICACION RURAL NUEVO SAN JOSE-DISTRITO DE LAS AMAZONAS	LORETO	MAYNAS	LAS AMAZONAS	31,000	155	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
716	22	ELECTRIFICACION COMUNIDAD HUIRIRIMA	LORETO	MAYNAS	NAPO	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
717	23	ELECTRIFICACION COMUNIDAD SAN LORENZO	LORETO	MAYNAS	NAPO	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
718	24	SISTEMA DE ELECTRIFICACION Y MOTOR GENERADOR COMUNIDAD BELLAVISTA	LORETO	MAYNAS	NAPO	21,667	108	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
719	25	AMPLIACION DE CASA DE FUERZA SANTA CLOTILDE - RIO NAPO	LORETO	MAYNAS	NAPO	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
720	26	SISTEMA ELECTRICO CON MOTOR GENERADOR NUEVO DEFENSOR	LORETO	MAYNAS	NAPO	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
721	27	IMPLEMENTACION DE SISTEMA ELECTRICO BAGAZAN - ESTRECHO	LORETO	MAYNAS	PUTUMAYO	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
722	28	IMPLEMENTACION DE SISTEMA ELECTRICO EL ALAMO - ESTRECHO	LORETO	MAYNAS	PUTUMAYO	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
723	29	IMPLEMENTACION DE SISTEMA ELECTRICO FLOR DE AGOSTO - ESTRECHO	LORETO	MAYNAS	PUTUMAYO	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
724	30	IMPLEMENTACION DE SISTEMA ELECTRICO PUERTO LIMON - ESTRECHO	LORETO	MAYNAS	PUTUMAYO	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
725	31	IMPLEMENTACION DE SISTEMA ELECTRICO ROCA FUERTE - ESTRECHO	LORETO	MAYNAS	PUTUMAYO	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
726	32	IMPLEMENTACION DE SISTEMA ELECTRICO REMANSO - ESTRECHO	LORETO	MAYNAS	PUTUMAYO	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
727	33	ELECTRIFICACION CASERIO SAN SAN MARTIN	LORETO	MAYNAS	SAN JUAN BAUTISTA	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
728	34	ELECTRIFICACION FOTOVOLTAICA GUAJOYA	LORETO	MAYNAS	TORRES CAUSANA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
729	35	ELECTRIFICACION FOTOVOLTAICA TORRES CAUSANA	LORETO	MAYNAS	TORRES CAUSANA	21,000	105	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
730	36	ELECTRIFICACION APAYOCU - PEVAS	LORETO	RAMON CASTILLA	RAMON CASTILLA	44,000	220	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
731	37	ELECTRIFICACION SAN JOSE DE LORETO YACU	LORETO	RAMON CASTILLA	RAMON CASTILLA	46,233	231	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
732	38	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	LORETO	RAMON CASTILLA	SAN PABLO	113,333	567	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
733	39	CONSTRUCCION DE PLANTA DE LUZ ELECTRICA CASA FUERZA - COMUNIDAD DE PETROPOLIS - DISTRITO DE YAVARI	LORETO	RAMON CASTILLA	YAVARI	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
734	40	ELECTRIFICACION CONVENCIONAL COMUNIDAD DE CANCHALAGUA	LORETO	REQUENA	ALTO TAPICHE	22,500	113	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
735	41	ELECTRIFICACION CONVENCIONAL COMUNIDAD SAN ANTONIO DE FORTALEZA	LORETO	REQUENA	ALTO TAPICHE	20,667	103	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
736	42	ELECTRIFICACION FOTOVOLTAICA 14 VIVIENDAS COMUNIDAD DE MONTE ALEGRE	LORETO	REQUENA	ALTO TAPICHE	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
737	43	ADQUISICION DE 01 GRUPO ELECTROGENO, 03 TRANSFORMADORES Y CONSTRUCCION DE CASA DE FUERZA DE SANTA ELENA	LORETO	REQUENA	ALTO TAPICHE	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
738	44	AMPLIACION DE REDES PRIMARIAS EN COMUNIDA PINTULLACTA	LORETO	REQUENA	CAPELO	20,500	103	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
739	45	SISTEMA DE ELECTRIFICACION RED PRIMARIA-BUENA VISTA	LORETO	REQUENA	CAPELO	28,779	144	RECURSOS ORDINARIOS
740	46	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL DISTRITO DE CAPELO	LORETO	REQUENA	CAPELO	43,000	215	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
741	47	ELECTRIFICACION EN LA LOCALIDAD DE NUEVO ACURACAY-EMILIO SAN MARTIN-REQUENA	LORETO	REQUENA	EMILIO SAN MARTIN	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
742	48	ELECTRIFICACION EN LA LOCALIDAD DE NUEVO JORDAN-EMILIO SAN MARTIN-REQUENA	LORETO	REQUENA	EMILIO SAN MARTIN	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
743	49	ELECTRIFICACION EN LA LOCALIDAD DE ZAPATILLA II ZONA-EMILIO SAN MARTIN-REQUENA	LORETO	REQUENA	EMILIO SAN MARTIN	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
744	50	HABILITACION DEL SISTEMA ELECTRICO EN LA LOCALIDAD DE ZAPATILLA I ZONA	LORETO	REQUENA	EMILIO SAN MARTIN	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
745	51	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD RURAL DE ONCE DE AGOSTO DISTRITO DE JENARO HERRERA	LORETO	REQUENA	JENARO HERRERA	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
746	52	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD RURAL IRICAHUA DISTRITO DE JENARO HERRERA	LORETO	REQUENA	JENARO HERRERA	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
747	53	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD RURAL PROGRESO DISTRITO DE JENARO HERRERA	LORETO	REQUENA	JENARO HERRERA	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
748	54	CONSTRUCCION DE ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD RURAL PUMACAHUA DISTRITO DE JENARO HERRERA	LORETO	REQUENA	JENARO HERRERA	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
749	55	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	LORETO	REQUENA	MAQUIA	60,933	305	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
750	56	ELECTRIFICACION RURAL	LORETO	REQUENA	MAQUIA	30,467	152	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
751	57	ELECTRIFICACION DE COMUNIDAD NUEVO ENCANTO -DISTRITO DE MAQUIA	LORETO	REQUENA	MAQUIA	30,467	152	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
752	58	ELECTRIFICACION DE COMUNIDAD NUEVO TRUJILLO -DISTRITO DE MAQUIA	LORETO	REQUENA	MAQUIA	30,467	152	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
753	59	ADQUISICION DE GRUPO ELECTROGENO OBRERO II ZONA -DISTRITO DE MAQUIA	LORETO	REQUENA	MAQUIA	30,467	152	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
