



# Balance Anual de Gestión Pública Administración Nacional de Electricidad

Cierre Ejercicio Fiscal 2015



**TETĀ VIRU  
MOHENDAPY**  
MOTENONDEHA  
MINISTERIO DE  
**HACIENDA**

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

SUBSECRETARÍA DE ESTADO DE ADMINISTRACIÓN FINANCIERA  
DIRECCIÓN GENERAL DE PRESUPUESTO



## 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](mailto:ande@ande.gov.py)

ASUNCIÓN,  
(PARAGUAY)

26 de febrero de 2016

000053

SÍRVASE CITAR Nº P. 804/2016

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

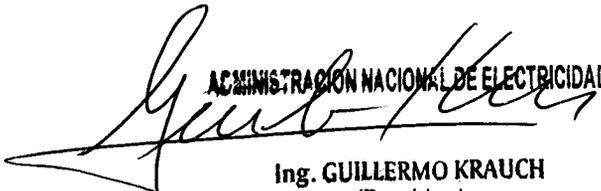
At.: Dirección General de Presupuesto

De nuestra consideración:

Nos dirigimos a usted con referencia a la Circular DGP Nº 6/2015 de fecha 28 de diciembre de 2015, por medio de la cual se informa que los Organismos y Entidades del Estado deberán elaborar y presentar a la Dirección General de Presupuesto del Ministerio de Hacienda, el Balance Anual de Gestión Pública (BAGP) con el reporte PREVIA012 “Control y Evaluación de Gestión”, de conformidad a la Ley Nº 5386/2015 “Que aprueba el Presupuesto General de la Nación para el Ejercicio Fiscal 2015” y su Decreto Reglamentario Nº 2929/2015 – Capítulo 9 “Sistema de Control y Evaluación, artículo 241, Inciso b”).

Al respecto, cumplimos en remitirle en adjunto, en formato impreso, el informe BAGP 2015 de esta Institución, conforme a lo solicitado por la Dirección General de Presupuesto.

Sin otro particular, hacemos propicia la oportunidad para saludarle muy atentamente.

  
ADMINISTRACIÓN NACIONAL DE ELECTRICIDAD  
Ing. GUILLERMO KRAUCH  
p/Presidente

  
FCC/mb  
DP  
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 su población.

# BALANCE ANUAL DE GESTIÓN PÚBLICA



Presupuesto por  
Resultados

# BALANCE ANUAL DE GESTIÓN PÚBLICA



ADMINISTRACIÓN NACIONAL  
DE ELECTRICIDAD

Año 2015

# ÍNDICE

## Contenido

SIGLAS .....	2
PRESENTACIÓN .....	4
I CONTEXTO ESTRATÉGICO DE LA ENTIDAD .....	6
I.1 Rol Estratégico de la Entidad .....	6
I.2 Análisis del Contexto del Sector donde interviene la Entidad .....	6
I.3 Identificación de la Población Beneficiaria de la Entidad .....	7
II RESULTADOS DE LA GESTIÓN INSTITUCIONAL .....	8
II.1 Logros alcanzados por la Entidad .....	8
II.2 Recursos Humanos.....	9
II.3 Principales Indicadores del Sector al cual se aboca la Entidad .....	9
i) Datos de consumo de energía eléctrica por categoría .....	9
ii) Construcciones .....	10
III DESAFÍOS FUTUROS.....	19
ANEXO I (Gerencia Financiera).....	21
➤ Resultados Cualitativos y Cuantitativos de los Programas, Subprogramas y/o Proyectos en ejecución – Ejercicio Fiscal 2014 .....	<b>¡Error! Marcador no definido.</b>
1. TIPO DE PRESUPUESTO 1 – PROGRAMAS DE ADMINISTRACION ...	<b>¡Error! Marcador no definido.</b>
2. TIPO DE PRESUPUESTO 2 - PROGRAMAS DE ACCIÓN .....	<b>¡Error! Marcador no definido.</b>
3. TIPO DE PRESUPUESTO 3 – PROGRAMAS DE INVERSIÓN .	<b>¡Error! Marcador no definido.</b>
4. TIPO DE PRESUPUESTO 4 - PROGRAMAS DEL SERVICIO DE LA DEUDA PÚBLICA	<b>¡Error! Marcador no definido.</b>
5. TARIFA SOCIAL.....	<b>¡Error! Marcador no definido.</b>
ANEXO II.....	<b>¡Error! Marcador no definido.</b>

## SIGLAS

Aa: Aleación de aluminio  
ANAFAS: Análisis de Fallas Simultáneas  
ANATEM: Análisis de transitorios electromecánicos  
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  
CENP: Consejo Nacional de Empresas Públicas  
EBISA: Emprendimientos Energéticos Binacionales Sociedad Anónima  
G.: Guaraníes  
GC: Gerencia Comercial  
GT: Gerencia Técnica  
HCP: Horas Cuadrilla Padrón  
HHP: Horas Hombre Padrón  
HTLS: Alta temperatura y Baja Flecha  
ISCAL: Índice de Satisfacción con la Calidad Percibida  
IVA: Impuesto al Valor Agregado  
JICA: Agencia Internacional de Cooperación del Japón  
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  
mm<sup>2</sup>: Milímetro cuadrado  
MT: Media tensión  
MVA: Megavoltioamperio  
MW: Megavatio  
MWh: Megavatio-hora



Nº: Número

SDG: Salto del Guairá

SEMD: Subestación Margen Derecha

USD: Dólares de los Estados Unidos de América

VEX: Vía de la Excepción

## PRESENTACIÓN

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

En tal sentido, la ANDE ha elaborado su Plan Estratégico el cual fue aprobado por Resolución P/N° 34.644 del 31 de marzo de 2014 “*Por la que se aprueban la misión, visión, los valores, los objetivos con sus indicadores y metas correspondientes al Plan Estratégico de la ANDE para el periodo 2014–2018*”. Los lineamientos, objetivos y metas, fueron definidos en función a las necesidades y en la búsqueda del continuo mejoramiento de la Gestión Empresarial, atendiendo a que se hallan sustentadas en la problemática institucional y orientadas al eficiente cumplimiento de la misión de la ANDE.

En el marco del cumplimiento de las políticas, lineamientos, objetivos y metas definidos para el año 2015, la ANDE ha encarado acciones en los ámbitos técnico, comercial, financiero y administrativo.

Entre las múltiples acciones desarrolladas en el ámbito técnico se menciona la adjudicación de obras de infraestructura para el Proyecto “Líneas de Transmisión de 500 kV Yacyretá – Ayolas- Villa Hayes”, la conclusión de obras: Construcción e Interconexión del Parque Industrial Hernandarias 220/66/23 kV, Montaje de Autotransformadores de 500/220/13,8 kV – 375 MVA en la Estación AYOLAS, Ampliación de las Estaciones de 220 kV Acaray y Cnel. Oviedo, SE-CNEL. BOGADO 220/66/23 kV, SE-CATUETÉ en 220 kV, SE- PTE. FRANCO, Construcción de la Subestación DEL ESTE 66/23 kV, Estación – CAMBYRETÁ 220/66/23 kV y SE-SALTOS DEL GUAIRÁ 220/23 kV, Instalación de un Sistema de Compensación Reactiva en la SE-GUARAMBARE, Construcción del Proyecto de Refuerzo del Sistema Este en 220 kV Itakyry – Catuete – Salto del Guaira, Recapacitación de la L.T. 220 kV Villa Hayes - Puerto Botánico, y Línea de Subtransmisión 66 kV Subterránea Presidente Franco - Ciudad del Este, entre otras obras.

También se ejecutaron obras de ampliación y mejora del Sistema de Distribución, obras de recuperación de líneas de autoayuda y regularización de territorios sociales (328 Territorios Sociales beneficiando a más de 24.243 familias), construcción y adecuación de alimentadores de Media y Baja Tensión, adquisición de equipos y materiales para subestaciones de 220 kV y 66 kV, seccionadores y descargadores, medidores electrónicos, transformadores de distribución, cables y sostenes, artefactos y accesorios de Alumbrado Público, entre otros.

