



**TETÁ VIRU
MOHENDAPY**
MOTENONDEHA
MINISTERIO DE
HACIENDA

TETÁ REKUÁI
GOBIERNO NACIONAL
Jajapo hãnde raperã ko'ãga guive
Construyendo el futuro hoy



Balance Anual de Gestión Pública

BAGP 2017

BALANCE ANUAL DE GESTIÓN PÚBLICA



Presupuesto por Resultados

TETÃ REKUÁI
GOBIERNO NACIONAL
 Jajapo ñande raperã ko'ãga guive
 Construyendo el futuro hoy



85(ochenta y cinco)



ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD

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

ASUNCIÓN,
(PARAGUAY)

21 de febrero de 2018

SÍRVASE CITAR Nº P. 676/2018

Señora
Dra. Lea Raquel Giménez Duarte, Ministra
Ministerio de Hacienda
Asunción, Paraguay

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

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a usted con referencia al Art. 258 inciso b) del Anexo A del Decreto Nº 6715/2017 “Por el cual se modifica el Decreto Nº 4774/2016, que reglamenta la Ley Nº 5554 del 5 de enero de 2016, “Que aprueba el Presupuesto General de la Nación para el Ejercicio Fiscal 2016, vigente para el Ejercicio Fiscal 2017”, que establece la elaboración y presentación al Ministerio de Hacienda del Balance Anual de Gestión Pública (BAGP).

Al respecto, cumplimos en remitirle en adjunto el Balance Anual de Gestión Pública (BAGP) de esta Institución correspondiente al Ejercicio Fiscal 2017, 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.

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

ADMINISTRACION NACIONAL DE ELECTRICIDAD

Ing. VICTOR ROMERO SOLIS
Presidente

PCC/da
GF
GF/DEI
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



ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD

Año 2017





ÍNDICE

Contenido

SIGLAS.....	3
PRESENTACIÓN.....	5
I CONTEXTO ESTRATÉGICO DE LA ENTIDAD.....	7
I.1 Rol Estratégico de la Entidad.....	7
I.2 Análisis del Contexto del Sector donde interviene la Entidad.....	8
I.3 Identificación de la Población Beneficiaria de la Entidad.....	9
II RESULTADOS DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL.....	10
II.1 Logros alcanzados por la Entidad.....	10
II.2 Recursos Humanos.....	14
II.3 Principales Indicadores de la Entidad.....	14
➤ Consumo total de energía, demanda máxima y factor de carga del SIN.....	14
➤ Venta de energía por categoría de clientes.....	14
➤ Demanda Máxima de Potencia del SIN – Año 2017.....	15
➤ Cantidad de alimentadores.....	15
➤ Destino de los recursos financiados con Bonos Soberanos.....	16
II.4 Seguimiento de los Desafíos declarados en el BAGP 2017.....	48
III DESAFÍOS FUTUROS.....	49
ANEXO I.....	51
➤ Principales Actividades y Resultados Obtenidos por Estructura Presupuestaria.....	51





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 Yacypretá
 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 es una institución autárquica, descentralizada de la Administración Pública, de duración ilimitada, con personería jurídica y patrimonio propio. Su objeto primordial es satisfacer en forma adecuada las necesidades de energía eléctrica del país, con el fin de promover su desarrollo económico y fomentar el bienestar de la población, mediante el aprovechamiento preferente de los recursos naturales de la Nación.

En tal sentido, la ANDE ha elaborado su Plan Estratégico el cual fue aprobado por Resolución P/Nº 39.007 del 18 de mayo de 2017 “*Por la que aprueban los Objetivos, Indicadores y Metas correspondientes al Plan Estratégico para el periodo 2017–2018 de la ANDE*”. 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 2017, la ANDE ha encarado acciones en los ámbitos técnico, comercial, financiero y administrativo.

Entre las múltiples acciones desarrolladas en el ámbito técnico se menciona el aumento de potencia de transformación en 23 kV pasando de 4.622,4 MVA en el 2016 a 5.187.3 MVA en el 2017, que representa un incremento anual del 12,2% (564,9 MVA instalados). Por otro lado, se destacan las obras de ampliación y mejora del Sistema de Distribución, obras de recuperación de líneas de autoayuda y regularización de 146 territorios sociales (beneficiando a más de 8.906 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.

Se han incorporado al SIN 7 nuevas Subestaciones (SE): Capitán Bado, Mariano Roque Alonso, Fernando de la Mora, Juan León Mallorquín, Jepyphy, Mburucuyá y Microcentro y 11 nuevas Líneas de Transmisión (LT): LT en 220 kV Villa Hayes – Puerto Sajonia, LT en 66 kV Puerto Botánico-Mariano Roque Alonso, LT en 66 kV Villa Hayes – Ciudad Nueva, LT en 220 kV Acaray – Presidente Franco, LT en 66 kV San Lorenzo-Fernando de la Mora; LT en 66 kV San Lorenzo – Tres Bocas, LT en 66 kV entre las SE’s Acaray y Alto Paraná, LT en 66 kV entre las SE’s Puerto Botánico y San Miguel, LT en 220 kV entre la Margen Derecha y el Parque Industrial Hernandarias-Itakyry, LT en 66 kV entre las SE’s: Puerto Botánico y Mburucuyá (subterránea), LT en 66 kV entre las SE’s: Alto Paraná y Microcentro.

Asimismo en cuanto a la obtención y gestión de nuevos créditos para infraestructura, se menciona cuanto sigue:

- El Crédito CAF III + OFID II/III, aprobado por Ley N° 6.023/2017 de fecha 06.12.2017, para el “Proyecto de Mejoramiento del Sistema de Transmisión y de Distribución de Electricidad del Sistema Metropolitano de Paraguay”. El Proyecto asciende a USD 211,6 millones, con Fondos de la CAF por valor de USD 150 millones, OFID con USD 32 millones más aportes locales.
- En fecha 30 de noviembre fue suscrito el Contrato de Préstamo con el BEI II y 6 de diciembre fue suscrito el Contrato de Préstamo con la CAF IV, y ambos se encuentran en etapa de aprobación por Ley del Congreso Nacional. Este crédito CAF IV + BEI II será utilizado para el “Proyecto de Mejoramiento del Sistema de Transmisión y de Distribución de Electricidad del Sistema Metropolitano de Paraguay – Fase II”. El Proyecto asciende a USD 281,9 millones, con Fondos de la CAF por valor de USD 150 millones, BEI con USD 94,1 millones más aportes locales.
- En fecha 5 de diciembre de 2017 fue aprobado por el Directorio de la CAF, una nueva línea de crédito, que está en etapa de revisión de los documentos contractuales y posteriormente deberá ser aprobado por Ley del Congreso Nacional, destinado al “Proyecto de Fortalecimiento de Transmisión del Sistema Interconectado Nacional (SIN) y de Distribución Eléctrica Rural”. El Proyecto asciende a USD 212,4 millones, con Fondos de la CAF por valor de USD 170 millones más aportes locales.



- Asimismo, es conveniente informar que se han iniciado las gestiones para impulsar procedimientos de contratación con financiamiento total del adjudicatario, siendo esta una figura legal contemplada como modalidad de contratación en el Artículo 17°: Modalidades Complementarias de la Ley N° 2051/03 “DE CONTRATACIONES PUBLICAS”, y de manera a reducir el índice de riesgo del emprendimiento, y la ANDE pueda contratar en condiciones económicas ventajosas, se requiere una Ley de la Nación que otorgue garantía soberana del Estado a obras de distribución y transmisión de energía eléctrica del SIN hasta un monto de USD 300 millones. La garantía del tesoro será instrumentada de conformidad a la reglamentación establecida por el Ministerio de Hacienda.

En cuanto al aspecto comercial, se destaca el Rebalanceo de Tarifas otorgado por Decreto N° 6.904/2017 de fecha 10.03.2017, que aprueba el Pliego N° 21. Como una de las premisas se estableció que no repercuta a los usuarios de bajo consumo de energía eléctrica, ajustándose a los ejes estratégicos del Gobierno en lo referente a la capacidad de la sociedad para cubrir sus necesidades básicas. El 60% de los Clientes Residenciales de la ANDE que consumen hasta 300 kWh (incluyendo a los sociales), correspondiendo al 50% de los clientes totales de la ANDE, no recibió ningún reajuste en sus tarifas.

Como resultado de las múltiples acciones desarrolladas en el ámbito comercial y el efecto del Pliego N° 21, se resalta el aumento de ₡ 414.037 millones, equivalente a USD 74 millones, que representa un incremento interanual del 10,8%.

Uno de los Objetivos Estratégicos de la ANDE está relacionado con la Reducción de las Pérdidas Eléctricas. En ese sentido, la ANDE viene trabajando fuertemente en la reducción de las pérdidas de energía eléctrica en su ámbito de competencia, es decir en el Sistema de Distribución, con especial énfasis en la reducción de las pérdidas por robo de energía (pérdidas no técnicas). Las pérdidas totales de energía eléctrica en la ANDE están en el orden del 25,67% (a diciembre de 2017), de los cuales un 5,76% corresponde a transmisión y 19,1% a distribución.

Desde el punto de vista de la pérdida técnica, la ANDE viene realizando notables esfuerzos en la inversión en infraestructura tanto en transmisión como en distribución, de manera a disminuirlas y mantener niveles aceptables en el servicio. Desde el punto de vista de las pérdidas no técnicas, se cuenta con un Plan Institucional de Combate a las Pérdidas, con miras al corto plazo que contempla básicamente las siguientes acciones: Inspección de suministros realizando verificaciones en media y baja tensión, Mejoramiento integral de la calidad de medición de clientes MT y AT, ampliación de la capacidad de sustitución de medidores electromecánicos por electrónicos de medición directa en BT, realización de Balance de pérdidas por Departamento Geográfico (PMF), Actualización del Catastro de Iluminación Pública, Campañas de concienciación a clientes y funcionarios de la ANDE, Mejoramiento en la Atención de Denuncias por presunto fraude, Investigación y desarrollo de nuevas tecnologías (AMI y AMR), Regularización de Territorios Sociales, entre otros.

En ese contexto, la ANDE viene ejecutando la sustitución masiva de medidores electromecánicos por electrónicos de mayor precisión, con el objetivo final de reducir las pérdidas comerciales y aumentar la recaudación. En el 2017, se han instalado 218.685 medidores electrónicos, en sustitución de los electromecánicos totalizando 1.090.122 medidores electrónicos instalados, representando el 72% del parque de medidores de ANDE.

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 2016-2025 necesarias para acompañar el crecimiento de la demanda del SIN 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.





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 2017-2018 a través de la Resolución P. N° 39.007 del 18 de mayo de 2017.

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 8.760 MW. (IPU 7000 MW + EBY 1550 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, aprobado por Decreto del Poder Ejecutivo N° 7741 de fecha 25 de setiembre de 2017, 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

[Handwritten signature]



aceptables de acuerdo a los criterios y premisas de planificación adoptados, y contempla la construcción de 31 nuevas obras que inyectarán al SIN potencia instalada adicional de 579,7 MWh.

En cuanto al Plan de Obras de Transmisión, las inversiones que se tienen previstas para el periodo 2016-2025 suman USD 2.598 millones; Plan de Obras de Distribución suman USD 2.136 millones; y Plan de Obras de Generación suman USD 2.203 millones.

En cuanto al Plan Maestro de Telemática 2018-2025, por primera vez incorporado al Plan Maestro, contempla una inversión asociada de USD 130,3 millones.

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 2017 alcanza el 99,92%, resultando 1.789.602 viviendas electrificadas, población servida 6.997.344 habitantes y 1.577.655 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 2017 alcanzó valores de 3.135 MW y un consumo de 15.574.996 MWh, registrándose un incremento en relación al año anterior de 7,5% y 4,9%, 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 21,40% (Plan Estratégico 2017-2018)	1.577.655 clientes activos	1.577.655 clientes activos	1.577.655 clientes activos
Tarifa Social	Clientes residenciales en la franja de consumo hasta 300 kWh/mes	596.844 clientes	596.844 clientes	307.158 clientes
Reducción de la Morosidad	Todos los clientes activos	1.577.655 clientes activos	1.577.655 clientes activos	1.577.655 clientes activos
Regularización de Territorios Sociales	100 familias por Territorio Social con una meta de 150 Territorios (Plan Estratégico 2017-2018)	15.000 familias	15.000 familias	15.000 familias
Obras Sistema Central	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Central que afectaría a 240.580 clientes.	240.580 clientes activos	240.580 clientes activos	240.580 clientes activos
Obras Sistema Este	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Este que afectaría a 209.553 clientes.	209.553 clientes activos	209.553 clientes activos	209.553 clientes activos
Obras Sistema Metropolitano	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Metropolitano que afectaría a 783.187 clientes.	783.187 clientes activos	783.187 clientes activos	783.187 clientes activos
Obras Sistema Norte	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Norte que	90.805 clientes activos	90.805 clientes activos	90.805 clientes activos



	afectaría a 90.805 clientes.			
Obras Sistema Sur	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Sur que afectarían a 227.370 clientes.	227.370 clientes activos	227.370 clientes activos	227.370 clientes activos
Obras Sistema Oeste	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Oeste que afectarían a 26.160 clientes.	26.160 clientes activos	26.160 clientes activos	26.160 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 2017 se puede resaltar lo siguiente:

- a. Aumento de los ingresos facturados por venta de energía del 16,3%;
- b. Reducción de los gastos de explotación del 1,1%;
- c. Recuperación de parte de la deuda acumulada de las Entidades de la Administración Central del Estado con la ANDE en concepto de consumo de energía eléctrica de ejercicios anteriores del Ministerio de Educación y Ciencias (MEC), y parte de la deuda correspondiente a la aplicación de la Ley N° 3008/20016 “Que extiende la vigencia de la tarifa nacional de energía eléctrica para Chaco Central, y establece los mecanismos especiales para la compensación de créditos acumulados a la Administración Nacional de Electricidad (ANDE) en virtud de la aplicación de la Ley N° 371/94 y su modificatoria la Ley N° 1933/02”, por un monto de ₡ 49.134 millones, en el marco del Segundo Acuerdo Interinstitucional suscrito entre la ANDE y el Ministerio de Hacienda tendientes a la cancelación de deudas en forma recíproca.
- d. Ejecución de importantes obras de infraestructura y compra de suministros durante el Ejercicio Fiscal 2017 por un valor de USD 211 millones.
- e. 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 Banco Europeo de Inversiones (BEI), por un monto total de USD 94.000.000, en el marco del “Proyecto de Mejoramiento del Sistema de Transmisión y de Distribución de Electricidad del Sistema Metropolitano de Paraguay – Fase II”, 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, los cuales fueron suscritos en fecha 30 de noviembre con el BEI y 6 de diciembre de 2017 con la CAF.
- f. Regularización de Territorios Sociales: en el año 2017 se han regularizado 146 territorios sociales beneficiando a más de 8.906 familias que estaban en forma irregular o no contaban con el servicio de energía eléctrica, beneficiando aproximadamente a 34.822 compatriotas.




Detalle de Principales Obras en el Ejercicio 2017.