754	60	ELECTRIFICACION RURAL COMUNIDAD 7 DE JUNIO	LORETO	REQUENA	PUINAHUA	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
755	61	ELECTRIFICACION RURAL	LORETO	REQUENA	REQUENA	35,000	175	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
756	62	ELECTRIFICACION DE CASERIOS	LORETO	REQUENA	SAQUENA	24,333	122	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
757	63	ELECTRIFICACION DEL DISTRITO Y COMUNIDADES	LORETO	REQUENA	SOPLIN	33,333	167	RECURSOS ORDINARIOS
758	64	ELECTRIFICACION COMUNIDAD PALMERA DISTRITO DE TAPICHE	LORETO	REQUENA	TAPICHE	41,667	208	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
759	65	ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD DE SAN PEDRO - TENDIDO RED	LORETO	REQUENA	TAPICHE	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
760	66	ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD DE CASHISPI	LORETO	REQUENA	YAQUERANA	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
761	67	ELECTRIFICACION DE LA COMUNIDAD DE SANTA ROSA	LORETO	REQUENA	YAQUERANA	14,000	70	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
762	68	ELECTRIFICACION DEL DISTRITO DE INAHUAYA	LORETO	UCAYALI	INAHUAYA	45,541	228	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
763	69	ELECTRIFICACION ANEXO IPUANO	LORETO	UCAYALI	INAHUAYA	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
764	70	ELECTRIFICACION Y GRUPO ELECTROGENO EN SAN RAFAEL	LORETO	UCAYALI	SARAYACU	30,000	150	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
		TOTAL LORETO				2,177,285	10,888	
		MADRE DE DIOS						
765	1	AMPLIACION DE RED ELECTRICA C.P. ALERTA	MADRE DE DIOS	TAHUAMANU	TAHUAMANU	11,667	58	RECURSOS ORDINARIOS
766	2	AMPLIACION DE RED ELECTRICA EN SAN LORENZO	MADRE DE DIOS	TAHUAMANU	TAHUAMANU	10,000	50	RECURSOS ORDINARIOS
		TOTAL MADRE DE DIOS				21,667	108	
		MOQUEGUA						
767	1	ELECTRIFICACION DE PACCHANI	MOQUEGUA	GENERAL SANCHEZ CERRO	CHOJATA	73,333	367	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
768	2	ELECTRIFICACION RURAL I ETAPA DISTRITO DE ICHUÑA	MOQUEGUA	GENERAL SANCHEZ CERRO	ICHUNA	60,000	300	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
769	3	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL Y JUNTA VECINAL SAN ISIDRO LABRADOR - COMUN	MOQUEGUA	MARISCAL NIETO	SAMEGUA	86,896	434	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
770	4	AMPLIACION EN ELECTRIFICACION URBANAS JUNTAS VECINALES MIRAFLORES, BELEN, PEDREGAL	MOQUEGUA	MARISCAL NIETO	SAMEGUA	96,158	481	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
771	5	AMPLIACION DE REDES DE ELECTRIFICACION LOCALIDADES DE PALLATEA, TITIRE Y ARUNTAYA	MOQUEGUA	MARISCAL NIETO	SAN CRISTOBAL	309,265	1,546	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
		TOTAL MOQUEGUA				625,652	3,128	
		PASCO						
772	1	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	PASCO	DANIEL A. CARRION	PAUCAR	13,321	67	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
773	2	CONSTRUCCION DE RED PRIMARIA DE ELECTRIFICACION EN LOS SECTORES SIPIZU Y ALTO GRAMAZU	PASCO	OXAPAMPA	CHONTABAMBA	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
774	3	CONSTRUCCION DE RED SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION EN LOS SECTORES SIPIZU Y ALTO GRAMAZU	PASCO	OXAPAMPA	CHONTABAMBA	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
775	4	AMPLIACION DE RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE PUERTO ISCOZACIN - ISCOZACIN	PASCO	OXAPAMPA	PALCAZU	68,333	342	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
776	5	ELECTRIFICACION RURAL MINIPLANTAS	PASCO	OXAPAMPA	POZUZO	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
777	6	CONSTRUCCION DE REDES PRIMARIAS EN CENTRO POBLADO CAHUAPANAS	PASCO	OXAPAMPA	PUERTO BERMUDEZ	266,667	1,333	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
778	7	ELECTRIFICACION SECTOR SANTA ELENA	PASCO	OXAPAMPA	VILLA RICA	30,000	150	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
779	8	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	PASCO	PASCO	HUAYLLAY	131,483	657	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
780	9	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	PASCO	PASCO	NINACACA	66,667	333	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
781	10	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION DE HUAMBRAC CENTRO POBLADO DE HUALLAMAYO	PASCO	PASCO	PAUCARTAMBO	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
782	11	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION DE LA RED BARRIO SAN JUAN CENTRO POBLADO DE HUALLAMAYO	PASCO	PASCO	PAUCARTAMBO	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
783	12	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION DE TINGO DE HUALCA CENTRO POBLADO DE HUALLAMAYO	PASCO	PASCO	PAUCARTAMBO	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
784	13	AMPLIACION DE LA ELECTRIFICACION DE LA VIA ALTERNA CALLES Y JIRONES Y PASAJES PAUCARTAMBO	PASCO	PASCO	PAUCARTAMBO	31,667	158	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
785	14	AMPLIACION DE LA RED ELECTRICA DE LOS BARRIOS DE PAMPAMARCA, SAN JACINTO, MANTO, GARABATO, CULEBRAMARCA Y CANTA PACCHA	PASCO	PASCO	PAUCARTAMBO	46,667	233	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
786	15	AMPLIACION DE LA RED ELECTRICA DEL BARRIO RERGOY	PASCO	PASCO	PAUCARTAMBO	19,667	98	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
787	16	ELECTRIFICACION	PASCO	PASCO	SIMON BOLIVAR	283,333	1,417	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
788	17	ELECTRIFICACION RURAL	PASCO	PASCO	TINYAHUARCO	116,667	583	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
789	18	ELECTRIFICACION URBANA	PASCO	PASCO	TINYAHUARCO	40,000	200	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
790	19	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	PASCO	PASCO	YANACANCHA	266,667	1,333	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
		TOTAL PASCO				1,554,471	7,771	
		PIURA						
791	1	INSTALACION DE RED PRIMARIA CASERIO NARANJO DE CHONTA II ETAPA - MONTERO	PIURA	AYABACA	MONTERO	21,400	107	RECURSOS ORDINARIOS