Entre las gestiones desarrolladas en el ámbito comercial se resaltan la reducción del nivel de pérdidas eléctricas, la reducción del índice de morosidad, en proceso final de implementación en las Agencias Comerciales Regionales el nuevo aplicativo de lecturas con recepción y transmisión de los itinerarios de lecturas a través de Internet, georreferenciamiento de suministros con GPS’s y las acciones de acercamiento al cliente. Para la reducción de las pérdidas eléctricas se han realizados alrededor de 100.000 cambios de medidores electromecánicos por electrónicos, intervención de Grandes Clientes, entre otras acciones. En relación a la reducción del índice de morosidad se han desarrollado promociones para el pago de facturas atrasadas y facilidades para el pago de las facturas de los clientes particulares. En cuanto a las acciones de acercamiento al cliente, la implementación de las terminales de auto consulta que no solo las utilizan para consultar histórico de consumos y últimos pagos, sino también le permite imprimir sus facturas sustitutas, y la Gerencia Comercial está en proceso de implementación gradual de estos equipos en las principales Agencias Comerciales del Interior del país.

En cuanto a la obtención de nuevos financiamientos para obras de infraestructura del Sistema Eléctrico se destaca la aprobación por Decreto 4690/2015 de fecha 22.12.2015 de la utilización del remanente de la Segunda Emisión de Bonos Soberanos por valor de 25.731.148 USD para obras de infraestructura como ser Subestación Altos en 220 kV y líneas de transmisión asociadas, Subestación Fram en 66 kV y líneas asociadas y Obras de Distribución para trabajos de mejoras en líneas de Autoayuda. Asimismo se destaca la



aprobación por parte del BIRF de la reestructuración del alcance del "Proyecto de Fortalecimiento del Sector de la Energía" del Contrato de Préstamo BIRF 7994-PY, así como la extensión del plazo de desembolsos.

En cuanto a los desafíos, en el ámbito técnico, se tiene la gran responsabilidad de proseguir con la construcción de las obras de infraestructura definidas en el Plan Maestro de Generación, Transmisión y Distribución 2014-2023 necesarias para acompañar el crecimiento de la demanda del Sistema Interconectado Nacional y realizar las actividades de operación y mantenimiento de las instalaciones de generación, transmisión y distribución eléctrica de la empresa. La ANDE dedicará todo su esfuerzo en ser una empresa pública moderna y eficiente y al mismo tiempo satisfacer las necesidades de energía eléctrica del país.

---0000---

## I CONTEXTO ESTRATÉGICO DE LA ENTIDAD

### I.1 Rol Estratégico de la Entidad

La ANDE 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.

Dentro del Plan de Gobierno, la ANDE se encuentra enmarcada en el Eje N° 2 “Crecimiento económico inclusivo” dentro del Programa 2.2 “Fomento de la Producción” a través de la Generación, Transmisión y Distribución de la Energía Eléctrica.

En ese sentido, la ANDE realiza intervenciones estratégicas en el ámbito del desarrollo de las potencialidades del país en cuanto a la mejora y ampliación de la infraestructura del Sistema Eléctrico Paraguayo, apuntando a una mejora continua en la provisión del servicio de energía eléctrica a través de la realización de obras de infraestructura de generación, transmisión y distribución de la energía eléctrica.

### 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 generan más de 17.000 MW.

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 2014-2023, 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.

### **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 2015 alcanza el 99,42%, resultando 1.730.248 viviendas electrificadas, población servida 6.765.270 habitantes y 1.472.657 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 2015 alcanzó valores de 2.656 MW y un consumo 10.449.911 MWh, registrándose un incremento en relación al año anterior de 1,4% y 5,3%, 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 23,40% (Contrato de Gestión 2015-2017)	1.472.656 clientes activos	1.472.656 clientes activos	1.472.656 clientes activos
Tarifa Social	Clientes en la franja de consumo hasta 300 kWh/mes	519.229 clientes activos	519.229 clientes activos	298.713 clientes activos
Reducción de la Morosidad	Todos los clientes activos	1.472.656 clientes activos	1.472.656 clientes activos	1.472.656 clientes activos
Regularización de Territorios Sociales	100 clientes por Territorio Social con una meta de 150 Territorios (Plan Estratégico 2014-2018)	15.000 clientes activos	15.000 clientes activos	15.000 clientes activos
Obras Sistema Central	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Central que afectaría a 224.724 clientes.	224.724 clientes activos	224.724 clientes activos	224.724 clientes activos
Obras Sistema Este	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Este que afectaría a 190.609 clientes.	190.609 clientes activos	190.609 clientes activos	190.609 clientes activos
Obras Sistema Metropolitano	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Metropolitano que afectaría a 741.640 clientes.	741.640 clientes activos	741.640 clientes activos	741.640 clientes activos
Obras Sistema Norte	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Norte que afectaría a 84.654 clientes.	84.654 clientes activos	84.654 clientes activos	84.654 clientes activos
Obras Sistema Sur	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Sur que afectaría a 208.429 clientes.	208.429 clientes activos	208.429 clientes activos	208.429 clientes activos
Obras Sistema Oeste	Mejora en la confiabilidad y calidad del servicio del Sistema Sur que afectaría a 22.601 clientes.	22.601 clientes activos	22.601 clientes activos	22.601 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 2015 se puede resaltar lo siguiente:

- I. Aumento de los ingresos por venta de energía del 6%;
- II. Disminución de las Pérdidas totales de energía en relación a la meta del Contrato de Gestión 2015-2017 previsto para diciembre de 2015 a 0,12% (25,28% a Dic/2015);
- III. Reducción de la Morosidad de Clientes Particulares: Las gestiones comerciales realizadas a nivel país como ser cortes del servicio, retiros de medidores y revisión de retiros, además de la intensificación de las intervenciones por fraude se ve reflejado en el Índice de Morosidad (OPEN SGC), que en el caso de los clientes particulares (ver figura 3), se redujo de 12,02% en diciembre de 2014 a 11,87% en noviembre de 2015.
- IV. Aumento en el monto ejecutado en el Rubro de Inversiones del orden de 9% en relación al año 2014 (94.785 millones de Guaraníes adicionales);
- V. En cuanto a la obtención de nuevos financiamientos para obras de infraestructura del Sistema Eléctrico se destaca la aprobación por Decreto 4690/2015 de fecha 22.12.2015 de la utilización del remanente de la Segunda Emisión de Bonos Soberanos por valor de 25.731.148 USD para obras de infraestructura como ser Subestación Altos en 220 kV y líneas de transmisión asociadas,

- Subestación Fram en 66 kV y líneas asociadas y Obras de Distribución para trabajos de mejoras en líneas de Autoayuda.
- VI. Aprobación por parte del BIRF de la reestructuración del alcance del "Proyecto de Fortalecimiento del Sector de la Energía" del Contrato de Préstamo BIRF 7994-PY, así como la extensión del plazo de desembolsos
  - VII. Adjudicación de las Obras y Suministro de bienes con financiamiento de los Bonos Soberanos I y II del orden del 91% de los 300.000.000 USD otorgados a ANDE;
  - VIII. Obras de Ampliación y Mejoras del Sistema de Distribución: 555 km de Redes de Media Tensión instaladas en el 2015, 462 alimentadores acumulados al cierre de 2015 y 5573 MVA en potencia instalada en transformadores de Distribución (incluye transformadores de uso exclusivo).
  - IX. Regularización de Territorios Sociales: en el año 2015 se ha regularizado un total de 328 territorios sociales beneficiando a más de 24.243 familias que estaban en forma irregular o no contaban con el servicio de energía eléctrica.