Proceso	Producto	Departamento	Avance Físico Realizado (%)
			Dic 2017
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	100,00
LPN 852/13 Lote 1	Construcción de la SE Fernando de la Mora y ampliación de la SE San Lorenzo	Central	100,00
LPN 851/13 Lote 1	Construcción de la LT 220 KV Itakyry - Curuguaty	Alto Parará - 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	100,00
LPN 851/13 Lote 5	Construcción de la SE Curuguaty	Canindeyú	100,00
LPN 851/13 Lote 6	Ampliación de la SE Cerro Corá	Amambay	100,00
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	100,00
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	99,00
LPI 914/13 Lote 6	Ampliación de la SE Puerto Botánico	Asunción	96,00
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	-	93,46
LPN 1210/2016	Adquisición de Postes de Hormigón Armado bajo la modalidad de Contrato abierto	-	50,65
LPN 987/2014	Ejecución de trabajos inherentes a mejoras y mantenimiento del sistema eléctrico de Distribución (HHP1 Y HHP4)	-	100,00
Proyecto 5: Proyecto de Fortalecimiento del Sector de la Energía (BIREF 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	80,00
LPI 611/11 Lote 2	Construcción de la SE Minga Porá	Alto Paraná	55,00
LPN 1178/15 Lote 1	Ampliación de la SE Coronel Oviedo	Caaguazú	65,00
LPN 1178/15 Lote 2	Ampliación de la SE Presidente Franco	Alto Paraná	75,00
LPN 1261/16	Ampliación de la SE Tres Bocas	Central	40,00
LPI 1167/15	Adquisición e instalación del Sistema de Información SCADA/EMS	-	96,00
LPI 684/12	Sistema de Medición Avanzada para Grandes Clientes	-	77,76
LPI 1188/15	Suministro, instalación y puesta en servicio del Sistema de Comunicación de Onda Portadora Digital	-	37,40
LPI 1191/15	Suministro, instalación y puesta en servicio de la Red de Fibra Óptica	-	59,81
LPI 1261/15	Suministro, instalación y puesta en servicio de Equipos Activos para las Redes de Comunicación	-	71,91



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	Recapacitación 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	98,50
LPI 903/14 Lote 2	Construcción de la LT 66 kV Puerto Botánico - Mariano Roque Alonso	Central	100,00
LPI 903/14 Lote 1 (VEX 232/16)	Construcción de la SE Mariano Roque Alonso	Central	65,00
LPI 904/14 Lote 2	Construcción de la LT 66 kV Villa Hayes - Ciudad Nueva	Pte. Hayes	100,00
LPI 904/14 Lote 1	Ampliación de la SE Ciudad Nueva	Pte. Hayes	100,00
LPI 1096/15 Lote 1	Construcción de la SE Vaquería	Caaguazú	98,00
LPI 1096/15 Lote 2	Construcción de la SE Mallorquín	Alto Paraná	99,00
LPI 1099/15 Lote 2	Construcción de la LT 66 kV La Colmena - Paso Pé	Paraguari	93,00
LPI 1099/15 Lote 1	Construcción e interconexión de la Subestación La Colmena en 66 kV.	Paraguari	70,00
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 - Paraguari - Misiones	85,20
LPI 1045/14 Lote 1	Ampliación de las Subestaciones Ayolas	Misiones	74,40
LPI 1045/14 Lote 2	Ampliación de las Subestaciones Villa Hayes	Pte. Hayes	65,00
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	80,00
LPN 1089/14 Lote 2	Construcción de la LT 220 kV Puerto Botánico - Villa Aurelia	Asunción	70,00
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	85,00
LPN 1090/14 Lote 2	Construcción de la LT 220 kV Puerto Botánico - Barrio Molino	Central	98,00
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	100,00
LPN 1088/14 Lote 1	Ampliación de las SE's Acaray y Presidente Franco	Alto Paraná	100,00
Proyecto 15: Manejo de Pasivos Ambientales del Sistema Eléctrico de la ANDE (BID/BEI/CAF) - SNIP N° 160			
LPN 1116/15	Construcción de depósito de recepción y sistema de drenaje para almacenamiento de equipos y aceites usados	Central	59,00
LPI 1156/15	Perforación de pozos de monitoreo	Central	0,00
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	60,00
LPN 1200/16 Lote 2	Construcción de la LT de 66kV Encarnación - Fram - Coronel Bogado	Itapúa	76,00
LPN 1200/16 Lote 3	Construcción de Obras de Distribución	Itapúa	97,00
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	100,00
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	77,00
	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	31,00
	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	100,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento Paraguari: Distrito Escobar, Sapucaí y Valenzuela (Lote 4)	Paraguari	6,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Depto. de Paraguari: Distrito Mbuyapey (Lote 5)	Paraguari	17,00
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	100,00
	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	100,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Cordillera: Distrito Tobati y Iro. de Marzo (Lote 3)	Cordillera	100,00
	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	100,00
	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	100,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Cordillera: Distrito Loma Grande (Lote 6)	Cordillera	74,00
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	100,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Concepción: Distrito de Loreto (Lote 2)	Concepción	92,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Concepción: Distrito de Loreto y Puestesño (Lote 3)	Concepción	100,00
	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 Curuguay (Lote 5)	Canindeyú	86,00
	Ejecución de trabajos de mejoras de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Departamento de Canindeyú: Distrito de Curuguay (Lote 6)	Canindeyú	100,00
LPN 1172/15	Ampliación de Línea de MT y BT y Montaje de Puesto de Distribución en el Departamento de Canindeyú (Lote 1)	Canindeyú	90,00





	Ampliación de Línea de MT y BT y Montaje de Puesto de Distribución en el Departamento de Presidente Hayes (Lote 2)	Presidente Hayes	61,00
	Ampliación de Línea de MT y BT y Montaje de Puesto de Distribución en el Departamento de Paraguari (Lote 3)	Paraguari	92,00
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	35,00

II.2 Recursos Humanos

Composición de Recursos Humanos, Año 2017			
Descripción	Femenino	Masculino	Total
Total Recursos Humanos Activos (a+b)	1.001	4.080	5.081
Recursos Humanos Activos Nombrados (a)	803	3.267	4.070
Recursos Humanos Contratados (b)	198	813	1.011
Recursos Humanos Profesionales (Nombrados y Contratados que posean Título Universitario)	412	870	1.282
Personal en Cargos Gerenciales (a partir de Jefe de Departamento)	44	157	201

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 2015	Año 2016	Año 2017
Consumo total de Energía Eléctrica (MWh/año)	14.185.701	14.847.192	15.574.996
Demanda Máxima de Potencia (MW)	2.656	2.917	3.135
Factor de Carga Anual (%)	61%	58%	57%

➤ Venta de energía por categoría de clientes

Venta de Energía Eléctrica por Categoría de Clientes, Año 2017		
Categoría	Consumo (kWh)	Cantidad de Clientes Facturados
Residencial	4.920.271.145	1.175.992
Comercial (*)	381.159.621	0
Industrial	988.716.141	1.574
General (*)	329.918.486	0
Gubernamental	463.363.560	7.568
Alta Tensión	532.002.764	11
Muy Alta Tensión	65.971.481	1
Electrointensivas	26.240.000	1
Alumbrado Público	164.003.712	0
Otros	3.366.286.116	170.070
Total Consumo Nacional	11.237.933.026	1.355.217
Exportación	70.492.934	1
Total	11.308.425.960	1.355.218

Fuente: Informe de Ventas de Energía Eléctrica – Gerencia Financiera, Dic/2017.



Observación: Debido a la implementación del Pliego Tarifario N° 21, las cuentas contables del grupo ventas fueron reestructuradas para acompañar la nueva clasificación establecida, por tal motivo y a efectos de evitar duplicaciones, la cantidad de clientes correspondientes a los grupos señalados con (*) fueron reclasificadas en las nuevas categorías. Los datos de KWh e importes de estos grupos corresponden a los periodos de Enero a Febrero/2017.

➤ ***Demanda Máxima de Potencia del SIN – Año 2017***

Demanda Máxima de Potencia del SIN, Año 2017	
Meses	MW
Enero	2.950
Febrero	3.026
Marzo	3.095
Abril	2.371
Mayo	2.343
Junio	2.131
Julio	2.204
Agosto	2.478
Septiembre	2.508
Octubre	2.951
Noviembre	2.658
Diciembre	3.135
Máxima Anual	3.135

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	Año 2017
Metropolitana	217	226
Centro	54	40
Sur	49	73
Este	92	90
Norte	40	63
Chaco	7	27
Total	459	549

Transformación en 23 kV (MVA instalados)			
Sistema	2015	2016	2017
Metropolitano	2.334	2.392	2.780
Central	433	558	558
Sur	436	444	444



Norte	209	239	291
Este	932	942	1.067
Oeste	47	47	47
Total SIN	4.391	4.622	5.187

➤ **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 - Cptan. Bado	5332/13 26.11.13	7.399.422,00	7.399.422,00	100 %	Suministros entregados
		3	Estructuras Metálicas para LT 220 kV Cptan. 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 Monofásicos y Trifásicos	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
		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

Handwritten signature and initials



LPN 852/13	Construcción LT 66 kV subterránea San Lorenzo - Fdo. de la Mora, construcción de la Subest. Fdo. de la Mora y ampliación de la Subest. 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	100 %	Obra concluida	
					4.695.842,89	4.695.842,89			
			Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 09.03.15			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	100 %	Obra concluida	
					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	---	Resolución C/P N° 4376, de fecha 10.03.17
		Reajuste de Precios (Certif. N° 9 y 10)		9.898,52	9.898,52	---	Resolución C/P N° 4607, de fecha 18.08.17		
		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 en fecha 24.10.16		
3	Construcción de la	5670/14		1.719.820,40	1.719.820,40	100	Obra concluida		

			LT 220 KV Cptan. Bado - Cerro Corá	24.06.14	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	5671/14 09.07.14	2.783.967,00	2.783.967,00	100 %	Obra concluida		
					2.595.156,68	2.595.156,68				
		5	Construcción de la Subestación Curuguaty 220/23 KV	5672/14 20.06.14	2.782.718,78	2.782.718,78	100 %	Obra concluida		
					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	100 %	Obra concluida		
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.		2.019.928,85	2.019.928,85	100 %	Obra concluida		
					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 provisión y el montaje de una segunda posición completa de Transformador de Potencia Trifásico 220/23 kV – 41,67 MVA.	5688/14 30.09.14	2.214.999,12	2.214.999,12	100 %	Obra concluida
			1.218.590,34	1.218.590,34		
	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 02.10.15			77.248,89	77.248,89	---
4	Ampliación de la Subestación Hermandarias, inc. la provisión y el montaje para la ampliación del Patio de 66kV y de un segundo Transformador de Potencia Trifásico 66/23 kV – 30 kVA.	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, inc. el cambio de los dos Bancos de Transform. de Potencia 220/66/23 kV actualmente instalados por otros dos de misma relación de tensión y de 240/120/120 MVA.	5690/14 09.07.14	14.202.554,00	14.202.554,00	99%	Con avance regular en ejecución de obras
			7.707.407,10	7.707.407,10		
6	Ampliación de la Subestación Puerto Botánico, inc. el cambio de los dos Bancos de Transform. de Potencia 220/66/23 kV actualmente instalados por otros dos de la misma relación de tensión y de 240/120/120 MVA.	5691/14 14.07.14	14.994.866,00	14.994.866,00	96%	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	5691/14 14.07.14	1.347.197,74	1.347.197,74	55%	Con avance regular



			Díaz, inc. la provisión y el montaje de una tercera posición completa de Transform. de Potencia Trifásico 66/23 kV – 30 MVA.		356.859,23	356.859,23		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 Modificadorio 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. Loc.: C. Gimenez, Egua, Alfonzo Cué, Toldo Cué, Calle 9 Oro Verde, Cepingo C., Belén Cué.	5824/2014 17.10.14	306.921,50	306.921,50	100 %	84 Kms realizados/84 Kms Totales
LPN 990/14	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda de MT y BT, Dptos. de Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguari y Guairá	2	Ejec. Trab. Normalización Líneas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguari y Guaira. Loc.: C. Gimenez, Purity, Ycua Hovy, Peguaho Loma, Peguaho S. Francisco, Peguaho Guazú, Sag. Flia., Espajín, Arroyo Pasito, Peguaho Barrero. Naranjaty.	5825/2014 27.10.14	333.667,53	333.667,53	100 %	75 Kms realizados/75 Kms Totales



	3	Ejec. Trab. Normalización Líneas 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.	5825/2014 27.10.14	205.300,31	205.300,31	100 %	43 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 Modificadorio suscrito en fecha 20.04.16
	4	Ejec. Trab. Normalización Líneas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguari y Guaira. <u>Localidades:</u> Rinconada, Curuzu Eva, San Isidro.	5824/2014 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 Líneas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguari y Guaira. <u>Loc.:</u> Isla Punta, Costa, Curupayty, Col. Menonita, Tacuara 40, Costa Elena, Loma Clavel, Ycua Pora, Toropy Rugua.	5826/2014 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 Líneas 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 Líneas 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.	5827/2014 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	5828/14 14.10.14	368.235,07	368.235,07	100 %	46 Kms realizados/46 Kms Totales



			Naranja, Ñu Apuami, Culandrillo.					
			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
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	Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 14.04.15	5813/14 01.10.14	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. O'leary, <u>Loc.:</u> S. Agustín, S. Pablo, Virgen Inmac. Concepción, M. Auxiliadora, V. del Rosario.		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 - <u>Repatriación, Loc.:</u> Zanja Pyta, 3 de Nov., Palmeta, Alb., Taguato, S. Marcos, El Triunfo.	5814/14 01.10.14	469.430,30	469.430,30	100 %	104 Kms realizados/104 Kms Totales
		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 Líneas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Caaguazú, A. Paraná, Guairá, Misiones y Ñeembucú: <u>Dist.:</u> <u>S. Ignacio - Santa</u> <u>María, Loc.:</u> Sta. Rita, Asent. M. Rolón, Tavai, S. Geronimo, C. Costa, Curupaty, S. Juan Berchmans, Sta. Teresita, A° Karé, Cnia. Acevedo.	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 Líneas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Caaguazú, Alto P., Guairá, Misiones y Ñeembucú: <u>Dist.:</u> <u>San Juan B. - Sta.</u> <u>María, Loc.:</u> Colonia Ibañez Rojas, Tristan Zalazar, Paracau, San Antonio.	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 Líneas Autoayuda MT Y BT, Dptos: Caaguazú, Alto P., Guairá, Misiones y Ñeembucú: <u>Dist.:</u> <u>S. Rosa - S. María,</u> <u>Loc.:</u> S. José 19, Virgen del Pilar, Col. Acevedo, Ypucu, Zapatero Cue, Alcaraz Cue, S. Elena, 3 de Mayo, S. Rafael, S. Francisco, Potrero G., Potrero Alto, S. J. Berchmans, Ycua S., Fátima.	5816/14 01.10.14	556.769,44	556.769,44	100 %	119 Kms realizados/119 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 Líneas 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'u.		318.710,64	318.710,64	100 %	78 Kms realizados/78 Kms Totales
		8	Ejec. Trab. Normalización Líneas Autoayuda MT Y BT, Dptos Caaguazú, Alto P., Guairá, Misiones y Ñeembucú: <u>Dist.:</u> Desmochados - M. Martinez - Villalbin, <u>Loc.:</u> Alarcón, I. Lima, Cabrera Cué, Capillita, Costa Poi, S. Antonio Sur, S. Maria, S. 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 Mí, Monseñor Aquino, Alfonso Loma, Sto. Domingo, Calle Pyta, Bo. 25 de mayo, Plasido.	5830/1427. 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.: S. Pedro y Amambay. <u>Loc.:</u> Calle Pyta, Ba. 25 de Mayo, Bo.S. Antonio, Jhugua Potí, Pane Cué.		257.970,26	257.970,26	100 %	66 Kms realizados/66 Kms Totales

LPN 992/14	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda de MT y BT, en los Departamentos de San Pedro y Amambay	3	Ejecución de trab. de normalización en líneas de autoayuda de MT y BT, Dptos.: S. Pedro y Amambay. Loc.: Bo. S. Agustín, Col.Industrial Cue, Col.Coe Poti, Naciente Ayala Cue, Toro Piru, Pane Cue, Bo.S. Antonio, S. Luis, Nuclear3.	5830/14 27.10.14	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. Loc.: Asent. La Victoria, Asent Col., 25 de Dic., Sta. Rosa, Tacuruty, Prosperidad, S. Isidro 2, C/ Ma. Auxiliadora, Cerrito, Chaco I, Corazón de Jesús, Jugua I, L. Pucu, Chamorro Cue(Rincón), S. Blas, S. Miguel, Cruce Ypayare, M. Auxiliadora.	5831/14 14.10.14	471.389,17	471.389,17	100 %	93 Kms realizados/93 Kms Totales
		5	Ejecución de trab. de normalización en líneas de autoayuda de MT y BT, Dptos.: S. Pedro y Amambay. Loc.: Sta. Maria, Planta 1, Sendero del Norte, Planta 2.		304.565,92	304.565,92	100 %	64 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		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		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 .		41.504,42	41.504,42	100 %	Suministros entregados.