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
792	2	INSTALACION DE RED PRIMARIA CASERIO NUEVO PROGRESO II ETAPA - MONTERO	PIURA	AYABACA	MONTERO	30,000	150	RECURSOS ORDINARIOS
793	3	INSTALACION DE RED PRIMARIA CASERIO SAN FRANCISCO II ETAPA - MONTERO	PIURA	AYABACA	MONTERO	16,667	83	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
794	4	INSTALACION DE RED PRIMARIA CASERIO NARANJITO DE LA CRUZ I ETAPA - MONTERO	PIURA	AYABACA	MONTERO	30,000	150	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
795	5	INSTALACION DE RED PRIMARIA CASERIO SAN MARTIN I ETAPA - MONTERO	PIURA	AYABACA	MONTERO	27,667	138	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
796	6	INSTALACION DE RED PRIMARIA CASERIO SANTA CRUZ I ETAPA - MONTERO	PIURA	AYABACA	MONTERO	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
797	7	ELECTRIFICACION TOMAPAMPA Y NUEVO TOMAPAMPA	PIURA	AYABACA	PAIMAS	108,333	542	RECURSOS ORDINARIOS/FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
798	8	INSTALAR MEDIDORES DE LUZ EN SONDOR	PIURA	HUANCABAMBA	SONDOR	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
799	9	INTERCONECTAR SISTEMA ELECTRICO EL MANTARO - MANCUCUR	PIURA	HUANCABAMBA	SONDOR	46,750	234	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
800	10	ELECTRIFICACION DE POZO AGUA POTABLE EN LA PILCA	PIURA	MORROPON	BUENOS AIRES	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
801	11	ELECTRIFICACION DE POZO AGUA POTABLE EN RIO SECO	PIURA	MORROPON	BUENOS AIRES	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
802	12	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION JOSE A QUIÑONEZ CHALACO MORROPON PIURA	PIURA	MORROPON	CHALACO	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
803	13	ELECTRIFICACION LOS PINOS CHALACO MORROPON PIURA	PIURA	MORROPON	CHALACO	23,333	117	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
804	14	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION AA.HH. DE MORROPON II ETAPA	PIURA	MORROPON	MORROPON	24,228	121	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
805	15	ELECTRIFICACION PERIMETRAL SANTO DOMINGO-MORROPON-PIURA	PIURA	MORROPON	SANTO DOMINGO	16,333	82	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
806	16	ELECTRIFICACION RURAL EL YUMBE - SANTO DOMINGO - MORROPON PIURA	PIURA	MORROPON	SANTO DOMINGO	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
807	17	ELECTRIFICACION RURAL QUIRPON	PIURA	MORROPON	SANTO DOMINGO	20,000	100	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
808	18	ELECTRIFICACION RURAL VIRGEN DE LA PUERTA-SANTO DOMINGO-MORROPON-PIURA	PIURA	MORROPON	SANTO DOMINGO	11,667	58	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
809	19	ELECTRIFICACION CASA BLANCA HUACAS -DISTRITO DE SANTO DOMINGO	PIURA	MORROPON	SANTO DOMINGO	16,000	80	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
810	20	ELECTRIFICACION RURAL	PIURA	PAITA	COLAN	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
811	21	AMPLIACION DE REDES ELECTRICAS DISTRITO LA HUACA	PIURA	PAITA	LA HUACA	20,798	104	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
812	22	CONSTRUCCION DE 01 SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN EL AA.HH. MIRAFLORES - PROVINCIA DE PAITA	PIURA	PAITA	PAITA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
813	23	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE BAJA TENSION EN EL AA.HH. KEIKO SOFIA II ETAPA PARTE ALTA DE PAITA	PIURA	PAITA	PAITA	25,208	126	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
814	24	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN EL AA.HH. RAMON CASTILLA SECTOR NUEVO PORVENIR I Y II ETAPA - PROVINCIA PAITA	PIURA	PAITA	PAITA	100,000	500	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
815	25	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	PIURA	PIURA	CATACAOS	106,474	532	RECURSOS DIRECTAMENTE RECAUDADOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
816	26	PROYECTO DE ELECTRIFICACION DE EL PEÑAL - RED PRIMARIA	PIURA	PIURA	LA ARENA	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
817	27	PROYECTO ELECTRIFICACION CASERIO YAPATERA - LA ARENA	PIURA	PIURA	LA ARENA	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
818	28	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RIO VIEJO NORTE - SUR ALTO DE LA CRUZ ZONA NAVARRO	PIURA	PIURA	LA ARENA	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
819	29	ELECTRIFICACION AGUA POTABLE - RIO VIEJO SUR - ALTO DE LOS CARRILLOS, PEÑAL ALTO DE LA CRUZ	PIURA	PIURA	LA ARENA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
820	30	PROYECTO DE ELECTRIFICACION DE EL PEÑAL - RED PRIMARIA	PIURA	PIURA	LA ARENA	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
821	31	ELECTRIFICACION DE ZONA ESCOLASTICA	PIURA	PIURA	LA UNION	20,000	100	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
822	32	ELECTRIFICACION DEL SECTOR ARROLLO MIO - COFINANCIAMIENTO	PIURA	PIURA	LA UNION	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
823	33	ELECTRIFICACION DEL SECTOR SAN MARTIN DE LETIRA-COFINANCIAMIENTO	PIURA	PIURA	LA UNION	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
824	34	AMPLIACION DE RED SECUNDARIA PARA ELECTRIFICACION DE AA.HH. LAS LOMAS	PIURA	PIURA	LAS LOMAS	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
825	35	CONSTRUCCION DEL SISTEMA ELECTRICO DEL AA.HH. LA MOLINA SECTOR I - PROVINCIA DE PIURA	PIURA	PIURA	PIURA	33,333	167	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
826	36	ELECTRIFICACION SEÑOR DE LOS MILAGROS - DISTRITO DE PIURA	PIURA	PIURA	PIURA	21,667	108	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
827	37	INSTALACION DE SISTEMA ELECTRICO DEL AA.HH. LAS DALIAS - DISTRITO DE PIURA	PIURA	PIURA	PIURA	50,000	250	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
828	38	ELECTRIFICACION DE LOS CENTROS POBLADOS DE LA ZONA RURAL DEL DISTRITO DE TAMBOGRANDE PROVINCIA PIURA	PIURA	PIURA	TAMBO GRANDE	333,925	1,670	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
829	39	ELECTRIFICACION EN PUERTO RICO II ETAPA - SECHURA	PIURA	SECHURA	SECHURA	83,333	417	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
830	40	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION SECTORES EL CARMEN 3 DE MAYO - BOLOGNESI - LA MERCED LETIRA VICE SECHURA PIURA	PIURA	SECHURA	VICE	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
831	41	CULMINACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION SAN PEDRO VICE SECHURA PIURA	PIURA	SECHURA	VICE	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
832	42	CONSTRUCCION DE POZO TUBULAR Y ELECTRIFICACION DE PAMPA LARGA I ETAPA	PIURA	SULLANA	IGNACIO ESCUDERO	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
833	43	ELECTRIFICACION SECTOR LAS MALVINAS I ETAPA	PIURA	SULLANA	IGNACIO ESCUDERO	15,000	75	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
834	44	AMPLIACION DE CONEXIONES DOMICILIARIAS EN LA LOCALIDAD DE SAMAN GRANDE -DISTRITO DE MARCAVELICA	PIURA	SULLANA	MARCAVELICA	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
835	45	ELECTRIFICACION DEL CASERIO CABO VERDE ALTO-QUERECOTILLO I ETAPA	PIURA	SULLANA	QUERECOTILLO	40,000	200	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
