



TETĀ VIRU
MOHENDAPY
MOTENONDEHA
MINISTERIO DE
HACIENDA

TETĀ REKUĀI
GOBIERNO NACIONAL
Jajapo hante raperà ko'aga guive
construyendo el futuro hoy



Balance Anual de Gestión Pública

2016



DIRECCIONES
AV. ESPAÑA 1268
TELÉFONOS: 222713/16 – 211001/20
CASILLA DE CORREO 604
TELEFAX: (595-21) 212371
WEB: <http://www.ande.gov.py>
E-MAIL: ande@ande.gov.py

ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD

000030

ASUNCIÓN,
(PARAGUAY)

22 de febrero de 2017

SÍRVASE CITAR N° P. 758/2017

Señor
Econ. Santiago Peña, Ministro
Ministerio de Hacienda
Asunción, Paraguay

At.: Econ. Oscar Lovera, Director
Dirección General de Presupuesto

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a usted con referencia al Art. 247 del Anexo A del Decreto N° 4774/2016 “Por el cual se reglamenta la Ley N° 5554 del 5 de enero de 2016, “Que aprueba el Presupuesto General de la Nación para el Ejercicio Fiscal 2016”, que establece la elaboración y presentación al Ministerio de Hacienda del Balance Anual de Gestión Pública (BAGP).

Al respecto, cumplimos en remitir en adjunto el Balance Anual de Gestión Pública (BAGP) de esta Institución correspondiente al Ejercicio Fiscal 2016, el cual contiene la información consolidada requerida, así como los objetivos, metas y resultados de la gestión de la ANDE. El mismo fue elaborado considerando los lineamientos y formatos remitidos por la Dirección General de Presupuesto a través de la Nota DGP N° 345/2016.

Sin otro particular, hacemos propicia la ocasión para saludarle con nuestra consideración más distinguida.

ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD

Ing. VICTOR ROMERO SOLIS
Presidente

SRH/ca
GF
GF/DEF
Adj.



La MISIÓN DE LA ANDE es satisfacer las necesidades de energía eléctrica del país y actuar en el sector eléctrico regional, con responsabilidad social y ambiental y excelencia en la administración y el servicio, para contribuir al desarrollo del Paraguay y al bienestar de la población

BALANCE ANUAL DE GESTIÓN PÚBLICA



Presupuesto por Resultados

BALANCE ANUAL DE GESTIÓN PÚBLICA



ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD

Año 2016



SIGLAS

A: Amper
ACY: Central Hidroeléctrica Acaray
ANDE: Administración Nacional de Electricidad
BID: Banco Interamericano de Desarrollo
BEI: Banco Europeo de Inversiones
BIRF: Banco Internacional de Reconstrucción y Fomento
BT: Baja Tensión
CAF: Corporación Andina de Fomento
CBO: Coronel Bogado
CENP: Consejo Nacional de Empresas Públicas
CYO: Carayaó
EBY: Entidad Binacional Yacyretá
G.: Guaraníes
GC: Gerencia Comercial
GT: Gerencia Técnica
HCP: Horas Cuadrilla Padrón
HHP: Horas Hombre Padrón
HTLS: Alta temperatura y Baja Flecha
IPU: Itaipú Binacional
ISCAL: Índice de Satisfacción con la Calidad Percibida
IVA: Impuesto al Valor Agregado
Km: Kilómetros
kV: Kilovoltios
kVA: Kilovoltioamperio
kWh: Kilovatio-hora
kWh/mes: Kilovatio-hora/mes
LPI: Licitación Pública Internacional
LPN: Licitación Pública Nacional
L.S.T: Línea de Sub-transmisión
L.T: Línea de Transmisión
MECIP: Modelo Estándar de Control Interno de Paraguay
mm²: Milímetro cuadrado
MT: Media tensión
MVA: Megavoltioamperio



MW: Megavatio

MWh: Megavatio-hora

Nº: Número

OFID: Fondo de la Organización de los Países Exportadores de Petróleo para el Desarrollo Internacional

SBE: Subasta a la Baja Electrónica

SDG: Salto del Guairá

SE: Subestación

SEMD: Subestación Margen Derecha

SES: San Estanislao

SIN: Sistema Interconectado Nacional

SNIP: Sistema Nacional de Inversión Pública

SPA: San Patricio

SPR: Santa Rosa

TC: Transformador de Corriente

USD: Dólares de los Estados Unidos de América

VEX: Vía de la Excepción



PRESENTACIÓN

La ANDE contribuye al desarrollo del Paraguay y al bienestar de su población, satisfaciendo las necesidades de energía eléctrica del País, aprovechando las oportunidades de negocio del sector eléctrico regional y actuando con responsabilidad social y ambiental y excelencia en la administración y el servicio.

En tal sentido, la ANDE ha elaborado su Plan Estratégico el cual fue aprobado por Resolución P/N° 37.397 del 30 de mayo de 2016 *“Por la que se ratifican la misión, visión, los valores y se aprueban los objetivos con sus indicadores y metas correspondientes al Plan Estratégico de la ANDE para el periodo 2016–2018”*. Los lineamientos, objetivos y metas, fueron definidos en función a las necesidades y en la búsqueda del continuo mejoramiento de la Gestión Empresarial, atendiendo a que se hallan sustentadas en la problemática institucional y orientadas al eficiente cumplimiento de la misión de la ANDE.

En el marco del cumplimiento de las políticas, lineamientos, objetivos y metas definidos para el año 2016, la ANDE ha encarado acciones en los ámbitos técnico, comercial, financiero y administrativo.

Entre las múltiples acciones desarrolladas en el ámbito técnico se menciona la adjudicación de obras de infraestructura para el Proyecto de Construcción e Interconexión de la SE Fram en 66 kV, Proyecto de Construcción e Interconexión de la SE Altos en 220 kV, Proyecto de Construcción e Interconexión de la SE La Colmena en 66 kV, Construcción de las SEs Barrio San Pedro y Minga Porá, la Recapacitación de la Línea de Transmisión 2 x 220 kV Ayolas – San Patricio, culminación de las obras de Construcción del Proyecto de Refuerzo del Sistema Este en 220 kV Itakyry – Catueté, Reposición de un tramo de la LT 66 kV Villalbín – Pilar, Construcción de la SE Mariano Roque Alonso, Ampliación de la SE Tres Bocas en 66 kV, Adquisición e Instalación del Sistema de Información SCADA/EMS, suministro de transformadores de potencia, Adquisición de Centro de Distribución móvil de 23 kV, entre otros.

También se ejecutaron obras de ampliación y mejora del Sistema de Distribución, obras de recuperación de líneas de autoayuda y regularización de territorios sociales (beneficiando a más de 4.860 familias), construcción y adecuación de alimentadores de Media y Baja Tensión, adquisición de equipos y materiales para subestaciones de 220 kV y 66 kV, seccionadores y descargadores, medidores electrónicos, transformadores de distribución, cables y sostenes, artefactos y accesorios de Alumbrado Público, entre otros.

Entre las gestiones desarrolladas en el ámbito comercial se resaltan la implementación en las Agencias Comerciales Regionales del nuevo aplicativo de lecturas con recepción y transmisión de los itinerarios de lecturas a través de Internet, georreferenciamiento de suministros con GPS's, acciones de acercamiento al cliente, entre otras acciones. Por otro lado, se han realizado alrededor de 136.521 cambios de medidores electromecánicos por electrónicos, de los cuales 62.255 fueron realizados en el marco del Programa de Reducción de las pérdidas eléctricas. Asimismo, otras acciones realizadas en el marco de dicho Programa, fueron las intervenciones de Grandes Clientes, el mejoramiento de la calidad de medición de 1.730 clientes en media tensión, campaña de codificación de alumbrado público, entre otras. En cuanto a las acciones de acercamiento al cliente, se resalta la implementación de las terminales de auto consulta que no solo las utilizan para consultar histórico de consumos y últimos pagos, sino también le permite imprimir sus facturas sustitutas, mejoras en los servicios de atención a distancia, charlas de capacitación en Instituciones Educativas sobre el Uso Eficiente de la Energía Eléctrica, mejoramiento de infraestructura en agencias comerciales, entre otras acciones.

En cuanto a la obtención de nuevos financiamientos para obras de infraestructura del Sistema Eléctrico se destaca las gestiones tendientes a la firma de Convenios de Préstamos con la Corporación Andina de Fomento (CAF), por un monto de USD 150.000.000, y con el Fondo de la Organización de los Países Exportadores de Petróleo para el Desarrollo Internacional (OFID), por un monto total de USD 32.000.000, en el marco del Proyecto de Mejoramiento del Sistema de Transmisión y de Distribución de Electricidad del Sistema Metropolitano de Paraguay, que se utilizará en el fortalecimiento del sistema de transmisión y mejoramiento



de las redes de distribución, a fin de minimizar los índices de fallas en el Sistema Metropolitano, aprobados por Decreto N° 6468/2016 de fecha 13 de diciembre de 2016.

En cuanto a los desafíos, en el ámbito técnico, se tiene la gran responsabilidad de proseguir con la construcción de las obras de infraestructura definidas en el Plan Maestro de Generación, Transmisión y Distribución 2015-2026 necesarias para acompañar el crecimiento de la demanda del Sistema Interconectado Nacional y realizar las actividades de operación y mantenimiento de las instalaciones de generación, transmisión y distribución eléctrica de la empresa. La ANDE dedicará todo su esfuerzo en ser una empresa pública moderna y eficiente y al mismo tiempo satisfacer las necesidades de energía eléctrica del país.

---0000---



I CONTEXTO ESTRATÉGICO DE LA ENTIDAD

I.1 Rol Estratégico de la Entidad

La ANDE ha aprobado la Misión, Visión, los Valores, los Objetivos con sus indicadores y metas correspondientes al Plan Estratégico para el Periodo 2016-2018 a través de la Resolución P. N° 37.397 del 30 de mayo de 2016.

La ANDE tiene como misión principal satisfacer las necesidades de energía eléctrica del País y actuar en el sector eléctrico regional, con responsabilidad social y ambiental y excelencia en la administración y el servicio, para contribuir al desarrollo del Paraguay y al bienestar de su población, teniendo como Visión el de ser una empresa pública eficaz y eficiente, orientada al cliente con recursos humanos calificados, líder en la prestación de servicios en el país y reconocidas entre las mejores del sector eléctrico de la región.

A continuación se exponen las acciones prioritarias establecidas en el Plan Nacional de Desarrollo Paraguay 2030, según Ejes Estratégicos y líneas transversales, aprobado por Decreto N° 2794, en los cuales la ANDE tiene directa participación.

En cuanto al Eje 1, Reducción de pobreza y desarrollo social:

- **Sostenibilidad ambiental: 31. Universalizar el acceso a energía eléctrica de calidad.**

La ANDE establece el Objetivo Estratégico “Mejorar y ampliar la Infraestructura del Sistema Eléctrico”, “Desarrollar Proyectos Institucionales en el Área Social y Ambiental”, y “Reducir Pérdidas Eléctricas” con sus indicadores claves de gestión correspondientes.

En cuanto al Eje Crecimiento Económico Inclusivo:

- **Ordenamiento y desarrollo territorial: 50. Incrementar el consumo de electricidad para uso industrial.**

Se establece el Objetivo Estratégico “Mejorar y ampliar la Infraestructura del Sistema Eléctrico”, “Mejorar la Calidad del Servicio Eléctrico”, y “Reducir Pérdidas Eléctricas”, con sus indicadores claves de gestión correspondientes.

- **Sostenibilidad ambiental: 52. Aumentar en 60% el consumo de energías renovables.**

Se establece el Objetivo Estratégico N° 3 “Mejorar y ampliar la Infraestructura del Sistema Eléctrico”, con sus indicadores claves de gestión correspondientes.

En cuanto al Eje Inserción de Paraguay en el Mundo:

- **Ordenamiento y desarrollo territorial: 64. Hacer de Paraguay el eje de una integración energética regional, aprovechando las potenciales complementariedades energéticas en la región, garantizando así el uso sostenible y eficiente de los recursos energéticos de cada país.**
- Se establece el Objetivo Estratégico “Mejorar y ampliar la Infraestructura del Sistema Eléctrico”, con sus indicadores claves de gestión correspondientes.

Todos estos objetivos están en correlación con el Contrato de Gestión por Resultados suscrito entre la ANDE y el Consejo Nacional de Empresas Públicas (CNEP) y como parte componente del Modelo Estándar de Control Interno del Paraguay (MECIP), cuya implementación y consolidación son compromisos institucionales asumidos por la Institución.

I.2 Análisis del Contexto del Sector donde interviene la Entidad

El análisis del sector eléctrico del Paraguay muestra que el país se encuentra en una situación privilegiada en relación con la generación de energía de fuentes hidroeléctricas, que está sustentada en dos grandes represas binacionales, Itaipú conjuntamente con el Brasil y Yacyretá con la Argentina, y una Central Hidroeléctrica Nacional Acaray, las cuales en conjunto presentan una potencia instalada en generación de 8.810 MW. (IPU 7000 MW + EBY 1600 MW + ACY 210).

De esta manera, casi la totalidad de generación de energía eléctrica del país está basada en la hidroelectricidad y además existen otros importantes proyectos de aprovechamiento de recursos hídricos que están siendo considerados, como el de Corpus sobre el Río Paraná.