[Handwritten signature]



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 mm2. kit con molde Tipo B para conductor de acero recubierto de cobre de 40 mm2. 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/ descargadores	1	Descargador de sobretensión para MT.	5822/14 17.10.14	380.530,97	380.530,97	100 %	Suministros entregados
LPI 997/14	Adquisición de seccionadores y descargadores	4	Seccionador fusible a expulsión para intemperie de 100 A, Portafusible con su tubo y herrajes, según punto 8 EE.TT.	5822/14 17.10.14	787.610,61	787.610,61	100 %	Suministros entregados
		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 antibalaceo 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.
		2	Fusible tipo Lira para BT 50A, 125A, 150A, 200A, 250A, 350A.	---	0,00	0,00	---	Lote Declarado Desistido

		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. Contrato en EUR.
		4	Fusible HH de 12,5 A, 16A, 31,5A, 80A.	---	0,00	0,00	---	Lote Declarado Desierto.
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.	5811/14 19.12.14	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.		216.015,38	216.015,38	100 %	Suministros entregados.
4	Bulones de cabeza hexagonal distintas medida. 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.		
1	Seccionalizador electrónico monofásico intercambiable p/ intemperie, Tipo B	5846/14 28.10.14	49.087,63		49.087,63	100 %	Suministros entregados.	
LPI SBE 1001/14	Adquisición de equipos para distribución							

[Handwritten signature]



		2	Regulador de tensión monofásico para líneas 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	5847/1428. 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.
		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	---	---	5851/14 30.10.14	565.549,42	565.549,42	100 %	148 kms realizados / 148 Kms Totales

edisa *May* *fl*



	de Líneas de Autoayuda de MT y BT- Dpto. de Canindeyú.	---	Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 18.02.16		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 de MT LAV 07 del Centro de Distrib. La Victoria con Provisión Total de Materiales, Dpto. Central.	---	---	5818/14 03.10.14	400.388,13	400.388,13	100 %	Obra concluida
		---	Convenio Modificatorio 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	Ejecución de trabajos de normalización en líneas de autoayuda de MT y BT, en el Dpto. de Canindeyú, Dist. de Itanara - Ypejú Loc.: Americana Cué, Cerro Guy, C. Mbaracayú (Itanara), Itanara I, S. Isidro e Ypaú.	5885/14 12.11.14	300.564,34	300.564,34	52%	34 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, Loc.: San Miguel, Río Cte., Calle 2, Calle 13, Calle 4, Sanguina Cué, San Isidro, Tacuarý (Km 15), Ñu Apuá (Km 9), Tacuaraty (Km 7),	5886/14 12.11.14	321.539,25	321.539,25	100 %	69 kms realizados / 69 kms Totales



			Calle Curuguaty I (Lagunita), Naranjaty y 8 de Dic.					
		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, en Dptos. de Canindeyú, Distrito de YbyPytá, <u>Localidades</u> de Britez Cué, Módulos 1 al 7, Barrio La Merced, San José Obrero, Caaguazú, Pastoreo y Guyrá Kejha.	5885/14 12.11.14	656.399,00	656.399,00	49%	92 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 MT SDG 01, SDG 02, SDG 03 y SDG 04, Distrito de Salto del Guaira, 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 Distrib. San Lorenzo, La Victoria y Capiatá, en Dtos. 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	6107/1417. 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	1	Cables Protegidos	6152/14 19.12.14	1.487.834,19	1.487.834,19	100 %	Suministros entregados.



	para MT y BT	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 mutlifilar	6069/14 10.12.14	212.392,71	212.392,71	100 %	Suministros entregados.
LPN 1075/14	Ampliación y adecuación en redes de MT y BT y Montaje de PD para el Asentamiento Santa Lucía, Distrito de Itakyry, Dpto. de Alto Paraná	---	---		376.838,52	376.838,52	100 %	Obra concluida
		---	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 31.08.15	6118/14 18.12.14	61.610,85	61.610,85	---	Con desembolso realizado por el MH el 25.09.15
LPI 1078/14	Sumin. de mater. Eléctricos de uso diversos (Reactor trifásico 220 kV - 40 MVar, Conduc. Aislados para 66 kV - 100 MVA, Empalmes y Mufas terminales)	1	Reactor trifásico 220 kV - 40 MVar, 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 PD 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.	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,	6155/14 18.12.14	147.475,41	147.475,41	100 %	Obra concluida



	Hayes y Caazapá		Capiatá, Itá e Ypané					
			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 PD para el Asentamiento Santa Librada, Distrito de San Juan Nepomuceno, Dpto. Caazapá	---	---	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
LPN 1071/14	Ampliac. de Línea de MT y BT, y Montaje de PD p/ los Asentam. S. Antonio y Villa Jazmín, Dist. de Nva. Esperanza y Pdte 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 PD para Asentam. Dto. 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 Modificadorio N° 1 de fecha 28.10.15
LPN 1094/15	Adecuación de Red de Media y Baja Tensión a Protegida y Preensamblada 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	94%	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	96%	Con avance regular en ejecución de obras
		4	Adecuación de Red de MT y BT a Protegida y	6241/1528. 05.15	137.879,32	137.879,32	100 %	Obra concluida



			Preensamblada en los Alimentadores del Centro de Distrib. La Victoria					
			Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 09.11.17		17.240,25	17.240,25		Convenio Modificatorio N° 1 de fecha 09.11.17
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	---	Asentamiento Ñu Pyahu, Dist. Tava'í, Dpto. de Caazapá	6512/16 05.05.16	197.026,58	197.026,58	100 %	Obra concluida

[Handwritten signature]



ANDE

LPN 1196/16	Ejec. de Trabajos de Norm. de Líneas de Autoayuda de MT y BT, Dpto. de Itapúa	---	Distrito de Tomas Romero Pereira, Dpto. de Itapúa	6527/16 02.06.16	416.437,94	416.437,94	100 %	94 kms realizados / 94 Kms Totales
LPN 1221/16	Construcción de Nuevo Alimentador MT Emergente del Centro de Distribución Curuguaty II	---	Distrito de Curuguaty, Dpto. de Canindeyú	6711/16 13.01.17	348.571,14	348.571,14	38%	Con avance regular en ejecución de obras
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	100 %	Con avance regular en ejecución de obras
		---	Reajuste de Precios N° 1 - Certif. N° 1 de fecha 10.10.17		260,87	260,87	---	Resolución P/CP N° 4719 de fecha 10.10.17
		---	Reajuste de Precios N° 2 - Certif. N° 2 de fecha 13.10.17		131,49	131,49	---	Resolución P/CP N° 4730 de fecha 13.10.17
		---	Reajuste de Precios N° 3 - Certif. N° 3 de fecha 13.10.17		354,81	354,81	---	Resolución P/CP N° 4731 de fecha 13.10.17
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	885.172,41	885.172,41	100 %	Obra concluida
---	Liberación de Franja Servidumbre	---	Liberación de Franja Servidumbre	---	1.052.908,39	1.052.908,39	---	Incluye el ejecutado acum. a dic/17 y varios en proceso de ejecución
LPI SBE 1358/17	Adquisición de Medidores Electrónicos Bi-cuerpo Inteligentes Prepago	---	---	---	307.061,95	307.061,95	---	En proceso interno
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/	Adquisición de Transformador	1 y 2	Adquisición de Transformadores	6066/14 16.12.14	2.648.050,21	2.648.050,21	100 %	Suministros entregados



2014	es Convencionales de Distribución	1 y 2	Convencionales de Distribución	6067/14 19.12.14	3.537.737,40	3.537.737,40	100 %	Suministros entregados
		1 y 2	Reajuste de Precios	6066/14 16.12.14	92.367,61	92.367,61	---	Aprobado por Resolución P/CP N° 4782/17 de fecha 14.11.17
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
LPI SBE 1056/2014	Adquisición de Cables para Líneas de Distribución	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	100 %	Suministros entregados
		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 porta fusibles 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	6059/1409. 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	6058/14 10.12.14	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, de 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 antibalaceo 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

LPN SBE 1066/ 2014	Adquisición de crucetas de madera, herrajes y otros	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.	6071/14 10.12.14	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/ 2014	Construcción de la LT 2 x 220 kV Acaray - Pte. Franco y Ampliación de la Subestación Acaray y Pte. Franco	1	Ampliación de la Subestación Acaray y Pte. Franco	6242/15 23.07.15	1.116.306,20	1.116.306,20	100 %	Con apertura de CCI
		2	Construcción de la línea de transmisión 2 x 220 kV Acaray - Pte. Franco		6243/15 29.06.15	2.910.724,87		2.910.724,87
LPN 1089/ 2014	Construcción e Interconexión de la Subestación Villa Aurelia en 220 kV	1	Construcción de la Subestación Villa Aurelia en 220/66/23 kV	6263/15 30.07.15	10.509.141,00	10.509.141,00	80%	Con apertura de CCI
		2	Construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV entre las Subestaciones Puerto Botánico y Villa Aurelia		6264/15 24.07.15	3.043.420,39		3.043.420,39
			Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 01.08.17		7.934.986,79	7.934.986,79	70%	Con apertura de CCI
LPN 1090/ 2014	Construcción e Interconexión de la Subestación Barrio Molino en 220 kV	1	Construcción de la Subestación Barrio Molino en 220/66/23 kV y Ampliación de la Subestación Puerto Botánico en 220 kV	6265/15 23.09.15	10.106.132,00	10.106.132,00	85%	Con apertura de CCI
			Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 17.08.16			5.821.662,36		5.821.662,36
		2	Construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV entre las Subestaciones Puerto	6266/15 28.07.15	321.428,57	321.428,57	---	Convenio aprobado en fecha 17.08.16
			885.834,21	885.834,21				
			1.541.964,04	1.541.964,04	100 %	Obra concluida		

			Botánico y Barrio Molino						
			Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 10.10.16		102.962,82	102.962,82	---		Convenio aprobado en fecha 10.10.16
			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	6494/1605.04.16	758.541,14	758.541,14	100 %		Obra concluida
LPN 1169/15	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda en MT y BT, en los Dptos. de Guairá, Misiones y Paraguari	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	6498/1612.04.16	224.174,66	224.174,66	77%		52 kms realizados /69 Kms Totales
		1 y 2	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 21.04.17		42.412,65	42.412,65	---		Convenio aprobado en fecha 21.04.17
		2	Loc. de Ita Yurú, C. Perú, S. Cristobal, Ysypó, Ysypó P., S. Pedro, S. Librada, Isla Tobatí, Dist. S.J. Bautista, S. Miguel, Dpto. Misiones		338.089,18	338.089,18	31%		27 kms realizados /88 Kms Totales
		3	Loc. de Isla Valle, Yuquerí, Caatymi, C. Alegre, Dist. S. Salvador, Iturbe, Dpto. de Guairá	6499/1622.04.16	294.024,47	294.024,47	100 %		79 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		6500/1607.04.16	283.047,02	283.047,02	6%		4 kms realizados /73 Kms Totales	



			y Sapucaí, Dpto. Paraguari					
		5	Loc. de Col. María Antonia, Lomita, E. Ayala, Dist. Mbuyapey, Dpto. Paraguari		195.859,52	195.859,52	17%	8 kms realizados /48 Kms Totales
		4y5	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 01.08.17		8.601,31	8.601,31	---	Convenio aprobado en fecha 01.08.17
LPN 1170/15	Ejecución de trabajos de normalización de 376 km de líneas de autoayuda en MT y BT, en el Dpto. de Cordillera	1	Loc. Col. Piraretá, Tacuatí, Juan C. Flecha, Pot. Pucú, Dist. Valenzuela	6495/16 12.04.16	224.684,30	224.684,30	100 %	50 kms realizados /50 Kms Totales
		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	100 %	57 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	100 %	42 kms realizados /42 Kms Totales
		3	Convenio Modificadorio N° 2 de fecha 07.03.17	6495/16 12.04.16	40.839,35	40.839,35	---	Convenio aprobado en fecha 07.03.17
		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	100 %	36 kms realizados /36 Kms Totales
		2 y 4	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 17.05.17		78.988,84	78.988,84	---	Convenio aprobado en fecha 17.05.17
		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	100 %	91 kms realizados /91 Kms Totales
		1 y 5	Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 20.10.16		123.633,76	123.633,76	---	Convenio aprobado en fecha 20.10.16
		6	Loc. de Sandiaty, Quirayty, Yag. Cuá, S. Antonio, V. Flor, Aguai y, Boquerón, Porarú, Siraty, N. Colombia, I. Alta., Dist. Loma Grande	6497/16 12.04.16	451.722,27	451.722,27	74%	74 kms realizados /100 Kms Totales
LPN 1171/15	Ejecución de trabajos de normalización de líneas de autoayuda en MT y BT, en	1	Loc. de Jhuguá Guazú, Jhuguá Bonete, De la Asunción, Jhuguá Poí, Jhuguá Torales S. Roque, V. del	6501/16 22.04.16	252.065,01	252.065,01	100 %	69 kms realizados /69 Kms Totales



los Dptos. de Canindeyú, Concepción y San Pedro		Camino, Dist. Loreto, Dpto. Concepción							
		Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 16.03.17		48.514,98	48.514,98	---		Convenio aprobado en fecha 16.03.17	
	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	92%		80 kms realizados /88 Kms Totales	
		Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 06.06.17		70.129,54	70.129,54	---		Convenio aprobado en fecha 06.06.17	
	3	Loc. de Calle 14, 1 y 4, Norte Pyahu, C. Florida y Sanja Cué, Dist. de Loreto y Puentesño, Dpto. Concepción	6503/16 05.05.16	364.835,95	364.835,95	100 %		74 kms realizados /74 Kms Totales	
		Convenio Modificadorio N° 1 de fecha 29.03.17	6503/16 05.05.16	58.131,93	58.131,93	---		Convenio aprobado en fecha 29.03.17	
	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	86%		59 kms realizados /69 Kms Totales	
		Convenio Modificadorio N° 1		26.393,24	26.393,24	---		Convenio aprobado en fecha 20.06.17	
	6	Manduará y Col. Nva. Durango, Dist. De Curuguaty, Dpto. Canindeyú	6504/1618. 04.16	272.497,71	272.497,71	100 %		59 kms realizados /59 Kms Totales	
4 y 6	Convenio Modificadorio 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.	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	60%	Con avance regular en ejecución de obras	
		2	La Palmera - Nueva Mestre, Dist. de Villa Hayes, Dpto. de Pte. Hayes		220.043,68	220.043,68	61%	Con avance regular en ejecución de obras	



	Pte. Hayes y Paraguari	3	Asentamiento Francia Cué, Dist. de Escobar, Dpto. de Paraguari	6507/16 22.04.16	80.248,03	80.248,03	92%	Con avance regular en ejecución de obras
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	60%	Con avance regular en ejecución de obras
		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	76%	Con avance regular en ejecución de obras
		3	Construcción de Obras de Distribución, incl. el sum. de mat.	6550/16 17.08.16	446.727,18	446.727,18	100 %	Con avance regular en ejecución de obras
			Convenio Modificadorio N° 1	6550/16 17.08.16	4.581,79	4.581,79	---	Convenio aprobado en fecha 12.07.17
LPN 1203/16	Construcción e Interconexión de la Subestación Altos en 220 kV	1	Construcción de la Subestación Altos, incluye suministro, diseño y obras necesarias	6721/16 09.12.16	3.609.356,31	3.609.356,31	35%	Con avance regular en ejecución de obras
		2	Construcción de Obras de Distribución, incluye suministro de materiales	6722/16 09.12.16	447.227,47	447.227,47	48%	Con avance regular en ejecución de obras
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	100 %	Obra concluida
		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	100 %	Obra concluida
LPN 1286/17	Ejecución de Trabajos de Normalización de Obras de Autoayuda de MT y BT en el Dpto. de Alto Paraná	---	Dist. Raúl Peña e Iruña, Localidades de Colonia Mcal. Estigarribia, Barrio Fátima, Libertador, Minga Guazú, Jerusalén 1, 2, 3 y San Vicente	6935/17 27.07.17	330.679,56	330.679,56	8%	5 kms realizados /68 Kms Totales
LPN 1312/17	Construcción de nuevo alimentador de MT ITG 08 desde el Centro de Distrib. Itauguá	---	Distritos de Itauguá e Ypacaraí, Dpto. Central	6977/17 29.09.17	178.575,72	178.575,72	---	Con suscripción de Contrato en fecha 29.09.17 y con pago de anticipo
LPN 1321/17	Construcción de Redes de MT, BT y	1	Asent. de San Luis, Dpto. de Concepción. Dpto.	7014/17 10.11.17	88.692,43	88.692,43	---	Con suscripción de contrato