836	46	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE RED SECUNDARIA EN C.P CABO VERDE SALITRAL.	PIURA	SULLANA	SALITRAL	16,667	83	RECURSOS ORDINARIOS
837	47	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO RURAL CIENEGUILLO CENTRO I ETAPA SECTORES LA CHAVELA, LA LECHERA, 03 COMPUERTAS, PUEBLO NUEVO	PIURA	SULLANA	SULLANA	83,412	417	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
838	48	CONSTRUCCION DE SISTEMA ELECTRICO RURAL CIENEGUILLO CENTRO I ETAPA SECTORES VILLA MARIA NUEVA ESPERANZA LATERAL 29.09	PIURA	SULLANA	SULLANA	50,000	250	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
		TOTAL PIURA				1,738,862	8,694	
		PUNO						
839	1	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL DEL DISTRITO DE AZANGARO V ETAPA, PROVINCIA DE AZANGARO - PUNO	PUNO	AZANGARO	AZANGARO	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
840	2	ELECTRIFICACION RURAL	PUNO	AZANGARO	POTONI	21,667	108	RECURSOS ORDINARIOS
841	3	AMPLIACION ELECTRIFICACION RURAL DISTRITO SAN ANTON	PUNO	AZANGARO	SAN ANTON	11,667	58	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
842	4	CONSTRUCCION E INSTALACION DE ELECTRIFICACION URBANO - RURAL	PUNO	CARABAYA	AJOYANI	166,667	833	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
843	5	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION C.C. ISIVILLA, DISTRITO DE CORANI - CARABAYA - PUNO	PUNO	CARABAYA	CORANI	37,651	188	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
844	6	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION CORANI, DISTRITO DE CORANI - CARABAYA - PUNO	PUNO	CARABAYA	CORANI	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
845	7	ELECTRIFICACION COMUNIDADES DEL DISTRITO DE CORANI	PUNO	CARABAYA	CORANI	33,333	167	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
846	8	ELECTRIFICACION INTEGRAL COMUNIDAD QUETY	PUNO	CARABAYA	ITUATA	70,219	351	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
847	9	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION UPINA	PUNO	CARABAYA	ITUATA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
848	10	CONCLUSION DE ELECTRIFICACION CARABAYA	PUNO	CARABAYA	ITUATA	49,833	249	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
849	11	AMPLIACION ELECTRIFICACION TAYACPAMPA - RUMICHACA	PUNO	CARABAYA	ITUATA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
850	12	CONCLUSION ELECTRIFICACION MALLCUAPU	PUNO	CARABAYA	ITUATA	18,338	92	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
851	13	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION MACUSANI, PROVINCIA DE CARABAYA - PUNO	PUNO	CARABAYA	MACUSANI	135,393	677	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
852	14	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION MACUSANI	PUNO	CARABAYA	MACUSANI	166,667	833	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
853	15	ELECTRIFICACION INTEGRAL DE ASAROMA	PUNO	CARABAYA	OLLACHEA	100,000	500	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
854	16	INSTALACION DE RED SECUNDARIA DE ENERGIA ELECTRICA-PHUSCA	PUNO	CARABAYA	USICAYOS	46,667	233	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
855	17	AMPLIACION DE ENERGIA ELECTRICA A TRIFASICO - BARRIO UNION MIRAFLORES	PUNO	CARABAYA	USICAYOS	11,667	58	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
856	18	AMPLIACION DE ENERGIA ELECTRICA A TRIFASICO - RED PRIMARIA BARRIO ASILLO	PUNO	CARABAYA	USICAYOS	75,000	375	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
857	19	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL ANEXO ZONA ALTA TIJLLACCOCHA	PUNO	CARABAYA	USICAYOS	32,202	161	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
858	20	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL CC. COYORANA	PUNO	CARABAYA	USICAYOS	30,668	153	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
859	21	ELECTRIFICACION RURAL AYUPALCA	PUNO	CHUCUITO	HUACULLANI	16,586	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
860	22	ELECTRIFICACION RURAL DE AURINCOTA	PUNO	CHUCUITO	HUACULLANI	22,965	115	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
861	23	ELECTRIFICACION RP RS MOROJAHUA, FARARAYA, ALTO VILCALLAMI TOCAYA, TUTACANI, TONCONI	PUNO	CHUCUITO	JULI	26,667	133	RECURSOS ORDINARIOS/FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
862	24	AMPLIACION DE RED DE ELECTRIFICACION RURAL ZONA 3	PUNO	CHUCUITO	JULI	33,333	167	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
863	25	ELECTRIFICACION RURAL RED SECUNDARIA PSE ZOBA SIVICANI-HUALLATIRI ZONA 6	PUNO	CHUCUITO	JULI	74,667	373	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
864	26	ELECTRIFICACION RURAL RP Y RS - CC PP SORAPA 10 COMUNIDADES ZONA 4	PUNO	CHUCUITO	JULI	36,667	183	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
865	27	ELECTRIFICACION RURAL RP Y RS - ZONA 7	PUNO	CHUCUITO	JULI	33,333	167	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
866	28	ELECTRIFICACION RURAL RS - 4 COMUNIDADES ZONA YACANGO ZONA 4	PUNO	CHUCUITO	JULI	21,000	105	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
867	29	AMPLIACION DE RED DE ELECTRIFICACION RURAL ZONA SIHUAYRO	PUNO	CHUCUITO	JULI	10,000	50	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
868	30	ELECTRIFICACION RURAL RS - STGO. MUCHO - STGO. CHAMBILLA ZONA 6	PUNO	CHUCUITO	JULI	12,000	60	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
869	31	ELECTRIFICACION URBANO MARGINAL - JULI	PUNO	CHUCUITO	JULI	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
870	32	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL	PUNO	CHUCUITO	KELLUYO	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
871	33	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA	PUNO	CHUCUITO	PISACOMA	100,518	503	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
872	34	ELECTRIFICACION RURAL RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA ZONA MEDIA -DISTRITO DE PISACOMA	PUNO	CHUCUITO	PISACOMA	33,302	167	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
873	35	ELECTRIFICACION RURAL RED PRIMARIA TOTORA -DISTRITO DE PISACOMA	PUNO	CHUCUITO	PISACOMA	21,963	110	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
874	36	ELECTRIFICACION RURAL RED PRIMARIA ENCIMA ARASAYA - DISTRITO DE PISACOMA	PUNO	CHUCUITO	PISACOMA	21,963	110	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
875	37	ELECTRIFICACION RURAL RED PRIMARIA Y RED SECUNDARIA ZONA MEDIA -DISTRITO DE PISACOMA	PUNO	CHUCUITO	PISACOMA	62,586	313	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
876	38	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION ZONA URBANA	PUNO	CHUCUITO	ZEPITA	26,667	133	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
877	39	ELECTRIFICACION RURAL CON PANELES SOLARES ROSARIO ALTO ANCOMARCA	PUNO	EL COLLAO	CAPASO	38,761	194	RECURSOS ORDINARIOS
878	40	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL DISTRITOS DE CAPASO Y SANTA ROSA	PUNO	EL COLLAO	ILAVE	106,667	533	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
879	41	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION EN EL DISTRITO SANTA ROSA MAZOCRUZ	PUNO	EL COLLAO	SANTA ROSA	74,699	373	RECURSOS ORDINARIOS/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
880	42	ELECTRIFICACION	PUNO	HUANCANE	HUANCANE	33,333	167	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