## II.2 Recursos Humanos

Recursos Humanos			
Descripción	Femenino	Masculino	Total
Recursos Humanos Activos	1.051	4.453	5.504
Recursos Humanos Activos Nombrados	745	3.004	3.749
Recursos Humanos Contratados	306	1.449	1.755
Recursos Humanos Profesionales (Nombrados y Contratados que posean Título Universitario)	185	477	662
Personal en Cargos Gerenciales (A partir de Jefe de Departamento)	44	192	236

## II.3 Principales Indicadores del Sector al cual se aboca la Entidad

### i) Datos de consumo de energía eléctrica por categoría

Categoría	Consumo (kwh)	Cantidad de Usuarios
Residencial	4.542.495.288	1.280.964
Comercial	1.892.525.765	128.831
Industrial	2.116.996.543	23.878
General	911.179.854	24.576
Gubernamental	632.737.410	14.407
Exportación	113.307.234	1
Alumbrado Público	240.668.868	0
<b>TOTAL</b>	<b>10.449.910.962</b>	<b>1.472.657</b>

## ii) Construcciones

Licitación	Detalle de Obras	Monto Total de la Obra en Guaraníes (*)	Monto en Guaraníes ejecutado en el OG 520
CD 5619/2011	AMPLIACIÓN Y TRIFASICACION DE RED DE MT Y BT Y MONTAJE DE PD EN EL BARRIO YPUCU DE LA CIUDAD DE EMBOSCADA DPTO. DE CORDILLERA.	67.941.016	3.674.311
CD 5688/2012	OBRAS COMPLEMENTARIAS DE CONSTRUCCIÓN DE LÍNEAS DE MT Y BT MONOFÁSICA CON MONTAJE DE PD PARA LA LOCALIDAD SUIZO - CUE, DISTRITO DE CURUGUATY, DEPARTAMENTO DE CANINDEYU.	144.947.740	6.588.534
CD 5731/2012	ADECUACIÓN DE ACCESO VEHICULAR Y ESTACIONAMIENTO EN LA AGENCIA REGIONAL PEDRO JUAN CABALLERO.	113.633.000	42.918.082
CD 5973/2014	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA ADECUACIÓN DE SALÓN AUDITORIO DE ANDE PEDRO JUAN CABALLERO.	140.069.000	6.366.773
CD 5989/2014	CONSTRUCCIÓN DE POZO ARTESIANO CON PROVISIÓN DE TANQUE ELEVADO Y CAÑERÍA DE ALIMENTACIÓN EN EL DEPOSITO DE CNEL. OVIEDO.	78.000.000	58.500.000
LCO 470/2010	EJECUCIÓN DE OBRAS DE AMPLIACIÓN Y ADECUACIÓN EN ALIMENTADOR VIL 06.	177.029.255	36.946.364
LCO 631/2012	AMPLIACIÓN DE LA SUBESTACIÓN CARAYAO 220 KV.	440.301.999	20.013.727
LCO 674/2012	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES DE MANTENIMIENTO Y AMPLIACIÓN DE EDIFICIO PARA AGENCIA REGIONAL S.A.C. YBY YAU.	614.594.873	27.936.132
LCO 689/2012	EJECUCIÓN DE OBRAS DE CAMBIO DE CONDUCTOR DESNUDO A PROTEGIDO DEL ALIMENTADOR PBO 11.	401.686.119	18.258.459
LCO 693/2012	AMPLIACIÓN Y CAMBIO DE SECCIÓN DEL ALIMENTADOR LAV 4, DISTRITO DE CAPIATÁ, DEPARTAMENTO CENTRAL.	136.778.758	6.217.217
LCO 694/2012	AUMENTO DE SECCIÓN DE CONDUCTOR DE LA LÍNEA DE MEDIA TENSIÓN ALIMENTADORA CON 2, DEPARTAMENTO DE CONCEPCIÓN.	492.214.273	90.833.973
LCO 728/2013	ADECUACIÓN Y CAMBIO DE SECCIÓN DE CONDUCTOR DEL ALIMENTADOR EN MEDIA TENSIÓN VAU 2, DEPARTAMENTO CENTRAL	239.328.256	10.878.558
LCO 729/2013	ADECUACIÓN DE SALIDAS AÉREAS A SUBTERRÁNEAS DE ALIMENTADORES PJC 01, PJC 02, PJC 03, PJC 04, PJC 05, PJC 06. DEPARTAMENTO DE AMAMBAY.	242.893.182	11.040.600
LCO 730/2013	CONSTRUCCIÓN DE NUEVAS LÍNEAS ALIMENTADORAS EN MEDIA TENSIÓN DEL CD VILLA HAYES DE 500 KV, DPTO. DE PRESIDENTE HAYES.	455.197.551	98.390.503
LCO 731/2013	CONSTRUCCIÓN DE NUEVAS LÍNEAS ALIMENTADORAS DE MEDIA TENSIÓN GEA 01, GEA 02, GEA 03, GEA 04, DISTRITO DE GRAL. ELIZARDO AQUINO, DEPARTAMENTO DE SAN PEDRO DEL YCUAMANDYU.	383.282.930	260.918.339
LCO 749/2014	ADECUACIÓN DE LA LÍNEA ALIMENTADORA DE MT CZU 03, DISTRITO DE CAAGUAZU, DPTO. DE CAAGUAZU.	345.574.770	241.838.195
LCO 753/2014	AMPLIACIÓN DEL ALIMENTADOR EN MEDIA TENSIÓN SES 05, DISTRITOS DE GUAYAIBI Y BARRIO SAN PEDRO, DEPARTAMENTO DE SAN PEDRO DEL YCUAMANDYU.	416.270.550	231.165.293
LCO 774/2013	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA CONSTRUCCIÓN DE CERCO PERIMETRAL, CASETA DE SEGURIDAD Y COMEDOR EN LA ESTACIÓN TRANSFORMADORA CORONEL OVIEDO.	194.375.890	8.835.268
LCO 776/2014	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA AMPLIACIÓN DE EDIFICIO REGIONAL MISIONES.	480.883.918	224.862.766