	Montaje de PD		de Concepción.					fecha 10.11.17
		2	Asent. de Tava Guarani, Distrito de Santa Rosa del Aguaray. Dpto. de San Pedro.		122.078,05	122.078,05	---	Con suscripción de Contrato en fecha 10.11.17
		3	Asent. de San Francisco, Distrito de Mbuyapey. Dpto. de Paraguari.	7015/17 10.11.17	24.701,71	24.701,71	---	Con suscripción de Contrato en fecha 10.11.17
LPN 1324/17	Construcción de Redes de MT, BT y Montaje de PD	1	Asent. Tierra Prometida, Distrito de San Juan Nepomuceno	7067/17 11.12.17	13.928,82	13.928,82	---	Con suscripción de Contrato en fecha 11.12.17
		2	Che Rogara, Distrito de San Juan Nepomuceno		27.724,46	27.724,46	---	Con suscripción de Contrato en fecha 11.12.17
		3	San Cayetano, Distrito de San Juan Nepomuceno		13.926,48	13.926,48	---	Con suscripción de Contrato en fecha 11.12.17
		4	Toro Blanco-Valle i-, Guazú cua, Tarumá-Amambay, Dist. de San Juan Nepomuceno, Tava-i y Aba-i, Dpto. de Caazapá	7068/17 14.12.17	193.841,48	193.841,48	---	Con suscripción de Contrato en fecha 14.12.17
		5	Toro Blanco-Valle i-, Guazú cua, Tarumá-Amambay, Dist. de San Juan Nepomuceno, Tava-i y Aba-i, Dpto. de Caazapá	7069/17 15.12.17	146.788,13	146.788,13	---	Con suscripción de Contrato en fecha 15.12.17
LPN 1326/17	Construcción de Redes de MT, BT y Montaje de PD	1	Asent. Potrero, Distr. de Ypane. Dpto. Central	7065/17 14.12.17	11.982,93	11.982,93	---	Con suscripción de Contrato en fecha 14.12.17
		2	Asent. Villa Jardín, Distr. de J.A.Saldivar. Dpto. Central.		22.556,10	22.556,10	---	Con suscripción de Contrato en fecha 14.12.17
		3	Asent. Don Bosco, Distr. de Villeta. Dpto. Central		21.851,22	21.851,22	---	Con suscripción de Contrato en fecha 14.12.17
		4	Asent. San Rafael, Distr. de Guarambaré. Dpto. Central	7066/17 15.12.17	23.173,67	23.173,67	---	Con suscripción de Contrato en fecha 15.12.17
		5	Asent. Ypane, Distr. de Ypané. Dpto. Central		19.834,73	19.834,73	---	Con suscripción de Contrato en fecha 15.12.17
		6	Asent. Jerovia, Dist. de Ita. Dpto. Central		7.720,10	7.720,10	---	Con suscripción de Contrato en fecha 15.12.17



		7	Asent. La Lomita, Distr. de Ypane. Dpto. Central		8.017,80	8.017,80	---	Con suscripción de Contrato en fecha 15.12.17
		8	Asent. Vya Renda, Dist. De Areguá, Capiatá e Itauguá. Dpto. Central		46.008,96	46.008,96	---	Con suscripción de Contrato en fecha 15.12.17
LCO 956/17	Construcción de Redes de MT, BT y Montaje de PD	1	Asentamiento de San Antonio, Distrito de Minga Guazú.	7063/1711. 12.17	21.014,38	21.014,38	---	Con suscripción de Contrato en fecha 11.12.17 y con pago de anticipo.
		2	Asentamiento 13 de Junio, Distrito de Hernandarias.		45.305,94	45.305,94	---	Con suscripción de Contrato en fecha 11.12.17 y con pago de anticipo.
		3	Asentamiento de Mcal. López-km4, del Distrito de Ciudad del Este.	7064/17 14.12.17	9.892,07	9.892,07	---	Con suscripción de Contrato en fecha 14.12.17
		4	Asentamiento Bello Amanecer, Distrito de Mburucuya.	7063/17 11.12.17	14.249,26	14.249,26	---	Con suscripción de Contrato en fecha 11.12.17 y con pago de anticipo.
LPI 1319/17	Suministro de Equipos y Materiales de Potencia para Subestaciones del Sistema Interconectado Nacional	2	Interruptor de potencia trifásico para intemperie en SF6, 245 kV, 2000 A, 50 Hz y 40 KA, con todos sus accesorios, estructura soporte, dotación completa de SF6, incluso ensayos especificados y otros	---	682.657,01	682.657,01	---	Resolución de adjudicación P/CP N° 4853/17 de fecha 11.12.17. En proceso de suscripción de contrato
		3	Celdas Tipo Metalclad de 24 kV y repuestos	---	610.619,49	610.619,49	---	
		4	Conductores aislados Tipo XLPEy Mufas 400 mm2 23 kV	---	321.469,72	321.469,72	---	
LPI 1323/17	Adquisición de equipos de protección, control, medición, comunicación y servicios auxiliares para Subestaciones	1	Relé de Distancia para LT, diferencial p/trafo de 2 arrollamientos, de sobrecorriente trifásica con recierre (1 a 5A) y aux. de 110 Vcc.	7055/17 20.12.17	192.920,35	192.920,35	---	Con suscripción de Contrato en fecha 20.12.17



LPI 1323/17	Adquisición de equipos de protección, control, medición, comunicación y servicios auxiliares para Subestaciones	2	Gabinete de servicios de 110 Vcc - 300 Ah, Rectificador cargador de 110 Vcc - 60 A y Fuente de Alim. Ininterrumpida (UPS) de kVA	7056/17 20.12.17	259.026,00	259.026,00	---	Con suscripción de Contrato en fecha 20.12.17
		3	Cuadro de Alarma de 30 Puntos	7057/17 14.12.17	44.794,05	44.794,05	---	Con suscripción de Contrato en fecha 14.12.17
		4	Borneras para Circuitos de Control de 4 mm ² y 6 mm ² , Perfil Asimétrico de 2 metros	7056/17 20.12.17	5.663,00	5.663,00	---	Con suscripción de Contrato en fecha 20.12.17
		5	Cables de CU aislados control 12 x 2,5 mm ² , 7 x 2,5 mm ² y 4 x 4 mm ²	7058/17 14.12.17	39.325,15	39.325,15	---	Con suscripción de Contrato en fecha 14.12.17
		6	Equipo Supervisor de Paralelismo, Reg. de Tensión, Módulo de Comunicación y Monitor de Temperatura	7056/17 20.12.17	154.867,00	154.867,00	---	Con suscripción de Contrato en fecha 20.12.17
LPI SBE 1358/17	Adquisición de Medidores Electrónicos Bi-Cuerpo Inteligentes Prepagos	---	---	---	1.131.000,00	1.131.000,00	---	En proceso interno
Saldo remanente (costos estimados menos adjudicados)					592.087,12	592.087,12		
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		

[Handwritten signature]





II.4 Seguimiento de los Desafíos declarados en el BAGP 2017.

Desafíos Declarados BAGP 2016			Logros al Cierre 2017		Observación
Producto Estratégicos a ser entregado	Unidad de Medida	² Meta planificada	Absoluto	Relativo %	
Construcción Línea 500 kV Yacyretá - Villa Hayes (BEI;CAF)	Porcentaje de avance de obras	90	85,20	95%	
Línea 220 kV Acaray - Pto. Pte. Franco, doble terna (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	100,00	100%	
Ampliación de la Subestación Lambaré (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	99,00	99%	
Ampliación de la Subestación Pto. Botánico (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	96,00	96%	
Ampliación de la Subestación Ayolas 500 kV (BID;CAF)	Porcentaje de avance de obras	81	74,40	92%	
Ampliación de la Subestación Villa Hayes 500 kV (BID;CAF)	Porcentaje de avance de obras	90	65,00	72%	
Construcción Subestación Vaquería (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100	98,00	98%	
Construcción Subestación Mallorquín (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100	99,00	99%	
Construcción Subestación Mariano Roque Alonso 66 kV (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	60	65,00	108%	
Construcción Subestación Minga Porá 66 kV (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	60	55,00	92%	
Construcción Subestación Barrio San Pedro 220 kV (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	60	80,00	133%	
Construcción Subestación Fernando de la Mora 220 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	100,00	100%	
Construcción Subestación Altos 220 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	60	35,00	58%	
Construcción Subestación Fram 66 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	70	60,00	86%	
Ampliación Subestación Gral. Díaz (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	95	55,00	58%	
Construcción Subestación Villa Aurelia (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	80	80,00	100%	
Construcción LT 220 kV Puerto Botánico - Villa Aurelia (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	70,00	70%	
Construcción Subestación Barrio Molino (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	85,00	85%	
Construcción LT 220 kV Puerto Botánico - Barrio Molino (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	98,00	98%	
Construcción LT 66 kV La Colmena - Paso Pe (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100	93,00	93%	
Construcción Subestación La Colmena 66 kV (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100	70,00	70%	
Construcción Subestación Capitán Bado (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	100,00	100%	
Construcción Subestación Curuguay (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	100,00	100%	

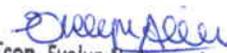


Ampliación Subestación Cerro Corá (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	100,00	100%	
Ampliación Subestación Pedro Juan Caballero (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	100,00	100%	
Ampliación Subestación Coronel Oviedo (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	90	65,00	72%	
Ampliación Subestación Pdte. Franco (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	90	75,00	83%	
Ampliación Subestación Itakyry (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100	98,50	99%	
Ampliación Subestación Ciudad Nueva (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100	100,00	100%	
Construcción LT 66 kV Villa Hayes - Ciudad Nueva (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100	100,00	100%	
Ampliación Subestación Acaray (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100	100,00	100%	

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	100
Ampliación de la Subestación Ayolas 500 kV (BID;CAF)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación de la Subestación Villa Hayes 500 kV (BID;CAF)	Porcentaje de avance de obras	100
Repotenciación de los Grupos Generadores 3 y 4 de la Central Hidroeléctrica Acaray	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación de la SE Itakyry (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación de la SE Coronel Oviedo (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación de la SE Presidente Franco (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción e interconexión de la SE Villa Aurelia (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción de la SE Barrio San Pedro (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción de la SE Mínga Porá (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación de la SE Lambaré (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación de la SE Puerto Botánico (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación de la SE Gral. Díaz (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción Subestación Mariano Roque Alonso (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100

Construcción e Interconexión de la SE Barrio Molino en 220 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción e Interconexión de la SE La Colmena en 66 kV (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción e Interconexión de la SE Fram 66 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción e Interconexión de la SE Altos en 220 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación de la SE Tres Bocas	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción de la LT en 66 kV Cambyreta – Santa María	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción de la LT en 220 kV entre las Subestaciones Puerto Botánico y Villa Aurelia.(Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción de la LT en 220 kV entre las Subestaciones Puerto Botánico y Barrio Molino. (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción de la LT en 66 kV Villarrica – La Colmena (CAF/OFID)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción de la LT en 66 kV seccionamiento a FRAM (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Repotenciación de la LT 2x 220 kV Margen Derecha – Itakyry (doble terna)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción de la LT en 66 kV Encarnación-Fram – Coronel Bogado (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100


Econ. Evelyn N. Acosta Lampert
Dpto. de Estudios Económicos
Financieros y Bancarios


Econ. Stella M. Villaiba Allende
División de Gestión
Económico-Financiera


Ing. María de la Paz Barrail Halley
Oficina de Coordinación y Control
de Gestión de la Dirección de
Planificación y Estudios



ANEXO I

➤ Principales Actividades y Resultados Obtenidos por Estructura Presupuestaria

Detallamos a continuación los resultados cualitativos y cuantitativos de los programas y proyectos en ejecución en la Institución al cierre del Ejercicio Fiscal 2017, con el detalle de las principales actividades desarrolladas, el monto de los recursos aplicados y los principales logros y/o resultados obtenidos en cada uno de los programas y proyectos, teniendo en cuenta los diferentes tipos de presupuesto aprobados a nivel institucional.

1 - TIPO DE PRESUPUESTO 1 – PROGRAMAS DE ADMINISTRACION

En el Ejercicio Fiscal 2017, para el Tipo de Presupuesto 1 – Programas de Administración, fue aprobado inicialmente un monto de ¢ 1.283.246 millones, el cual con las modificaciones presupuestarias realizadas durante el año se redujo a ¢ 1.247.767 millones, ejecutándose al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 un monto total de ¢ 952.509 millones, correspondiente a una ejecución del orden del 76,34% del presupuesto.

Para el Tipo de Presupuesto 1 – Programas de Administración se han definido dos indicadores cualitativos que son citados a continuación:

1. La Capacitación de Recursos Humanos, y
2. Los Procedimientos Administrativos implementados.

Estos indicadores contribuyen a lograr el resultado esperado para este programa, definido como “Clientes Satisfechos y Gestión Administrativa e Imagen Empresarial Mejoradas”.

Seguidamente, se realiza una breve descripción de los indicadores mencionados, en relación a las metas previstas y la ejecución de las mismas durante el Ejercicio Fiscal 2017:

1.1. Capacitación de Recursos Humanos

Con relación a este indicador, informamos que la ANDE ha desarrollado para el Ejercicio Fiscal 2017 un Programa de Capacitación, el cual fue ejecutado en el transcurso del ejercicio a través de eventos de capacitación organizados tanto internamente por el Departamento de Formación y Capacitación de la Institución como a través de la concesión de becas a funcionarios para la participación en eventos organizados por Instituciones Externas.

En este sentido, la Institución ha programado para el Ejercicio Fiscal 2017 un Plan de Capacitación que contenía 2.090 plazas, del cual se han otorgado 1.714 plazas al cierre del ejercicio 2017, ejecutándose el 82% de lo planeado, conforme se ilustra en el siguiente cuadro:





DETALLE	PLAN DE FORMACIÓN Y CAPACITACIÓN AÑO 2017	PLAZAS OTORGADAS A DICIEMBRE/2017	% EJE.
Cursos Organizados por ANDE	2.090	1.262	
Cursos Organizados por Instituciones externas (*)		452	
Total	2.090	1.714	82%

(*) A pedido de la Unidad Solicitante.

Fuente: Departamento de Formación y Capacitación.

Cursos Organizados por ANDE

Las capacitaciones han sido impartidas en diversas áreas temáticas. Durante el Ejercicio Fiscal 2017 la ANDE, a través de su Dpto. de Formación y Capacitación, ha organizado varios cursos para sus funcionarios entre los cuales se citan a los siguientes:

- Seminario Taller "Calidad en Atención al Cliente"
- Taller de Ética Pública - Formulación de Compromisos Éticos
- Taller Seguridad y Gestión Ambiental en Estaciones y Subestaciones y Depósitos de la ANDE
- Ciclo de Charlas de Actualización para la Toma Eficiente de Lectura de Medidores
- Ciclo de Charlas Operador de Sistema Sara
- Curso de Formación de Proyectistas de Distribución
- Curso de Formación Metodológica de Instructores
- Curso de Quantum GIS - Básico
- Formación de Electricistas de Redes de Distribución
- Curso de Operadores de Centro de Control - Primera Promoción
- Seminario sobre Gestión de Equipos de Trabajo
- Seminario sobre Habilidades Gerenciales
- Seminario Taller sobre la utilización del Sistema GEO
- Curso Capacitación de Líneas Protegidas
- Seminario de Electricidad básica para profesionales no ingenieros
- Seminario Taller Resecuenciación de itinerarios de lectura
- Formación de Plataforma Electromecánica con Énfasis en Mantenimiento de Equipos de Distribución
- Seminario Taller Normas Tributarias
- Seminario Taller Formulación Presupuestaria y Control de Pagos

1.1.1 Becas otorgadas por ANDE

Con respecto a las becas otorgadas por la ANDE a sus funcionarios para participar en eventos de capacitación organizados por Instituciones Externas durante el año 2017, se destacan los siguientes cursos y eventos de capacitación:

[Handwritten signature]





- MBA en el Sector Eléctrico
- Programa de Especialización en Planificación y Conducción Estratégica Nacional
- Especialización en Impuestos y Asesoría Impositiva
- Diplomado en Logística
- Curso de Energy Efficiency Best Practice - EEBP
- III Curso Internacional sobre Gestión Integrada Participativa en Cuencas Hidrográficas
- Excel Avanzado
- Curso en Especialización en QualificacaoEm Sistemas Eléctricos - QPSE- EnfaseemTransmissao
- Derecho Procesal Civil y Comercial
- Curso de Transporte h Manipulación de Mercaderías Peligrosas – Normativa ONU
- Diplomado en Planificación y Gerencia Estratégica del Sector Público
- Curso Teórico Práctico sobre Movilidad Segura - Manejo Defensivo
- Diplomado en Contrataciones Públicas
- Curso Taller Sistema de Distribución de Energía Eléctrica
- XIV Congreso Nacional de Técnicos del Sector Eléctrico
- Curso de Postgrado Inteligencia de Clientes y Atención Estratégica
- Diplomado en Gestión Financiera y Presupuestaria Pública
- Curso de Postgrado Especialización en Evaluación y Auditoría Ambiental
- Seminario Taller Política Energética para el Desarrollo Sustentable y el Uso del Modelo LEAP
- Curso de Modelado 3D con STETCHUP PRO
- Seminario Nacional de Presupuesto Público
- Metodología para la Evaluación Económica de Daños Ambientales
- Curso de Capacitación Generadores de Emergencia
- Programa ANAREDE – Análisis de Redes Eléctricas en Régimen Permanente
- Maestría en Ciencias de la Ingeniería Eléctrica
- Congreso CIER de la Energía
- Simposio Internacional de la Calidad de Energía Eléctrica
- Curso Internacional sobre Regulación y Tarifas aplicado a las Industrias Energéticas
- Curso de Capacitación en Transformadores de Distribución
- Curso Administrador Avanzado de MOODLE
- Curso de Management de Proyectos
- Curso Implementación de Procesos de Calidad para el Sector Público como camino a la Certificación bajo Estándares Internacionales, entre otros.