881	43	ELECTRIFICACION RURAL - REDES PRIMARIAS	PUNO	HUANCANE	HUATASANI	41,500	208	RECURSOS ORDINARIOS/FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
882	44	ELECTRIFICACION COMUNIDAD INMACULADA CONCEPCION	PUNO	HUANCANE	PUSI	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
883	45	CONCLUSION DE ELECTRIFICACION RURAL HUANOCOLLO	PUNO	HUANCANE	ROSASPATA	28,149	141	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
884	46	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION NAPA CENTRAL	PUNO	HUANCANE	ROSASPATA	33,156	166	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
885	47	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL QUELLO QUELLO	PUNO	HUANCANE	ROSASPATA	36,667	183	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
886	48	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA	PUNO	LAMPA	CABANILLA	57,528	288	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
887	49	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	PUNO	LAMPA	LAMPA	48,667	243	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
888	50	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL EN COMUNIDADES DE LAMPA	PUNO	LAMPA	LAMPA	11,139	56	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
889	51	PROYECTO ELECTRIFICACION	PUNO	LAMPA	PALCA	14,643	73	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
890	52	ELECTRIFICACION RURAL DE LAS COMUNIDADES DE SANTA LUCIA SISTEMA CONVENCIONAL	PUNO	LAMPA	SANTA LUCIA	23,333	117	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
891	53	INSTALACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL ATRAVEZ DE MODULOS FOTOVOLTAICOS EN LAS COMUNIDADES DE LA ZONA ALTA DEL DISTRITO DE SANTA LUCIA - LAMPA - PUNO	PUNO	LAMPA	SANTA LUCIA	10,667	53	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
892	54	AMPLIACION ELECTRIFICACION RURAL ANTAUTA, DISTRITO DE ANTAUTA	PUNO	MELGAR	ANTAUTA	224,277	1,121	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
893	55	ELECTRIFICACION RURAL EN EL DISTRITO DE NUÑO	PUNO	MELGAR	AYAVIRI	92,037	460	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
894	56	ADQUISICION E INSTALACION DE PANELES SOLARES PARA EL SECTOR KAPAC KAYPI ALTO	PUNO	MELGAR	CUPI	13,333	67	RECURSOS ORDINARIOS
895	57	AMPLIACION DE INTERCONEXION RED SECUNDARIA	PUNO	MELGAR	CUPI	33,333	167	RECURSOS ORDINARIOS
896	58	INTERCONEXION RED PRIMARIA PARA MACHAC MARKA	PUNO	MELGAR	CUPI	71,073	355	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
897	59	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA	PUNO	MELGAR	MACARI	66,667	333	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
898	60	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	PUNO	MELGAR	ORURILLO	213,761	1,069	RECURSOS ORDINARIOS/FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
899	61	ELECTRIFICACION URBANO RURAL POR ZONAS-ACORA	PUNO	PUNO	ACORA	79,225	396	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
900	62	ELECTRIFICACION RURAL	PUNO	PUNO	AMANTANI	13,333	67	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
901	63	ELECTRIFICACION RURAL	PUNO	PUNO	ATUNCOLLA	11,667	58	RECURSOS ORDINARIOS
902	64	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA COMUNIDAD ILATA SECTOR VALLECITO Y CHIFRON	PUNO	PUNO	CAPACHICA	45,990	230	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
903	65	AMPLIACION DE REDES DE ELECTRIFICACION RURAL DISTRITO DE CHUCUITO	PUNO	PUNO	CHUCUITO	29,915	150	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
904	66	ELECTRIFICACION RED SECUNDARIA CHARAMAYA	PUNO	PUNO	MANAZO	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/RECURSOS DIRECTAMENTE RECAUDADOS
905	67	CONSTRUCCION DE RED PRIMARIA DE ELECTRIFICACION -ZONA ALTA PLATERIA	PUNO	PUNO	PLATERIA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
906	68	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION RURAL COMUNIDADES DE TIQUILLACA	PUNO	PUNO	TIQUILLACA	62,603	313	RECURSOS ORDINARIOS
907	69	ELECTRIFICACION RURAL COMUNIDADES DE VILQUE	PUNO	PUNO	VILQUE	13,333	67	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
908	70	ELECTRIFICACION INTEGRAL DISTRITO PEDRO VILCA APAZA	PUNO	SAN ANTONIO DE PUTINA	PEDRO VILCA APAZA	66,667	333	RECURSOS ORDINARIOS/FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
909	71	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LA ZONA CENTRO A-PUTINA	PUNO	SAN ANTONIO DE PUTINA	PUTINA	58,490	292	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
910	72	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LA ZONA CENTRO B-PUTINA	PUNO	SAN ANTONIO DE PUTINA	PUTINA	55,949	280	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
911	73	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA DE LA ZONA NORTE-PUTINA	PUNO	SAN ANTONIO DE PUTINA	PUTINA	30,426	152	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
912	74	ELECTRIFICACION RED PRIMARIA Y SECUNDARIA ZONA SUR-PUTINA	PUNO	SAN ANTONIO DE PUTINA	PUTINA	55,949	280	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
913	75	ELECTRIFICACION RURAL IV ETAPA CABANA	PUNO	SAN ROMAN	CABANA	58,657	293	RECURSOS ORDINARIOS
914	76	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION SECTOR JECHINPILLO COLLANA SEGUNDA	PUNO	SAN ROMAN	CARACOTO	33,333	167	RECURSOS ORDINARIOS
915	77	ELECTRIFICACION COMUNIDAD SAN FRANCISCO DE BUENA VISTA	PUNO	SAN ROMAN	CARACOTO	34,332	172	RECURSOS ORDINARIOS/IMPUESTOS MUNICIPALES
916	78	INSTALACION DE REDES DE ENERGIA ELECTRICA DE COMUNIDADES PRIORIZADAS POR EL F. I. P ARA EL AÑO 2008 DEL DISTRITO DE JULIACA	PUNO	SAN ROMAN	JULIACA	100,000	500	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
917	79	CULMINACION DE ELECTRIFICACION RED PRIMARIA SECTOR SAN PEDRO	PUNO	SANDIA	CUYOCUYO	10,000	50	RECURSOS ORDINARIOS
918	80	CONSTRUCCION DE MINICENTRAL EN CAÑIPUTO	PUNO	SANDIA	PATAMBUCO	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
919	81	ELECTRIFICACION RURAL DE COMUNIDADES - PHARA	PUNO	SANDIA	PHARA	16,667	83	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
920	82	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL PHARA	PUNO	SANDIA	PHARA	38,811	194	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
921	83	ELECTRIFICACION RURAL YUCAYUCANI CC. ARICATO	PUNO	SANDIA	SANDIA	23,333	117	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
922	84	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	PUNO	YUNGUYO	OLLARAYA	44,580	223	RECURSOS ORDINARIOS
923	85	ELECTRIFICACION Y AMPLIACION ALUMBRADO PUBLICO YUNGUYO	PUNO	YUNGUYO	YUNGUYO	26,667	133	RECURSOS ORDINARIOS/FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
924	86	AMPLIACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION DE COMUNIDAD CHICANIUMA	PUNO	YUNGUYO	YUNGUYO	16,860	84	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
		TOTAL PUNO				3,988,697	19,943	
		SAN MARTÍN						
925	1	ELECTRIFICACION DE LOS CASERIOS JOSE PARDO, UNION CAMPESINA Y SANTA VICTORIA	SAN MARTIN	BELLAVISTA	SAN PABLO	13,333	67	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
926	2	AMPLIACION DE SISTEMA ELECTRICO A LA LOCALIDAD DE ALTO TULLISHAMA Y ALTO PROGRESO - SHATOJA	SAN MARTIN	EL DORADO	SAN JOSE DE SISA	36,667	183	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
927	3	CONSTRUCCION DE MINICENTRAL HIDROELECTRICA	SAN MARTIN	EL DORADO	SAN MARTIN	13,333	67	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