El gran crecimiento del consumo de energía eléctrica que se está produciendo en el Paraguay, debido tanto al aumento demográfico como al crecimiento del sector productivo del país, está generando una saturación, acentuada en forma creciente, de la capacidad de los sistemas de transmisión eléctrica con que se cuenta en la actualidad, siendo la demanda de energía eléctrica cada vez mayor y pudiendo su disponibilidad deficitaria desacelerar el actual crecimiento económico que está experimentando el país. Por otra parte, la falta de infraestructura adecuada impide acceder plenamente a nuestra potencia y energía en las binacionales Itaipú y Yacyretá.

En efecto, el Sistema Eléctrico Nacional presenta una situación comprometida en cuanto a su capacidad para atender la creciente demanda de energía eléctrica, como consecuencia de que existen rezagos en la incorporación de proyectos de generación, transmisión y distribución, asociados con la capacidad de generación y transformación, compensación reactiva y demás equipos, además de presentar altos niveles de carga, pérdidas eléctricas considerables y poco margen para atender el crecimiento de la demanda, por lo que se requieren realizar inversiones en dichos proyectos, para la provisión del servicio de energía eléctrica con calidad y confiabilidad adecuados.

En tal sentido la ANDE, en la búsqueda de ampliar y mejorar la infraestructura del Sistema Eléctrico Nacional ha elaborado el Plan Maestro de Generación, Transmisión y Distribución de Corto y Medio Plazo para el periodo 2016-2025, el cual presenta una síntesis de los estudios técnicos de planificación realizados con vistas a determinar el conjunto de obras necesarias en el Sistema Interconectado Nacional (SIN), de forma a acompañar el crecimiento de la demanda, para proveer un servicio en condiciones técnicamente aceptables de acuerdo a los criterios y premisas de planificación adoptados. Debido a la coyuntura nacional, el Plan se centra fundamentalmente en las obras de refuerzo que permiten atender el crecimiento de la demanda, quedando en un segundo plano aquellas obras que apunten exclusivamente a un aumento en la confiabilidad del suministro de la energía eléctrica.

El Plan de Obras incluye el conjunto de obras de 500 kV de gran envergadura, necesarias para satisfacer la demanda analizada, atendiendo fundamentalmente el mercado local, conjunto de nuevas líneas de 220 kV, que pueden ser consideradas estructurales, ya que modifican sustancialmente la operación del sistema de transmisión, proveyendo un aumento importante en la confiabilidad y flexibilidad del sistema, así como la puesta en servicio de nuevas subestaciones.

El Plan de Obras de Distribución contempla la construcción de nuevos alimentadores, los cuales afectarán a Subestaciones existentes y a nuevas Subestaciones proyectadas en el Plan de Transmisión. También se incluyen obras para mejorar las condiciones físicas y operativas de las líneas para dar más confiabilidad al servicio y la implementación del Programa de Recuperación de Obras de Distribución que tiene por objetivo normalizar las líneas de distribución del Sistema de Autoayuda.

En cuanto al Plan de Obras de Generación el mismo contempla el conjunto de obras necesarias en el Sistema Interconectado Nacional (SIN) para la generación de energía eléctrica visando la Soberanía Nacional, de forma a acompañar el crecimiento de la demanda, para proveer un servicio en condiciones técnicamente aceptables de acuerdo a los criterios y premisas de planificación adoptados.



Para el periodo 2016-2025 se requerirían un total de 33 obras de generación y sub transmisión/transmisión, discriminadas en Repotenciación de Centrales Hidroeléctricas existentes, Nuevas Centrales Hidroeléctricas, Nuevas Pequeñas Centrales Hidroeléctricas, Parques Solares Fotovoltaicos-Diésel y Parques Solar Fotovoltaico.

I.3 Identificación de la Población Beneficiaria de la Entidad

La misión principal de la ANDE de satisfacer las necesidades de energía eléctrica del País se mide por el indicador de Cobertura Eléctrica Nacional, que se define como el porcentaje de habitantes a los que se les brinda el servicio de energía eléctrica con relación al total de habitantes del país, y al 31 de diciembre de 2016 alcanza el 99,88%, resultando 1.791.051 viviendas electrificadas, población servida 6.895.546 habitantes y 1.512.725 clientes activos.

Asimismo, para contribuir al desarrollo del Paraguay y al bienestar de su población, la ANDE debe abastecer la demanda máxima del Sistema con calidad, eficiencia y seguridad, que en el año 2016 alcanzó valores de 2.917 MW y un consumo 14.858.092 MWh (facturación más pérdidas), registrándose un incremento en relación al año anterior de 9,8% y 4,7%, respectivamente.

Para llegar a estos niveles de cobertura y abastecer la creciente demanda del Sistema, la ANDE realiza intervenciones estratégicas en la infraestructura del Sistema Eléctrico Nacional, en la reducción de pérdidas totales de energía, acceso a tarifas sociales y regularización de Territorios Sociales, mejora en indicadores de morosidad y obtención de nuevos financiamientos.

A continuación se detallan las principales intervenciones estratégicas realizadas por la ANDE, con la identificación de la Población Potencial y Objetivo a ser beneficiada con las mismas.

Identificación de la Población				
Principales Programas	Identificación de la Población Potencial	Población Potencial	Población Objetivo	Beneficiario Efectivo
Reducción de Pérdidas Totales	Todos los clientes activos al reducir las pérdidas a la meta de 25,33% (Plan Estratégico 2014-2018)	1.512.725 clientes activos	1.512.725 clientes activos	1.512.725 clientes activos
Tarifa Social	Clientes residenciales en la franja de consumo hasta 300 kWh/mes	503.065 clientes	503.065 clientes	312.526 clientes
Reducción de la Morosidad	Todos los clientes activos	1.512.725 clientes activos	1.512.725 clientes activos	1.512.725 clientes activos
Regularización de Territorios Sociales	100 familias por Territorio Social con una meta de 30 Territorios (Plan Estratégico 2014-2018)	3.000 familias	3.000 familias	3.000 familias
Obras Sistema Central	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Central que afectaría a 164.838 clientes.	164.838 clientes activos	164.838 clientes activos	164.838 clientes activos
Obras Sistema Este	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Este que afectaría a 200.908 clientes.	200.908 clientes activos	200.908 clientes activos	200.908 clientes activos
Obras Sistema Metropolitano	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Metropolitano que afectaría a 718.058 clientes.	718.058 clientes activos	718.058 clientes activos	718.058 clientes activos
Obras Sistema Norte	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Norte que afectaría a 87.074 clientes.	87.074 clientes activos	87.074 clientes activos	87.074 clientes activos
Obras Sistema Sur	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Sur que afectaría a 275.378 clientes.	275.378 clientes activos	275.378 clientes activos	275.378 clientes activos



Obras Sistema Oeste	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Sur que afectaría a 66.469 clientes.	66.469 clientes activos	66.469 clientes activos	66.469 clientes activos
---------------------	----------------------------------------------------------------------------------------------------	-------------------------	-------------------------	-------------------------

II RESULTADOS DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL

II.1 Logros alcanzados por la Entidad

Entre los logros de la gestión de la ANDE en el Ejercicio 2016 se puede resaltar lo siguiente:

- Aumento de los ingresos facturados por venta de energía del 6%;
- Reducción de la Morosidad de Clientes Oficiales: Recuperación de parte del saldo de la deuda acumulada de las Entidades de la Administración Central del Estado por el suministro de energía eléctrica por parte de la ANDE, por un monto de G\$ 213.587 millones, en el marco del Acuerdo Interinstitucional suscrito entre la ANDE y el Ministerio de Hacienda tendientes a la cancelación de deudas en forma recíproca por consumo de energía eléctrica de ejercicios anteriores.
- Ejecución de importantes obras de infraestructura y compra de suministros durante el Ejercicio Fiscal 2016 por un valor de USD 203 millones.
- Obtención de nuevos financiamientos para obras de infraestructura del Sistema Eléctrico entre los cuales se destaca las gestiones tendientes a la firma de un Convenio de Préstamo con la Corporación Andina de Fomento (CAF), por un monto de USD 150.000.000, y con el Fondo de la Organización de los Países Exportadores de Petróleo para el Desarrollo Internacional (OFID), por un monto total de USD 32.000.000, en el marco del Proyecto de Mejoramiento del Sistema de Transmisión y de Distribución de Electricidad del Sistema Metropolitano de Paraguay, que se utilizará en el fortalecimiento del sistema de transmisión y mejoramiento de las redes de distribución, a fin de minimizar los índices de fallas en el sistema Metropolitano, aprobados por Decreto N° 6468/2016.
- Regularización de Territorios Sociales: en el año 2016 se han regularizado territorios sociales beneficiando a más de 4.860 familias que estaban en forma irregular o no contaban con el servicio de energía eléctrica, beneficiando aproximadamente a 29.000 compatriotas.

Detalle de Principales Obras en el Ejercicio 2016.

Proceso	Producto	Departamento	Avance Físico Realizado (%)
			Dic 2016
Proyecto 1: Inversiones Energéticas (Bonos Soberanos I) - SNIP N° 109			
LPN 852/13 Lote 2	Construcción LT 66 kV San Lorenzo - Fernando de la Mora	Central	98,00
LPN 852/13 Lote 1	Construcción de la SE Fernando de la Mora y ampliación de la SE San Lorenzo	Central	80,00
LPN 851/13 Lote 1	Construcción de la LT 220 KV Itakyry - Curuguaty	Alto Paraná - Canindeyú	100,00
LPN 851/13 Lote 2	Construcción de la LT 220 KV Curuguaty - Capitán Bado	Canindeyú	100,00
LPN 851/13 Lote 3	Construcción de la LT 220 KV Capitan Bado - Cerro Corá	Canindeyú - Amambay	100,00
LPN 851/13 Lote 4	Construcción de la SE Capitán Bado	Canindeyú	98,00
LPN 851/13 Lote 5	Construcción de la SE Curuguaty	Canindeyú	94,00
LPN 851/13 Lote 6	Ampliación de la SE Cerro Corá	Amambay	88,00
LPI 914/13 Lote 1	Ampliación de la SE Presidente Franco	Alto Paraná	100,00
LPI 914/13 Lote 2	Ampliación de la SE Pedro Juan Caballero	Amambay	97,00
LPI 914/13 Lote 3	Ampliación de la SE San Estanislao	San Pedro	100,00
LPI 914/13 Lote 4	Ampliación de la SE Hernandarias	Alto Paraná	100,00
LPI 914/13 Lote 5	Ampliación de la SE Lambaré	Central	80,00



LPI 914/13 Lote 6	Ampliación de la SE Puerto Botánico	Asunción	74,00
LPI 914/13 Lote 7	Ampliación de la SE General Diaz	Asunción	55,00
LPN 1193/16	Repotenciación de la LT 2 x 220 kV San Patricio – Ayolas	Misiones	100,00
LPN 1101/2015	Adquisición de Sostén para Líneas de Distribución bajo la modalidad de contrato abierto	-	7,00
LPN 1210/2016	Adquisición de Postes de Hormigón Armado bajo la modalidad de Contrato abierto	-	7,00
Proyecto 2: Programa Multifase de Transmisión Eléctrica (BID 1835/OC-PR) - SNIP N° 56			
LPI 162/07	Construcción de la LT 220 kV Acaray – Coronel Oviedo	Alto Paraná - Caaguazú	100,00
LPN 165/07	Ampliación de las SE's Acaray, Kilometro 30, Campo Dos y Coronel Oviedo	Alto Paraná - Caaguazú	100,00
LPN 140/06	Ampliación de la SE Presidente Franco	Alto Paraná	100,00
LPN 241/07	Ampliación de la SE Limpio	Central	100,00
LPN 362/09	Construcción de la SE Quiindy II	Paraguarí	100,00
LPN 528/10 Lote 1	Construcción de la SE Eusebio Ayala y Ampliación de la SE Caacupé	Cordillera	100,00
LPN 528/10 Lote 2	Construcción de la SE Km 15	Alto Paraná	100,00
LPN 519/10	Construcción de LT 66 kV Eusebio Ayala - Caacupé	Cordillera	100,00
LPN 830/12	Construcción de LT 66 kV Presidente Franco - Ciudad del Este	Alto Paraná	100,00
LPN 735/12	Construcción de la SE Ciudad del Este	Alto Paraná	100,00
Proyecto 5: Proyecto de Fortalecimiento del Sector de la Energía (BIRF 7994 - PA) - SNIP N° 58			
LPI 622/13	SE Guarambaré - Suministro e instalación del sistema de compensación reactiva	Central	100,00
LPI 611/11 Lote 1	Construcción de la SE Barrio San Pedro	San Pedro	2,00
LPI 611/11 Lote 2	Construcción de la SE Minga Porá	Alto Paraná	2,00
LPN 1178/15 Lote 1	Ampliación de la SE Coronel Oviedo	Caaguazú	10,00
LPN 1178/15 Lote 2	Ampliación de la SE Presidente Franco	Alto Paraná	15,00
Proyecto 6: Programa de Apoyo a la Red de Transmisión y Distribución del SIN (CAF/OFID) - SNIP N° 124			
LPI 724/12 Lote 2	Ampliación de la SE Catueté y Construcción de la SE Salto del Guairá	Canindeyú	100,00
LPI 724/12 Lote 3	Construcción de la LT 220 kV Itakyry - Catueté	Alto Paraná - Canindeyú	100,00
LPI 724/12 Lote 4	Construcción de la LT 220 kV Catueté - Salto del Guairá	Canindeyú	100,00
LPI 700/12 Lote 1	Construcción de la LT 2 x 220 kV Villa Hayes - Puerto Sajonia	Pte. Hayes - Asunción	100,00
LPI 700/12 Lote 2	Ampliación de las SE's Puerto Sajonia y Villa Hayes	Pte. Hayes - Asunción	100,00
LPI 879/13	Recapitación de la LT 2 x 220 kV Villa Hayes – Puerto Botánico	Pte. Hayes - Asunción	100,00
LPI 968/14	Ampliación de la SE Itakyry	Alto Paraná	91,00
LPI 903/14 Lote 2	Construcción de la LT 66 kV Puerto Botánico - Mariano Roque Alonso	Central	98,00
LPI 903/14 Lote 1 (VEX 232/16)	Construcción de la SE Mariano Roque Alonso	Central	5,00
LPI 904/14 Lote 2	Construcción de la LT 66 kV Villa Hayes - Ciudad Nueva	Pte. Hayes	90,00
LPI 904/14 Lote 1	Ampliación de la SE Ciudad Nueva	Pte. Hayes	81,00