Enzo





1.2. Procedimientos Administrativos Implementados

La ANDE cuenta con un Manual de Procedimientos, el cual tiene por objetivo servir como instrumento de apoyo efectivo a la gestión empresarial y contiene instrucciones que se mantienen constantemente actualizadas.

En efecto, las instrucciones en su contexto general deben describir en forma clara y precisa a los procedimientos que involucran a las actividades desarrolladas por las distintas unidades de la empresa, por tanto deben ser modificados siempre que sea necesario, para facilitar el desarrollo de los distintos procesos administrativos y técnicos de la empresa.

En este sentido, el siguiente cuadro detalla la gestión realizada por la Institución respecto a la elaboración de instrucciones de procedimientos generales y específicos, así como estudios organizacionales de diseño, rediseño y control de formularios orientados al cumplimiento de los procesos administrativos y técnicos ejecutados en el Ejercicio Fiscal 2017:

PROCEDIMIENTOS ADMINISTRATIVOS IMPLEMENTADOS - EJERCICIO FISCAL 2017		
ÍTEM	DESCRIPCIÓN	CANTIDAD
Instrucciones de Procedimientos Generales (IPG's)		
1	Instrucciones de Procedimientos Generales (IPG's), aprobadas por resolución.	10
2	Instrucciones de Procedimientos Generales (IPG's), presentada para su aprobación.	13
3	Instrucciones de Procedimientos Generales (IPG's), en proceso de elaboración y/o actualización.	25
Total IPG's		48
Estudios Organizacionales (EO's)		
1	Estudios Organizacionales presentados	2
2	Atribuciones Aprobadas del Nivel "F"	40
3	Normas de Organización del Nivel "F" presentadas	260
3	Normas de Organización del Nivel "F" en proceso de elaboración	116
Total EO's		418
Diseño, Elaboración de Especificaciones Técnicas y Control de Formularios (D, E.E.T.T. y CF)		
1	Diseño de formularios.	4
2	Rediseño de formularios.	13
3	Elaboración de especificaciones técnicas y control de pruebas de imprenta de formularios.	65
Total D, E.E.T.T. y CF		82
Total Procedimientos Administrativos Implementados		548

FUENTE: Departamento de Organización y Métodos.

Por otra parte, durante el Ejercicio Fiscal 2017 se han realizado actividades en el marco de la ejecución del Plan Estratégico Institucional y del Contrato de Gestión por Resultados firmado con el Consejo de Empresas Públicas, las cuales son descriptas a continuación:

Plan Estratégico Institucional

De acuerdo a lo establecido por Resolución P. N° 39.007 del 18 de mayo de 2017, la cual aprueba los Objetivos con sus respectivos indicadores y metas correspondientes al Plan Estratégico para el Periodo 2017-2018 y dentro del marco de socialización del mismo, según Resolución de la AGPE N° 12/2015 "Evaluación de Implementación del Modelo Estándar de Control Interno del Paraguay (MECIP)", y a la Ley 5282/2014





"De libre Acceso Ciudadano a la Información Pública y Transparencia Gubernamental", la ANDE ha realizado cuanto sigue:

- Publicación de la Resolución P. N° 39.007, así como su socialización a todas las Unidades Administrativas de la ANDE.
- Jornadas de trabajo involucrando a todas las Unidades Administrativas, con el objetivo de realizar el desdoblamiento, elaboración y actualización de los Planes Operativos Anuales de las direcciones y gerencias y sus respectivas oficinas de apoyo.
- Actualización en el sistema POA BSC, de los planes operativos desdoblados del PEI vigente, realizada en jornadas con la participación de todas las unidades administrativas en la cual se ha capacitado a las unidades en la utilización de dicho sistema.
- En el marco de la "Evaluación de Implementación del Modelo Estándar de Control Interno del Paraguay (MECIP)" en la institución, fueron remitidos todas las evidencias documentales requeridas para dicha evaluación, correspondiente al 3er trimestre del corriente Año.

§ Contrato de Gestión por Resultados

El Poder Ejecutivo representado por el Consejo Nacional de Empresas Públicas (CENP), el cual se encuentra integrado por el Ministerio de Hacienda, el Ministerio de Obras Públicas y Comunicaciones, el Ministerio de Industria y Comercio y el Procurador General de la República, por una parte; y la Administración Nacional de Electricidad (ANDE) por la otra parte, en fecha 01 de enero de 2015, han suscrito un Contrato de Gestión por Resultados, acordando como objeto lo establecido en las cláusulas 1, 2 y 3 que se describen a continuación:

- 1 – Establecer un mecanismo objetivo, eficaz y transparente para mejorar el desempeño de la ANDE y así contribuir con los objetivos del Programa de Gobierno;
- 2 – Establecer un sistema de indicadores y metas de gestión multianual para el gerenciamiento de la ANDE durante el periodo 2015 – 2017, que permita promover mejoras en la gestión de la organización, en su situación patrimonial y en la calidad de los bienes y servicios proveídos a los clientes; y
- 3 – Propender y apoyar la implementación de un modelo de gerenciamiento por resultados para contribuir al Programa de Gobierno.

Este Contrato prevé la remisión de Informes Trimestrales sobre el cumplimiento de las metas cualitativas y cuantitativas de gestión. Al respecto, a fin de dar cumplimiento a esta exigencia, la ANDE a través del Departamento de Desarrollo de Políticas y Sistemas de Gestión, la cual integra el equipo contraparte por ANDE, procedió a la recopilación de datos a fin de proveer información relacionada con la Gestión Institucional al Consejo Nacional de Empresas Públicas (CNEP).

En tal sentido, la ANDE ha remitido al mencionado Consejo los Informes de Cumplimiento de las Metas Cualitativas, Cuantitativas e Indicativas no Evaluativas según plazos contractuales establecidos en el mencionado Contrato, así como los demás Informes y datos requeridos en el marco de la ejecución del mencionado Contrato, entre los cuales se mencionan las siguientes:

[Firma manuscrita]





- ▶ Balance Consolidado y Analítico (mensual).
- ▶ Ejecución Presupuestaria de Ingresos y Gastos (mensual).
- ▶ Listado de Beneficiarios de la Tarifa Social (mensual).

2 - TIPO DE PRESUPUESTO 2 - PROGRAMAS DE ACCIÓN

La meta de producción anual prevista para el Ejercicio Fiscal 2017 para este Tipo de Presupuesto fue definida como “Energía Facturada a los Clientes”, cuya unidad de medida está representada por la cantidad de kWh facturados. En tal sentido, la cantidad anual de unidades físicas prevista a ser facturada para el Ejercicio Fiscal 2017 fue de 13.098.048.859 kWh, del cual se ha facturado 11.308.425.960 kWh al cierre del Ejercicio, el cual representa un avance físico del 86,34%.

Desde el punto de vista Financiero, el monto presupuestado en el año 2017 en este Programa fue de Q 2.997.809 millones, del cual se ha ejecutado un monto de Q 2.756.861 millones al cierre de dicho Ejercicio, el cual equivale al 91,96% de ejecución con respecto al monto total aprobado.

2.1 Unidades Físicas (kWh) facturadas por Categoría

Seguidamente se detalla la cantidad de kWh facturado por Categoría, discriminados de la siguiente manera:

- **Residencial:** Pertenecen a este Grupo de Consumo los clientes que utilizan la energía eléctrica para el abastecimiento de instalaciones en locales destinados principalmente para vivienda incluyendo iluminación en general, artefactos electrodomésticos, calefacción y aire acondicionado. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 el consumo total de esta Categoría fue de 4.920.271.145 kWh.
- **Comercial (*):** Pertenecían a este Grupo de Consumo los clientes que utilizan la energía eléctrica para el abastecimiento a las instalaciones de locales donde se practiquen actos de comercio, tal como se define en la Ley N° 1034 del 16 de diciembre de 1983. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 el consumo de la categoría comercial fue de 381.159.621 kWh, el cual corresponde al consumo de los meses de enero y febrero de 2017.
- **Industrial:** Pertenecen a este Grupo de Consumo los clientes que utilizan la energía eléctrica para el abastecimiento a las instalaciones usadas principalmente para actividades industriales, tales como producir, fabricar, transformar, procesar, extraer, beneficiar o refinar materiales y/o productos. Así también, las relacionadas con la explotación agropecuaria fuera de cualquier ejido urbano municipal. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 el consumo de esta categoría fue de 988.716.141 kWh.
- **Gubernamental:** Pertenecen a este Grupo de Consumo los clientes que utilizan la energía para el abastecimiento a las reparticiones gubernamentales que están sostenidas exclusivamente con fondos asignados en el Presupuesto General de Gastos de la Nación y a las dependencias municipales servidas directamente por la ANDE. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 el consumo de la categoría gubernamental fue de 463.363.560 kWh.





- **General (*)**: Pertenecían a este Grupo de Consumo los clientes que utilizan la energía eléctrica para el abastecimiento a las instalaciones de locales no definidos en los grupos de consumos residencial, comercial, industrial, o gubernamental citados en los párrafos precedentes. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 el consumo de esta categoría fue de 329.918.486 kWh, el cual corresponde al consumo de los meses de enero y febrero de 2017.
- **Exportación**: en esta categoría se agrupan a los usuarios con tarifas asignadas al consumo de energía exportada. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 se contaba con un (1) usuario clasificado en la categoría exportación, la Empresa EBISA de la República Argentina. El consumo de la mencionada Empresa al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 ascendió a 70.492.934 kWh.
- **Alta Tensión y muy Alta Tensión**: Pertenecen a esta categoría los clientes cuyo abastecimiento de energía eléctrica en los niveles de tensión de 66.000 voltios y 220.000 voltios sea considerado factible por la ANDE. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 el consumo de esta categoría fue de 597.974.245 kWh.
- **Electrointensivas**: Pertenecen a esta categoría las Industrias que utilizan en su proceso de producción, hornos de arco eléctrico, como ser de arco radiante sumergido, de fusión en corriente alterna, de fusión en corriente continua, reducción de materiales, electrodos, procesos basados en electrólisis, o tecnologías de similares características y/o que posean Factor de Carga mensual igual o mayor a 85%, se regirán por las tarifas especiales para Industrias Electrointensivas, establecidas por Decreto del Poder Ejecutivo N° 7406/2011 y el Decreto N° 6371/2016, o aquellos que lo sustituyan o amplíen, y serán facturadas conforme a lo establecido en los mismos, y a las condiciones estipuladas en los contratos tipo para Industrias Electrointensivas a ser suscriptos. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 el consumo de esta categoría ascendió a 26.240.000 kWh.
- **Otros**: Pertenecen a esta categoría los clientes que utilizan la energía eléctrica para el abastecimiento a las instalaciones de locales que no pertenezcan a los grupos de consumo Residencial o Doméstico, Industrial o Gubernamental. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 el consumo de esta categoría fue de 3.366.286.116 kWh.
- **Alumbrado Público**: en esta categoría se agrupa el consumo facturado en concepto de Alumbrado Público. En el periodo enero a diciembre de 2017, se ha facturado en esta categoría un total de 164.003.712 kWh.

Es importante señalar que debido a la implementación del Pliego Tarifario N° 21, los Grupos de Consumo señalados con (*) fueron reclasificados en las nuevas categorías para acompañar la nueva distribución establecida en dicho Pliego, razón por la cual el consumo facturado de dichos grupos corresponden a los meses de enero y febrero del 2017.

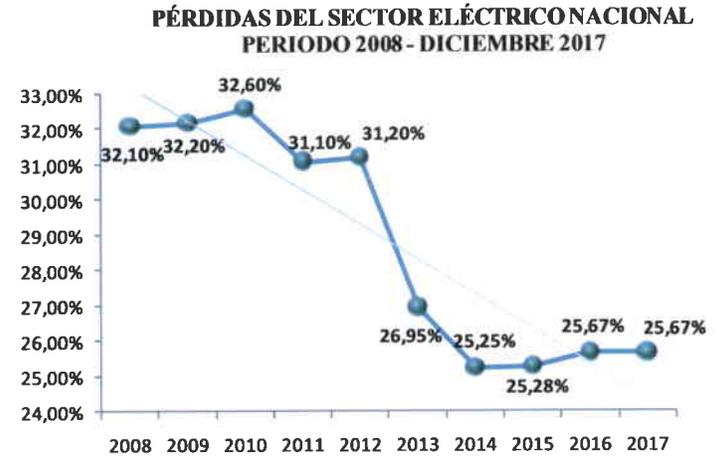
2.2 Pérdidas Eléctricas

Uno de los Objetivos más importantes del Plan Estratégico de la ANDE constituye la reducción de las Pérdidas Eléctricas, a través de la implementación del Plan de Reducción de las Pérdidas Eléctricas a corto plazo.





Al respecto, es importante señalar que el nivel de pérdidas eléctricas de la ANDE registradas durante el periodo 2008 – 2017, muestra una importante disminución en dicho periodo. En tal sentido, en el año 2008 el nivel de pérdidas ascendía a 32,10% y al cierre del año 2017, las pérdidas totales disminuyeron hasta el 25,67%, tal como se observa en el siguiente gráfico:



Fuente: Gerencia Comercial

Dicha disminución registrada en el periodo 2008 – 2017, obedece al producto de las acciones realizadas en el marco del Plan de Reducción de Pérdidas Eléctricas ejecutada por la Empresa, las cuales se encuentran agrupadas en cuatro (4) Acciones que se describen a continuación:

§ **Acción 1: Cambio de medidores electromecánicos por electrónicos.**

La ANDE prosigue con las tareas de sustitución de los medidores electromecánicos instalados por presentar desperfectos en la medición, debido a diversos motivos tales como: fraudes en el equipo, medidores averiados, rotos y quemados, pérdidas, entre otros.

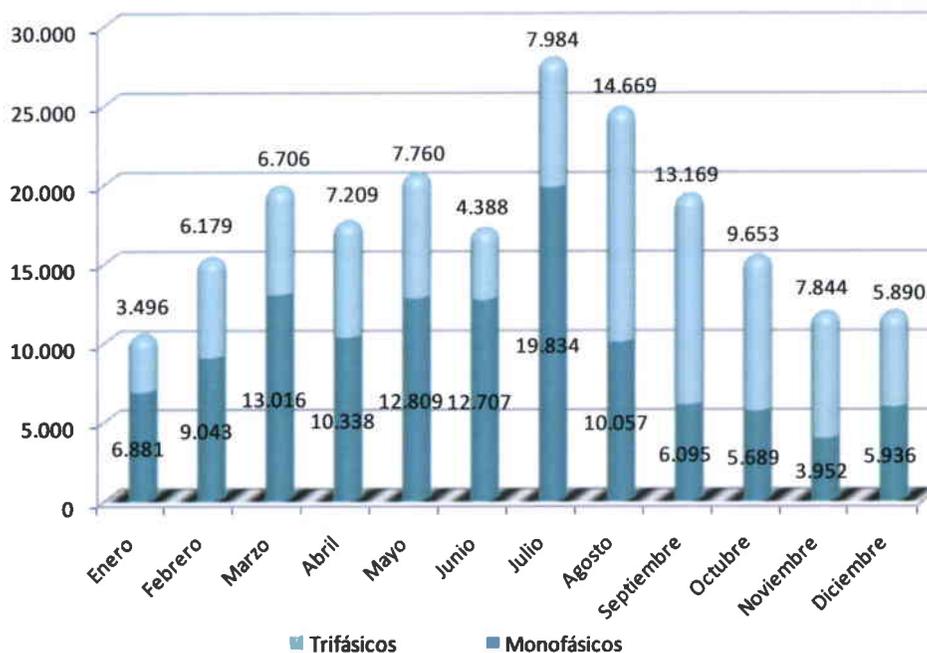
En tal sentido, durante el Ejercicio 2017 fueron realizados un total de 211.304 cambios de medidores electromecánicos a medidores electrónicos, de los cuales 116.357 corresponden a medidores electrónicos monofásicos y 94.947 corresponden a medidores electrónicos trifásicos. En el siguiente cuadro se observa la cantidad de medidores cambiados mensualmente:

[Handwritten signature]





Cantidad de medidores cambiados - Ejercicio 2017



Fuente: Gerencia Comercial

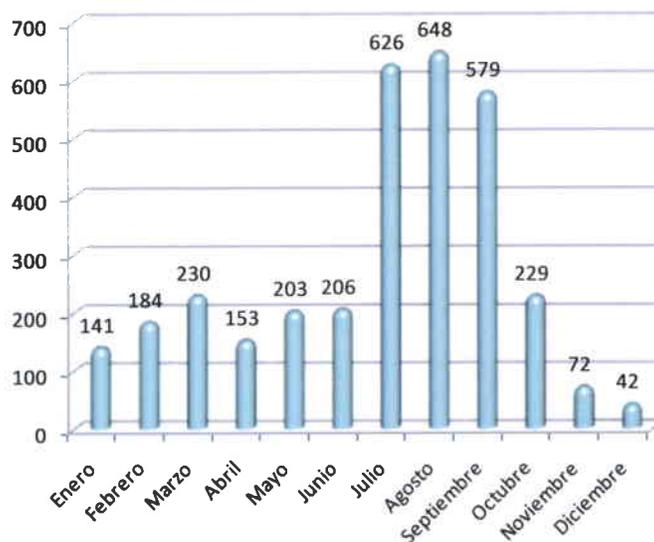
La utilización de medidores electrónicos permite a la ANDE mejorar sustancialmente la calidad de la medición ya que se pasa de una medición electromecánica clase 2 (IEC) a una medición electrónica clase 1 (IEC).

