

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
COMENTARIOS A LA EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA
31 DE DICIEMBRE DE 2016 (PRELIMINAR)

El Presupuesto de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), para la vigencia fiscal 2016 se preparó en base al marco legal para las actividades de la empresa, contenidas en la Ley N°6 de 3 de febrero de 1997, modificadas por el Decreto Ley N°10 de 26 de febrero de 1998, por lo cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la Prestación del Servicio Público de Electricidad.

La Autoridad de los Servicios Públicos (ASEP), aprobó mediante Resolución AN-N°7069-ELEC, el Pliego Tarifario del servicio público de transmisión eléctrica para la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A., en el periodo comprendido entre el 1 de Julio de 2013 al 30 de Junio de 2017.

1. Cifras guías o topes para el Presupuesto de 2016

El presupuesto aprobado para la vigencia fiscal 2016 de B/.203,510.7 miles de balboas refleja un aumento de 56.3% (B/.73,288.4 millones de balboas) con respecto al presupuesto aprobado de B/.130,222.2 de la vigencia 2015. La estructura porcentual del presupuesto por elemento de costos se describe a continuación:

Cuadro No. 1
Desglose de Presupuesto de Egresos 2016
(En miles de balboas)

Detalle	Monto	Porcentaje
TOTAL DE PRESUPUESTO	203,510.7	100.0%
Funcionamiento	90,311.1	44.4%
Gastos de Operación y Mantenimiento	47,377.0	52.5%
Servicio de la Deuda	34,291.1	38.0%
Impuestos	8,643.0	9.6%
Dividendos	0.0	0.0%
Inversiones de Capital	113,199.6	55.6%

Gráfica No. 1
Presupuesto Modificado a Diciembre 2016



2. Presupuesto de Ingresos

2.1 Ingresos Corrientes de Operación por Servicios de Transmisión

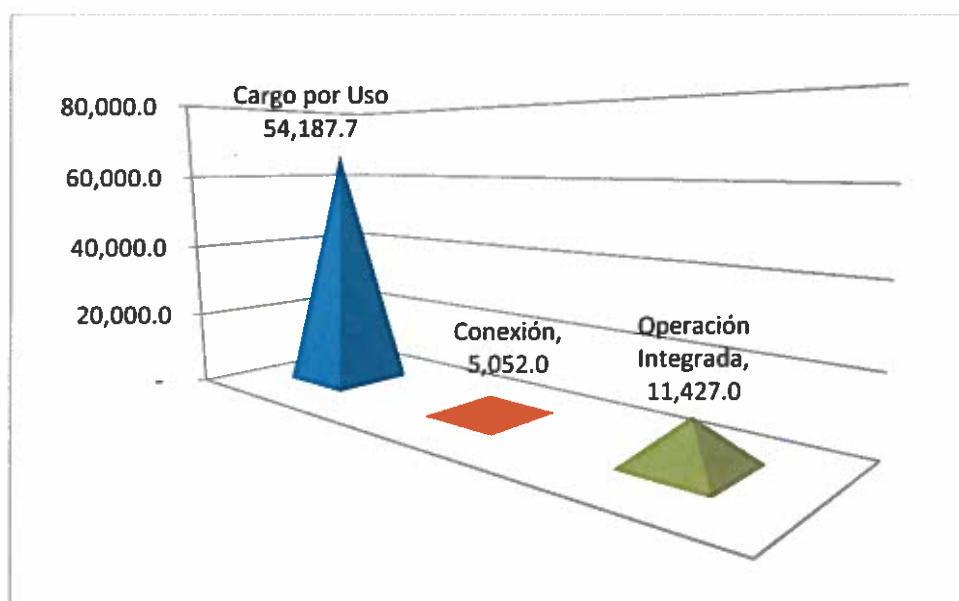
Los ingresos corrientes por venta de servicios para la vigencia 2016, se estimaron en B/.110,135.1 miles de balboas que comparado con los ingresos previstos de B/.66,013.0 del año 2015, reflejan un aumento de 48.4% (equivalentes a B/.35,931.8 miles de balboas). Al término de la vigencia fiscal 2015, los ingresos corrientes ascendieron a B/.71,271.1 miles de balboas que comparado con la cifra estimada represento un aumento de 4.0%, o B/.2,732.1 miles de balboas.