LPI 1096/15 Lote 1	Construcción de la SE Vaquería	Caaguazú	40,00
LPI 1096/15 Lote 2	Construcción de la SE Mallorquín	Alto Paraná	38,00
LPI 1099/15 Lote 2	Construcción de la LT 66 kV La Colmena - Paso Pé	Paraguarí	40,00
LPI 1099/15 Lote 1	Construcción e interconexión de la Subestación La Colmena en 66 kV.	Paraguarí	20,00
Proyecto 9: Proyecto de Construcción de la LT 500 kV Yacyretá - Villa Hayes (BID/BEI/CAF) - SNIP N° 159			
LPI 1044/14 Lotes 1 y 2	Construcción de la LT 500 kV Yacyretá - Villa Hayes	Pte. Hayes - Cordillera - Paraguarí - Misiones	24,60
LPI 1045/14 Lote 1	Ampliación de las Subestaciones Ayolas	Misiones	18,30
LPI 1045/14 Lote 2	Ampliación de las Subestaciones Villa Hayes	Pte. Hayes	16,75
Proyecto 10: Ampliación de la SE Villa Aurelia y Construcción de la LT 220 kV Puerto Botánico - Villa Aurelia (Bonos Soberanos II) - SNIP N° 221			
LPN 1089/14 Lote 1	Construcción de la SE Villa Aurelia en 220/66/23 kV	Asunción	2,00
LPN 1089/14 Lote 2	Construcción de la LT 220 kV Puerto Botánico - Villa Aurelia	Asunción	26,00
Proyecto 12: Construcción de la SE Barrio Molino y de la LT 220 kV Puerto Botánico - Barrio Molino (Bonos Soberanos II) - SNIP N° 223			
LPN 1090/14 Lote 1	Construcción de la SE Barrio Molino en 220/66/23 kV y Ampliación de la SE Puerto Botánico en 220 kV	Central	15,00
LPN 1090/14 Lote 2	Construcción de la LT 220 kV Puerto Botánico - Barrio Molino	Central	85,00
Proyecto 13: Construcción de la LT 220 kV Acaray - Presidente Franco y Ampliación de las SE's Acaray y Presidente Franco (Bonos Soberanos II) - SNIP N° 224			
LPN 1088/14 Lote 2	Construcción de la LT 2 x 220 kV Acaray - Presidente Franco	Alto Paraná	88,00
LPN 1088/14 Lote 1	Ampliación de las SE's Acaray y Presidente Franco	Alto Paraná	65,00
Proyecto 14: Suministros y Materiales de Distribución (Bonos Soberanos II) - SNIP N° 225			
LPN 1053-1054-1056-1057-1058-1059-1060-1061-1062-1063-1065-1066/14	Equipamiento Suministro y Materiales de Distribución	-	100,00
Proyecto 17: Construcción de la SE Fram (Bonos Soberanos II) - SNIP N° 557			
LPN 1200/16 Lote 1	Construcción de la SE FRAM en 66/23 kV	Itapúa	0,00
LPN 1200/16 Lote 2	Construcción de la LT de 66kV Encarnación - Fram - Coronel Bogado	Itapúa	10,00
LPN 1200/16 Lote 3	Construcción de Obras de Distribución	Itapúa	30,00
Proyecto 20: Mejoramiento del Sistema de Distribución de Energía (Bonos Soberanos II) - SNIP N° 560			
LPN 1168/15	Construcción de Nuevas Líneas de MT PBO 02-05 para alimentación de viviendas sociales en el RC4	Asunción	5,00
LPN 1169/15	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Misiones: Distrito San Juan Bautista (Lote 1)	Misiones	19,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Misiones: Distrito San Juan Bautista y San Miguel (Lote 2)	Misiones	5,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Guaira Distrito San Salvador Iturbe (Lote 3)	Guairá	46,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento Paraguari: Distrito Escobar, Sapucaí y Valenzuela (Lote 4)	Paraguarí	0,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT	Paraguarí	0,00



	y BT, en el Depto. de Paraguari: Distrito Mbuyapey (Lote 5)		
LPN 1170/15	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Cordillera: Distrito Valenzuela (Lote 1)	Cordillera	42,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Cordillera: Distrito Arroyos y Esteros (Lote 2)	Cordillera	42,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Cordillera: Distrito Tobati y 1ro. de Marzo (Lote 3)	Cordillera	36,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Cordillera: Distrito Arroyos y Esteros (Lote 4)	Cordillera	5,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Cordillera: Distrito SJ Obrero, Caraguatay, Isla Pucú (Lote 5)	Cordillera	73,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Cordillera: Distrito Loma Grande (Lote 6)	Cordillera	13,00
LPN 1171/15	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Concepción: Distrito de Loreto (Lote 1)	Concepción	11,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Concepción: Distrito de Loreto (Lote 2)	Concepción	21,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Concepción: Distrito de Loreto y Puestesiño (Lote 3)	Concepción	7,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de San Pedro: Distrito de Gral. Aquino (Lote 4)	San Pedro	100,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Canindeyú: Distrito de Curuguaty (Lote 5)	Canindeyú	0,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Canindeyú: Distrito de Curuguaty (Lote 6)	Canindeyú	100,00
LPN 1172/15	Ampliación de Línea de MT y BT y Montaje de Puesto de Distribución en los Dptos. de Canindeyú, Pte. Hayes y Paraguari	Canindeyú	0,00
Proyecto 21: Construcción de la Subestación Altos 220 kV en Cordillera (Bonos Soberanos II) - SNIP N° 561			
LPN 1203/16	Proyecto de Construcción e Interconexión de la Subestación Altos en 220 kV	Cordillera	0,00

II.2 Recursos Humanos

Composición de Recursos Humanos, Año 2016			
Descripción	Femenino	Masculino	Total
Total Recursos Humanos Activos (a+b)	1.025	4.246	5.271
Recursos Humanos Activos Nombrados (a)	759	3.168	3.927
Recursos Humanos Contratados (b)	266	1.078	1.344
Recursos Humanos Profesionales (Nombrados y Contratados que posean Título Universitario)	180	451	631
Personal en Cargos Gerenciales (a partir de Jefe de Departamento)	50	200	250

II.3 Principales Indicadores de la Entidad

➤ **Consumo total de energía, demanda máxima y factor de carga del SIN**

Consumo de Energía, Demanda Máxima y Factor de Carga del SIN			
Indicadores	Año 2014	Año 2015	Año 2016
Consumo total de Energía Eléctrica (MWh/año)	13.450.302	14.186.610	14.848.092
Demanda Máxima de Potencia (MW)	2.619	2.656	2.917
Factor de Carga Anual (%)	59%	61%	58%

➤ **Venta de energía por categoría de clientes**

Venta de Energía Eléctrica por Categoría de Clientes, Año 2016		
Categoría	Consumo (kWh)	Cantidad de Clientes Facturados
Residencial	4.793.862.560	1.281.931
Comercial	1.929.451.550	129.562
Industrial	1.818.776.510	1.523
General	1.336.236.749	46.391
Gubernamental	643.475.052	14.073
Alumbrado Público	245.595.316	0
Total Consumo Nacional	10.767.397.737	1.473.480
Exportación	120.179.353	1
Total	10.887.577.090	1.473.481

Fuente: Informe de Ventas de Energía Eléctrica – Gerencia Financiera, Dic/2016.

➤ **Demanda Máxima de Potencia del SIN – Año 2016**

Demanda Máxima de Potencia del SIN, Año 2016	
Meses	MW
Enero	2.785
Febrero	2.917
Marzo	2.701
Abril	2.887
Mayo	1.970
Junio	2.058
Julio	2.175
Agosto	2.290
Septiembre	2.287
Octubre	2.713
Noviembre	2.779
Diciembre	2.876
Máxima Anual	2.917

Las variaciones en el indicador de demanda máxima de potencia del SIN durante los meses del año se debe principalmente a las condiciones climatológicas registradas, siendo la temperatura y la humedad relativa del aire las variables de mayor impacto, principalmente en los meses de verano (octubre a marzo) en los cuales se registran las máximas históricas.

➤ **Cantidad de alimentadores**

Cantidad de Alimentadores	
Sistema	Año 2016
Metropolitana	217
Centro	54
Sur	49
Este	92
Norte	40
Chaco	7
Total	459

Transformación en 23 kV (MVA instalados)		
Sistema	2015	2016
Metropolitano	2.334	2.404
Central	433	558
Sur	436	444
Norte	209	239
Este	932	942
Oeste	47	47
Total Consumo Nacional	4.391	4.634

➤ **Destino de los recursos financiados con Bonos Soberanos**

Proceso	Licitación	Lote/ item	Descripción	Contrato	Total Adjudicado	Desembolsos recibidos del MH	Avance físico del Pyto.	Detalle
BONOS I (PRIMERA EMISIÓN)								
LPN 902/13	Suministro de Estructuras Metálicas para Líneas de Transmisión - Proyecto de Refuerzo del Sistema Norte en 220 kV	1	Estructuras Metálicas para LT 220 kV Itakyry - Curuguaty	5331/13 26.11.13	4.966.130,00	4.966.130,00	100%	Suministros entregados
		2	Estructuras Metálicas para LT 220 kV Curuguaty - Capitán Bado	5332/13 26.11.13	7.399.422,00	7.399.422,00	100%	Suministros entregados
		3	Estructuras Metálicas para LT 220 kV Capitán Bado - Cerro Corá	5333/13 26.11.13	5.468.323,00	5.468.323,00	100%	Suministros entregados
LPI 872/13	Suministro de Transformadores de Potencia	1	Trasformador de Potencia Trifásico 220/23/13,8 KV - 80 MVA y 41,67 MVA	5421/13 14.01.14	3.214.405,30	3.214.405,30	100%	Suministros entregados

	Monofásicos y Trifásicos	2	Trasformador de Potencia Monofásico 220/66/13,8 KV - 25 MVA		4.690.265,48	4.690.265,48	100%	Suministros entregados
		3	Trasformador de Potencia Monofásico 220/66/13,8 KV - 40 MVA		5.245.730,08	5.245.730,08	100%	Suministros entregados
		4	Trasformador de Potencia Trifásico 66/23 KV - 30 MVA	5422/13 13.12.13	827.433,62	827.433,62	100%	Suministros entregados
LPN 939/13	Suministro de Estructuras Metálicas para Líneas de Transmisión - LT 220 kV	---	---	5471/13 16.12.13	1.072.689,00	1.072.689,00	100%	Suministros entregados
LPI 937/13	Suministro de materiales para Líneas de Transmisión - LT 220 kV CYO-SES, SES-BO, SAN PEDRO-SRO, SPA-CBO	1	Aisladores poliméricos de goma siliconada para 220 kV	5599/14 20.03.14	122.123,89	122.123,89	100%	Suministros entregados
		2	Conjunto de suspensión, anclaje y amortiguador para cables de guardia	5600/14 24.02.14	125.663,71	125.663,71	100%	Suministros entregados
		3	Conductores HTLS para LT 220 kV y otros	5601/14 18.02.14	1.504.424,77	1.504.424,77	100%	Suministros entregados
LPN 852/13	Construcción LT 66 kV subterránea San Lorenzo - Fdo. de la Mora, construcción de la SE Fdo. de la Mora y ampliación de la SE San Lorenzo	1	Construcción de la SE Fdo. de la Mora y ampl. de la SE San Lorenzo	5606/14 29.04.14	4.639.440,03	4.639.440,03	80%	Con apertura de CCI y avance regular en ejecución de obras
			4.695.842,89		4.695.842,89			
		1	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 09.03.15	5606/14 29.04.14	197.521,60	197.521,60	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 12.05.15
			Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 23.12.16		5.718,96	5.718,96	---	Convenio suscrito en fecha 23.12.16
			Convenio Modificadorio N° 3 de fecha 23.12.16		21.276,97	21.276,97	---	Convenio suscrito en fecha 23.12.16
			Convenio Modificadorio N° 4 de fecha 23.12.16		54.459,84	54.459,84	---	Convenio suscrito en fecha 23.12.16
		2	Construcción LT 66 kV subterránea San Lorenzo - Fdo. de la Mora	5607/14 27.03.14	1.730.375,00	1.730.375,00	98%	Orden de inicio de Obra: 06.06.16. Con avance regular en ejecución obras
1.329.189,22	1.329.189,22							