A esto se le suma la posibilidad de identificación por factor de potencia bajo, ya que el medidor electrónico a ser utilizado mide la energía reactiva, también se cuenta con la función de la medición de demanda máxima lo que permite realizar un control preciso de la potencia de contrato de los clientes en baja tensión, pudiéndose actualizar la misma de forma rápida sin la necesidad de verificaciones de llaves limitadoras y mantener así el catastro de clientes y la potencia instalada de los mismos, a todo esto se debe sumar las múltiples funciones que permiten la identificación de situaciones de presunto fraude mediante los avisos que el medidor realiza.

Acción 2: Verificación de suministros con Potencia Reservada.

Los suministros con potencia reservada constituyen los usuarios en media tensión con mayor consumo dentro del sistema eléctrico de ANDE. Su verificación continua asegura el correcto registro de la energía consumida y facturada. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 se realizaron 3.313 verificaciones de suministros con Potencia Reservada tal como se observa en el siguiente cuadro:



Cantidad de suministros verificados - Ejercicio 2017**Acción 3: Regularización de suministros de Clientes Públicos.**

La verificación y regularización de los suministros de usuarios gubernamentales se realiza priorizando el segmento de mayor consumo tales como: Industrias Oficiales, Hospitales Públicos, Ministerios, Policía Nacional, Ejército Nacional, a fin de verificar y regularizar los suministros con conexión directa, medidor averiado y otros.

Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 se han emitido 1.199 órdenes de trabajo a suministros de usuarios gubernamentales. Los trabajos realizados para la regularización de estos suministros se detallan seguidamente:

- 343 Sustitución medidor electromecánico
- 180 Medidor averiado/quemado/roto
- 263 Cambio de medidor
- 44 Colocación Medidor y conexión de suministro BT
- 20 Cambio de medidor MT
- 22 Inspección por presunto fraude
- 41 Inspección instalación servicio individual
- 71 Inspección/Verificación de Pérdidas
- 8 Revisión de Retiro de Medidor BT
- 46 Verificación de medidor
- 18 Revisión equipos MT
- 25 Modificación de contrato BT



- 26 Cambio de Medidor por Pérdida
- 3 Colocación de medidor
- 6 Sustitución de medidor quemado
- 9 Medidor quemado/averiado/roto MT
- 26 Revisión medidor y conexión de suministro MT
- 9 Verificación de lecturas
- 5 Cambio de acometida
- 3 Verificación de actividad
- 16 Revisión medidor y conexión de suministro BT
- 15 Verificación de la TM instalada

Acción 4: Verificaciones e Intervenciones de varios Suministros.

Las conexiones clandestinas perjudican directamente a los ingresos de esta Institución y también repercuten en la calidad del suministro normal de energía eléctrica a las viviendas en regla.

En tal sentido, esta Institución a través de su División de Gestión de Pérdidas Eléctricas conjuntamente con las Divisiones de Gestión Regional, ejecuta el programa de reducción de las pérdidas eléctricas. Estas oficinas cuentan con cuadrillas propias, así también disponen de cuadrillas tercerizadas contratadas a través de las siguientes licitaciones: LPN 1092/2015, LPN 1106/2015 y 1198/2016, para realizar trabajos de verificación y regularización de suministros en todo el territorio nacional.

De esta manera, al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 se han realizado 75.470 verificaciones de los cuales en 6.539 suministros verificados se han constatado que registran fraudes y en 68.931 suministros verificados se han constatado que registran conexiones normales.

3 - TIPO DE PRESUPUESTO 3 – PROGRAMAS DE INVERSIÓN

Este Tipo de Presupuesto se encuentra desagregado por proyectos de inversión. En el Ejercicio Fiscal 2017, la ANDE contaba con diez y seis (16) proyectos activos, los cuales se detallan en el cuadro siguiente:

PROY.	CÓDIGO SNIP	DESCRIPCIÓN	RESULTADO ESPERADO	ORGANISMO FINANCIADOR
1	109	Inversiones Energéticas	Instalaciones del sistema eléctrico nacional mejoradas	ANDE - 001 BONOS SOBERANOS I
2	56	Programa Multifase de Transmisión Eléctrica - BID 1835/OC-PR.	Redes de transmisión mejoradas	ANDE - 001 BID - 401
5	58	Proyecto de Fortalecimiento del Sector de la Energía - BIRF 7994 - PA	Sistemas de distribución y de transmisión mejoradas en las zonas de Minga Porá, Guarambaré, Cnel. Oviedo, Pto. Pte. Franco, Encarnación, San Patricio, San Juan Bautista, Caazapa, Paraguari, entre otras, beneficiando directamente a una población de más de 1.300.000 personas aproximadamente	ANDE - 001 BIRF - 402
6	124	Programa Apoyo a la Red de Transmisión y Distribución - CAF-OFID.	Redes de transmisión y distribución del Sistema Interconectado Nacional mejoradas.	ANDE - 001 CAF - 405 OFID - 406
8	111	Proyecto de Electrificación de Puerto Pinasco - Colonia Ceibo - A.	Electrificación de zonas de la frontera Paraguaya de Puerto Pinasco Colonia Ceibo - A	ANDE - 001
9	159	Proyecto de Construcción de la Línea de Transmisión de 500 kV Yacyretá - Villa Hayes BID-BEI-CAF	Sistema de Transmisión de Energía Eléctrica del Paraguay Ampliado	ANDE - 001 BID - 401 CAF - 405 BEI - 409





PROY.	CÓDIGO SNIP	DESCRIPCIÓN	RESULTADO ESPERADO	ORGANISMO FINANCIADOR
10	221	Ampliación de la Subestación Villa Aurelia y Construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV Puerto Botánico - Villa Aurelia.	Sistema de Transmisión y Distribución Reforzado, Beneficiando a aproximadamente 300 mil Habitantes de Asunción, Fernando de la Mora y San Lorenzo.	ANDE - 001 BONOS SOBERANOS II - 004
12	223	Construcción de la Subestación Barrio Molino y de la Línea de Transmisión de 220 kV Puerto Botánico - Barrio Molino.	Capacidad de Transformación y Distribución del Sistema Interconectado Nacional (SIN) aumentada y Perfiles de Tensiones adecuados y estabilizados, beneficiando aproximadamente a 204 588 habitantes situados en las zonas de: Luque, San Lorenzo, Barrio Parque y Puerto Botánico.	ANDE - 001 BONOS SOBERANOS II - 004
13	224	Ampliación de la Línea de Transmisión 220 kV Acaray - Puerto Presidente Franco.	Línea de Transmisión de 220 Kv Acaray - Pto Presidente Franco ampliada, beneficiando a aproximadamente 817 mil habitantes.	ANDE - 001 BONOS SOBERANOS II - 004
15	160	Manejo de Pasivos Ambientales del Sistema Eléctrico.	Gestión ambiental de la Administración Nacional de Electricidad mejorada.	ANDE - 001 BID - 401
16	143	Instalación de Medidores de Energía Eléctrica en Paraguay.	Medidores de energía eléctrica en el Paraguay instalados, para contribuir a la reducción de las pérdidas eléctricas.	ANDE - 001 LAIF - 302
17	557	Construcción de la Subestación Fram de 66kV.	Aumento en la capacidad instalada de transmisión de los circuitos.	ANDE - 001 BONOS SOBERANOS II - 004
19	559	Equipamiento - Medidores Electrónicos Prepagos en Asunción y Alrededores.	Reducción de pérdidas eléctricas.	ANDE - 001 BONOS SOBERANOS II - 004
20	560	Mejoramiento del Sistema de Distribución de Energía Eléctrica.	Aumento de la cobertura del servicio eléctrico; y Aumento en la capacidad instalada de transmisión de los circuitos.	ANDE - 001 BONOS SOBERANOS II - 004
21	561	Construcción de la Subestación Altos 220kV en Cordillera.	Aumento de la potencia instalada.	ANDE - 001 BONOS SOBERANOS II - 004
26	715	Equipamiento y Materiales para Subestaciones del SIN.	Disponer de equipos y materiales de potencia, protección y control a ser utilizados en distintas subestaciones del SIN.	BONOS SOBERANOS II - 004

🔗 Proyecto 1 – Inversiones Energéticas:

La denominación del producto de este proyecto es “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”, el cual al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 presentó un avance productivo de 162,70%. Desde el punto de vista financiero, la ejecución presupuestaria al cierre del año 2017 fue del orden del 56,59%, equivalente a \$ 469.627 millones, considerando una asignación presupuestaria de \$ 829.874 millones para este proyecto.

En tal sentido, durante el Ejercicio Fiscal 2017, se han ejecutado importantes procesos licitatorios correspondientes a construcciones de obras y adquisiciones de maquinarias, equipos y herramientas en general, entre los cuales se resaltan los siguientes:

- ▶ LPN N° 1101/2015 – Adquisición de Sostenes para Líneas de Distribución.
- ▶ LPN N° 1109/2015 – Adquisición de Transformadores de Distribución.
- ▶ LPN N° 1139/2015 - Ejecución de Obras de Distribución en los Departamentos de Alto Paraná y Canindeyú.
- ▶ LPI N° 1269/2016 - Adquisición de Conductores para líneas de Distribución.
- ▶ LPN N° 1201/2016 - Adquisición de Transformadores de Distribución.
- ▶ LPN N° 1193/2016 - Recapitación de la Línea de Transmisión 2 X 220 kV Ayolas - San Patricio.
- ▶ LPN N° 1210/2016 - Adquisición de Postes de Hormigón Armado.
- ▶ LPI N° 1208/2016 - Suministro de Materiales para Alumbrado Público.
- ▶ LPN N° 1246/2016 - Reposición de un Tramo de la Línea de Transmisión 66 kV Villalbin - Pilar.
- ▶ LPN N° 1230/2016 - Construcción de Líneas de Transmisión Subterráneas 66 kV - Refuerzo del Sistema Metropolitano.
- ▶ LPI N° 1291/2017 - Adquisición de cables de distribución.
- ▶ LPI N° 1292/2017 - Adquisición de materiales para Alumbrado Público.

Osorio *Yaff*





- ▶ LPI N° 1297/2017 - Adquisición de seccionadores y descargadores para Distribución.
- ▶ LPN N° 1237/2016 - Construcción de nuevo alimentador de Media Tensión COV 09 y adecuación de las salidas en media tensión desde el centro de distribución Coronel Oviedo, Departamento de Caaguazú.
- ▶ LPN N° 1299/2017- Construcción de nuevo alimentador de media tensión ITG 09, emergente del centro de distribución Itaugua, Departamento Central.
- ▶ LPN N° 1296/2017 - Construcción de nuevo alimentador de media tensión FDO 05, y ampliación del alimentador FDO 03 en distrito de Fernando de la Mora y Asunción.
- ▶ LPN N° 1304/2017 - Construcción de nuevos alimentadores de Media Tensión desde el nuevo centro de distribución microcentro, Ciudad del Este, Departamento de Alto Paraná.
- ▶ LPN N° 1314/2017 - Construcción de nuevos alimentadores de Media Tensión PIH 03 y PIH 04 y adecuación de las salidas de PIH 01 y PIH 02, emergentes del centro de distribución parque industrial Hernandarias, en el distrito de Hernandarias, departamento de Alto Paraná.
- ▶ LPN N° 1298/2017 - Construcción de nuevo alimentador de Media Tensión NAT 05, desde el centro de distribución, en distritos del departamento Itapúa.

Así también, en la ejecución del presente proyecto en el Ejercicio Fiscal 2017, se han ejecutado importantes procesos licitatorios financiados con Bonos Soberanos correspondientes a la primera emisión, entre los cuales se detallan los siguientes:

- ▶ LPI N° 914/2013 - Proyecto de Refuerzo de Subestaciones del Sistema Interconectado Nacional.
- ▶ LPN N° 852/2013 – Construcción LT 66 kV subterránea San Lorenzo - Fernando de la Mora, construcción de la subestación Fernando de la Mora y ampliación de la subestación SLO.
- ▶ LPN N° 990/2014 – Ejecución de Trabajos de normalización de líneas de Autoayuda en MT y BT en los Dptos. de Concepción, Amambay, Cordillera, Paraguairí y Guairá.
- ▶ LPN N° 991/2014 – Ejecución de Trabajos de normalización de líneas de Autoayuda en MT y BT en los Dptos. de Caaguazú, Alto Paraná, Guairá, Misiones y Ñeembucú.
- ▶ LPN N° 1094/2015 – Adecuación de Red de Media y Baja Tensión a Protegida y Pre-ensamblada en Distritos de Asunción y del Dpto. Central.
- ▶ LPN N° 992/2014 – Ejecución de trabajos de normalización de líneas de Autoayuda en MT y BT en los Dptos. de San Pedro y Amambay.
- ▶ LPN N° 1230/2016 - Construcción de Líneas de Transmisión Subterráneas 66 kV - Refuerzo del Sistema Metropolitano.
- ▶ LPN N° 1196/2016 - Ejecución de Trabajos de Mejoras de Líneas de Autoayuda en MT y BT en el Departamento de Itapúa.
- ▶ LPN N° 1016/2014 – Ejecución de Trabajos de Normalización de Líneas de Autoayuda de MT y BT, en Distritos del Dpto. de Canindeyú.
- ▶ LPN N° 1008/2014 – Ejecución de trabajos de normalización de líneas de Autoayuda en MT y BT en el Dpto. de Canindeyú.
- ▶ LPN N° 1221/2016 - Construcción de nuevo alimentador de MT emergentes del centro de distribución Curuguaty II, distrito de Curuguaty, Dpto. de Canindeyú.





- ▶ LPN N° 1222/2016 - Construcción de nuevos alimentadores de media tensión emergentes del futuro centro de distribución Fernando de la Mora, en distritos de Fernando de la Mora y Asunción.

§ Proyecto 2 - Programa Multifase de Transmisión Eléctrica – BID:

En este proyecto, el producto definido es “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 este Proyecto presenta una ejecución financiera de Q 1.268 millones equivalente al 4,78% considerando una asignación presupuestaria de Q 26.525 millones para este proyecto.

Es importante mencionar que en junio del año 2016 fue el cierre del periodo de desembolsos del Préstamo BID N° 1835/ OC - PR que financió este Proyecto, realizándose una devolución al BID del saldo no utilizado del Fondo Rotatorio correspondiente al Préstamo mencionado por valor de USD 593.201,81 en el marco del cierre del préstamo.

En tal sentido, los egresos registrados durante el Ejercicio Fiscal 2017 fueron únicamente con fondos propios.

§ Proyecto 5 – Proyecto de Fortalecimiento del Sector de la Energía – BIRF:

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017, se tuvo un avance productivo del 105,54% y una ejecución presupuestaria del 36,77% equivalente a Q 92.664 millones, considerando una asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2017 de Q 252.004 millones para este proyecto.