LCO 777/2014	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA AMPLIACIÓN DE OFICINAS Y SS.HH. - DEPARTAMENTO COMERCIAL REGIONAL - BELLA VISTA NORTE.	366.170.000	43.593.852
LCO 785/2014	CONSTRUCCIÓN DE OFICINAS Y BAÑOS PARA EL DPTO. DE ADMINISTRACIÓN DE MATERIALES DE DISTRIBUCIÓN - SEDE BOGGIANI.	167.741.859	88.879.461
LCO 787/2014	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA LA ADECUACIÓN DE OFICINAS DEL DEPARTAMENTO DE DISTRIBUCIÓN AGENCIA REGIONAL CONCEPCIÓN.	158.641.999	7.211.001
LCO 791/2014	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA TERMINACIÓN DE OFICINAS DEL DEPARTAMENTO COMERCIAL REGIONAL ITAPÚA.	336.064.147	15.275.644
LCO 805/2014	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA AMPLIACIÓN Y TERMINACIÓN DE EDIFICIO, SEDE REGIONAL DE LA ANDE, J. EULOGIO ESTIGARRIBIA - SEGUNDA ETAPA.	498.584.720	98.398.136
LCO 806/2014	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA CONSTRUCCIÓN DE OFICINA PARA ATENCIÓN DE RECLAMOS DE LA LOCALIDAD DE SARGENTO JOSE FELIX LOPEZ - DEPARTAMENTO DE CONCEPCIÓN.	587.655.398	389.742.355
LCO 847/2015	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA LA ADECUACIÓN DE OFICINAS PARA EL DEPARTAMENTO COMERCIAL REGIONAL CONCEPCIÓN.	220.000.000	209.937.955
LCO 848/2015	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA ADECUACIÓN Y MANTENIMIENTO DEL EDIFICIO AGENCIA COMERCIAL REGIONAL ENCARNACIÓN.	330.000.000	314.964.873
LCO 850/2015	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA LA CONSTRUCCIÓN DE OFICINAS PARA EL DEPARTAMENTO COMERCIAL REGIONAL Y SECCIÓN GESTIÓN DE PERDIDAS DE PARAGUARÍ.	249.685.000	236.163.257
LCO 853/2015	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA LA CONSTRUCCIÓN Y ADECUACIÓN DE OFICINAS - SECCIÓN DE DISTRIBUCIÓN LUQUE Y SERVICIO DE ATENCIÓN AL CLIENTE – SAC.	316.262.000	301.845.410
LCO 857/2015	EJEC. DE OBRAS CIVILES PARA LA CONST. DEL CERCO PERIMETRAL Y ADEC. DE ACCESO EN LOS PREDIOS DE ANDE EN LAS LOCALIDADES DE SAN JUAN BAUTISTA - MISIONES Y NATALIO-ITAPÚA.	400.000.000	381.772.363
LPI 1096/2015	CONSTRUCCIÓN DE LAS SUBESTACIONES VAQUERÍA Y MALLORQUÍN. ANDE - CAF/OFID.	27.765.246.267	3.809.725.758
LPI 165/2007	AMPLIACIÓN DE ESTACIONES DE 220 KV ACARAY, CAMPO DOS, KM 30 Y CORONEL OVIEDO.	111.339.732.522	221.732.744
LPI 622/2013	SUMINISTRO E INSTALACIÓN DE UN SISTEMA DE COMPENSACIÓN EN LA SUB ESTACIÓN GUARAMBARE .	115.782.941.508	34.462.499.542
LPI 700/2012	CONSTR. DE LA LÍNEA DE TRANSM. 2 X 220 KV. VILLA HAYES-PTO. SAJONIA Y AMPL. DE LA SUBEST. PTO. SAJONIA 220 KV.	76.029.375.203	41.273.542.390
LPI 724/2012	PROYECTO DE REFUERZO DEL SISTEMA ESTE EN 220 KV. ANDE - CAF/OFID.	150.878.235.736	54.107.508.088
LPI 849/2013	CONSTRUCCIÓN DE LA CENTRAL HIDROELÉCTRICA YGUAZU - LOTE 3 - EQUIPOS ELECTROMECÁNICOS. CERTIFICACIÓN DE LIQUIDACIÓN DEFINITIVA. ANDE – JICA.	2.204.878.723	2.204.878.723
LPI 879/2013	RECAPACITACIÓN DE LA LÍNEA DE TRANSM. 2 X 220 KV. VILLA HAYES - PTO. BOTÁNICO.	15.681.730.076	9.690.631.391
LPI 903/2014	CONSTRUCCIÓN DE LA LST 66 KV PUERTO BOTÁNICO - MARIANO ROQUE ALONSO Y CONSTRUCCIÓN DE LA SE MARIANO ROQUE ALONSO 66/23 KV.	38.592.981.768	32.896.769.154
LPI 904/2014	AMPLIACIÓN DE LA SE VILLA HAYES 66/23 KV. Y CONSTRUCCIÓN DE LA LST 66 KV. VILLA HAYES II - VILLA HAYES I.	8.110.283.202	3.349.377.052

LPI 914/2013	CONSTRUCCIÓN DE LA LST 66 KV, PUERTO BOTÁNICO - MARIANO ROQUE ALONSO Y CONSTRUCCIÓN DE LA SUBESTACIÓN MARIANO ROQUE ALONSO 66/23 KV.	227.799.867.744	46.907.406.185
LPI 968/2014	AMPLIACIÓN DE LA SUB ESTACIÓN ITAKYRY.	26.569.326.425	22.636.614.311
LPN 1008/2014	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE NORMALIZACIÓN DE 148 KM. DE LÍNEAS DE AUTOAYUDA DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN EN EL DEPARTAMENTO DE CANINDEYU - BONOS SOBERANOS.	2.628.566.230	1.060.205.946
LPN 1009/2015	ADECUACIÓN DE RED DE MT Y BT A PROTEGIDA Y PRE ENSAMBLADA EN LOS ALIMENTADORES DE LOS CENTROS DE DISTRIB. LAMBARÉ, SAN MIGUEL, BARRIO PARQUE Y REPUBLICANO, EN DISTRITOS DE ASUNCION Y DEL DPTO. CENTRAL.	925.608.330	291.637.122
LPN 1016/2014	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE NORM. DE LÍNEAS DE AUTOAYUDA DE MT Y BT, EN DISTRITOS DEL DPTO. DE CANINDEYU.	7.047.910.646	1.047.161.258
LPN 1017/2014	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE NORMALIZACIÓN DE LÍNEAS DE AUTOAYUDA DE MT Y BT, EN DISTRITOS DEL DPTO. DE CANINDEYU.	1.820.901.140	1.153.612.569
LPN 1020/2014	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES DE ADECUACIÓN Y MANTENIMIENTO - AGENCIA REGIONAL CORONEL OVIEDO.	576.881.503	132.469.852
LPN 1026/2014	CONSTRUCCIÓN DE NUEVOS ALIMENTADORES DE MT SDG 01, SDG 02, SDG 03 Y SDG 04, DISTRITO DE SALTO DEL GUAIRA, DEPARTAMENTO DE CANINDEYU. BONOS SOBERANOS I.	4.613.130.511	2.726.558.273
LPN 1036/2014	ADECUACIÓN DE RED DE MT Y BT A PROTEG. Y PREENSAMB. EN LOS ALIMENT. DE LOS CTROS. DE DIST. S. LORENZO, LA VICT. Y CAPIATÁ EN LOS DIST. DE S.LORENZO, CAPIATÁ Y AREGUA, EN EL DPTO. CENTRAL. BONOS SOB. I.	2.033.448.612	1.096.281.320
LPN 1042/2014	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA CONSTRUCCIÓN, MANTENIMIENTO Y AMPLIACIÓN DE LOS DEPÓSITOS REGIONALES DE LA ANDE.	2.549.362.918	1.178.443.317
LPN 1049/2014	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA ADECUACIÓN DEL DEPARTAMENTO DE TRANSMISIÓN ESTE - CIUDAD DEL ESTE.	880.000.000	629.463.279
LPN 1052/2014	ADQ. DE SOSTÉN PARA LÍNEA DE DISTRIBUCIÓN .	13.138.169.110	12.426.228.349
LPN 1071/2014	AMPLIACIÓN DE LA LÍNEA DE MT Y BT Y MONTAJE DE PUESTOS DE DISTRIBUCIÓN PARA LOS ASENTAMIENTOS SAN ANTONIO Y VILLA JAZMÍN, DISTRITOS DE NUEVA ESPERANZA Y PDTE. FRANCO, DPTO. ALTO PARANÁ Y CANINDEYU.	1.225.329.330	1.013.812.397
LPN 1073/2014	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA LA CONSTRUCCIÓN DE EDIFICIO PARA OFICINAS Y TALLER EN EL COMPLEJO LAURELY DE SAN LORENZO.	4.271.926.546	1.947.398.402
LPN 1074/2014	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA LA CONSTRUCCIÓN DE DEPOSITO Y OFICINAS - DIV. DE DISTR. CHACO-FILADELFIA.	1.046.900.000	596.760.461
LPN 1075/2014	AMPLIACIÓN DE LA LÍNEA DE MEDIA TENSIÓN Y MONTAJE DE PUESTO DE DISTRIBUCIÓN PARA EL ASENTAMIENTO SANTA LUCIA, DISTRITO DE ITAKYRY, DEPARTAMENTO DE ALTO PARANÁ. BONOS SOBERANOS I.	2.077.479.542	1.937.925.864
LPN 1085/2014	AMPLIACIÓN DE LA LÍNEA DE MT Y BT Y MONTAJE DE PUESTO DE DISTR. P/ LOS ASENT. LIBERTAD, SAN EXPEDITO, SAN MIGUEL YUCU, VY´A RENDA DE COCUERE, LA TIERRA PROMETIDA, LUCIO MARTINEZ, TIERRA PROMETIDA.	1.636.667.936	1.418.477.106
LPN 1086/2014	AMPL. DE LÍNEA DE MT Y BT Y MONTAJE DE PUESTOS DE DISTR. PARA EL ASENTAMIENTO SANTA LIBRADA, DISTRITO DE SAN JUAN NEPOMUCENO, DPTO. DE CAAZAPA. BONOS SOBERANOS I.	1.499.157.514	620.803.431