LPN 851/13	Proyecto de Refuerzo del Sistema Norte en 220 kV	1	Construcción de la LT 220 KV Itakyry-Curuguay	5668/14 19.12.14	1.576.528,80	1.576.528,80	100%	Obra concluida
					6.458.542,44	6.458.542,44		
			Reajuste de Precios (Certif. N° 2, 3, 4, 5 y 6)		9.343,53	9.343,53	---	En proceso de aprobación del Reajuste de Precios
		2	Construcción de la LT 220 KV Curuguay -Cptan. Bado	5669/14 24.06.14	2.353.078,58	2.353.078,58	100%	Obra concluida
					9.186.640,66	9.186.640,66		
			Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 31.03.15		37.031,23	37.031,23	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 20.05.15
			Reajuste de Precios (Certif. N° 4,5 y 6) de fecha 14.12.15		25.234,30	25.234,30	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 30.12.15
			Reajuste de Precios (Certif. N° 11,12,13,14 y 15) de fecha 15.04.16		25.083,94	25.083,94	---	Resolución C/P N° 3861. Reajuste de Precios aprobado en fecha 15.04.16
			Reajuste de Precios (Certif. N° 7,8,9 y 10) de fecha 24.10.16	23.981,79	23.981,79	---	Resolución C/P N° 4199. Reajuste de Precios aprobado en fecha 24.10.16	
		3	Construcción de la LT 220 KV Cptan. Bado - Cerro Corá	5670/14 24.06.14	1.719.820,40	1.719.820,40	100%	Obra concluida
					6.610.169,33	6.610.169,33		
			Reajuste de Precios (Certif. N° 1,2 y 3) de fecha 24.06.15		13.404,16	13.404,16	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 04.09.15
			Reajuste de Precios (Certif. N° 4, 5, 6, 7 y 8) de fecha 04.11.15		13.727,72	13.727,72	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 01.12.15
			Reajuste de Precios (Certif. N° 9,10,11,12 y 13) de fecha 15.04.16	27.677,73	27.677,73	---	Resolución C/P N° 3860. Reajuste de Precios aprobado en fecha 15.04.16	

			Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 01.12.16		34.274,49	34.274,49	---	Convenio suscrito en fecha 01.12.16
LPN 851/13	Proyecto de Refuerzo del Sistema Norte en 220 kV	4	Construcción de la Subestación Cptan. Bado 220/23 KV	5671/140 9.07.14	2.783.967,00	2.783.967,00	98%	Orden de inicio de Obra: 5.01.15 Con avance regular en ejecución de obras
					2.595.156,68	2.595.156,68		
		5	Construcción de la Subestación Curuguay 220/23 KV	5672/14 20.06.14	2.782.718,78	2.782.718,78	94%	Orden de inicio de Obra: 03.10.2014 Con avance regular en ejecución de obras
					2.300.796,74	2.300.796,74		
			Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 19.08.16		226.400,47	226.400,47	---	Convenio suscrito en fecha 19.08.16
		6	Ampliación de la Subestación Cerro Corá 220/66/23 KV	5673/14 26.06.14	3.216.583,94	3.216.583,94	88%	Orden de inicio de Obra: 11.11.2014 Con avance regular en ejecución de obras
2.249.469,02	2.249.469,02							
LPI 914/13	Proyecto de Refuerzo de Subestaciones del Sistema Interconectado Nacional	1	Ampliación de la Subestación Presidente Franco, incluye la provisión y el montaje de una segunda posición completa de Transformador de Potencia Trifásico 220/23 kV – 41,67 MVA.	5687/14 17.07.14	2.005.732,50	2.005.732,50	100%	Obra concluida
					1.101.731,18	1.101.731,18		
		2	Ampliación de la Subestación Pedro Juan Caballero, incluye la provisión y el montaje de un segundo Transformador de Potencia Trifásico 66/23 kV – 30 MVA.	5687/14 17.07.14	2.019.928,85	2.019.928,85	97%	Orden de inicio de Obra: 03.10.2014 Con avance regular en ejecución de obras
					1.678.396,55	1.678.396,55		
2	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 01.12.15		23.417,79	23.417,79	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 28.12.15		
3	Ampliación de la Subestación San Estanislao, incluye la	5688/14 30.09.14	2.214.999,12	2.214.999,12	100%	Obra concluida		

		provisión y el montaje de una segunda posición completa de Transformador de Potencia Trifásico 220/23 kV – 41,67 MVA.		1.218.590,34	1.218.590,34		
		Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 02.10.15		77.248,89	77.248,89	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 05.11.15
	4	Ampliación de la Subestación Hernandarias, incluye la provisión y el montaje correspondientes para la ampliación del Patio de 66 kV y de un segundo Transformador de Potencia Trifásico 66/23 kV – 30 MVA.	5689/14 14.07.14	2.142.239,15	2.142.239,15	100%	Obra concluida
		2.543.764,58		2.543.764,58			
		Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 10.05.16			348.779,67	348.779,67	---
	5	Ampliación de la Subestación Lambaré, incluye el cambio de los dos Bancos de Transformadores de Potencia 220/66/23 kV actualmente instalados por otros dos de misma relación de tensión y de 240/120/120 MVA.		14.202.554,00	14.202.554,00	80%	Con avance regular en ejecución de obras
		7.707.407,10		7.707.407,10			
	6	Ampliación de la SE Puerto Botánico, incluye el cambio de los dos Bancos de Transformadores de Potencia 220/66/23 kV actualmente instalados por otros dos de la misma relación de tensión y de 240/120/120 MVA.	5690/14 09.07.14	14.994.866,00	14.994.866,00	74%	Orden de inicio de Obra: 06.11.2014 Con avance regular en ejecución de obras
		9.166.278,20		9.166.278,20			
	5 y 6	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 28.10.16		629.743,72	629.743,72	---	Convenio aprobado en fecha 28.10.16

		7	Ampliación de la Subestación General Díaz, incluye la provisión y el montaje de una tercera posición completa de Transformador de Potencia Trifásico 66/23 kV – 30 MVA.	5691/14 14.07.14	1.347.197,74 356.859,23	1.347.197,74 356.859,23	55%	Orden de inicio de Obra: 24.09.2014 Con avance regular en ejecución de obras
LPN 969/14	Ejecución de Trabajos de Mejoras de Líneas de Autoayuda en MT y BT- Dpto. Canindeyú	1	Subproy. 1 - Distrito de Curuguaty, Loc. Maracaná 1 - Huver Duré 1 - 4 Encuadre	5685/14 03.06.14	598.433,98	598.433,98	100%	71 Kms realizados/71 Kms Totales
		2	Subproy. 2 - Distrito de Curuguaty, Loc. Maracaná 2 - Huver Duré 2 - 6 Encuadre 1 - Canguery		304.012,26	304.012,26	100%	61 Kms realizados/61 Kms Totales
		3	Subproy. 3 - Distrito de Curuguaty, Loc. Maracaná 3 - 6 Encuadre 2 - Treinta		329.689,01	329.689,01	100%	54 Kms realizados/54 Kms Totales
		1, 2 y 3	Convenio Modificatorio N° 2 de fecha 17.12.14		187.141,86	187.141,86	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 27.03.15
LPN 990/14	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda de MT y BT, Dptos. de Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguari y Guairá	1	Ejec. Trab. Normalización Líneas Autoay. MT Y BT, Dptos: Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguari y Guaira. <u>Loc.:</u> C. Gimenez, Egua, Alfonso Cué, Toldo Cué, Calle 9 Oro Verde, Cepingo C., Belén Cué.	5824/14 17.10.14	306.921,50	306.921,50	100%	84 Kms realizados/84 Kms Totales
		2	Ejec. Trab. Normalización Líneas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguari y Guaira. <u>Loc.:</u> C. Gimenez, Purity, Ycua Hovy, Peguaho Loma, Peguaho S. Francisco, Peguaho Guazú, Sag. Flia., Espajín, Arroyo Pasito, Peguaho Barrero, Naranjaty.	5825/14 27.10.14	333.667,53	333.667,53	81%	61 Kms realizados/75 Kms Totales

		3	Ejec. Trab. Normalización Lineas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguari y Guaira. <u>Loc.:</u> Santa Elena, Km 25 Santo Tomás, Jugua Ocampos, Peguaho San Francisco km31, km 34, Emilio Rom, Colonia Culandrillo, Peguaho San Francisco.	5825/14 27.10.14	205.300,31	205.300,31	82%	35 Kms realizados/43 Kms Totales
		2 y 3	Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 10.08.15		61.993,41	61.993,41	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 21.09.15
		3	Convenio Modificadorio N° 3 de fecha 20.04.16		10.829,95	10.829,95	---	Convenio Modificatorio N° 3 suscrito en fecha 20.04.16
		4	Ejec. Trab. Normalización Lineas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguari y Guaira. <u>Localidades:</u> Rinconada, Curuzu Eva, San Isidro.	5824/14 17.10.14	216.428,09	216.428,09	100%	58 Kms realizados/58 Kms Totales
		1 y 4	Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 10.08.15		66.682,62	66.682,62	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 21.09.15
		5	Ejec. Trab. Normalización Lineas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguari y Guaira. <u>Loc.:</u> Isla Punta, Costa, Curupaty, Col. Menonita, Tacuara 40, Costa Elena, Loma Clavel, Ycua Pora, Toropy Rugua.	5826/14 30.10.14	248.248,26	248.248,26	100%	46 Kms realizados/46 Kms Totales

			Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 15.09.15		36.052,02	36.052,02	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 22.10.15
			Convenio Modificadorio N° 3 de fecha 07.04.16		4.490,13	4.490,13	---	Convenio Modificadorio N° 3 suscrito en fecha 07.04.16
		6	Ejec. Trab. Normalización Lineas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguari y Guaira. <u>Loc.:</u> Isla Alta, Boquerón, Caacupemi, B. Caballero, Itagaza, Paso Pelota, itaguazu, Lote Nuevo, Potrero, Carumbey, Mbururu, Isla Guazu, Cmte. Ojeda, Tucangua, Monte Alto, S. Vicente, Sanja Jhu, Tayu Cañada.		274.390,09	274.390,09	100%	60 Kms realizados/60 Kms Totales
		7	Ejec. Trab. Normalización Lineas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguari y Guaira. <u>Loc.:</u> kokue Guazú, Minas, Guayaibyty, Sto. Domingo, Santa Lucia, Rojas Silva, S. Rafael, Nupy, Karandayty.	5827/14 27.10.14	160.557,69	160.557,69	100%	49 Kms realizados/49 Kms Totales
		6 y 7	Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 10.08.15		69.114,00	69.114,00	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 21.09.15
			Convenio Modificadorio N° 3 de fecha 07.04.16		5.353,75	5.353,75	---	Convenio Modificadorio N° 3 suscrito en fecha 07.04.16

		8	Ejec. Trab. Normalización Líneas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguari y Guaira. <u>Loc.:</u> Ñu Ahí, Isla Alta, Recta Ñu Apua, La Rosa 1 y 2, Loma Guazú, Cerrito, Labaru, Eligio Ayala, Isla Naranja, Ñu Apuami, Culandrillo.	5828/14 14.10.14	368.235,07	368.235,07	100%	46 Kms realizados/46 Kms Totales
			Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 21.08.15		54.253,22	54.253,22	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 21.09.15
LPN 991/14	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda de MT y BT, Dptos. de Caaguazú, Alto Paraná, Guairá, Misiones y Ñeembucú	1	Ejec. Trab. Normalización Líneas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Caaguazú, A. Paraná, Guairá, Misiones y Ñeembucú: <u>Dist.:</u> Repatriación - Paso Yobai, <u>Loc.:</u> 3 de noviembre, Aguila Real	5813/14 01.10.14	238.220,91	238.220,91	100%	49 Kms realizados/49 Kms Totales
			Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 14.04.15		40.148,71	40.148,71	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 12.05.15
		2	Ejec. Trab. Normalización Líneas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Caaguazú, A. Paraná, Guairá, Misiones y Ñeembucú: <u>Dist.:</u> José D. Ocampos - Juan E. Olearly, <u>Loc.:</u> S. Agustín, S. Pablo, Virgen Inmaculada Concepción, M. Auxiliadora, V. del Rosario.	5814/14 01.10.14	257.335,24	257.335,24	100%	64 Kms realizados/64 Kms Totales
		3	Ejec. Trab. Normalización Líneas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Caaguazú, A. Paraná, Guairá, Misiones y Ñeembucú: <u>Dist.:</u> Paso Yobai - Repatriación, <u>Loc.:</u>		469.430,30	469.430,30	100%	104 Kms realizados/104 Kms Totales

		Zanja Pyta, 3 de noviembre, Palmeta, Alborada, Taguato, S. Marcos, El Triunfo.					
	2 y 3	Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 08.06.15		121.597,34	121.597,34	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 30.06.15
	4	Ejec. Trab. Normalización Lineas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Caaguazú, A. Paraná, Guairá, Misiones y Ñeembucú: <u>Dist.: S. Ignacio - Santa María, Loc.: Sta. Rita, Asentam. Martin Rolón, Tavai, S. Geronimo, Cerro Costa, Curupayty, S. Juan Berchmans, Sta. Teresita, Arroyo Karé, Colonia Acevedo.</u>	5815/14 01.10.14	531.894,70	531.894,70	100%	129 Kms realizados/129 Kms Totales
		Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 05.05.15		94.809,12	94.809,12	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 29.05.15
	5	Ejec. Trab. Normalización Lineas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Caaguazú, Alto P., Guairá, Misiones y Ñeembucú: <u>Dist.: San Juan B. - Sta. María, Loc.: Colonia Ibañez Rojas, Tristan Zalazar, Paracau, San Antonio.</u>	5816/14 01.10.14	227.695,13	227.695,13	100%	49 Kms realizados/49 Kms Totales
		Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 27.04.15		40.231,46	40.231,46	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 26.05.15