928	4	AMPLIACION DE RED PRIMARIA Y SECUNDARIA ELECTRIFICACION PONCIANO-NUERO TRUJILLO, DISTRITO SHATOJA, PROVINCIA EL DORADO, REGION SAN MARTIN.	SAN MARTIN	EL DORADO	SHATOJA	76,561	383	RECURSOS ORDINARIOS
929	5	SISTEMA INTERCONECTADOS ELECTRIFICACION DISTRITAL DE CAINARACHI	SAN MARTIN	LAMAS	CAYNARACHI	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
930	6	PEQUEÑO SISTEMA ELECTRICO ZONA NORTE PINTO RECODO	SAN MARTIN	LAMAS	PINTO RECODO	10,000	50	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
931	7	ELECTRIFICACION RURAL EN LOS CASERIOS NAZARET - MACHINGAO - PONA ZAPA Y ALTO PROGRESO DE ALMENDRILLO	SAN MARTIN	LAMAS	TABALOSOS	98,253	491	RECURSOS ORDINARIOS/FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
932	8	ELECTRIFICACION	SAN MARTIN	MARISCAL CACERES	CAMPANILLA	33,333	167	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/IMPUESTOS MUNICIPALES/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
933	9	ELECTRIFICACION RURAL LOCALIDAD SAN JUAN KM. 33 - SION, DISTRITO DE CAMPANILLA PROVINCIA DE MARISCAL CACERES	SAN MARTIN	MARISCAL CACERES	JUANJUI	18,667	93	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
934	10	ELECTRIFICACION RURAL	SAN MARTIN	PICOTA	PICOTA	50,000	250	RECURSOS ORDINARIOS
935	11	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	SAN MARTIN	PICOTA	PUCACACA	42,733	214	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
936	12	ELECTRIFICACION DE CASERIOS	SAN MARTIN	PICOTA	PUCACACA	68,597	343	RECURSOS ORDINARIOS
937	13	RED SECUNDARIA TENDIDO ELECTRICO DE LAS LOCALIDADES DE PUCALLPA, PONGO ISLA, SAN JOSE DE SOLTERITOS Y NUEVO PROGRESO	SAN MARTIN	SAN MARTIN	HUIMBAYOC	12,019	60	RECURSOS ORDINARIOS/FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
938	14	ELECTRIFICACION CHALLUAYACU - SAN ANTONIO MANA HERMOZA - POLVORA	SAN MARTIN	TOCACHE	TOCACHE	50,000	250	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL
		TOTAL SAN MARTIN				533,497	2,668	
		TACNA						
939	1	AMPLIACION DE RED PRIMARIA DE ELECTRIFICACION	TACNA	CANDARAVE	CAIRANI	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
940	2	ELECTRIFICACION DE TACALAYA DISTRITO DE CAMILACA	TACNA	CANDARAVE	CAMILACA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
941	3	INSTALACION DE ENERGIA ELECTRICA TRIFASICA Y AMPLIACION DE INSTALACIONES ELECTRICAS EN NUEVA ASOCIACION EN MIRAVE DISTRITO DE ILABAYA	TACNA	JORGE BASADRE	ILABAYA	200,000	1,000	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
942	4	INSTALACION DE LINEA DE ENERGIA TRIFASICA PARA CORAGUAYA DISTRITO DE ILABAYA	TACNA	JORGE BASADRE	ILABAYA	166,667	833	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
943	5	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	TACNA	JORGE BASADRE	ITE	666,665	3,333	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
944	6	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL PASAJE SANTA RITA-KM.7	TACNA	TACNA	CALANA	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
945	7	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL PIEDRA BLANCA	TACNA	TACNA	CALANA	20,333	102	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
946	8	INSTALACION DE ALUMBRADO PUBLICO, REDES SECUNDARIAS AV. LOS DELFINES	TACNA	TACNA	CORONEL GREGORIO ALBARRACIN	73,333	367	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
947	9	INSTALACION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION AV. LA PRADERA	TACNA	TACNA	CORONEL GREGORIO ALBARRACIN	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
948	10	SISTEMA DE ELECTRIFICACION AV. 15 DE FEBRERO	TACNA	TACNA	CORONEL GREGORIO ALBARRACIN	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
949	11	SISTEMA DE UTILIZACIONDE ENERGIA ELECTRICA AV.MICROEMPRESARIOS SAN ANTONIO DCGAL.	TACNA	TACNA	CORONEL GREGORIO ALBARRACIN	15,000	75	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
950	12	EJECUCION DE PROGRAMA DE ENERGIA RENOVABLE - ANCOMARCA	TACNA	TACNA	PALCA	21,500	108	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
951	13	INSTALACION DE PARARAYOS EN LA ZONA ALTO ANDINA DE LA PROVINCIA DE TARATA	TACNA	TARATA	TARATA	20,000	100	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
952	14	ELECTRIFICACION DE ZONAS PERFERICAS DEL DISTRITO DE TARATA	TACNA	TARATA	TARATA	33,333	167	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
		TOTAL TACNA				1,336,832	6,685	
		TUMBES						
953	1	ELECTRIFICACION DEL BARRIO CARPITAS - DISTRITO CANOAS DE PUNTA SAL	TUMBES	CONTRALMIRANTE VILLAR	CANOAS DE PUNTA SAL	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
954	2	ELECTRIFICACION DEL BARRIO LOS DELFINES - DISTRITO CANOAS DE PUNTA SAL	TUMBES	CONTRALMIRANTE VILLAR	CANOAS DE PUNTA SAL	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
955	3	ELECTRIFICACION DEL BARRIO LEONCIO PRADO	TUMBES	CONTRALMIRANTE VILLAR	ZORRITOS	30,000	150	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
956	4	SUB SISTEMA DE DISTRIBUCION SECUNDARIA PASAJE LOS PUCHOS-LOS PINOS	TUMBES	CONTRALMIRANTE VILLAR	ZORRITOS	56,667	283	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
		TOTAL TUMBES				113,333	567	
		UCAYALI						
957	1	ELECTRIFICACION BAJO URUBAMBA Y SEPAHUA	UCAYALI	ATALAYA	SEPAHUA	16,667	83	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
958	2	INSTALACION DE PANELES SOLARES BARRIO 02 DE MAYO	UCAYALI	ATALAYA	SEPAHUA	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
959	3	INSTALACION DE PANELES SOLARES BARRIO SAN FELIPE	UCAYALI	ATALAYA	SEPAHUA	15,667	78	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
960	4	INSTALACION DE PANELES SOLARES BARRIO SAN FERNANDO	UCAYALI	ATALAYA	SEPAHUA	12,000	60	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
961	5	INSTALACION DE PANELES SOLARES BARRIO SAN PEDRO	UCAYALI	ATALAYA	SEPAHUA	18,000	90	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
962	6	INSTALACION DE PANELES SOLARES BARRIO SANTA ROSA	UCAYALI	ATALAYA	SEPAHUA	19,333	97	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
963	7	INSTALACION DE PANELES SOLARES CASERIO SEYLAN	UCAYALI	ATALAYA	SEPAHUA	11,000	55	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
964	8	INSTALACION DE PANELES SOLARES CC.NN CAPIRONA	UCAYALI	ATALAYA	SEPAHUA	21,000	105	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
965	9	INSTALACION DE PANELES SOLARES CC.NN PAJUJA	UCAYALI	ATALAYA	SEPAHUA	15,000	75	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
966	10	INSTALACION DE PANELES SOLARES CC.NN SANTA ROSA DE SERJALI	UCAYALI	ATALAYA	SEPAHUA	32,000	160	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
967	11	INSTALACION DE PANELES SOLARES CC.NN SHEBOJA	UCAYALI	ATALAYA	SEPAHUA	15,667	78	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
968	12	INSTALACION DE PANELES SOLARES NUEVA ORELLANA	UCAYALI	ATALAYA	SEPAHUA	15,000	75	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
969	13	INSTALACION DE PANELES SOLARES SOLARES CASERIO NUEVO PROGRESO	UCAYALI	ATALAYA	SEPAHUA	15,000	75	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
970	14	CONSTRUCCION DE RED SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION C.N. NUEVA JERUSALEN	UCAYALI	ATALAYA	TAHUANIA	30,000	150	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES

CUADRO N° II-10
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
PROYECTOS DE GOBIERNOS LOCALES

N°	N°	NOMBRE DEL PROYECTO	DEPARTAMENTO	PROVINCIA	DISTRITO	MONTO ASIGNADO (\$)	POBLACION BENEFICIADA	FUENTE DE FINANCIAMIENTO
971	15	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	UCAYALI	ATALAYA	YURUA	55,072	275	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
972	16	AMPLIACION DE ELECTRIFICACION COLONIA DEL CACO	UCAYALI	CORONEL PORTILLO	IPARIA	26,667	133	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
973	17	ELECTRIFICACION RURAL CASERIO NOHAYA	UCAYALI	CORONEL PORTILLO	MASISEA	12,333	62	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
974	18	ELECTRIFICACION RURAL CASERIO NUEVA GENERACION	UCAYALI	CORONEL PORTILLO	MASISEA	16,000	80	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
975	19	ELECTRIFICACION RURAL CASERIO NUEVO ANCASH	UCAYALI	CORONEL PORTILLO	MASISEA	11,667	58	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
976	20	ELECTRIFICACION RURAL CASERIO PACIFICO	UCAYALI	CORONEL PORTILLO	MASISEA	17,333	87	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
977	21	ELECTRIFICACION RURAL CASERIO PROVIDENCIA	UCAYALI	CORONEL PORTILLO	MASISEA	19,500	98	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
978	22	ELECTRIFICACION URBANA Y RURAL	UCAYALI	CORONEL PORTILLO	YARINACocha	88,042	440	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
979	23	INSTALACION DE PANELES SOLARES CC.NN. COLOMBIANA - PURUS	UCAYALI	PURUS	PURUS	23,333	117	RECURSOS ORDINARIOS
980	24	INSTALACION DE PANELES SOLARES CC.NN. GASTA BALA - PURUS	UCAYALI	PURUS	PURUS	27,667	138	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
981	25	INSTALACION DE PANELES SOLARES CCNN SAN BERNARDO - PURUS	UCAYALI	PURUS	PURUS	13,333	67	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
982	26	INSTALACION DE PANELES SOLARES CCNN SAN MARCOS - PURUS	UCAYALI	PURUS	PURUS	36,717	184	CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES
		TOTAL UCAYALI				595,664	2,978	
		TOTAL OBRAS GOBIERNOS LOCALES PPTO.2008				46,896,009	233,529	

CUADRO N° II-11
PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008-2017
FONIPREL - Primera Convocatoria

Item	INSTIT.	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Nivel actual del Proy.	Inversion (Nuevos Soles S/.)		Longitud (km)	Numero de Localidades	Poblacion
							Total	Cofinanciamiento FONIPREL			
1	GR	2009	ELECTRIFICACIÓN RURAL EN LAS MICROCUENCAS MUYOC-SHITAMALCA	CAJAMARCA	FONIPREL + GR	Obras por iniciar	5,852,527.00	4,682,021.60	65	21	7,355
2	GR	2009	ELECTRIFICACIÓN CP SAN MARTIN CP3-TAMBOGRANDE	PIURA	FONIPREL + GR	Obras por iniciar	5,031,226.00	4,024,980.00	84	1	4,205
3	GR	2009	ELECTRIFICACIÓN FOTOVOLTAICA DE LAS COMUNIDADES NATIVAS DE LAS CUENCAS DE LOS RIOS PURÚS Y CURANJA.	UCAYALI	FONIPREL + GR	Obras por iniciar	1,857,967.00	928,983.00	-	26	1,819
4	GL	2009	ELECTRIFICACIÓN AYACUCHO SUR 28 COMUNIDADES CAMPESINAS DE LOS DISTRITOS DE CORACORA, CHIPIAO Y SAN PEDRO DE LARCAY	AYACUCHO	FONIPREL + GL	Obras por iniciar	4,360,454.00	3,488,363.20	144	28	2,624
5	GL	2009	ELECTRIFICACIÓN RURAL DE LAS LOCALIDADES NATIVAS DEL GRAN PAJONAL - OVERTENI.	UCAYALI	FONIPREL + GL	Estudios en elaboración	30,000.00	15,000.00	-	6	2,700
6	GL	2009	ELECTRIFICACIÓN RURAL DE LOS ANEXOS Y CASERÍOS DE LA JALCA GRANDE - LA JALCA.	AMAZONAS	FONIPREL + GL	Obras por iniciar	2,069,468.91	1,862,522.02	49	16	3,040
7	GL	2009	AMPLIACIÓN DEL SUBSISTEMA DE DISTRIBUCIÓN PRIMARIA Y SECUNDARIA TRIFÁSICO Y MONOFÁSICO CON NEUTRO CORRIDO EN 11 LOCALIDADESDE TOTOS.	AYACUCHO	FONIPREL + GL	Obras por iniciar	1,857,962.99	1,486,369.60	38	11	3,616
8	GL	2009	INSTALACIÓN Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL DISTRITO DE ANGUIA - CHOTA - CAJAMARCA.	CAJAMARCA	FONIPREL + GL	Obras por iniciar	1,562,781.00	1,359,619.00	39	9	2,130
9	GL	2009	INSTALACIÓN Y MEORAMIENT DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL DISTRITO DE COCHABAMBA, CHOTA, CAJAMARCA.	CAJAMARCA	FONIPREL + GL	Obras por iniciar	3,359,794.00	2,909,794.00	84	17	4,580
10	GL	2009	MEJORAMIENTO E INSTALCIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL DISTRITO DE CONCHÁN, CHOTA, CAJAMARCA.	CAJAMARCA	FONIPREL + GL	Obras por iniciar	3,102,877.00	2,482,301.60	15	12	6,005
11	GL	2009	INSTALACIÓN Y MEJORAMIENTO DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL DISTRITO DE TACABAMBA - CHOTA - CAJAMARCA.	CAJAMARCA	FONIPREL + GL	Obras por iniciar	5,951,004.00	5,188,726.38	162	28	9,405
12	GL	2009	INSTALACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL DISTRITO DE SAN JOSÉ DEL ALTO.	CAJAMARCA	FONIPREL + GL	Obras por iniciar	3,954,314.00	3,558,882.60	115	24	6,929
13	GL	2009	AMPLIACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL, LINEA PRIMARIA, RED PRIMARIA Y SECUNDARIA EN LAS LOCALIDADES DEL DISTRITO DE SAN FRANCISCO DE CAYRÁN.	HUANUCO	FONIPREL + GL	Obras por iniciar	2,577,228.00	2,319,505.20	35	17	2,375
14	GL	2009	ELECTRIFICACIÓN RURAL DE 138 LOCALIDADES Y ANEXOS DEL DISTRITO DE HUARMACA.	PIURA	FONIPREL + GL	Estudios en elaboración	123,048.10	86,133.67	-	138	27,617
15	GL	2009	INSTALACIÓN DE ELECTRIFICACIÓN RURAL MEDIANTE ENERGÍA NO CONVENCIONAL ENERGÍA SOLAR EN LAS COMUNIDADES ALTAS DE HUACULLANI, DISTRITO DE HUAUCLLANIM, CHUCUITO.	PUNO	FONIPREL + GL	Obras por iniciar	627,056.00	562,941.00	-	26	800
16	GL	2009	INSTALACIÓN DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACIÓN RURAL CON ENC DEL DISTRITO DE PUCARÁ, PROVINCIA DE LAMPA, PUNO.	PUNO	FONIPREL + GL	Obras por iniciar	1,929,408.00	1,736,467.20	-	1	2,270
			TOTAL AÑO 2009				44,247,116	36,692,610	830	381	87,470

**PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION
RURAL (PNER)
PERIODO 2008 - 2017**

**PARTE III :
PROGRAMA DEPARTAMENTAL PRIORIZADO DE
PROYECTOS DE ELECTRIFICACION RURAL**

INTRODUCCION

La Dirección General de Electrificación Rural en concordancia con las recientes disposiciones de descentralización del gasto público, presenta la programación de obras por departamento para un horizonte de planeamiento de 10 años y que, además, sirve para comunicar a toda la ciudadanía acerca de la priorización de las diversas obras en cartera, así como toda la información técnica y económica relevante.