LPN 1088/2014	CONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN 2 X 220 KV. ACARAY - PRESIDENTE FRANCO Y AMPLIACIÓN DE LAS SUBESTACIONES ACARAY Y PRESIDENTE FRANCO - BONOS SOBERANOS II.	20.820.973.490	15.161.793.337
LPN 1089/2014	CONSTRUCCIÓN E INTERCONEXIÓN DE LA SUBESTACIÓN VILLA AURELIA EN 220 KV.	108.905.135.252	108.216.101.856
LPN 1090/2014	PROYECTO DE CONSTRUCCIÓN E INTERCONEXIÓN DE LA SUBESTACIÓN BARRIO MOLINO EN 220 KV. BONOS SOBERANOS II.	69.779.248.155	63.884.235.004
LPN 1092/2014	OBTENCIÓN DE PRECIOS UNITARIOS DE HORA/HOMBRE/PADRÓN (HHP3) PARA LA EJECUCIÓN DE LOS TRABAJOS INHERENTES A GESTIÓN DE PERDIDAS ELÉCTRICAS NO TÉCNICAS DE LA ANDE, EN EL TERRITORIO NAC., CONTR. ABIERTO.	3.346.593.021	1.218.774.023
LPN 1093/2014	AMPLIACIÓN DE LÍNEA DE MT Y BT, Y MONTAJE DE PUESTO DE DISTRIBUCIÓN PARA ASENTAMIENTOS DEL DISTRITO DE CURUGUATY, DPTO. DE CANINDEYU. BONOS SOBERANOS I.	805.669.230	660.090.341
LPN 1094/2015	ADECUACIÓN DE RED DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN A PROTEGIDA Y PRE ENSAMBLADA EN DISTRITOS DE ASUNCION Y DEL DEPARTAMENTO CENTRAL. BONOS SOBERANOS I.	3.360.200.126	391.243.225
LPN 1102/2015	CONSTRUCCIÓN DE NUEVO ALIMENTADOR DE MEDIA TENSIÓN VTA 09 EN EL DISTRITO DE VILLETA, DEPARTAMENTO CENTRAL.	377.427.516	360.271.720
LPN 1103/2015	CONSTRUCCIÓN DE NUEVOS ALIMENTADORES DE MT PIL 06, PIL 07 Y ADECUACIÓN DEL ALIMENTADOR PIL 04 EN EL DISTRITO DE PILAR, DEPARTAMENTO DE ÑEEMBUCU.	310.926.690	296.793.658
LPN 1104/2015	CONSTRUCCIÓN DE LOS NIVOS ALIMENTADORES DE MT CDO 7, CDO 08, CUR 05 Y ADECUACIÓN DEL ALIMENTADOR CUR 01 EN DISTRITOS DE LOS DEPARTAMENTOS DE CAAGUAZU, CANINDEYU Y SAN PEDRO DEL YCUAMANDIYU.	370.980.601	354.117.846
LPN 1108/2015	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA LA CONSTRUCCIÓN DE EDIFICIO PARA OFICINAS DE LOS DEPARTAMENTOS DE INTERVENCIONES Y CENTRO TÉCNICO COMERCIAL.	1.000.000.000	857.066.073
LPN 1117/2015	CONSTRUCCIÓN DE NUEVA LÍNEA ALIMENTADORA DE MEDIA TENSIÓN CBO 04, EN LOS DISTRITOS CNEL. BOGADO, CARMEN DEL PARANÁ Y FRAM, DEPARTAMENTO DE ITAPÚA.	653.267.093	623.573.134
LPN 1118/2015	ADECUACIÓN DE LÍNEAS ALIMENTADORAS DE MT LAV 01, LAV 02, LAV 03, LAV 05 Y LAV 08, EN LOS DISTRITOS DE SAN LORENZO Y CAPIATÁ, DPTO. CENTRAL.	562.140.637	536.588.791
LPN 1127/2015	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA LA ADECUACIÓN Y AMPLIACIÓN DEL EDIFICIO PARA OFICINAS DE HORQUETA.	736.079.000	702.574.396
LPN 1139/2015	EJECUCIÓN DE OBRAS DE DISTRIBUCIÓN, EN LOS DEPARTAMENTOS DE ALTO PARANÁ Y CANINDEYU, CONTRATO ABIERTO.	589.397.370	433.052.705
LPN 1142/2015	CONSTRUCCIÓN DE LÍNEAS ALIMENTADORAS DE MT EMERGENTES DE LOS CENTROS DE DISTRIBUCIÓN VAQUERÍA Y BARRIO SAN PEDRO, EN LOS DISTRITOS DE VAQUERÍA Y GUAYAIBI, DPTOS. CAAGUAZU Y SAN PEDRO DEL YCUAMANDIYU.	231.450.432	220.929.958
LPN 1152/2015	ADECUACIÓN DE LÍNEAS ALIMENTADORAS DE MT K15 01, K15 02, K15 04 Y APR 09, EN LOS DISTRITOS DE CIUDAD DEL ESTE Y MINGA GUAZU, DPTO. DE ALTO PARANÁ.	427.803.978	408.358.342
LPN 1173/2015	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA CONSTRUCCIÓN DE OFICINAS - SECCIÓN DISTRIBUCIÓN EN SAN LORENZO Y SAN BERNARDINO.	400.222.710	382.030.769
LPN 445/2009	CONSTRUCCIÓN DE NUEVO ALIMENTADOR DE MEDIA TENSIÓN PIL 05 EN EL TRAMO PILAR - ALBERDI DEL CENTRO DE DISTRIBUCIÓN, EN EL DPTO. DE ÑEEMBUCU.	1.698.890.651	2.553.595
LPN 476/2009	ADQUISICIÓN, MONTAJE Y PUESTA EN SERVICIO DE ASCENSORES PARA EL EDIFICIO SEDE CENTRAL.	1.596.233.000	3.372.253