Los ingresos corrientes por unidad de negocio en concepto del uso del sistema principal, cargos por conexión y operación integrada; se proyectaron para la vigencia 2016 en base al promedio, del ingreso máximo permitido (IMP) del Pliego Tarifario del servicio público de transmisión eléctrica, para el período tarifario 2013-2017, aprobado mediante Resolución AN No.7069-Elec del 31 de enero de 2014 y sus modificaciones, aprobadas mediante la Resolución AN No. 7174-Elec del 13 de marzo de 2014.

Cuadro No. 2
Desglose de Presupuesto de Ingresos 2015-2016
(En miles de balboas)

Detalle	Año 2015		Año 2016	
	Monto	Porcentaje	Monto	Porcentaje
TOTAL DE INGRESOS	68,539.0	100.0%	82,732.0	100.0%
Cargo por Uso	56,202.0	82.0%	66,253.0	80.1%
Conexión	3,427.0	5.0%	5,052.0	6.1%
Servicio de operación integrada	8,910.0	13.0%	11,427.0	13.8%

Gráfica No. 2
Distribución del Presupuesto de Ingresos 2016



2.2 Otros Ingresos

Se estimó una fuente de Otros Ingresos por un orden de B/.1,200.0 miles de balboas en concepto de servicios de comunicación (transmisión de datos y otros servicios) por arrendamientos de equipos e instalaciones, por transacciones esporádicas del mercado eléctrico y la venta de bienes no productivos.

2.3 Transferencias del Gobierno Central

Mediante Acuerdo No. 006-2013 de Cooperación para la Construcción y Ampliación de subestaciones estratégicas se estableció que el Ministerio de Economía y Finanzas asumía la responsabilidad de financiar la construcción y ampliación de subestaciones estratégicas con los recursos destinados por ETESA para el pago de dividendos como fuente de financiamiento de las vigencias fiscales 2013 al 2019.

Se estableció para la vigencia fiscal 2016 el monto de B/.4,000.0 miles de balboas.

2.4 Ingresos de Capital:

Préstamo con la Caja de Ahorros: Se estimó desembolsos por el orden de B/.875.6 miles de balboas para compra de vehículos para uso institucional de la empresa.

Préstamo Banco de Desarrollo de América Latina (CAF): Se estiman desembolsos por B/.45,664.7 miles de balboas para dar continuidad a los proyectos del plan de Expansión: Ampliación S/E Mata de Nance, Ampliación S/E Progreso, Ampliación Sistema de Descargas Eléctricas, Ampliación Transformador T3 de la S/E Panamá II, Ampliación Banco de Capacitores 30 MVAR S/E Llano Sánchez, Ampliación Banco de Capacitores 90MVAR S/E Veladero, Ampliación Nave 1 de la Subestación Esperanza, Ampliación Patio de 230 kv Subestación Cañazas, Ampliación Reactores 20 MVAR S/E Guasquitas 230 KV, Ampliación Reactores 40MVAR S/E Changuinola 230 kv, Ampliación S/E Chiriquí Grande, Ampliación S/E Panamá III, Construcción Cuarta Línea de Transmisión de 500kv, Construcción de Techo y Anexo en el CND, Construcción Línea panamá III - TELFER 230 KV, Construcción Nueva S/E Panamá 230 kv, SVC 150 MVAR S/E Panamá III, Fortalecimiento L/T Guasquita-Veladero-Llano Sánchez, Implantación Red de Fibra Óptica nacional, Reemplazo hilo de guarda zonas 1 y 3, Reemplazo T1 S/E Progreso, Reemplazo T2 S/E Panamá 175 MVA, Reemplazo y Adquisición de Protecciones diferenciales, Reposición de Bancos de Baterías, Reposición de los Reactores R1 y R2 de S/E Mata de Nance, Reposición de Rectificadores, Reposición T1 S/E Llano Sanchez y Reposición T1 S/E Mata de Nance.

Préstamo Scotiabank: Se estiman desembolsos por B/.39,616.5 miles de balboas para el inicio del proceso de adquisición de las Oficinas Centrales de ETESA y el pago de indemnizaciones por uso de la servidumbre de los terrenos por donde pasa la Tercera Línea de Transmisión.