Los cuadros siguientes del Plan Nacional de Electrificación Rural contienen proyectos identificados del Gobierno Nacional, Gobiernos Regionales y Gobiernos Locales, así como de diversas entidades vinculadas a la electrificación rural .

La priorización departamental es consecuencia de la priorización nacional dada en la parte II del presente documento y consiste únicamente en el ordenamiento de proyectos a ser ejecutados por cada departamento.

CUADRO N° III-1

PLAN NACIONAL DE ELECTRIFICACION RURAL 2008 - 2017

OBRAS POR DEPARTAMENTO

Item	Año	Proyecto	Departamento	Fuente Financiamiento	Inversion (miles US\$)	Poblacion Beneficiada
		AMAZONAS				
1	2008	MEJORAMIENTO Y AMPLIACION DE LA MINICENTRAL HIDROELECTRICA SAN CAYETANO E INTERCONEXION ENERGETICA DE 14 ANEXOS , DISTRITO DE PISUQUIA-LUYA-AMAZONAS	AMAZONAS	PNR	1,572	4,516
2	2008	LINEA DE INTERCONEXION EN 22.9 KV MOLINOPAMPA-CENTRAL HIDROELÉCTRICA DE SAN ANTONIO	AMAZONAS	CONVMEM	534	2,500
3	2008	EJECUCIÓN DEL PROYECTO DE PSE LIMABAMBA	AMAZONAS	CONVMEM	299	1,695
4	2008	EJECUCIÓN DEL PROYECTO DE ELECTRIFICACIÓN DEL DISTRITO DE VALERA Y ANEXOS, PROVINCIA DE BONGARA, REGION AMAZONAS	AMAZONAS	CONVMEM	359	1,336
5	2008	EJECUCIÓN DEL PROYECTO DE ELECTRIFICACION DE LOCALIDADES DEL DISTRITO DE CONILA COHECHAN	AMAZONAS	CONVMEM	68	490
6	2008	ELECTRIFICACION DE LOCALIDADES DEL DISTRITO DE LUYA	AMAZONAS	CS2006	263	1,495
7	2008	ELECTRIFICACION DEL ANEXO DE CHOCTA - DISTRITO DE LUYA	AMAZONAS	CS2006	120	960
8	2008	ELECTRIFICACION DEL DISTRITO DE YAMBRASBAMBA Y ANEXOS	AMAZONAS	CS2006	611	3,500
9	2008	INSTALACION DEL SISTEMA DE ELECTRIFICACION RURAL DEL PORVENIR, NUEVA ALIANZA, FANRRE Y CUISPES, DISTRITO DE CUISPES - BONGARA - AMAZONAS	AMAZONAS	CS2007	220	440
10	2008	ELECTRIFICACIÓN DE LAS LOCALIDADES DE SAN JOSÉ BAJO, EL NARANJO, SANTA ANA, LA CONCORDIA, LIMONCITO, LA CRUZ, DISTRITOS COPALLÍN - CAJARURO.	AMAZONAS	CS2007	102	1,323
11	2008	AMPLIACION DE REDES ELÉCTRICAS PISUQUIA - PROVIDENCIA	AMAZONAS	RECURSOS ORDINARIOS	464	3518
12	2008	ELECTRIFICACIÓN RURAL DE ANEXOS Y CASERÍOS DEL DISTRITO DE LONYA GRANDE - PROVINCIA DE UTCUBAMBA	AMAZONAS	RECURSOS ORDINARIOS	500	2575
13	2008	AMPLIACIÓN DE ELECTRIFICACIÓN DE LAS LOCALIDADES DE LA ZONA ESTE DEL DISTRITO DE CAJARURO, DISTRITO DE CAJARURO - UTCUBAMBA - AMAZONAS	AMAZONAS	RECURSOS ORDINARIOS	2997	8295
14	2008	ELECTRIFICACION DEL ANEXO PUEBLO LIBRE - EL MIRADOR - LA PECA - BAGUA	AMAZONAS	RECURSOS ORDINARIOS	199	1925
15	2008	ELECTRIFICACION DEL PUEBLO JOVEN SAN CARLOS DE MURCIA	AMAZONAS	RECURSOS ORDINARIOS	69	399
16	2008	ELECTRIFICACION RURAL DE LOS ANEXOS AMUCH, PARAJILLO, ISHPINGO, POMACOCAS, IPAÑA, LAS PALMAS Y PLAZAPAMPA - LEYMEBAMBA - CHACHAPOYAS	AMAZONAS	RECURSOS ORDINARIOS	315	1670
17	2008	CONSTRUCCION DE REDES ELECTRICAS SECUNDARIAS DE CUELCHO	AMAZONAS	RECURSOS ORDINARIOS	37	183
18	2008	AMPLIACION DE REDES ELECTRICAS PRIMARIAS Y SECUNDARIAS DE VITUYA	AMAZONAS	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL	15	75
19	2008	AMPLIACION DE SISTEMA ELECTRICO LEYMEBAMBA	AMAZONAS	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL	17	86
20	2008	ELECTRIFICACION SAN ISIDRO DE QUICMAL	AMAZONAS	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES	22	108
21	2008	ELECTRIFICACION BARRIOS DE LAMUD	AMAZONAS	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL	25	127
22	2008	RED SECUNDARIA DE ELECTRIFICACION DE LA JALCA A OCALLI	AMAZONAS	RECURSOS ORDINARIOS	14	68
23	2008	RED SECUNDARIA ANEXOS CARMELO, GRAMALOTE, PLAYA DE JUMET, HONDUL, NUEVO CHOTA, PALMAS Y LA LIBERTAD	AMAZONAS	RECURSOS ORDINARIOS	70	350
24	2008	ELECTRIFICACION RURAL A NIVEL DISTRITAL	AMAZONAS	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL	34	172
25	2008	ELECTRIFICACION PSE - LIMABAMBA II ETAPA	AMAZONAS	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL/CANON Y SOBRECANON, REGALIAS, RENTA DE ADUANAS Y PARTICIPACIONES	56	278
26	2008	CONSTRUCCION DE SISTEMA DE ELECTRIFICACION MILPUC	AMAZONAS	FONDO DE COMPENSACION MUNICIPAL	17	83
27	2009	CONSTRUCCION ELECTRIFICACION RURAL DE ANEXOS LA UNION - SECTOR EL 27, FLORIDA - NUEVO CUMBA Y COMBOCA SHIPASBAMBA, DISTRITO DE SHIPASBAMBA - BONGARA - AMAZONAS	AMAZONAS	CONVGLDIC2007	430	1,025