LPN 485/2009	EJEC DE TRAB DE MEJORAS Y MANT DE COMP DEL SIST DISTRIBUC DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ASUNCION Y ALREDEDORES Y DPTOS REGIONALES P/ SUS RESPECTIVAS AGENCIAS, CONTRATO ABIERTO. H/H/P.	147.616.395.650	70.623.464
LPN 490/2009	MONTAJE DE TRANSFORMADORES DE POTENCIA DE LOS GRUPOS GENERADORES 3 Y 4 DE LA ESTACIÓN ACARAY.	1.382.910.100	157.103.520
LPN 498/2010	AMPLIACIÓN Y ADECUACIÓN DE RED DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN AÉREA DESNUDA CON MONTAJES DE PUESTOS DE DISTRIBUCIÓN, EN VARIOS ASENTAMIENTOS DEL DPTO. DE SAN PEDRO.	530.671.699	15.293.404
LPN 499/2010	EJECUCIÓN DE OBRAS DE AMPLIACIÓN Y ADECUACIÓN DE RED DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN AÉREA CON MONTAJES DE PUESTOS DE DISTRIBUCIÓN, EN VARIOS ASENTAMIENTOS DEL DPTO. DE CONCEPCIÓN.	776.472.382	96.003.343
LPN 500/2010	EJECUCIÓN DE OBRAS DE AMPLIACIÓN Y ADECUACIÓN DE RED DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN AÉREA CON MONTAJES DE PUESTOS DE DISTRIBUCIÓN, EN VARIOS ASENTAMIENTOS DEL DPTO. DE CONCEPCIÓN.	5.877.211.303	267.145.966
LPN 519/2010	CONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA DE SUBTRANSMISION DE 66 KV EUSEBIO AYALA – CAACUPE.	7.057.784.842	134.243.263
LPN 521/2010	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE VERIFICACIÓN Y NORMALIZACIÓN DE SUMINISTROS ELÉCTRICOS IRREGULARES DE USUARIOS DE LA ANDE, CONTRATO ABIERTO.	30.450.388.729	873.340.453
LPN 594/2010	ADECUACIÓN Y AUMENTO DE SECCIÓN DE CONDUCTOR DE ALIMENTADOR LIM 5, CON PROVISIÓN PARCIAL DE MATERIALES, EN LAS CIUDADES DE LIMPIO Y EMBOSCADA, DPTOS. CENTRAL Y CORDILLERA.	872.652.150	39.666.007
LPN 597/2010	CAMBIO DE SECCIÓN DE CONDUCTOR DE ALIMENTADOR SJB 01, MEJORA Y AMPLIACIÓN DE RED DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN EN LA VILLA OLIMPICA DE SAN IGNACIO - DPTO. MISIONES.	661.415.169	30.064.326
LPN 640/2011	EJEC DE TRAB DE MEJORAS Y MTO DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN SUR, CONTRATO ABIERTO.	16.115.009.787	765.612.396
LPN 641/2011	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE MEJORAS Y MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN ESTE.	10.708.238.872	501.542.339
LPN 642/2011	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE MEJORAS Y MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN NORTE, CONTRATO ABIERTO.	10.232.575.675	264.423.179
LPN 649/2011	MONTAJE DE BANCO DE CAPACITORES DE 23 KV.	1.230.591.151	55.816.394
LPN 650/2011	AMPLIACIÓN DE LA SUBESTACIÓN CORONEL BOGADO 220/66/23 KV	14.330.299.323	257.703.732
LPN 678/2011	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE REFUERZO Y MANTENIMIENTO DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN, EN ÁREAS ESPECIFICAS DE LOS DPTOS CENTRAL Y CORDILLERA, CONTRATO ABIERTO.	46.882.263.062	373.422.096
LPN 681/2011	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE MEJORAS DE LÍNEAS DE AUTOAYUDA DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN, EN EL DISTRITO DE RAÚL ARSENIÓ OVIEDO, DPTO. DE CAAGUAZÚ.	3.221.304.966	146.422.951
LPN 691/2011	EJ. DE TRABAJOS DE MEJORAS Y MTO DE COMPONENTES DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA, EN ASUNCION Y ALREDEDORES Y DIV. REGIONALES P/ SUS RESPECTIVOS DPTOS REGIONALES.	162.974.910.039	1.259.960.750
LPN 693/2011	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE REFUERZOS Y MANTENIMIENTOS EN LOS SISTEMAS DE DISTRIBUCIÓN REGIONALES, BAJO LA MODALIDAD DE CONTRATO ABIERTO.	9.027.641.322	108.910.264
LPN 708/2011	OBRAS DE AMPLIACIÓN Y ADECUACIÓN DE REDES DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN, CON PROVISIÓN DE MATERIALES - SISTEMA METROPOLITANO.	18.707.408.597	324.841.695

LPN 715/2011	EJECUCIÓN DE TRABAJOS INHERENTES A LA OPERACIÓN COMERCIAL DE LA ANDE, EN EL TERRITORIO NACIONAL, CONTRATO ABIERTO. HHP2.	29.867.309.352	301.520.728
LPN 716/2011	ELECTRIFICACIÓN DE COMUNIDADES INDÍGENAS DEL DISTRITO DE NUEVA ASUNCION, DEPARTAMENTO DE BOQUERÓN.	2.658.592.841	120.845.130
LPN 735/2012	CONSTRUCCIÓN DE LA SUB ESTACIÓN CIUDAD DEL ESTE 66/23 KV. ANDE - BID.	14.143.140.338	2.661.796.398
LPN 741/2012	EJECUCIÓN DE TRABAJOS INHERENTES A LA OPERACIÓN COMERCIAL DE LA ANDE, EN EL TERRITORIO NACIONAL, CONTRATO ABIERTO. HHP2.	6.454.930.790	107.040.709
LPN 747/2012	EJECUCIÓN DE TRABAJOS Y OBRAS PARA ELECTRIFICACIÓN DE LA COLONIA CEIBO Y VARIAS COMUNIDADES INDÍGENAS DEL DEPARTAMENTO DE PDTE. HAYES.	7.451.138.000	1.195.120.438
LPN 753/2012	CONSTRUCCIÓN DE PATIO DE MUFAS DE 220 KV Y DE UN TRAMO SUBTERRÁNEO DE LÍNEA DE TRANSMISIÓN DE 220 KV, DOBLE CIRCUITO .	4.057.751.385	490.049.684
LPN 773/2012	EJEC TRAB DE MEJORAS Y MTO DE COMPONENTES DEL SIST DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ASUNCION Y ALREDEDORES Y DIVISIONES REGIONALES PARA SUS RESPECTIVOS DPTOS REGIONALES, CONTRATO ABIERTO HHP.	1.668.712.673	18.819.641
LPN 782/2012	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE MEJORAS DE LÍNEAS DE AUTOAYUDA EN MEDIA Y BAJA TENSIÓN EN EL DEPARTAMENTO DE CANINDEYU, DIST. DE YGATIMI Y CURUGUATY, CON PROVISIÓN DE MATERIALES.	6.816.617.982	1.199.346.117
LPN 783/2012	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE MEJORAS DE LÍNEAS DE AUTOAYUDA EN MEDIA Y BAJA TENSIÓN EN EL DEPARTAMENTO DE PARAGUARÍ, DISTRITO DE CARAPEGUA, CON PROVISIÓN DE MATERIALES.	2.752.126.670	811.762.710
LPN 789/2012	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES EN PREDIOS DE LA ZONA NORTE - CONSTRUCCIÓN DE OFICINAS - CAPITAN BADO.	819.997.742	37.272.624
LPN 795/2012	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES DE ADECUACIÓN Y REPARACIÓN DE LOCALES DEL ÁREA METROPOLITANA.	493.704.078	22.441.095
LPN 813/2012	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE MEJORAS DE LÍNEAS DE AUTOAYUDA EN MEDIA Y BAJA TENSIÓN EN LOS DEPARTAMENTOS DE SAN PEDRO Y CANINDEYU.	3.441.166.365	327.193.602
LPN 815/2012	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE MEJORAS DE LÍNEAS DE AUTOAYUDA EN MEDIA Y BAJA TENSIÓN EN EL DEPARTAMENTO DE ÑEEMBUCU.	1.908.320.593	86.741.845
LPN 816/2012	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE MEJORAS DE LÍNEAS DE AUTOAYUDA EN MEDIA Y BAJA TENSIÓN EN EL DEPARTAMENTO DE CAAZAPA, CON PROVISIÓN TOTAL DE MATERIALES.	2.263.235.870	30.941.404
LPN 819/2012	CONSTRUCCIÓN DE NUEVO ALIMENTADOR GUA 7, DEL CENTRO DE DISTRIBUCIÓN GUARAMBARE, DEPARTAMENTO CENTRAL.	822.534.014	13.156.321
LPN 823/2012	OBRAS DE AMPLIACIÓN, ADECUACIÓN Y CAMBIO DE CONDUCTORES DESNUDO A PROTEGIDO CON AUMENTO DE SECCIÓN DE ALIMENTADOR DE MT PIL 01 Y ACOPLA DEL PIL 01 - PIL 02.	615.630.115	27.983.187
LPN 824/2012	CONSTRUCCIÓN DE NUEVA LÍNEA DE MEDIA TENSIÓN ALIMENTADORA LIM 09, EN LOS DISTRITOS DE LIMPIO Y EMBOSCADA, DEPARTAMENTOS DE CENTRAL Y CORDILLERA.	1.073.941.700	156.770.823
LPN 825/2012	TRIFASICACION Y AUMENTO DE SECCIÓN DE CONDUCTOR DE LA LÍNEA DE MEDIA TENSIÓN ALIMENTADORA VMI 01, DESDE FUERTE OLIMPO A TORO PAMPA, DEPARTAMENTO DE ALTO PARAGUAY.	1.152.632.852	263.271.450
LPN 830/2012	CONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA DE SUBTRANSMISION SUBTERRÁNEA DE 66 KV PRESIDENTE FRANCO - CIUDAD DEL ESTE.	7.191.099.480	1.026.236.155