3 Presupuesto de Gastos Corrientes

3.1 Servicios Personales

Las partidas relacionadas con salarios, gastos de representación, décimo tercer mes, prestaciones sociales y bono por desempeño fueron calculadas por la Gerencia de

Recursos Humanos; tomando en consideración las disposiciones de la Ley 51 de la Caja de Seguro Social, el Reglamento Interno y la Convención Colectiva de Trabajo. Para este grupo se mantiene un presupuesto modificado por el orden de B/.17,501.5 miles de balboas que comparado con el presupuesto modificado del año 2015 por la suma de B/.14,207.9 miles de balboas, refleja un aumento de 23% (B/.3,293.6 miles de balboas), este aumento se debe a la actualización de los salarios de la estructura de cargos y al cumplimiento de la Convención Colectiva de Trabajo. Aunado a la contratación de personal para la inspección de los trabajos de la Construcción de la Tercera Línea de Transmisión.

3.2 Servicios No Personales

El presupuesto modificado para este rubro es de B/.12,672.4 miles de balboas que representa un aumento de B/.2,955.1 miles de balboas, con respecto al presupuesto modificado para el año 2015, de B/.9,717.3 miles de balboas. Este aumento se debe a las necesidades indicadas por las diferentes unidades administrativas.

3.3 Materiales y Suministros

Este grupo abarca todos los gastos en concepto de gasolina, diésel y lubricantes para la operación y mantenimiento de la flota vehicular, como también insumos requeridos para el mantenimiento preventivo y correctivo de las líneas y subestaciones que integran el Sistema Integrado Nacional (SIN), además de los materiales, útiles de oficina y suministros a ser utilizados por las unidades administrativas de la empresa, a la fecha mantiene un presupuesto modificado de B/.2,083.0 miles de balboas. Este rubro denota un aumento B/.423.7 miles de balboas con respecto al presupuesto modificado para la vigencia 2015 por monto de B/.1,659.3 miles de balboas.

3.4 Transferencias Corrientes

Este rubro contiene todos los desembolsos relacionados a beneficios brindados a los colaboradores contemplados en la convención colectiva de trabajo, impuestos, tasas y licencias en que debe incurrir la empresa como sociedad anónima, capacitación y pago de generación obligada. Se contempla el pago de la Generación Obligatoria, rubro que va en incremento por la incapacidad de transmitir el volumen de energía generado en el Occidente del país.

Con respecto al presupuesto modificado de la vigencia 2016, de B/.14,104.5 miles de balboas, y el presupuesto modificado de la vigencia 2015, de B/.12,870.4 miles de balboas, refleja un aumento de B/.1,234.1 miles de balboas.

3.5 Servicio de la Deuda

Los recursos para la cobertura del servicio de la deuda (amortizaciones e intereses) se estimaron en B/.33,952.6 miles de balboas, comparado a los B/.11,166.3 miles de

balboas de la vigencia 2015, se registra un aumento B/.22,786.3 miles de balboas, esto debido a que se inicia el periodo de repago del préstamo con Caja de Ahorros, se estimó pago del préstamo con Scotiabank y Banco Nacional de Panamá.

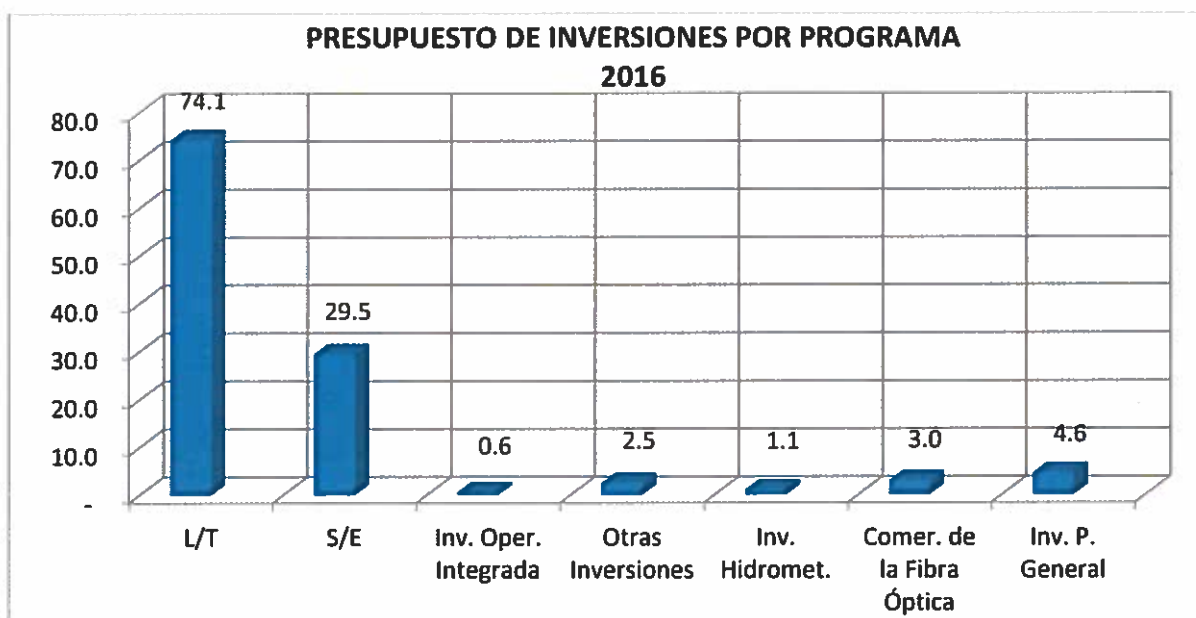
A la fecha hemos comprometido B/.32,929.9 miles de balboa producto de los pagos de los préstamos BID N° 2024-OC-PN, L/T SUB/ESTACIÓN BOCAS DEL TORO BNP, PRÉSTAMO DE CONSTRUCCIÓN CON CAJA DE AHORROS y SCOTIABANK