En el Ejercicio Fiscal 2017, en el marco de la ejecución del proyecto 5 se han ejecutado las siguientes licitaciones:

- ▶ LPI - BIRF 622/2013 - Suministro e Instalación de un Sistema de Compensación Reactiva en la Subestación Guarambaré.
- ▶ LPI – BIRF N° 611/2015 – Construcción de las Subestaciones Barrio San Pedro y Minga Pora.
- ▶ LPI - BIRF N° 684/2014 - Instalación de Medidores Remotos (AMIs) para grandes y medianos consumidores: Medidores de 63 kV y 23 kV.
- ▶ LPI - BIRF N° 756/2014 - Suministro de Transformadores de Potencia (Pago a la Dirección Nacional de Aduanas).
- ▶ LPI - BIRF N° 763/2014 - Adquisición de Equipos de Maniobra y Medición de 220 kV y 66 kV, y Celdas tipo Metalclad para 23 kV (Pago a la Dirección Nacional de Aduanas).
- ▶ LPI - BIRF N° 765/2014 - Adquisición de Gabinetes de Servicios Auxiliares.
- ▶ LPI – BIRF N° 1184/2015 – Adquisición de Tracto-Camión con Transportador Modular.
- ▶ LPI - BIRF N° 1167/2015 - Adquisición e Instalación del Sistema de Información SCADA/EMS.
- ▶ LPI - BIRF N° 1188/2015 - Suministro, Instalación y Puesta en Servicio de Sistemas de Comunicación de Onda Portadora Digital.
- ▶ LPI - BIRF N° 1191/2015 - Suministro, Instalación y Puesta en Servicio de una Red de Fibra Óptica.
- ▶ LPI - BIRF N° 1192/2015 - Suministro, Instalación y Puesta en Servicio de Equipos Activos para las Redes de Comunicaciones.
- ▶ LPI - BIRF N° 1177/2015 - Suministro de Transformadores de Potencia.

[Firma manuscrita]





- ▶ LPI - BIRF N° 1195/2016 - Adquisición de Centro de Distribución Móvil de 23kV.
- ▶ LPI - BIRF N° 1178/2015 - Ampliación de las Subestaciones Presidente Franco y Coronel Oviedo.
- ▶ LPN - BIRF N° 1261/2016 - Ampliación de la Subestación Tres Bocas.
- ▶ LPI - BIRF N° 1260 - Adquisición de cables, accesorios y equipos para distribución.

Así mismo se encuentran en proceso licitatorio los llamados citados a continuación:

- ▶ LPI - BIRF N° 1309 - Adquisición de Maquinarias para Tratamiento de aceites aislantes de Transformadores de Potencia.
- ▶ LPI - BIRF N° 1373 - Adquisición, Instalación y Puesta en Servicio de una red Inalámbrica Metropolitana.
- ▶ LPI - BIRF N° 1360 - Adquisición de Cables y Mufas para Subestaciones.

§ **Proyecto 6 – Programa de Apoyo a la Red de Transmisión y Distribución – CAF – OFID:**

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017, este Programa presenta un avance productivo del 89,00% y una ejecución financiera del 41,80% equivalente a ₡ 85.376 millones, considerando una asignación presupuestaria de ₡ 204.261 millones.

En el marco de la ejecución de este Proyecto se han ejecutado durante el ejercicio 2017 importantes licitaciones entre las cuales se destacan las siguientes:

- ▶ LPI N° 724/2012 - Proyecto de Refuerzo del Sistema Este en 220 kV.
- ▶ LPI N° 700/2012 - Construcción de la Línea de Transmisión 2X220 kV Villa Hayes – Puerto Sajonia y Ampliación de Subestación Puerto Sajonia 220 KV.
- ▶ LPI N° 879/2013 - Recapitación de la Línea de Transmisión 2x220 kV Villa Hayes - Puerto Botánico.
- ▶ LPI N° 860/2013 - Contratación de la Supervisión Técnica, Ambiental y Social del Programa.
- ▶ LPI N° 968/2014 - Ampliación de la Subestación Itakyry – Proyecto de Refuerzo del Sistema Este en 220 kV.
- ▶ LPI N° 903/2014 - Construcción de la LT 66 kV Pto. Botánico - Mariano Roque Alonso. Subestación M.R. Alonso: Construcción de un patio de 66 kV en esquema doble de barra principal con una (1) posición de LT y dos (2) posiciones para transformador y una (1) posición de acoplamiento, adquisición y montaje de 2 (dos) transformadores 66/23 kV.
- ▶ LPI N° 904/2014 - Ampliación de la Subestación Villa Hayes 66/23kV y Construcción de la LTS 66kV Villa Hayes II - Villa Hayes I.
- ▶ LPI 1096/2015 – “Construcción de las Subestaciones Vaquería y Mallorquín”.
- ▶ LPI 1099/2015 – “Construcción de la Subestación La Colmena y Ampliación de la Subestación Paso Pe y Construcción de la Línea de Sub-transmisión de 66 kV Paso Pe - La Colmena”.
- ▶ LPN 1154/2015 – “Asistencia Técnica para el diseño e implementación del Programa de Información, Comunicación y Participación del Programa de Apoyo a la Red de Transmisión y Distribución del Sistema Interconectado Nacional”.





- ▶ LPI 1155/2016 - Elaboración de Estudios de Impacto Ambiental y Auditorías de Cumplimiento de Planes de Gestión Ambiental de Instalaciones de la ANDE del Sistema Interconectado Nacional.
- ▶ LPI 1217/2016 - Contratación de Consultoría para los servicios de Supervisión Técnica, Ambiental y Social del Programa de Apoyo a la Red de Transmisión y Distribución del Sistema Interconectado Nacional del Paraguay.
- ▶ LCO 929/2016 - "Consultoría Nacional individual para el Fortalecimiento en Recursos Humanos para la Gestión Ambiental y Social de la ANDE".

§ **Proyecto 8 – Proyecto de Electrificación de Puerto Pinasco – Colonia Ceibo:**

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”. Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 presenta una ejecución presupuestaria del 60,80% equivalente a ₡ 1.040 millones considerando una asignación presupuestaria de ₡ 1.710 millones. El avance físico del presente proyecto en el año 2017 fue del 12% con el cual se ha alcanzado el 100% de ejecución, atendiendo que el avance físico al final del Ejercicio 2016 fue del 88%.

§ **Proyecto 9 – Proyecto de Construcción de la Línea de Transmisión de 500 kV Yacyretá - Villa Hayes – BID – BEI – CAF:**

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”, Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017, este Programa presenta un avance productivo del 80,85% y una ejecución financiera del 65,70% equivalente a ₡ 415.813 millones considerando una asignación presupuestaria de ₡ 632.925 millones.

En el marco de la ejecución de este Proyecto se han ejecutados importantes procesos licitatorios, los cuales son citados a continuación:

- ▶ LPI N° 1044/2014 – Construcción de la Línea de 500 kV Yacyretá-Ayolas-Villa Hayes.
- ▶ LPI N° 1045/2014 – Ampliación de las Subestaciones Ayolas y Villa Hayes.
- ▶ LPI N° 1164/2015 – Servicios Profesionales de Supervisión Técnica, Ambiental y Social, correspondiente a la Obra “Sistema de Transmisión Sur en 500 kV Yacyretá - Subestación Ayolas – Subestación Villa Hayes”.
- ▶ LPN N° 1279/2017 - "Adquisición de certificados de Servicios Ambientales para la Compensación de obras de la ANDE del alto impacto ambiental - Ley N° 3001/2016".
- ▶ LPI N° 1340/2017 - Ejecución de Obras de Restauración y Modernización de la Subestación San Lorenzo.

§ **Proyecto 10 – Ampliación de la Subestación Villa Aurelia y Construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV Puerto Botánico - Villa Aurelia – BONOS SOBERANOS II:**

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”, que al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 presenta una ejecución financiera de ₡ 36.847 millones, considerando una asignación financiera de ₡ 57.648 millones para este proyecto, el cual representa un 63,92% de ejecución. Por otra parte, al cierre del ejercicio 2017 presenta un avance productivo del 80,26%.





En el marco de este proyecto se encuentra en ejecución la LPN ANDE N° 1089/2014 “Construcción e Interconexión de la Subestación Villa Aurelia”, en dos lotes, un lote 1 para la Construcción de la Subestación Villa Aurelia en 220/66/23kV, y un lote 2 para la Construcción de la Línea de Transmisión de 220kV entre las Subestaciones Puerto Presidente Franco y Villa Aurelia.

§ **Proyecto 12 – Construcción de la Subestación Barrio Molino y de la Línea de Transmisión de 220 kV Puerto Botánico - Barrio Molino – BONOS SOBERANOS II:**

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”, que al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 presenta un avance productivo del 84,48%. Desde el punto de vista financiero durante el Ejercicio Fiscal 2017 este proyecto registró una ejecución de ₡ 22.220 millones el cual representa el 35,22% atendiendo la asignación presupuestaria de ₡ 63.086 millones. En el marco del proyecto se encuentran en ejecución los siguientes procesos licitatorios:

- ▀ LPN ANDE N° 1090/2014 “Construcción e Interconexión de la Subestación Barrio Molino en 220 kV”. Esta licitación fue adjudicada en dos lotes, el lote 1 para la construcción de la Subestación Barrio Molino en 220/66/23 kV y ampliación de la Subestación Puerto Botánico y el lote 2 para la construcción de la Línea de Transmisión de 220 kV entre las Subestaciones Puerto Botánico y Barrio Molino.
- ▀ LPN N° 1097/2015- Suministro de Estructuras Metálicas para Líneas de Transmisión – Proyecto de Refuerzo del Sistema Metropolitano y Sistema Este en 220 kV. Estas estructuras serán utilizadas tanto en las obras previstas en el Proyecto 12 como en el Proyecto 13.

§ **Proyecto 13 – Ampliación de la Línea de Transmisión 220 kV Acaray - Puerto Presidente Franco – BONOS SOBERANOS II:**

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”, que al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 presenta un avance productivo del 100%. Desde el punto de vista financiero registró una ejecución de ₡ 5.593 millones durante el Ejercicio Fiscal 2017, el cual representa el 17,00% atendiendo una asignación presupuestaria de ₡ 32.900 millones.

En el marco del presente proyecto se encuentra en ejecución los siguientes procesos licitatorios:

- ▀ LPN ANDE N° 1088/2014 “Construcción de la Línea de Sub-transmisión LT 2x220 kV Acaray-Pte. Franco y Ampliación SS.EE. Acaray y Pte. Franco”.
- ▀ LPN N° 1097/2015 - Suministro de Estructuras Metálicas para Líneas de Transmisión – Proyecto de Refuerzo del Sistema Metropolitano y Sistema Este en 220 kV. Estas estructuras serán utilizadas tanto en el Proyecto 12 como en el Proyecto 13.





§ Proyecto 14 – Equipamiento- Suministro de Equipos y Materiales de Distribución – BONOS SOBERANOS II:

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Apoyo al Sistema Eléctrico Nacional”, que al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 registra una ejecución financiera de ₡ 524 millones equivalente a una ejecución del 57,53%, teniendo en cuenta la asignación financiera de ₡ 911 millones. El proyecto fue ejecutado productivamente en su totalidad en el Ejercicio Fiscal 2016, quedando solo para el Ejercicio Fiscal 2017 el pago de un convenio modificatorio por reajuste de precio.

Con respecto al saldo remanente del presente proyecto se informa que fue solicitado al Ministerio de Hacienda por Nota P. 1814/2017 una autorización para la utilización de los fondos para el financiamiento de nuevas obras de Distribución.

§ Proyecto 15 – Manejo de Pasivos Ambientales del Sistema Eléctrico:

En este proyecto, la denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”, que al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 registró una ejecución financiera de ₡ 2.519 millones equivalente a una ejecución del 26,24%, teniendo en cuenta la asignación financiera de ₡ 5.599 millones y presentó un avance productivo del 59,02%.

En el marco del proyecto se encuentra en ejecución los siguientes procesos licitatorios:

- ▀ LPN N° 1161/2015 – Adquisición de Equipos Informáticos para la Implementación del Sistema Informático de Mitigación de Pasivos Ambientales.
- ▀ LPN N° 1116/2016 – Construcción de Depósito de Recepción y Sistema de Drenaje para Almacenamiento de Equipos y Aceites Usados.
- ▀ LPN N° 1272/2016 – Adquisición de Vehículos para la Mitigación de Pasivos Ambientales.
- ▀ CP N° 2/2016 – Contratación de Servicios de Toma de Muestras y Análisis de PCB en Aceite Dieléctrico en Transformadores en Desuso, y de PCB y Dioxinas y Furanos en Otros Materiales Potencialmente Contaminados con dichas Sustancias, Ubicados en el Predio de Laurety - San Lorenzo.
- ▀ LCO N°951/2017 - Adquisición de Vehículos para trabajos de Mitigación de pasivos ambientales.
- ▀ LPI N° 1310/2017 –Contratación de Servicios de Eliminación de Residuos Contaminados con PCB.

§ Proyecto 16 – Instalación de Medidores de Energía Eléctrica en Paraguay:

La asignación financiera prevista para el Ejercicio Fiscal 2017 para este proyecto ascendió a ₡ 86.035 millones el cual registró una ejecución financiera de ₡ 36.410 millones equivalente a una ejecución del 42,32%. La denominación del producto se define como “Apoyo al Sistema Eléctrico Nacional” y al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 presentó un avance productivo del 95,57%.

En el marco del presente proyecto se han ejecutado las siguientes licitaciones:

- ▀ LPI 1100/2015 "Adquisición de Medidores Electrónicos de Energía Eléctrica para Medición Directa", en la misma se ha proveído un total de 150.750 medidores electrónicos de los cuales 75.150 corresponden a medidores monofásicos y 75.600 corresponden a medidores trifásicos.



- LPI 1227/2016 "Adquisición de Medidores Electrónicos de Energía Eléctrica para Medición Directa", en la cual, en el Ejercicio 2016, se ha dado apertura a la carta de crédito correspondiente para la importación de los Medidores Electrónicos cuya provisión se realizará en el Ejercicio 2017, con un total de 224.700 medidores electrónicos siendo 90.000 medidores monofásicos y 134.700 trifásicos.
- LPI 1126/2016 "Suministro de Medidores Electrónicos de Energía Eléctrica Monofásicas y Cajas de Policarbonato para Medidores Electrónicos Monofásicos". En el Ejercicio Fiscal 2016 fueron firmados los contratos respectivos en fecha 19/12/2016, con las firmas "Consortio Nari Group Corporation - Ningbo Sanxing Medical & Electric Co., Ltd. para la provisión de 350.000 unidades de medidores monofásico electrónico de energía eléctrica" y "Compañía Comercial del Paraguay S.A. para la provisión de 50.000 cajas de material sintético universal para medidores electrónicos de energía eléctrica".
- LPN 1257/2016 "Provisión de Mano de Obra para Trabajos en la Modalidad HHP5 a Nivel Nacional, bajo la Modalidad de Contrato Abierto". En el Ejercicio Fiscal 2016 se ha realizado la adjudicación y firma de contratos con varios proveedores, los cuales se encuentran en ejecución.

§ Proyecto 17 – Construcción de la Subestación Fram de 66 kV:

La asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2017 para este proyecto ascendió a Q 48.816 millones, el cual ha registrado una ejecución financiera al cierre del Ejercicio 2017 de Q 12.676 millones equivalente a una ejecución del 25,97%. La denominación del producto se define como "Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas", que al cierre del Ejercicio 2017 registró un avance productivo del 104,74%.

En el marco del presente proyecto se encuentra en ejecución la LPN 1200/2016 "Construcción e Interconexión de la Subestación Fram en 66 kV".

§ Proyecto 18 – Construcción de un Parque Solar Fotovoltaico en Bahía Negra:

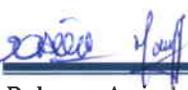
En el Ejercicio Fiscal 2017, el presente proyecto ha sido cancelado y sustituido por el llamado de la LPI "Proyecto de Construcción, Operación y Mantenimiento de Central Generadora en Bahía Negra".

§ Proyecto 19 – Equipos Medidores Electrónicos Prepagos en Asunción y Alrededores:

La asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2017 correspondiente al presente proyecto ascendió a Q 7.670 millones, el cual al cierre del Ejercicio 2017 no registró ejecución física ni financiera.

Al respecto, se menciona que en el marco de este proyecto se han realizado los siguientes llamados LPI N° 1175/2015–Adquisición de Medidores Electrónicos Bi- Cuerpo Inteligentes Pre pagos y LPI N° 1258/2016 - Adquisición de Medidores Electrónicos Bi - Cuerpo Inteligentes Pre pagos, los cuales fueron declarados desiertos, debido a que los costos ofertados fueron superiores a los estimados por la Institución en el caso del primer llamado y que la única oferta presentada no reunía con los requisitos exigidos en el Pliego de Base y Condiciones del segundo llamado mencionado.