LPN 833/2012	CONSTRUCCIÓN DE NUEVO ALIMENTADOR MT VHA 05 CD VILLA HAYES, CON ADECUACIÓN EN MT Y BT EN LA CIUDAD DE BENJAMIN ACEVAL.	824.211.499	119.993.009
LPN 839/2013	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES EN ESTACIONES Y SUBESTACIONES ELÉCTRICAS DEL SISTEMA ESTE Y CENTRAL.	1.189.754.539	54.079.752
LPN 841/2012	CONSTRUCCIÓN DE LÍNEA DE MEDIA TENSIÓN PARA CRUCE DE RIO TEBICUARY Y ARROYO ÑEEMBUCU, CORRESPONDIENTE AL ALIMENTADOR PIL 05, TRAMO PILAR – ALBERDI.	1.004.100.000	249.298.636
LPN 851/2013	CONSTRUCCIÓN DE LA LAT 220 KV ITAKYRY - CERRO CORA, TRAMO CURUGUATY - CAPITAN BADO CONSTRUCCIÓN DE LA SUB ESTACIÓN CURUGUATY 220/23 KV - PROYECTO DE REFUERZO DEL SISTEMA NORTE EN 220 KV.	147.747.202.953	88.478.549.210
LPN 852/2013	CONSTRUCCIÓN DE LT 66KV SUBTERRÁNEA SAN LORENZO - FERNANDO DE LA MORA. CONSTRUCCIÓN DE LS SUBESTACIÓN FERNANDO DE LA MORA Y AMPLIACIÓN DE LA SUBESTACIÓN SAN LORENZO. BONOS SOBERANOS.	42.420.351.151	11.558.977.275
LPN 868/2013	EJEC DE TRABAJOS DE MEJORAS Y MTO DE COMPONENTES DEL SIST, DE DISTRIBUCIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA EN ASUNCION Y ALREDEDORES.	3.442.544.370	239.900.166
LPN 875/2013	AMPLIACIÓN Y CAMBIO DE SECCIÓN DE LAS LÍNEAS ALIMENTADORAS CUR 01, CUR 03 Y CUR 04, DISTRITO DE CURUGUATY, DPTO. DE CANINDEYU.	2.037.257.036	271.747.182
LPN 876/2013	AMPLIACIÓN Y CAMBIO DE SECCIÓN DE LA LÍNEA ALIMENTADORA SRO 04, DISTRITOS DE SANTA ROSA DEL AGUARAY - KARAPAI, DPTOS DE SAN PEDRO Y AMAMBAY.	2.169.260.650	389.550.001
LPN 880/2013	CONSTRUCCIÓN DE NUEVAS LÍNEAS ALIMENTADORAS CAT 07 Y CAT 08, Y CAMBIO DE SECCIÓN DEL CAT 02, DISTRITO DE SALTOS DEL GUAIRA, DEPARTAMENTO DE CANINDEYU.	3.757.536.682	250.015.095
LPN 881/2013	CONSTRUCCIÓN DE CRUCE DE RIO. CARMELO PERALTA - ISLA MARGARITA EN 23 KV.	2.363.397.971	872.137.226
LPN 884/2013	ADECUACIÓN Y CAMBIO DE SECCIÓN DE ALIMENTADORES SJB 02, SPA 03 Y CB 03, DEPARTAMENTOS DE MISIONES E ITAPÚA.	2.279.931.571	714.371.478
LPN 885/2013	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE NORMALIZACIÓN DE 193 KM. DE LÍNEAS DE MT Y BT, DEPARTAMENTOS DE SAN PEDRO Y PARAGUARÍ.	4.314.789.591	443.627.597
LPN 893/2013	AMPLIACIÓN Y CAMBIO DE SECCIÓN DE LAS LÍNEAS ALIMENTADORAS IRY 03 Y 04, DISTRITO DE ITAKYRY, DEPARTAMENTO DE ALTO PARANÁ.	940.161.102	17.087.915
LPN 896/2013	AMPLIACIÓN Y CAMBIO DE SECCIÓN DE LAS LÍNEAS ALIMENTADORAS IRY 03 Y 04, DISTRITO DE ITAKYRY, DEPARTAMENTO DE ALTO PARANÁ.	860.865.339	567.836.038
LPN 906/2013	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES DE ADECUACIÓN DEL DEPARTAMENTO DE MANTENIMIENTO DE LÍNEAS DE TRANSMISIÓN.	1.535.315.200	69.787.055
LPN 924/2014	CONSTR. DE NUEVA LÍNEA ALIM. DE MT DESDE CD VHA 500 KV HASTA EL COMPLEJO IND. TOSA, DISTR. DE V. HAYES Y CONSTR. Y ADEC. DE LÍNEAS EN LOS DPTOS. DE CAAGUAZU E ITAPÚA.	2.754.487.902	821.645.411
LPN 925/2013	CONSTRUCCIÓN DE TRAMO SUBTERRÁNEO DE LA LTS 66 KV EUSEBIO AYALA - CAACUPE. CONVENIO MODIFICATORIO POR REAJUSTE DE PRECIOS DEL CERTIFICADO DE OBRAS N° 7	1.307.333.310	34.179.779
LPN 927/2013	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA CONSTRUCCIÓN DE OFICINAS DE LA AGENCIA REGIONAL CAAGUAZU.	507.519.739	23.069.079
LPN 928/2013	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA AMPLIACIÓN DE EDIFICIO DE LA AGENCIA REGIONAL CURUGUATY.	988.313.508	44.923.342

LPN 929/2013	SERVICIO DE MANTENIMIENTO Y ALIVIO DE CARGA DEL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN EN LOS DEPARTAMENTOS DE CENTRAL Y CORDILLERA, BAJO LA MODALIDAD DE CONTRATO ABIERTO.	4.249.560.378	627.738.552
LPN 934/2014	ADECUACIÓN DE LAS LÍNEAS ALIMENTADORAS DE MT PAR 02 Y PAR 03, DISTRITOS DE PARAGUARÍ Y CARAPEGUA.	1.849.430.586	637.422.868
LPN 942/2014	CONSTRUCCIÓN DE NUEVOS ALIMENTADORES DE MEDIA TENSIÓN SJB 04, SPA 05, CYO 04, EN DISTRITOS DE LOS DEPARTAMENTOS DE MISIONES Y CAAGUAZU.	2.178.167.370	984.542.890
LPN 959/2014	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE MEJORAS DE LÍNEAS DE AUTOAYUDA EN MEDIA TENSIÓN Y BAJA TENSIÓN.	5.092.247.010	2.631.086.767
LPN 961/2014	CONSTRUCCIÓN DE NUEVOS ALIMENTADORES DE MEDIA TENSIÓN VMI 04, VMI 05, DISTRITO DE VALLEMI, DEPARTAMENTO DE CONCEPCIÓN.	1.099.384.626	410.264.291
LPN 963/2014	ADQ. DE SOSTÉN PARA LÍNEAS DE DISTRIBUCIÓN.	41.974.915.716	24.934.130.545
LPN 966/2014	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE NORMALIZACIÓN DE LÍNEAS DE AUTOAYUDA DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN EN DISTRITOS DE CAAZAPA Y CONCEPCIÓN.	6.937.864.067	2.460.937.583
LPN 969/2014	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE NORMALIZACIÓN DE LÍNEAS DE AUTOAYUDA DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN EN EL DEPARTAMENTO DE CANINDEYU. BONOS SOBERANOS.	6.289.814.242	2.751.215.318
LPN 974/2014	CONSTRUCCIÓN DE LA LÍNEA DE TRANSMISIÓN EN 220 KV., TIPO URBANA, KM. 8, PRESIDENTE FRANCO.	7.502.000.000	4.055.635.559
LPN 981/2014	EJECUCIÓN DE TRABAJOS INHERENTES A LA OPERACIÓN COMERCIAL DE LA ANDE (HHP2) EN EL TERRITORIO NACIONAL BAJO LA MODALIDAD DE CONTRATO ABIERTO.	27.649.158.821	19.743.466.526
LPN 987/2014	EJECUCIÓN DE TRABAJOS INHERENTES DE MEJORAS Y MANTENIMIENTO DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE DISTRIBUCIÓN.	112.196.968.996	102.444.068.157
LPN 990/2014	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE NORMALIZACIÓN DE LÍNEAS DE AUTOAYUDA DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN EN LOS DPTOS. DE CONCEPCIÓN, AMAMBAY, CORDILLERA Y PARAGUARÍ. BONOS SOBERANOS.	11.268.329.425	4.547.389.306
LPN 991/2014	EJEC. DE TRABAJOS DE NORMALIZACIÓN DE LÍNEAS DE AUTOAYUDA DE MT Y BT EN LOS DPTOS. DE CAAGUAZU, GUAIRA, MISIONES Y ÑEEMBUCU. BONOS SOB. I.	15.793.818.003	8.719.955.651
LPN 992/2014	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE NORMALIZACIÓN DE LÍNEAS DE AUTOAYUDA DE MEDIA Y BAJA TENSIÓN EN EL DEPARTAMENTO DE SAN PEDRO.	8.164.400.955	2.935.766.441
SP 03/2015	ACUERDO DE COOPERACIÓN JEC.JE 055/2014 ENTRE LA ENTIDAD BINACIONAL ITAIPU Y LA ANDE.	22.224.260.156	22.224.260.156
VEX 194/2013	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE NORMALIZACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO DE DISTRIBUCIÓN (HHP1), POR DECLARACIÓN DEL ESTADO DE EMERGENCIA SEGÚN RES. P/N° 33650 DE FECHA 23 DE SETIEMBRE DE 2013, CONTRATO ABIERTO.	4.038.000.000	74.476.753
VEX 199/2013	ADQUISICIÓN DE POSTES DE HORMIGÓN ARMADO.	2.141.716.352	23.742.230
VEX 200/2013	OBTENCIÓN DE PRECIOS UNITARIOS DE HHP PARA EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE MEJORAS Y MANT. DE LOS COMPON. DEL SIST. DE DISTR. DE ENERGÍA ELECT., EN EL TERRITORIO NAC. (HHP1 Y HHP4), CONTRATO ABIERTO.	33.180.800.188	2.908.136.643
VEX 202/2013	EJECUCIÓN DE TRABAJOS DE NORMALIZACIÓN DEL SISTEMA ELÉCTRICO (HHP1) POR DECLARACIÓN DE ESTADO DE EMERGENCIA.	5.966.000.000	182.189.006