		6	Ejec. Trab. Normalización Lineas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Caaguazú, Alto P., Guairá, Misiones y Ñeembucú: <u>Dist.:</u> <u>Santa Rosa - Santa</u> <u>Maria. Loc.:</u> S. José 19, Virgen del Pilar, Col. Acevedo, Ypucu, Zapatero Cue, Alcaraz Cue, S. Elena, 3 de Mayo, S. Rafael, San Francisco, Potrero Guazu, Potrero Alto, San Juan Berchmans, Ycua Sati, Fátima.	5816/14 01.10.14	556.769,44	556.769,44	100%	119 Kms realizados/11 9 Kms Totales
			Convenio Modificadorio N° 3 de fecha 02.09.15		93.155,12	93.155,12	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 25.09.15
		7	Ejec. Trab. Normalización Lineas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Caaguazú, Alto P., Guairá, Misiones y Ñeembucú: <u>Dist.:</u> Villalbin - Mayor Martinez, <u>Loc.:</u> Alarcon, Isla Real, Teniente Sánchez, San Miguel, Paso Itá, Isla Ro'y, Ñu Pa'ú.		318.710,64	318.710,64	100%	78 Kms realizados/78 Kms Totales
		8	Ejec. Trab. Normalización Lineas Autoayuda MT Y BT, Dptos Caaguazú, Alto P., Guairá, Misiones y Ñeembucú: <u>Distritos:</u> Desmochados - Mayor Martinez - Villalbin, <u>Localidades:</u> Alarcón, Isla Lima, Cabrera Cué, Capillita, Costa Poi, San Antonio Sur, Santa Maria, Santa Catalina, Potrero Zarza, S. Antonio Norte.	5817/14 01.10.14	334.300,27	334.300,27	100%	80 Kms realizados/80 Kms Totales
		7 y 8	Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 19.06.15		110.953,33	110.953,33	---	Con desembolso realizado por el MH en

								fecha 22.07.15
LPN 992/14	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda de MT y BT, en los Departamentos de San Pedro y Amambay	1	Ejecución de trab. de normalización en líneas de autoayuda de MT y BT, Dptos.: San Pedro y Amambay. <u>Loc.:</u> Naranja jhai, Martillo, Chore Mi, Monseñor Aquino, Alfonso Loma, Sto. Domingo, Calle Pyta, Bo. 25 de mayo, Plasido. - Sub Proyecto 1	5830/14 27.10.14	264.887,88	264.887,88	100%	59 Kms realizados/59 Kms Totales
		2	Ejecución de trab. de normalización en líneas de autoayuda de MT y BT, Dptos.: San Pedro y Amambay. <u>Loc.:</u> Calle Pyta, Ba. 25 de Mayo, Bo.S. Antonio, Jhugua Poti, Pane Cué. - Sub Proyecto 2		257.970,26	257.970,26	100%	66 Kms realizados/66 Kms Totales
		3	Ejecución de trab. de normalización en líneas de autoayuda de MT y BT, Dptos.: S. Pedro y Amambay. <u>Loc.:</u> Bo. S. Agustin, Col.Industrial Cue, Col.Coe Poti, Naciente Ayala Cue, Toro Piru, Pane Cue, Bo.S. Antonio, S. Luis, Nuclear3- Sub Proyecto 3		278.172,43	278.172,43	100%	68 Kms realizados/68 Kms Totales
		1, 2 y 3	Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 21.08.15	118.293,04	118.293,04	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 21.09.15	
		4	Ejecución de trab. de normalización en líneas de autoayuda de MT y BT, Dptos.: S. Pedro y Amambay. <u>Loc.:</u> Asent. La Victoria, Asent Col., 25 de Dic., Sta. Rosa, Tacuruty, Prosperidad, S. Isidro 2, C/ Ma. Auxiliadora, Cerrito, Chaco I, Corazón de	5831/14 14.10.14	471.389,17	471.389,17	37%	34 Kms realizados/93 Kms Totales

			Jesús, Jugua I, L. Pucu, Chamorro Cue(Rincón), S. Blas, S. Miguel, Cruce Ypayare, Ma. Auxilidora - SubProy. 4					
		5	Ejecución de trab. de normalización en líneas de autoayuda de MT y BT, Dptos.: S. Pedro y Amambay. <u>Loc.:</u> Sta. Maria, Planta 1, Sendero del Norte, Planta 2-SubProy. 5	5831/14 14.10.14	304.565,92	304.565,92	67%	43 Kms realizados/64 Kms Totales
		4 y 5	Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 30.11.15		45.438,99	45.438,99	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 28.12.15
LPI SBE 994/14	Adquisición de aisladores de MT y BT	1	Aislador de porcelana tipo perno recto para MT	5782/14 25.09.14	36.371,68	36.371,68	100%	Suministros entregados.
		2	Aislador tipo roldana para BT		16.814,15	16.814,15	100%	Suministros entregados.
		3	Aislador de polietileno perno recto para MT		176.991,15	176.991,15	100%	Suministros entregados.
		4	Aislador polimérico de retención para MT		42.654,86	42.654,86	100%	Suministros entregados.
LPI 995/14	Suministro de preformados, conectores y accesorios para líneas aéreas y subterráneas	1	Preformado de Retención para cable de 35 y 70 mm ² , Pref. de empalme y lateral para cables de 35 mm ² , Pref. de tope para cable de 70 mm ² , Pref. para cabo de acero de 3/8" y Pref. de aislador roldana de 35 mm ²	5783/14 08.09.14	83.185,84	83.185,84	100%	Suministros entregados.
		2	Conector a compresión Al/Cu 16/35-2/8 mm ² , Conector a comp. Al/Al 16/35 -16/35 mm ² , Conector a comp. Al/Cu 35/70-2/8 mm ² , Conector a comp. Al/Cu 35/70-35/70 mm ² , Conector a comp. Al/Cu 50/70-16/35 mm ² , Conector a comp. Al/Cu 50/70-50/70 mm ² , Prensa paralela Cu-Cu de 25/95 mm ²		158.407,07	158.407,07	100%	Suministros entregados.

		3	Conector tipo Cuña 70/16 y 35/70 mm ² para acometida, Con. tipo Cuña AL/CU 70/25 y 70/70 mm ² , Con. tipo Cuña 150/35, 185-70 y 70-50/70-50 mm ² para derivación, Con.r tipo Cuña Al/Al 35/70 mm ²	5784/14 08.09.14	242.847,34	242.847,34	100%	Suministros entregados.
		4	Con. de derivación a diente de 16/25-35/70 mm ² , 25/95-25/95 mm ² y 50/70-4/16 mm ² , Con. de derivación a diente Al/Cu de 16/95-2/10 mm ²	5785/14 18.09.14	54.257,78	54.257,78	100%	Suministros entregados.
		5	Terminal a comp. p/ cable de aluminio de 70 mm ² , Terminal a comp. p/ cable de cobre de 70 mm ² , Terminal a compresión para cable de cobre de 95 mm ² .	5783/14 08.09.14	41.504,42	41.504,42	100%	Suministros entregados.
LPI 996/14	Adquisición de jabalinas cobreadas y accesorios para PT	1	Jabalina de acero recubierta de cobre de 3/4" x 3m sin prensa y de 5/8" de 2 m, sin prensa.		609.734,00	609.734,00	100%	Suministros entregados
		2	kit con molde Tipo A para conductor de acero recubierto de cobre de 40 mm ² . kit con molde Tipo B para conductor de acero recubierto de cobre de 40 mm ² . Herramientas y acces. básicos según punto 4.4. de EE.TT. Para varios items.	5795/14 17.09.14	446.107,28	446.107,28	100%	Suministros entregados
LPI 997/14	Adquisición de seccionadores y descargadores	1	Descargador de sobretensión para MT.	5822/14 17.10.14	380.530,97	380.530,97	100%	Suministros entregados
		2	Seccionador unipolar a cuchilla 23 kV, 40 A - Intemperie.	----	0,00	0,00	----	Lote con anulación de proceso. Resol DNCP N° 3443/14 25.11.14
		4	Seccionador fusible a expulsión para intemperie de 100 A, Portafusible con su tubo y herrajes,	5822/14 17.10.14	787.610,61	787.610,61	100%	Suministros entregados

			según punto 8 EE.TT.					
		6	Seccionador fusible unipolar para fusible tipo NH.	5823/14 12.11.14	774.336,00	774.336,00	100%	Suministros entregados.
LPI 998/14	Adquisición de materiales varios para líneas protegidas	1	Brazo para líneas protegidas y guardo cabo en ángulos para mensajeros de líneas protegidas y preensamblado MT	5804/14 01.10.14	484.292,17	484.292,17	100%	Suministros entregados.
		2	Espaciador para líneas protegidas de MT, Brazo antibalanceo para líneas protegidas MT y Protector para cabo mensajero	5805/14 01.10.14	97.641,74	97.641,74	100%	Suministros entregados.
		3	Conjunto de retención para líneas aéreas preensambladas BT, conjunto de suspensión para líneas aéreas preensambladas de BT.	5806/14 01.10.14	154.066,40	154.066,40	100%	Suministros entregados.
LPI 999/14	Adquisición de fusibles y elementos fusibles	1	Elementos Fusible de MT, diversos tipos, cabeza removible	5793/14 12.09.14	412.389,38	412.389,38	100%	Suministros entregados.
		3	Fusible NH, de 63A, 125A, 160A, 200A, 250A, tamaño 1, Fusible NH de 400 A, tamaño 2, Fusible NH de 500 A, tamaño 3	5794/14 08.09.14	121.837,55	121.837,55	100%	Suministros entregados.
LPN SBE 1000/14	Adquisición de crucetas de madera, herrajes y caños	1 Item 1	Cruceta de madera de 4" x 3" x 2,40 m	5809/14 17.10.14	112.175,82	112.175,82	100%	Suministros entregados.
		1 Item 2	Cruceta de madera de 3" x 4" x 1 m	5810/14 01.10.14	53.166,92	53.166,92	100%	Suministros entregados.
		1 Item 3	Cruceta de madera de 2" x 3" x 1 m		16.872,64	16.872,64	100%	Suministros entregados.
		1 Item 4	Cruceta de madera de 2" x 3" x 0,5 m	5809/14 17.10.14	1.510,06	1.510,06	100%	Suministros entregados.
		1 Item 5	Anclaje de madera, Tipo TA 1	5810/14 01.10.14	12.431,89	12.431,89	100%	Suministros entregados.
		1 Item 6	Anclaje de madera, Tipo TA 2		30.414,72	30.414,72	100%	Suministros entregados.

		2	Abrazadera tipo AC 1, AC 2, AC 3, Abraz. p/ postes de H° A°, Arandela Redonda y Cuadrada, Mano Francesa tipo MF1 y MF2.		158.987,32	158.987,32	100%	Suministros entregados.
		3	Brazo tipo 1-2-3 p/ AP. Soporte de transformador monofásico tipo 1-2. Soporte para Banco Trifásico tipo SBTH-A, SBTH-B. Soporte de transformador de Distrib. tipo ABRT 04-ABRT05-ABRT-06.	5811/14 19.12.14	216.015,38	216.015,38	100%	Suministros entregados.
		4	Bulones de cabeza hexagonal distintas medidas. Perno todo rosca tipo PTR5-PTR6, Perno recto para Aislador BT y MT. Perno con ojal tipo PO2 y PO3.		211.695,07	211.695,07	100%	Suministros entregados.
LPI SBE 1001/14	Adquisición de equipos para distribución	1	Seccionalizador electrónico monofásico intercambiable p/ intemperie, Tipo B	5846/14 28.10.14	49.087,63	49.087,63	100%	Suministros entregados.
		2	Regulador de tensión monofásico para líneas de MT con control electrónico, 100 A, 200 A y 300 A	5847/14 28.10.14	1.176.991,15	1.176.991,15	100%	Suministros entregados.
		3	Banco de capacitores monofásicos de 300, 600 y 120 KVAr para líneas de MT	5848/14 28.10.14	120.432,74	120.432,74	100%	Suministros entregados.
		4	Control electrónico para Bco. Trifásico de Capacitores Monof. p/ MT, Interruptor unipolar para Banco de Capacitores para líneas de MT, corriente nominal 200 A	5847/14 28.10.14	246.902,65	246.902,65	100%	Suministros entregados.
		5	Capacitor tipo estación de 200 y 500 kVAr/13.8 kV	5848/14 28.10.14	79.646,02	79.646,02	100%	Suministros entregados.
LPI SBE 1001/14	Adquisición de equipos para distribución	6	Control electrónico de regulador	5847/14 28.10.14	105.309,73	105.309,73	100%	Suministros entregados.