4 Presupuesto de Gastos de Capital.

De acuerdo al Artículo 78 de la Ley 6 de 1997, ETESA tiene la función de llevar a cabo el planeamiento de la expansión, la construcción de nuevas ampliaciones y refuerzos de la red de transmisión, así como la operación y el mantenimiento del sistema interconectado nacional. A su vez tiene la obligación de expandir la red nacional de transmisión, de acuerdo con el plan de expansión acordado para atender el crecimiento de la demanda y los criterios de confiabilidad y calidad de servicio adoptados. Con este fin, deberá preparar un programa de inversiones para la expansión de la red y presentarlo a aprobación de la Autoridad de los Servicios Públicos (ASEP).

Por otra parte, las tarifas por servicios de transmisión, aprobadas a ETESA por la ASEP, se calculan para remunerar las instalaciones disponibles, para la operación del Sistema Interconectado Nacional (SIN).

A continuación, la gráfica que refleja la composición del Presupuesto de Inversiones modificado por B/.115,401.3 miles de balboas de acuerdo a los diferentes programas.



El cuadro siguiente muestra la ejecución del presupuesto al 31 de diciembre de 2016, de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A., en sus diferentes componentes.

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE SERVICIOS FINANCIEROS
RESUMEN CONSOLIDADO
AL 31 DE DICIEMBRE 2016 (PRELIMINAR)
(EN MILES DE BALBOAS)

INGRESOS	(1) PRESUPUESTO LEY	(2) PRESUPUESTO MODIFICADO	(3) ASIGNADO AL MES DICIEMBRE	(4) COMPROMISOS 31/12/2016	(5) EJECUTADO 31/12/2016	(4/2) %	(4/3) %	(5/2) %
PRESUPUESTO DE INGRESOS	203,510.7	203,510.7	203,510.7	187,524.5	142,510.1	92.1	92.1	131.1
INGRESOS CORRIENTES	110,135.1	117,353.9	117,353.9	116,519.7	111,167.3	99.3	99.3	94.7
VENTA DE SERVICIOS	82,732.0	82,732.0	82,732.0	84,418.2	79,065.8	102.0	102.0	95.6
OTROS INGRESOS	1,200.0	1,200.0	1,200.0	1,563.7	1,563.7	130.3	130.3	130.3
SALDO DISPONIBLE EN CAJA	22,203.1	29,421.9	29,421.9	26,537.8	26,537.8	90.2	90.2	90.2
TRANSFERENCIAS DE CAPITAL	4,000.0	4,000.0	4,000.0	4,000.0	4,000.0	100.0	100.0	100.0
INGRESOS DE CAPITAL	93,375.6	86,156.8	86,156.8	71,004.8	31,342.8	82.4	82.4	36.4
PRESUPUESTO DE EGRESOS	203,510.7	203,510.7	203,510.7	169,922.1	118,269.1	83.5	83.5	58.1
GASTOS CORRIENTES	90,311.1	88,109.4	88,109.4	79,669.3	74,800.2	90.4	90.4	84.9
GASTOS DE OPERACION Y MANT.	47,377.0	46,500.4	46,500.4	39,166.0	35,773.0	84.2	84.2	76.9
SERVICIOS PERSONALES	17,125.5	17,501.5	17,501.5	14,285.9	14,285.9	81.6	81.6	81.6
SERVICIOS NO PERSONALES	12,945.8	12,672.4	12,672.4	10,508.6	7,859.1	82.9	82.9	62.0
MATERIALES Y SUMINISTROS	1,993.0	2,083.0	2,083.0	1,380.1	646.0	66.3	66.3	31.0
MAQUINARIA Y EQUIPO	151.3	137.1	137.1	70.9	68.1	51.7	51.7	49.7
INVERSION FINANCIERA	2.0	2.0	2.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TRANSFERENCIAS CORRIENTES	15,159.5	14,104.5	14,104.5	12,920.5	12,913.9	91.6	91.6	91.6
TRANSFERENCIAS DE CAPITAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ASIGNACIONES GLOBALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SERVICIO DE LA DEUDA	34,291.1	33,952.6	33,952.6	32,929.9	32,929.9	97.0	97.0	97.0
IMPUESTOS	8,643.0	7,656.4	7,656.4	7,573.4	6,097.3	98.9	0.0	79.6
DIVIDENDOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
INVERSIONES	113,199.6	115,401.3	115,401.3	90,252.8	43,468.9	78.2	78.2	37.7
SALDO FINAL DEL EJERCICIO	0.0	0.0		17,602.4	24,241.0			