Durante el Ejercicio Fiscal 2017, se ha realizado un nuevo llamado para la ejecución del Proyecto, la LPI N° 1287/2017 "Adquisición de Medidores Electrónicos Bi- Cuerpo Inteligentes Pre pagos", la cual ha sido declarado desierto según Dictamen UOC/ANDE/N° 456/2017. Cabe señalar que el nuevo llamado que suple





la anterior es la LPI N° 1358/2017 "Adquisición de Medidores Electrónicos Bi- Cuerpo Inteligentes Pre pagos", el cual se encuentra en etapa inicial para elaboración del PBC.

¶ Proyecto 20 – Mejoramiento Sistema de Distribución de Energía:

La asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2017 para este proyecto ascendió a ₡ 54.938 millones, el cual ha registrado una ejecución financiera de ₡ 18.688 millones, equivalente a una ejecución del 34,02%. La denominación del producto se define como "Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas", que al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 registró un avance productivo del 77,39%.

En el marco del presente proyecto se encuentran en ejecución las siguientes licitaciones:

- LPN N° 1168/2015 "Construcción de Nuevas Líneas de Media Tensión PBO 02 - 05, para alimentación de viviendas sociales en el RC4, en las ciudades de Asunción y Mariano Roque Alonso, Distrito Capital y Departamento Central".
- LPN N° 1169/2015 "Ejecución de Trabajos de Normalización de Líneas de Autoayuda de Media y Baja Tensión en los Departamentos de Guairá, Misiones y Paraguarí".
- LPN N° 1170/2015 "Ejecución de Trabajos de Normalización de 376 km de Líneas de Autoayuda de Media Tensión y Baja Tensión en el Departamento de Cordillera".
- LPN N° 1171/2015 "Ejecución de Trabajos de Normalización de Líneas de Autoayuda de Media Tensión y Baja Tensión en los Departamentos de Canindeyú, Concepción y San Pedro".
- LPN N° 1172/2015 "Adecuación de Línea de Media Tensión y Baja Tensión y Montaje de Puesto de Distribución para Asentamientos de los Distritos de Curuguaty, Ybypyta, Villa Ygatymi, Corpus Cristi, Villa Hayes y Escobar, Departamentos de Canindeyú, Presidente Hayes y Paraguarí".
- LPN N° 1243/2016 "Ampliación de Red Media y Baja Tensión y Montaje de Puesto de Distribución, en los Asentamientos Nueva Esperanza, 20 de Julio, Guido Almada y 8 de Diciembre, en el Distrito de Juan de Mena, Departamento de Cordillera.
- LPI N° 1286/2017 "Ejecución de trabajos de normalización de Autoayuda en MT y BT en el departamento de Alto Paraná"
- LPN N° 1312/2017 "Construcción de nuevo alimentador de MT ITG 08 desde el Centro de Distribución Itauguá"
- LPI N°1321/2017 "Construcción de redes de Media y Baja Tensión y Montaje de Puestos de Distribución, en los asentamiento de San Luis, Tava Guaraní y San Francisco"
- LPI N° 1324/2017 "Construcción de redes de Media y Baja Tensión y Montaje de Puestos de Distribución, en asentamientos del Departamento de Caazapá"
- LPI N° 1326/2017 "Construcción de redes de Media y Baja Tensión y Montaje de Puestos de Distribución, en los Asentamientos de los Distritos de Ypane, J.A. Saldívar, Villeta e Ita.
- LCO N° 956/2017 "Construcción de Redes de MT, BT y Montaje de PD en el Departamento de Alto Paraná".

[Handwritten signature]





§ Proyecto 21 – Construcción de la Subestación Altos 220 kV en Cordillera:

La asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2017 para este proyecto ascendió a ¢ 29.875 millones, el cual ha registrado una ejecución financiera de ¢ 7.788 millones, equivalente a una ejecución del 26,07%. La denominación del producto se define como “Obras para Mejoras y Optimización de Sistemas”, que al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 registró un avance productivo del 58,33%.

En el marco del presente proyecto se encuentra ejecutándose la LPN N° 1203 "Construcción e Interconexión de la Subestación Altos en 220 kV".

§ Proyecto 26 – Equipamiento y Materiales para Subestaciones del SIN:

La asignación financiera para el Ejercicio Fiscal 2017 para este proyecto ascendió a ¢ 15.309 millones, el cual ha registrado una ejecución financiera de ¢ 3.404 millones, equivalente a una ejecución del 22,24%. La denominación del producto se define como “Apoyo al Sistema Eléctrico Nacional”, que al cierre del Ejercicio Fiscal 2017 aun no presentó avance físico. En el marco del presente proyecto se encuentra ejecutándose la LPI N°1323 "Adquisición de Equipos de Protección, Control, Medición, Comunicación y Servicios Auxiliares para Subestaciones".

4- TIPO DE PRESUPUESTO 4 - PROGRAMAS DEL SERVICIO DE LA DEUDA PÚBLICA

El producto definido para el Tipo de Presupuesto 4 – Programas del Servicio de la Deuda Pública, es “Pago del Servicio de la Deuda Pública”, el cual se encuentra medido por la cantidad de cuotas pagadas en relación al total de cuotas programadas para el Ejercicio Fiscal 2017.

Al cierre del Ejercicio Fiscal 2017, se registró un avance del 87% de la meta productiva que corresponde a un total de cuarenta y ocho (48) cuotas pagadas de un total de cincuenta y cinco (55) cuotas programadas para el Ejercicio Fiscal 2017, lo cual se debe al pago realizado en forma anticipada en el mes de diciembre de 2016 de cuotas con vencimientos en los meses de enero y febrero de 2017.

Desde el punto de vista financiero, se registró una ejecución presupuestaria de ¢ 301.653 millones, equivalente a un 91,59% de ejecución con respecto al monto total aprobado para el Ejercicio 2017 de ¢ 329.335 millones.

§ Pagos Deuda Interna

La ANDE ha cumplido a cabalidad con el calendario de pagos del servicio de la deuda interna bajo su responsabilidad en el Ejercicio Fiscal 2017.

En tal sentido, se han realizado los pagos de intereses del financiamiento proveniente de la primera colocación de Bonos en el Mercado Internacional realizado por el Ministerio de Hacienda, por un importe de USD 4.625.000 en los meses de enero/2017 y julio/2017. Asimismo, se ha realizado el pago de los intereses del financiamiento proveniente de la segunda colocación de los Bonos Soberanos en el Mercado Internacional, por un importe de USD 3.050.000 en los meses de enero/2017 y julio/2017, tal como se observa en el siguiente cuadro:



PRESTATARIO	REFERENCIA DEL PRÉSTAMO	FECHA VTO.	MONEDA DE DESEMBOLSO	EN DOLARES	FECHA DE PAGO	INSTITUCIÓN PAGADORA
MH	BONOS SOBERANOS I	20-01-17	Dólares Americanos	4.625.000,00	5-ene-17	ANDE
MH	BONOS SOBERANOS II	06-02-17	Dólares Americanos	3.050.000,00	20-ene-17	ANDE
MH	BONOS SOBERANOS I	20-07-17	Dólares Americanos	4.625.000,00	6-jul-17	ANDE
MH	BONOS SOBERANOS II	06-08-17	Dólares Americanos	3.050.000,00	21-jul-17	ANDE

FUENTE: Departamento de Estudios Económicos - Financieros y Bancarios.

De igual manera, durante el Ejercicio Fiscal 2017, la ANDE ha cumplido con los compromisos del servicio de deuda interna correspondientes al Convenio SEMD 5808/99 con vencimientos en el periodo enero a diciembre de 2017, ejecutando en el año un monto total de USD 3.437.125,80.

🔗 Pagos Deuda Externa

Con respecto al cumplimiento del Calendario del Servicio de la Deuda Externa durante el Ejercicio Fiscal 2017, se detalla seguidamente, los montos pagados en concepto de amortizaciones, intereses y comisiones, el Ente Financiero, el préstamo, el número de cuota, la fecha de vencimiento y la fecha de pago:

ENTE FINANCIERO	REFERENCIA DEL PRÉSTAMO	FECHA VTO.	MONEDA DE DESEMBOLSO	EN MONEDA EXTRANJERA				FECHA DE PAGO	INSTITUCIÓN PAGADORA
				AMORTIZACIÓN	INTERÉS	COMISIÓN	TOTAL		
BEI	BEI - FI N° 83244	01-02-17	Dólares Americanos	0,00	0,00	95.840,95	95.840,95	20-ene-17	ANDE
JBIC	PG-P15	20-02-17	Yenes Japoneses	346.216.286,00	2.617.964,00	0,00	348.834.250,00	8-feb-17	ANDE
BID	2891/OC-PR	15-03-17	Dólares Americanos	0,00	56.130,72	110.695,77	166.826,49	8-feb-17	ANDE
ICO	01002011.0	05-04-17	Dólares Americanos	154.113,86	24.075,15	0,00	178.189,01	24-mar-17	ANDE
BID	1835/OC-PR	15-04-17	Dólares Americanos	1.754.202,71	787.791,70	0,00	2.541.994,41	4-abr-17	ANDE
CAF	CFA 007822	17-04-17	Dólares Americanos	2.654.767,70	785.155,10	22.608,85	3.462.531,65	4-abr-17	ANDE
OFID	1409PB	18-04-17	Dólares Americanos	714.280,00	257.424,01	0,00	971.704,01	4-abr-17	ANDE
BEI	BEI - FI N° 83244	01-05-17	Dólares Americanos	0,00	0,00	92.715,70	92.715,70	19-abr-17	ANDE
BEI	BEI - FI N° 83244	09-05-17	Dólares Americanos	0,00	231.505,85	0,00	231.505,85	28-abr-17	ANDE
BIRF	7994/PY	15-05-17	Dólares Americanos	0,00	708.549,45	0,00	708.549,45	28-abr-17	ANDE
JBIC	PG-P11	20-05-17	Yenes Japoneses	129.270.000,00	30.769.801,00	0,00	160.039.801,00	9-may-17	ANDE
Bco. do Brasil		07-06-17	Dólares Americanos	4.143.983,01	1.856.016,98	0,00	6.000.000,00	7-jun-17	ANDE
KfW	ANDE III Tr. II	30-06-17	Euros	51.129,19	7.158,09	0,00	58.287,28	21-jun-17	ANDE
KfW	Electrif. Chac	30-06-17	Euros	511.291,88	71.580,86	0,00	582.872,74	21-jun-17	ANDE
CAF	CFA 008633	07-07-17	Dólares Americanos	0,00	295.302,33	59.964,47	355.266,80	20-jun-17	ANDE
BEI	BEI - FI N° 83244	01-08-17	Dólares Americanos	0,00	0,00	65.864,10	65.864,10	21-jul-17	ANDE
BID	703/SF-PR	10-08-17	Dólares Americanos	103.851,77	12.220,36	0,00	116.072,13	21-jul-17	ANDE
BID	703/SF-PR	10-08-17	Dólares Canadienses	20.051,43	2.361,68	0,00	22.413,11	24-jul-17	ANDE
BID	703/SF-PR	10-08-17	Euros	13.579,58	1.602,39	0,00	15.181,97	21-jul-17	ANDE
BID	703/SF-PR	10-08-17	Coronas Suecas	39.903,74	4.708,64	0,00	44.612,38	24-jul-17	ANDE
BID	703/SF-PR	10-08-17	Libras Esterlinas	14.782,13	1.741,06	0,00	16.523,19	24-jul-17	ANDE
BID	703/SF-PR	10-08-17	Yenes Japoneses	4.076.938,00	480.186,00	0,00	4.557.124,00	24-jul-17	ANDE
BID	703/SF-PR	10-08-17	Coronas Noruegas	102.999,07	12.131,32	0,00	115.130,39	24-jul-17	ANDE
JBIC	PG-P15	20-08-17	Yenes Japoneses	346.216.286,00	1.287.640,00	0,00	347.503.926,00	16-ago-17	ANDE
BID	2891/OC-PR	15-09-17	Dólares Americanos	0,00	84.989,39	105.107,03	190.096,42	18-ago-17	ANDE
ICO	ICO-01002011.0	05-10-17	Dólares Americanos	154.113,86	23.400,52	0,00	177.514,38	22-sep-17	ANDE
BID	1835/OC-PR	15-10-17	Dólares Americanos	1.754.202,71	802.510,73	0,00	2.556.713,44	10-oct-17	ANDE
OFID	1409PB	16-10-17	Dólares Americanos	714.280,00	245.871,52	0,00	960.151,52	10-oct-17	ANDE
CAF	CFA 007822	16-10-17	Dólares Americanos	2.866.507,59	901.082,01	13.048,09	3.780.637,69	5-oct-17	ANDE
BEI	BEI - FI N° 83244	01-11-17	Dólares Americanos	0,00	0,00	56.997,70	56.997,70	20-oct-17	ANDE
BEI	BEI - FI N° 83244	09-11-17	Dólares Americanos	0,00	260.275,09	0,00	260.275,09	6-nov-17	ANDE
BEI	BEI - FI N° 83244	22-11-17	Dólares Americanos	0,00	299.879,15	0,00	299.879,15	10-nov-17	ANDE
BIRF	7994/PY	15-11-17	Dólares Americanos	0,00	833.344,79	0,00	833.344,79	10-nov-17	ANDE
JBIC	PG-P11	20-11-17	Yenes Japoneses	129.270.000,00	29.324.810,00	0,00	158.594.810,00	13-nov-17	ANDE
KfW	ANDE III Tr. II	30-12-17	Euros	51.129,19	6.646,79	0,00	57.775,98	18-dic-17	ANDE
KfW	Electrif. Chac	30-12-17	Euros	511.291,88	66.467,94	0,00	577.759,82	18-dic-17	ANDE



TARIFA SOCIAL

La Ley N° 3480 “Que amplía la tarifa social de Energía Eléctrica” de fecha 24 de julio de 2008, establece en su artículo 6° cuanto sigue: “la diferencia entre la tarifa residencial normal de la ANDE y la tarifa social, así como las quitas de las deudas de los usuarios, serán descontados previamente y sin más trámite de la transferencia que regularmente hace la ANDE al Estado en concepto de IVA. Similar tratamiento se aplicará a las diferencias entre la tarifa residencial y la tarifa social, así como las quitas de las deudas de los usuarios generados como consecuencia de la vigencia de la Ley N° 2501/04 “QUE AMPLIA LA TARIFA SOCIAL DE ENERGIA ELECTRICA...””.

En efecto, conforme a lo expuesto precedentemente, se han aplicado los subsidios otorgados a los clientes beneficiarios de la tarifa social en la planilla mensual de transferencia del IVA. Seguidamente, se muestra un cuadro en el cual se detalla la cantidad de clientes beneficiarios de la Tarifa Social de Energía Eléctrica, el mes de aplicación del subsidio, así como los importes subsidiados, condonados y el periodo fiscal en que fue aplicado lo establecido en las Leyes N° 2501/04 y N° 3480/08, en el periodo enero a diciembre de 2017:

MONTO TOTAL SUBSIDIADO - TARIFA SOCIAL
(EN MILLONES DE GUARANÍES)

MES DE SUBSIDIO	AÑO 2014	AÑO 2015	AÑO 2016	AÑO 2017
ENERO	4.643	4.687	4.730	2.608
FEBRERO	4.025	4.431	4.562	4.972
MARZO	4.615	5.277	4.981	5.731
ABRIL	4.261	4.415	4.415	3.374
MAYO	4.427	4.400	4.844	5.045
JUNIO	4.359	5.071	4.772	4.715
JULIO	4.859	4.638	4.415	5.556
AGOSTO	4.395	4.951	4.577	4.593
SEPTIEMBRE	4.656	4.518	4.408	5.789
OCTUBRE	5.067	4.527	4.317	5.559
NOVIEMBRE	4.170	4.474	4.349	5.271
DICIEMBRE	5.065	3.465	4.733	5.851
TOTAL	54.542	54.854	55.102	59.064
PROMEDIO	4.545	4.571	4.592	4.922
TOTAL CLIENTES TARIFA SOCIAL A DICIEMBRE/2017				307.158

Finalmente, es importante mencionar que los valores expuestos en el cuadro precedente, son informados mensualmente al Ministerio de Hacienda, conforme lo establece la legislación vigente, incluyendo el detalle de los usuarios a los cuales se aplica, que por el volumen de información usualmente son remitidos en medios magnéticos.

---000---


Econ. Evelyn N. Acosta Lampert
Dpto. de Estudios Económicos
Financieros y Bancarios


Econ. Stelja M. Villalba Allende
División de Gestión
Económico-Financiera