		7	Interruptor de potencia 23 kV	5849/14 28.10.14	787.600,00	787.600,00	100%	Suministros entregados.
LPI SBE 1004/14	Adquisición de transformadores de potencia	1	Columna de Bobinado de A.T., Aislador pasante, descargador, transf. de pot. monofásico 220/66/13,8 kV - 40 MVA	5808/14 06.10.14	1.862.831,86	1.862.831,86	100%	Suministros entregados.
		2	Columna de Bobinado de A.T. en recipiente con aceite, columna de bobinado de BT en recipiente con aceite. Aislador pasante. Transf. de Potencia Trif. 66/23 kV 50 MVA.		2.564.601,77	2.564.601,77	100%	Suministros entregados.
		3	Columna de bobinado de A.T. en recipiente con aceite. Columna de BT en recipiente c/aceite. Aislador pasante, Descargador. Dispositivo de control de temperat. Regulador elect. de tensión.		1.676.991,12	1.676.991,12	100%	Suministros entregados.
LPN 1008/14	Ejecución de Trabajos de Normalización de Líneas de Autoayuda de MT y BT- Dpto. de Canindeyú.	---	---	5851/14 30.10.14	565.549,42	565.549,42	100%	148 kms realizados / 148 Kms Totales
		----	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 18.02.16 (Pago realizado contra desembolso de la LPI 1002/14)		72.157,28	72.157,28	---	Convenio aprobado en fecha 18.02.16
LPI SBE 1014/14	Adquisición de medidores electrónicos para medición indirecta	---	---	5855/14 27.10.14	173.932,93	173.932,93	100%	Suministros entregados. Contrato en EUR.
LPI SBE 1019/14	Adq. de Transformador Potenc. Monopolar T. Intemperie (TP), y Transformador de Corriente T. Interior p/BT (TC).	1	Transformador de potencial Tipo Intemperie Monopolar	5867/14 03.11.14	65.486,11	65.486,11	100%	Suministros entregados.
		2	Transformador de corriente Tipo Interior para BT, 150/5 A, 200/5 A, 300/5 A, 400/5 A y 500/5 A		42.733,70	42.733,70		
LPN 1017/14	Construcción de Nuevo Alimentador	---	---	5818/14 03.10.14	400.388,13	400.388,13	100%	Obra concluida

	de MT LAV 07 del Centro de Distribución La Victoria con Provisión Total de Materiales, Dpto. Central.	---	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 08.04.16		6.771,47	6.771,47	---	Convenio aprobado en fecha 08.04.16
LPN 1016/14	Trabajos de normalización y mejoramiento de redes en MT y BT (Canindeyú y San Pedro)	1	Ejec.trabajos de normalización en líneas de autoayuda de MT y BT, en el Dpto. de Canindeyú, Distritos de Itanara - Ypejú <u>Localidades:</u> Americana Cué, Cerro Guy, Cerro Mbaracayú (Itanara), Itanara I, San Isidro e Ypaú. - Sub Proyecto 1	5885/14 12.11.14	300.564,34	300.564,34	6%	4 kms realizados / 65 Kms Totales
		2	Ejecución de trabajos de normalización en líneas de autoayuda de MT y BT, en los Dptos. de Canindeyú y San Pedro, Distritos de Curuguaty y San Estanislao, <u>Localidades:</u> San Miguel, Río Corriente, Calle 2, Calle 13, Calle 4, Sanguina Cué, San Isidro, Tacuarý (Km 15), Ñu Apuá (Km 9), Tacuaraty (Km 7), Calle Curuguaty I (Lagunita), Naranjaty y 8 de Diciembre. - Sub Proyecto 2	5886/14 12.11.14	321.539,25	321.539,25	100%	69 kms realizados / 69 kms Totales
		2	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 29.09.15		49.368,38	49.368,38	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 26.10.15
		3	Ejec. de trabajos de normalización en líneas de autoayuda de MT y BT, Dptos. de Canindeyú, Distrito de YbyPytá, <u>Localidades</u> de Britez Cué, Barrio La Merced, San José Obrero, Caaguazú, Pastoreo y Guyrá Kejha.	5885/14 12.11.14	656.399,00	656.399,00	28%	52 kms realizados / 188 kms Totales

		1 y 3	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 16.12.15		139.190,77	139.190,77	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 30.12.15
LPN 1026/14	Construcción de Nuevos Alimentadores de Media Tensión SDG 01, SDG 02, SDG 03 y SDG 04, Dist. de Salto del G., Dpto. de Canindeyú	---	---	5999/14 19.11.14	829.647,34	829.647,34	100%	Obra concluida
			Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 02.11.15		137.093,06	137.093,06	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 20.11.15
LPN 1036/14	Adecuación de red de MT y BT a Protegida y Preensamblada en los Alimentadores de los Centros de Distribución San Lorenzo, La Victoria y Capiatá, en Distritos de San Lorenzo, Capiatá y Areguá, en el Dpto. Central	1	Adecuación de red de MT y BT a protegida y preensamblada en los alimentadores del Centro de Distribución San Lorenzo	6107/14 17.12.14	162.637,50	162.637,50	100%	Obra concluida
		4	Adecuación de red de MT y BT a protegida y preensamblada en los alimentadores del Centro de Distribución Capiatá		275.656,75	275.656,75	100%	
		1 y 4	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 09.06.16		56.174,64	56.174,64	---	Convenio Modificadorio N° 1 suscrito en fecha 09.06.16
LPI 1055/14	Suministro de conductores para MT y BT	1	Cables Protegidos	6152/14 19.12.14	1.487.834,19	1.487.834,19	100%	Suministros entregados.
		2	Cables de Cobre Unipolar	6153/14 19.12.14	272.620,17	272.620,17	100%	Suministros entregados.
LPI 1068/14	Adquisición de Conjunto de Medición Compacto para MT, Conectores y Cables NYY de 10 X 2,5 mm ²	1	Conjunto de medición compacto para MT (relación de transformación 15/30 - 5A, 25/50 - 5A, 50/100 - 5A)	6068/14 16.12.14	663.982,30	663.982,30	100%	Suministros entregados.
		2	Conector a dientes 25/95 - 4 - 35 mm, Conector a compresión 35/16 - 2/8 mm y Cable aislado multifilar	6069/14 10.12.14	212.392,71	212.392,71	100%	Suministros entregados.
LPN 1075/14	Ampliación y adecuación en	---	---	6118/14 18.12.14	376.838,52	376.838,52	100%	Obra concluida

	redes de MT y BT y Montaje de Puestos de Distribución para el Asentamiento Santa Lucía, Distrito de Itakyry, Dpto. de Alto Paraná		Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 31.08.15		61.610,85	61.610,85	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 25.09.15
LPI 1078/14	Suministro de materiales eléctricos de uso diversos (Reactor trifásico 220 kV – 40 MVA, Conductores Aislados para 66 kV - 100 MVA, Empalmes y Mufas terminales)	1	Reactor trifásico 220 kV – 40 MVA, Relé Buchholz	6161/14 19.12.14	1.053.097,36	1.053.097,36	100%	Suministros entregados.
		2	Conductores Aislados para 66 kV - 100 MVA, Empalmes y Mufas terminales	6162/14 19.12.14	1.864.601,77	1.864.601,77	100%	Suministros entregados.
LPN 1085/14	Ampliación de Línea de MT y BT y Montaje de Puesto de Distribución para los asentamientos de los distritos de Encarnación, San Juan Nepomuceno, Caaguazú, San Lorenzo, Benjamín Aceval, Capiatá, Itá, Ypané y Caazapá, Dptos. de Itapúa, Caaguazú, Central, Pte. Hayes y Caazapá	1	Ampliac. de Línea de MT y BT y Montaje de Puesto de Distrib. p/ los asentamientos de los dist. de Encarnación, San Juan Nepomuceno, Caaguazú	6154/14 19.12.14	186.683,21	186.683,21	100%	Obra concluida
			Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 06.11.15		9.324,57	9.324,57	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 01.12.15
		2	Ampliac. de Línea de MT y BT y Montaje de Puesto de Distrib. p/ los asentamientos de los dist. de San Lorenzo, Benjamín Aceval, Capiatá, Itá e Ypané	6155/14 18.12.14	147.475,41	147.475,41	100%	Obra concluida
Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 28.10.15	16.023,15	16.023,15	---		Con desembolso realizado por el MH en fecha 20.11.15			
LPN 1086/14	Ampliación de Línea MT y BT, y Montaje de Puesto de Distribución para el Asentamiento Santa Librada,	---	---	6148/14 17.12.14	324.313,26	324.313,26	100%	Obra concluida
		---	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 18.05.16		18.817,20	18.817,20	---	Convenio suscrito en fecha 18.05.16

	Distrito de San Juan Nepomuceno, Dpto. Caazapá							
LPN 1071/14	Ampliac. de Línea de MT y BT, y Montaje de Puesto de Distrib. p/ los Asentam. S. Antonio y Villa Jazmín, Dist. de Nva. Esperanza y Presidente Franco, Dptos. de Alto P. y Canindeyú	---	---	6035/14 07.01.15	234.967,60	234.967,60	100%	Obra concluida
		---	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 25.08.15		22.462,25	22.462,25	---	Con desembolso realizado por el MH en fecha 25.09.15
LPN 1093/14	Ampliación de la Línea de Media y Baja Tensión y Montaje de Puesto de Distrib. para Asentamientos Distrito de Curuguaty, Dpto. de Canindeyú	---	---	6206/15 10.03.15	167.572,66	167.572,66	100%	Obra concluida
		---	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 05.05.16		26.001,77	26.001,77	---	Convenio suscrito en fecha 05.05.16
LPN 1094/15	Adecuación de Red de Media y Baja Tensión a Protegida y Preensamblada a en Distritos de Asunción y del Dpto. Central	1	Adecuación de Red de Media y Baja Tensión a Protegida y Preensamblada en los Alimentadores de los Centros de Distribución Itauguá y San Lorenzo	6239/15 28.05.15	266.158,61	266.158,61	47%	Con avance regular en ejecución de obras
		2	Adecuación de Red de Media y Baja Tensión a Protegida y Preensamblada en los Alimentadores de los Centros de Distribución San Miguel y Gral. Díaz	6240/15 28.05.15	258.433,36	258.433,36	49%	Con avance regular en ejecución de obras
		4	Adecuación de Red de MT y BT a Protegida y Preensamblada en los Alimentadores del Centro de Distrib. La Victoria	6241/15 28.05.15	137.879,32	137.879,32	52%	Con avance regular en ejecución de obras
LPI SBE 1095/15	Adquisición de medidores electrónicos de energía eléctrica	1	Medidor electrónico de energía eléctrica monofásico, Tipo B	6247/15 03.12.15	1.451.327,43	1.451.327,43	100%	Suministros entregados.

		2	Medidor electrónico de energía eléctrica trifásico, Tipo C	6238/15 09.06.15	1.469.026,54	1.469.026,54	100%	Suministros entregados.
LPI SBE 1137/15	Adquisición de Preformados, Conectores y terminales para líneas aéreas	1	Adquisición de preformados	6347/15 12.11.15	55.610,61	55.610,61	100%	Suministros entregados.
		2, 3 y 4	Adquisición de Conectores y terminales para líneas aéreas	6348/15 06.11.15	94.349,95	94.349,95	100%	Suministros entregados.
LPI SBE 1138/15	Adquisición de Fusibles y Elementos Fusibles	1	Adquisición de Fusibles y Elementos Fusibles	6333/15 04.11.15	120.619,45	120.619,45	100%	Suministros entregados.
		2	Fusible NH de 160 y 200 A, tamaño 1	6334/15 22.10.15	29.945,68	29.945,68	100%	Suministros entregados.
LPI 1146/15	Adquisición de Materiales Varios para Líneas Protegidas	1	Adquisición de Materiales Varios para Líneas Protegidas	6331/15 21.10.15	577.926,09	577.926,09	100%	Suministros entregados.
		2		6332/15 22.10.15	141.592,92	141.592,92	100%	Suministros entregados.
LPI 1147/15	Adquisición de crucetas especiales para Distribución	3	Cruceta de acero tubular cuadrada de 90 x 90 mm x 2,40 m, para MT	6376/15 09.12.15	53.568,01	53.568,01	100%	Suministros entregados.
LPI SBE 1149/15	Adquisición de cables de distribución	1	Cable preensamblado de 3 x 1 x 70 mm ² + 1 x 50 mm ²	6398/15 11.12.15	95.840,00	95.840,00	100%	Suministros entregados.
		2	Cable protegido de media tensión 23 kV doble aislación de 185 mm ²	6399/15 16.12.15	1.407.079,00	1.407.079,00	100%	Suministros entregados.
		3	Cable de acero galvanizado de 3/8" para rienda	6400/15 11.12.15	64.601,00	64.601,00	100%	Suministros entregados.
LPN 1194/16	Ampliación de Línea de MT y BT, montaje de PD, Asentamiento Ñu Pyahu, Dist. Tava í, Dpto. de Caazapá	---	---	6512/16 05.05.16	197.026,58	197.026,58	100%	Obra concluida
LPN 1196/16	Ejec. de Trabajos de Norm. de Líneas de Autoayuda de MT y BT, Dpto. de Itapúa	---	---	6527/16 02.06.16	416.437,94	416.437,94	50%	47 kms realizados / 94 Kms Totales
LPN 1221/16	Construcción de Nuevo Alimentador MT Emergente del Centro de Distribución	---	Distrito de Curuguaty, Dpto. de Canindeyú	---	348.571,14	348.571,14	0%	Adjudicado en fecha 25.10.16, actualmente con protesta ante la DNCP