VEX 206/2014	EJEC. DE TRAB. DE MEJORAS Y MANT. DE LOS COMP. DEL SIST. DE DISTR. DE EN. EL., EN LAS LOC. DE AYOLAS, V. HAYES, J. E. ESTIG., CAAZAPA, SAN J. NEPOMUCENO, C. DEL ESTE, STA. RITA, SAN ALBERTO Y COL. UN.	1.001.572.371	239.625.463
VEX 213/2014	EJECUCIÓN DE OBRAS CIVILES PARA RECONSTRUCCIÓN DE BASES DE HORMIGÓN ARMADO Y MONTAJES DE ESTRUCTURAS METÁLICAS COLAPSADAS DE LA LT 220 KV CORONEL OVIEDO – HORQUETA.	172.350.000	7.834.091

(\*) Considerar que los procesos son en su mayoría plurianuales.

#### II.4 Seguimiento del Desafío en el BAGP 2014

<sup>1</sup> Desafíos Declarados BAGP 2014			Logros al Cierre 2015		Observación
Producto Estratégicos a ser entregado	Unidad de Medida	<sup>2</sup> Meta planificada	Absoluto	Relativo %	
Capacidad del SIN - Transformación en 500/220 kV (MVA instalados)	MVA instalados	4300	4750	110,5	
Capacidad del SIN - Transformación en 23 kV (MVA instalados)	MVA instalados	4506	4391	97,4	
Capacidad del SIN - Distribución (MVA instalados)	MVA instalados	4539	5171	113,9	
km instalados (acumulado) de Conductores protegidos en MT	km instalados	120	30	25,0	Éstas obras formaban parte del paquete de obras previsto a ser financiado bajo el amparo de La ley 5074/2013 que permite la financiación por parte del Proveedor (Project Finance), que ya cuentan con código SNIP y priorización por parte del Estado, y a la fecha se encuentra en gestión de financiamiento con CAF/OFID
km instalados (acumulado) de Conductores preensamblados en BT	km instalados	150	112	74,7	
Construcción Línea 500 kV Yacyretá - Villa Hayes (BID;BEI;CAF)	Porcentaje de avance de obras	30	0	0,0	Contrato N° 6345/2015 firmado en fecha 02/12/2015 con el Consorcio CIEGEC
Construcción LT 220 kV Villa Hayes - Puerto Sajonia, doble terna (CAF)	Porcentaje de avance de obras	100	98	98,0	
Montaje de un SVS en Subestación Guarambaré	Porcentaje de avance de obras	100	100	100,0	
Construcción LT 220 kV Itakyry - Catuete - Saltos del Guairá, simple terna (CAF)	Porcentaje de avance de obras	100	100	100,0	
Línea 220 kV Acaray - Pto. Pte. Franco, doble terna (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	40	7	17,5	Contrato firmado en fecha 29.06.2015 - En proceso de elaboración del Proyecto Ejecutivo y trámites para la obtención de la Licencia Ambiental
Línea 220 kV Itakyry - Curuguaty - Cap. Bado - Cerro Corá (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	60	63	105,0	220 KV Itakyry - Curuguaty – 50% LT 220 KV Curuguaty - Cptan. Bado – 72% LT 220 KV Cptan. Bado -

Cerro Corá – 60%					
Ampliación de la Subestación Lambaré (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	50	19	38,0	
Ampliación de la Subestación Pto. Botánico (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	50	35	70,0	
Ampliación de la Subestación Ayolas 500 kV	Porcentaje de avance de obras	30	0	0,0	Contrato N° 6397/2015 firmado en fecha 18/12/2015 con el Consorcio Siemens-Rieder 500 kV
Ampliación de la Subestación Villa Hayes 500 kV (en parte CAF)	Porcentaje de avance de obras	30	0	0,0	Contrato N° 6397/2015 firmado en fecha 18/12/2015 con el Consorcio Siemens-Rieder 500 kV
Construcción Subestación Minga Pora 66 kV (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	30	0	0,0	Ofertas presentadas el 20/11/15. En etapa de Evaluación de Ofertas

### III DESAFÍOS FUTUROS

Desafíos Futuros		
Producto Estratégicos a ser entregado	Meta planificada	Unidad de Medida
Construcción Línea 500 kV Yacaretá - Villa Hayes (BID;BEI;CAF)	Porcentaje de avance de obras	40
Línea 220 kV Acaray - Pto. Pte. Franco, doble tema	Porcentaje de avance de obras	90
Línea 220 kV Itakyry - Curuguaty - Cap. Bado - Cerro Corá (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación de la Subestación Lambaré (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación de la Subestación Pto. Botánico (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación de la Subestación Ayolas 500 kV	Porcentaje de avance de obras	40
Ampliación de la Subestación Villa Hayes 500 kV (en parte CAF)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción Subestación Vaquería (CAF)	Porcentaje de avance de obras	70
Construcción Subestación Mallorquín (CAF)	Porcentaje de avance de obras	70
Construcción Subestación Mariano Roque Alonso 220 kV (CAF)	Porcentaje de avance de obras	70
Construcción Subestación Minga Pora 66 kV (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	50
Construcción Subestación Barrio San Pedro 220 kV (BIRF)	Porcentaje de avance de obras	50
Construcción Subestación Fernando de la Mora 220 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción LT 66 kV San Lorenzo - Fernando de la Mora , subterráneo (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Ampliación Subestación Hernandarias (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100



Ampliación Subestación Curuguay (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción Subestación Altos 220 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	10
Construcción Subestación Fram 66 kV (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	10
Ampliación Subestación Gral. Díaz (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	100
Construcción Subestación Villa Aurelia (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	60
Construcción LT 220 kV Puerto Botánico - Villa Aurelia (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	50
Construcción Subestación Barrio Molino (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	50
Construcción LT 220 kV Puerto Botánico - Barrio Molino (Bonos)	Porcentaje de avance de obras	50



---

**ANEXO I (Gerencia Financiera)**