	Curuguaty II							
LPN 1222/16	Construcción de Nuevos Alimentadores de Media Tensión Emergentes del Futuro Centro de Distrib. Fndo. de la Mora.	---	Distritos de Fndo. de la Mora y Asunción	6674/16 25.10.16	156.257,93	156.257,93	0%	Contrato suscrito en fecha 25.10.16.
LPN 1230/16	Construcción de LT Subterráneas 66 kV - Refuerzo del Sistema Metropolitano	1	Construcción de un tramo de la LT Subterránea 66 kV - San Lorenzo - Fndo. De la Mora	6698/16 07.11.16	877.606,83	877.606,83	10%	Contrato suscrito en fecha 07.11.16.
---	Liberación de Franja Servidumbre	---	Liberación de Franja Servidumbre	---	1.024.158,67	1.024.158,67	---	Ejecutado parcialmente y otros en proceso de estudio.
LPI SBE 1258/16	Adquisición de Medidores Electrónicos Bi-cuerpo Inteligentes Prepago	---	----	---	371.263,19	371.263,19	---	Apertura de ofertas 17.11.16. En trámite de anulación de proceso
SUBTOTAL (1) - BONOS I					200.000.000,00	200.000.000,00		
BONOS II (SEGUNDA EMISIÓN)								
LPI SBE 1067/2014	Adquisición de Medidores Electrónicos de Energía Eléctrica	1 y 2	Adquisición de Medidores Electrónicos de Energía Eléctrica	6046/14 16.12.14	2.209.734,50	2.209.734,50	100%	Suministros entregados
LPN 1053/2014	Adquisición de Transformadores Convencionales de Distribución	1 y 2	Adquisición de Transformadores Convencionales de Distribución	6066/14 16.12.14	2.648.050,21	2.648.050,21	100%	Suministros entregados
		1 y 2		6067/14 19.12.14	3.537.737,40	3.537.737,40	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1054/2014	Adquisición de Artefactos y Accesorios para Alumbrado Público	1	Artefacto p/ AP tipo cerrado para lámpara de sodio de 100 W Tipo C, 150 W Tipo B, 250 W Tipo B y 400 W Tipo B, sin repuestos	6031/14 01.12.14	1.319.469,00	1.319.469,00	100%	Suministros entregados
		2	Lámpara vapor de sodio de alta presión de 100 W, 150 W, 250 W y 400 W, Tubular	6032/14 01.12.14	190.265,48	190.265,48	100%	Suministros entregados
		3	Interruptor fotoelectrónico para alumbrado público	6033/14 01.12.14	283.097,00	283.097,00	100%	Suministros entregados

		4	Reactancia externa p/ lámpara de sodio de 150 W, Reactancia interna de 100 W, 150 W, 250 W y 400 W	6034/15 05.02.15	711.504,42	711.504,42	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1056/ 2014	Adquisición de Cables para Líneas de Distribución	1	Conductor de aleación de alum. desnudo de 35mm ² , 70mm ² y 150mm ²	6072/14 15.12.14	526.548,67	526.548,67	100%	Suministros entregados
		2	Cable preensamblado de 2 x 1 x 16 mm ² , 4x1x16 mm ² y 3x1x35 mm ² + 1x50 mm ²	6073/14 10.12.14	460.176,99	460.176,99	100%	Suministros entregados
		3	Cable de cobre unip. aislado p/ BT de 4 mm ² , 6 mm ² , 10 mm ² , 50 mm ² , 70 mm ² y Cable de cobre flex. Bip. aislado p/ BT de 2,5 mm ²	6074/14 10.12.14	288.423,22	288.423,22	100%	Suministros entregados
		4	Cable de cobre desnudo de 25 mm ² y 35 mm ²		147.757,20	147.757,20	100%	Suministros entregados
		5	Cable protegido de MT 23 kV doble aislación de 70 mm ² y 185 mm ²	6075/14 15.12.14	3.265.486,72	3.265.486,72	100%	Suministros entregados
		6	Conductor de acero recubierto de cobre de 40 mm ²	6076/14 15.12.14	55.663,71	55.663,71	100%	Suministros entregados
		7	Cable de acero galvanizado de 3/8" para rienda		62.035,39	62.035,39	100%	Suministros entregados
		LPI SBE 1057/ 2014	Adquisición de Aisladores para MT y BT	1	Aislador de porcelana tipo perno recto para MT	6060/14 10.12.14	26.548,67	26.548,67
2	Aislador tipo roldana para BT			11.504,42	11.504,42		100%	Suministros entregados
3	Aislador de polietileno tipo perno para MT			6061/14 10.12.14	52.680,52	52.680,52	100%	Suministros entregados
4	Aislador Polimérico de retención para MT			6060/14 10.12.14	18.752,21	18.752,21	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1058/ 2014	Adquisición de fusibles y elementos fusibles	1	Elementos Fusibles de MT y Fusibles NH	6087/14 10.12.14	304.424,77	304.424,77	100%	Suministros entregados
		2	Fusibles tipo Lira para BT	6088/14 10.12.14	107.964,00	107.964,00	100%	Suministros entregados
		3	Elementos Fusibles de MT y Fusibles NH	6087/14 10.12.14	226.548,67	226.548,67	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1059/ 2014	Adquisición de Equipos de Distribución	3	Banco de Capacitores de 300, 600 y 1200 kVar, para líneas de MT	6024/14 26.11.14	110.619,46	110.619,46	100%	Suministros entregados

		4	Control elect. p/ banco trif. de capacitores monof. p/MT, Interruptor unipolar p/banco de capacitores p/líneas de MT, cte. nominal 200 A	6025/14 10.12.14	159.292,03	159.292,03	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1060/ 2014	Adquisición de seccionadores y descargadores	1	Descargador de sobretensión para MT	6041/14 01.12.14	126.548,67	126.548,67	100%	Suministros entregados
		2	Seccionador unipolar a cuchilla 23 kV, 400 A - Intemperie	6042/14 03.12.14	105.309,73	105.309,73	100%	Suministros entregados
		3	Seccionador tripolar BC, con fusible incorp. de 23 kV, 400 A - Interior	6043/14 03.12.14	134.684,00	134.684,00	100%	Suministros entregados. Contrato en EUR.
		4	Seccionador fusible de expulsión para intemperie de 100 A y portafusibles con su tubo y herraje	6041/14 01.12.14	260.176,99	260.176,99	100%	Suministros entregados
		5	Seccionador fusible tripolar BC, BT, disposición vertical de 630 A	6044/14 15.12.14	35.665,60	35.665,60	100%	Suministros entregados
		6	Seccionador fusible unipolar para fusible tipo NH	6045/14 03.12.14	480.530,00	480.530,00	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1061/ 2014	Adquisición de Preformados, Conectores y Accesorios para Líneas Aéreas y Subterráneas	1	Preformado de ret. y empalme de cable, Preformado lateral y de tope p/cable, Preformado p/cabo de acero y preformado p/aislador de roldana	6057/14 09.12.14	83.185,84	83.185,84	100%	Suministros entregados
		2	Conector a compresión y prensa paralela	6058/14 10.12.14	123.954,98	123.954,98	100%	Suministros entregados
		3	Conector tipo cuña 70/16 mm ² , 35/70 mm ² , AL/CU 70/25 MM ² , para acometida y Conector tipo cuña AL/AL para derivación	6059/14 09.12.14	163.716,81	163.716,81	100%	Suministros entregados
		4	Conector de derivación a diente de 16/25 mm ² , 26/95 mm ² , 50/70 mm ² y 16/95 mm ²	6058/14 10.12.14	51.510,82	51.510,82	100%	Suministros entregados
		5	Terminal a compresión para cable de aluminio de 70 mm ² , para cable de cobre de 70 mm ² y 95 mm ²		71.661,26	71.661,26	100%	Suministros entregados

LPI SBE 1062/ 2014	Adquisición de Jabalinas Cobreadas y Accesorios para Puesta a Tierra	1	Jabalina de acero recubierta de cobre 3/4" x 3 m y 5/8" x 2 m, sin prensa	6056/14 10.12.14	221.238,93	221.238,93	100%	Suministros entregados
		2	Accesorios para Puesta a Tierra		249.557,52	249.557,52	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1063/ 2014	Adquisición de Materiales Varios para Líneas Protegidas	1	Brazo p/líneas proteg. para MT, soporte p/MT, guardacabo en ángulo, ret. p/líneas proteg. y preensamb. de MT, grillete 5/8", estribo p/uso con brazo tipo L	6021/14 03.12.14	617.022,45	617.022,45	100%	Suministros entregados
		2	Espaciador y brazo antibalanceo para líneas protegidas de MT		112.770,13	112.770,13	100%	Suministros entregados
		3	Kit de alineación para líneas aéreas preensambladas de MT	6022/14 03.12.14	184.709,69	184.709,69	100%	Suministros entregados
LPI SBE 1065/ 2014	Adquisición de instrumentos de medición	1	Transformador de corriente tipo interior para BT	6048/14 15.12.14	47.787,61	47.787,61	100%	Suministros entregados
		2	Transformador de intensidad para intemperie doble relación y monopolar	6049/14 10.12.14	911.504,00	911.504,00	100%	Suministros entregados
LPN SBE 1066/ 2014	Adquisición de crucetas de madera, herrajes y otros	1	Cruceta de Mad. y Anclaje de Mad.	6070/14 10.12.14	266.294,13	266.294,13	100%	Suministros entregados
		2	Abrazadera tipo AC, abrazaderas p/ postes de H°A°, arandela redonda y cuadrada, mano francesa	6071/14 10.12.14	145.525,23	145.525,23	100%	Suministros entregados
		3	Horquilla con perno p/ aislador BT, armadura vert. AR, brazo p/ artef. de AP, soporte p/ transf. monof., p/ banco trif. y p/ transf. de distrib.		218.756,77	218.756,77	100%	Suministros entregados
		4	Bulón de cabeza hexagonal		73.639,81	73.639,81	100%	Suministros entregados
		5	Perno todo rosca y recto	123.672,30	123.672,30	100%	Suministros entregados	
LPN SBE 1097/ 2015	Suministro de Estructuras Metálicas para Líneas de Transmisión - Proy. de Refuerzo S. Metropolitano y S. Este en 220 kV	1	Estructuras Met. p/LT 2 x 220 kV	6244/15 07.07.15	1.885.885,42	1.885.885,42	100%	Suministros entregados
		2	Estructuras Torres Reticuladas para LT 2 x 220 kV	6245/15 18.06.15	437.294,84	437.294,84	100%	Suministros entregados
		3	Columnas Metálicas Octog. p/ LT 220 kV y LT 66 kV	6246/15 18.06.15	1.086.434,73	1.086.434,73	100%	Suministros entregados
LPN 1088/	Construcción de la línea de	1	Ampliación de la Subestación Acaray	6242/15 23.07.15	1.116.306,20	1.116.306,20	65%	Con apertura de CCI

2014	transmisión 2 x 220 kV Acaray - Pte. Franco y Ampliación de la Subestación Acaray y Pte. Franco		y Pte. Franco		2.910.724,87	2.910.724,87		Con avance regular en ejecución de obras
		2	Construcción de la línea de transmisión 2 x 220 kV Acaray - Pte. Franco	6243/15 29.06.15	820.016,00	820.016,00	88%	Con apertura de CCI (*)
					2.180.860,66	2.180.860,66		
LPN 1089/2014	Construcción e Interconexión de la SE Villa Aurelia en 220 kV	1	Construcción de la SE Villa Aurelia en 220/66/23 kV	6263/15 30.07.15	10.509.141,00	10.509.141,00	2%	Con apertura de CCI
					3.043.420,39	3.043.420,39		Con pago de anticipo de obras. Con obtención de Lic. Ambiental y aprobación municipal
		2	Construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV entre las SEs Puerto Botánico y Villa Aurelia	6264/15 24.07.15	7.934.986,79	7.934.986,79	26%	Con apertura de CCI
					2.454.477,49	2.454.477,49		En proceso de elab. del Proy. Ejec. y trámite p/ la compra y recepción de materiales
LPN 1090/2014	Construcción e Interconexión de la Subestación Barrio Molino en 220 kV	1	Construcción de la SE Barrio Molino en 220/66/23 kV y Ampliación de la SE Puerto Botánico en 220 kV	6265/15 23.09.15	10.106.132,00	10.106.132,00	15%	Con apertura de CCI
					5.821.662,36	5.821.662,36		Orden de inicio 28.06.16, con avance regular en ejecución de obras
			Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 17.08.16		321.428,57	321.428,57	---	Convenio aprobado en fecha 17.08.16
		2	Construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV entre las SEs Puerto Botánico y Barrio Molino	6266/15 28.07.15	885.834,21	885.834,21	85%	Con avance regular en ejecución de obras
					1.541.964,04	1.541.964,04		
					102.962,82	102.962,82		---
	Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 27.10.16		56.620,39	56.620,39	---	Convenio aprobado en fecha 27.10.16		
	Convenio Modificadorio N° 3 de fecha 19.12.16		75.161,13	75.161,13	---	Convenio aprobado en fecha 19.12.16		

			Convenio Modificadorio N° 4 de fecha 23.12.16		183.483,60	183.483,60	---	Convenio aprobado en fecha 23.12.16
LPN 1168/15	Construc. Nuevas Líneas de MT PBO 02-05 para aliment. de viviendas soc. en el RC4, en Asunción, M.R. Alonso, Capital y Dpto. Central	---	Construc. Nuevas Líneas de MT PBO 02-05 para aliment. de viviendas soc. en el RC4, en Asunción, M.R. Alonso, Capital y Dpto. Central	6494/16 05.04.16	758.541,14	758.541,14	5%	Contrato suscrito en fecha 05.04.16, con pago de anticipo
LPN 1169/15	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda en MT y BT, en los Dptos. de Guairá, Misiones y Paraguairí	1	Loc. de Kokuere, S. María, C. Pirú, Guasu R., Aba y, S. Librada, C. Pucú, Sto. Domingo, Rosado Tuyá S. José, Loma Pyta, Yaguary, Dist. S. Ignacio y S.J. Bautista, Dpto. Misiones	6498/16 12.04.16	224.174,66	224.174,66	19%	13 kms realizados /69 Kms Totales
		2	Loc. de Ita Yurú, C. Perú, S. Cristobal, Ysyó, Ysyó P., S. Pedro, S. Librada, Isla Tobatí, Dist. S.J. Bautista, S. Miguel, Dpto. Misiones		338.089,18	338.089,18	5%	5 kms realizados /88 Kms Totales
		3	Loc. de Isla Valle, Yuquerí, Caatymi, C. Alegre, Dist. S. Salvador, Iturbe, Dpto. de Guairá	6499/16 22.04.16	294.024,47	294.024,47	46%	36 kms realizados /79 Kms Totales
			Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 23.12.16		55.858,15	55.858,15	---	Convenio aprobado en fecha 23.12.16
		4	Loc. Gral. Aquino, Ypahú, Ybyraity, C. Irala, Ytororó, L. Guazú, P. Yacarey, Cerro R., C. Corá I, Mbocayaty, Mbopicuá, Dist. Escobar, Valenzuela y Sapucaí, Dpto. Paraguairí	6500/16 07.04.16	283.047,02	283.047,02	0%	Orden de inicio de obra 20.09.16, con pago de anticipo.
5	Loc. de Col. María Antonia, Lomita, E. Ayala, Dist. Mbuyapey, Dpto. Paraguairí	195.859,52	195.859,52		0%			
LPN 1170/15	Ejecución de trabajos de normalización de 376 km de	1	Loc. Col. Piraretá, Tacuatí, Juan C. Flecha, Pot. Pucú, Dist. Valenzuela	6495/16 12.04.16	224.684,30	224.684,30	42%	21 kms realizados /50 Kms Totales

	líneas de autoayuda en MT y BT, en el Dpto. de Cordillera	2	Loc. Gral. Díaz, Curupayty, C. Pucú, Cañada, Tacuarendy, Cerrito, Dist. Arroyos y Esteros	6496/16 22.04.16	241.686,93	241.686,93	42%	24 kms realizados /57 Kms Totales
		3	Loc. C. Alegre, Ensenada, I. Florida, 8 de Dic., Boquerón, L. Verde, Aparypy, Cañ. del Carmen y S. Antonio, Dist. de Tobatí y 1° de Marzo	6495/16 12.04.16	212.828,65	212.828,65	36%	15 kms realizados /42 Kms Totales
			Convenio Modificadorio N° 2	6495/16 12.04.16	40.839,35	40.839,35	---	En proceso interno
		4	Loc. de S. Antonio, Cerrito, C. Pucú, Tacuarindy, Dist. de Arroyos y Est.	6496/16 22.04.16	162.270,37	162.270,37	5%	2 kms realizados /36 Kms Totales
		5	Loc. de S. Blas, Las Mercedes, S. Juan B., V. Acosta, G., Genes, Jhugua Poí, I. Paú, Rolón, Jhugua G., M. Aux., Dist. San Jose O., Caraguatay, Isla Pucú	6495/16 12.04.16	484.725,44	484.725,44	73%	66 kms realizados /91 Kms Totales
			1 y 5					
		6	Loc. de Sandiaty, Quirayty, Yag. Cuá, S. Antonio, V. Flor, Aguaí y, Boquerón, Porarú, Siraty, N. Colombia, I. Alta., Dist. Loma Grande	6497/16 12.04.16	451.722,27	451.722,27	13%	13 kms realizados /100 Kms Totales
LPN 1171/15	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda en MT y BT, en los Dptos. de Canindeyú, Concepción y San Pedro	1	Loc. de Jhuguá Guazú, Jhuguá Bonete, De la Asunción, Jhuguá Poí, Jhuguá Torales S. Roque, V. del Camino, Dist. Loreto, Dpto. Concepción	6501/16 22.04.16	252.065,01	252.065,01	11%	8 kms realizados /69 Kms Totales
		2	Col. S. Alfredo, Laguna Platillo, Jhuguá Bonete y Jhuguá Rivas, Dist. de Loreto, Dpto. Concepción	6502/16 22.04.16	348.585,42	348.585,42	21%	19 kms realizados /88 Kms Totales
		3	Loc. de Calle 14, 1 y 4, Norte Pyahu, C. Florida y Sanja Cué, Dist. de Loreto y Puentesíño, Dpto. Concepción	6503/16 05.05.16	364.835,95	364.835,95	7%	5 kms realizados /74 Kms Totales

LPN 1171/15	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda en MT y BT, en los Dptos. de Canindeyú, Concepción y San Pedro	4	Loc. de Jhuguá Rey, Pindoty, Ycua Ruguá, 1° de Marzo, Itapé, S. Isidro, Dist. Gral. Aquino, Dpto. S. Pedro	6504/16 18.04.16	343.113,05	343.113,05	100%	55 kms realizados /55 Kms Totales
		5	Loc. de Yasy Cañy, Manduará, Dist. Curuguaty, Dpto. Canindeyú	6505/16 05.05.16	322.508,03	322.508,03	0%	Contrato suscrito en fecha 05.05.16, con pago de anticipo
		6	Manduará y Col. Nva. Durango, Dist. De Curuguaty, Dpto. Canindeyú	6504/16 18.04.16	272.497,71	272.497,71	100%	59 kms realizados /59 Kms Totales
		4 y 6	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 14.10.16		105.892,07	105.892,07	---	Convenio aprobado en fecha 14.10.16
LPN 1172/15	Adecuación de Línea de MT y BT y Montaje de Puesto de Distribución para Asentamientos de los Distritos de Curuguaty, Ybypyta, Villa Ygatimi, Corpus Cristi, Villa Hayes y Escobar, Dptos. de Canindeyú, Pte. Hayes y Paraguari	1	Mbutuy Araguayú, Joyvy, Itá Poty, Caninde, Takuapoty, 12 de Jun Yryapú, Ka'aguy Poty, Marcelino M., Tekoha Ygary Poty, Vya Rendá, Yjhovy 26 de Febrero, Ka'aguy Mirí, Dist. Curuguaty, Dpto. Canindeyú	6506/16 22.04.16	221.473,84	221.473,84	0%	Contratos suscritos en fecha 22.04.16, con pagos de anticipos
		2	La Palmera - Nueva Mestre, Dist. de Villa Hayes, Dpto. de Pte. Hayes		220.043,68	220.043,68	0%	
		3	Asentamiento Francia Cué, Dist. de Escobar, Dpto. de Paraguari	6507/16 22.04.16	80.248,03	80.248,03	0%	Contratos suscritos en fecha 22.04.16, con pago de anticipo
LPN 1200/16	Construcción e Interconexión de la Subestación Fram 66 kV	1	Construcción de la S.E. Fram en 66/23 kV, incluyendo el suministro, diseño y las obras necesarias	6548/16 14.10.16	4.298.268,84	4.298.268,84	0%	Con suscripción de Contrato en fecha 14.10.16
		2	Construcción de la LT de 66 kV e/ las S.E.s Encarnación - Fram - Cnel. Bogado, incluye sum., diseño y obras necesarias	6549/16 17.08.16	1.477.181,08	1.477.181,08	10%	Con suscripción de Contratos en fecha 17.08.16 y pago de anticipo
		3	Construcción de Obras de Distribución, incl. el sum. de materiales	6550/16 17.08.16	446.727,18	446.727,18	30%	Con avance regular en ejecución de obras
LPN 1203/16	Construcción e Interconexión	1	Construcción de la Subestación Altos, incluye suministro,	6721/16 09.12.16	3.609.356,31	3.609.356,31	0%	Con suscripción de Contratos

	de la Subestación Altos en 220 kV		diseño y obras necesarias					en fecha 09.12.16
		2	Construcción de Obras de Distribución, incluye suministro de materiales	6722/16 09.12.16	447.227,47	447.227,47	0%	
LPN 1243/16	Ampliación de red de MT y BT y Montaje de Puesto de Distribución	1	Asentam. Nueva Esperanza, Distrito de Juan de Mena, Dpto. de Cordillera	6718/16 24.11.16	119.189,68	119.189,68	0%	Con suscripción de Contrato en fecha 24.11.16
		2	Asentam. 20 de Julio, Guido Almada y 8 de Diciembre, Distrito de Juan de Mena, Dpto. de Cordillera	6719/16 21.11.16	92.064,92	92.064,92	0%	Con suscripción de Contrato en fecha 21.11.16
S/N	Construcción de Parque Solar Fotov. 220,80 kWp en Bahía Negra, Dpto. Alto Paraguay	---	---	---	562.763,07	562.763,07	---	En proceso interno
LPI SBE 1258/16	Adquisición de Medidores Electrónicos Bi-Cuerpo Inteligentes Prepagos	---	---	---	1.131.292,00	1.131.292,00	---	Apertura de ofertas 17.11.16. En trámite de anulación de proceso
S/N	Ejec. de trabajos de Normaliz. de 68 km de Líneas de Autoayuda en MT y BT, Dpto. Alto Paraná	---	---	---	372.084,48	372.084,48	---	En proceso interno
S/N	Previsión para nuevas obras y suministros (Saldo remanente, Costos estimados menos Costos adjudicados)	---	---	---	5.812.091,53	5.812.091,53	---	---
SUBTOTAL (2) - BONOS II					100.000.000,00	100.000.000,00		
TOTAL (3) = (1) + (2) - BONOS I y II					300.000.000,00	300.000.000,00		

II.4 Seguimiento de los Desafíos declarados en el BAGP 2015.

1/ Desafíos Declarados BAGP 2015			Logros al Cierre 2016		Observación
Producto Estratégicos a ser entregado	Unidad de Medida	2/ Meta planificada	Absoluto	Relativo	
				%	
Construcción Línea 500 kV Yacyretá - Villa Hayes (BID;BEI;CAF)	Porcentaje de avance de obras	40	24,6	61,50	
Línea 220 kV Acaray - Pto. Pte. Franco, doble terna	Porcentaje de avance de obras	90	88	97,78	
Línea 220 kV Itakyry - Curuguaty - Cap. Bado - Cerro Corá (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	100	100,00	
Ampliación de la Subestación Lambaré (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	80	80,00	
Ampliación de la Subestación Pto. Botánico (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	74	74,00	
Ampliación de la Subestación Ayolas 500 Kv (BID-CAF)	Porcentaje de avance de obras	40	18,3	45,75	
Ampliación de la Subestación Villa Hayes 500 kV (BID-CAF)	Porcentaje de avance de obras	100	16,75	16,75	
Construcción Subestación Vaquería (CAF)	Porcentaje de avance de obras	70	40	57,14	
Construcción Subestación Mallorquín (CAF)	Porcentaje de avance de obras	70	38	54,29	
Construcción Subestación Mariano Roque Alonso 220 kV (CAF)	Porcentaje de avance de obras	70	5	7,14	El Contrato N° 5734/14 fue rescindido en fecha 05/09/2016 En fecha 18/10/2016 se firmó el contrato N° 6683/16, por medio de la cual se adjudicó la VEX N° 232/16
Construcción Subestación Minga Pora 66 kV (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	50	2	4,00	
Construcción Subestación Barrio San Pedro 220 kV (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	50	2	4,00	
Construcción Subestación Fernando de la Mora 220 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	80	80,00	
Construcción LT 66 kV San Lorenzo - Fernando de la Mora , subterráneo (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	98	98,00	
Ampliación Subestación Hernandarias (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	100	100,00	
Ampliación Subestación Curuguaty (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	94	94,00	
Construcción Subestación Altos 220 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	10	0	-	En fecha 09/12/2016 se firmó el Contrato N° 6721/2016.
Construcción Subestación Fram 66 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	10	0	-	En fecha 14/10/2016 se firmó el Contrato N° 6548/2016.



Ampliación Subestación Gral. Díaz (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	55	55,00	
Construcción Subestación Villa Aurelia (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	60	2	3,33	
Construcción LT 220 kV Puerto Botánico - Villa Aurelia (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	50	26	52,00	
Construcción Subestación Barrio Molino (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	50	15	30,00	
Construcción LT 220 kV Puerto Botánico - Barrio Molino (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	50	70	140,00	

III DESAFÍOS FUTUROS

Desafíos Futuros		
Producto Estratégicos a ser entregado	Meta planificada	Unidad de Medida
Construcción Línea 500 kV Yacyretá - Villa Hayes (BEI;CAF)	Porcentaje de avance de obras	90
Línea 220 kV Acaray - Pto. Pte. Franco, doble terna (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación de la Subestación Lambaré (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación de la Subestación Pto. Botánico (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación de la Subestación Ayolas 500 kV (BID;CAF)	Porcentaje de avance de obras	81
Ampliación de la Subestación Villa Hayes 500 kV (BID;CAF)	Porcentaje de avance de obras	90
Construcción Subestación Vaquería (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción Subestación Mallorcaín (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción Subestación Mariano Roque Alonso 220 kV (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	60
Construcción Subestación Minga Pora 66 kV (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	60
Construcción Subestación Barrio San Pedro 220 kV (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	60
Construcción Subestación Fernando de la Mora 220 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción Subestación Altos 220 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	60
Construcción Subestación Fram 66 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	70
Ampliación Subestación Gral. Díaz (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	95
Construcción Subestación Villa Aurelia (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	80
Construcción LT 220 kV Puerto Botánico - Villa Aurelia (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción Subestación Barrio Molino (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100



Construcción LT 220 kV Puerto Botánico - Barrio Molino (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción LT 66 kV La Colmena - Paso Pe (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción Subestación La Colmena 66 kV (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción Subestación Capitan Bado (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción Subestación Curuguay (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación Subestación Cerro Corá (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación Subestación Pedro Juan Caballero (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación Subestación Coronel Oviedo (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	90
Ampliación Subestación Pdte. Franco (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	90
Ampliación Subestación Itakyry (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación Subestación Ciudad Nueva (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción LT 66 kV Villa Hayes - Ciudad Nueva (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación Subestación Acaray (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100