Nota: En el proyecto "Construcción de la Tercera Línea de Transmisión" se ha ejecutado la suma de B/.177,175.0 miles de balboas

Ejecución del Presupuesto:

Ingresos Corrientes:

Los ingresos corrientes comprometidos a diciembre, ascienden a B/.116,519.7 miles de balboas, lo que representó una ejecución de 99.3%, producto de la facturación por venta de servicios por B/.84,418.2 miles de balboas, otros ingresos como contratos de supervisión, devoluciones de viáticos, ingresos por conexión y venta de pliegos por B/.1,563.7 miles de balboas. Al mes de diciembre se ejecutó la suma de B/.111,167.3 miles de balboas, la variación entre el compromiso y el devengado es producto de que el compromiso refleja la facturación del mes de diciembre y el ejecutado corresponde a lo cobrado de la facturación de noviembre.

Ingresos de Capital:

Préstamo con Banco para el Desarrollo de América Latina (CAF): al mes de diciembre se hicieron compromisos por B/.35,053.7 miles de balboas.

Préstamo con Caja de Ahorro: se hicieron compromisos por B/.557,.8 miles de balboas.

Préstamo con Scotiabank: se hicieron compromisos por B/.35,393.4 miles de balboas.

Egresos:

Por el lado del presupuesto de egresos se observa una ejecución base compromiso de 83.5% producto de los compromisos por B/.169,922.1 miles de balboas, los cuales se dividen en: gastos corrientes por B/.79,669.3 miles de balboas y gastos de capital (inversiones) por B/.90,252.8 miles de balboas.

Los resultados de la programación de actividades y acciones ejecutadas al 31 de diciembre de 2016, se presentan en el siguiente cuadro que resume la ejecución del presupuesto a nivel de gastos de operación y mantenimiento.

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE SERVICIOS FINANCIEROS
GASTOS DE OPERACION Y MANTENIMIENTO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(MILES DE BALBOAS)

DETALLE DEL GASTO	(A) PRESUPUESTO LEY	(B) PRESUPUESTO MODIFICADO	(C) ASIGNADO 31/12/2016	(D) COMPROMISOS 31/12/2016	(E) % DE EJECUCION ANUAL D/B	(F) % DE EJECUCION ANUAL D/C
SERVICIOS PERSONALES	17,125.5	17,501.5	17,501.5	14,285.9	81.6	81.6
PERSONAL FIJO (SUELDOS)	11,231.9	11,278.0	11,278.0	8,952.0	79.4	79.4
DIETAS	45.0	45.0	45.0	44.5	0.0	0.0
SOBRESUELDOS	45.6	45.6	45.6	0.0	0.0	0.0
GASTOS DE REPRESENTACION	433.7	436.9	436.9	268.8	61.5	61.5
SOBRETIEPO	729.0	1,086.7	1,086.7	953.3	87.7	87.7
XIII MES Y BONIFICACION	1,562.4	1,562.4	1,562.4	1,391.9	89.1	0.0
CONTRIBUCIONES A LA SEGURIDAD SOCIAL	2,178.0	2,210.9	2,210.9	1,849.7	83.7	83.7
OTROS SERVICIOS PERSONALES	900.0	831.7	831.7	821.3	98.8	98.8
SERVICIOS NO PERSONALES	12,945.8	12,672.4	12,672.4	10,508.6	82.9	82.9
MATERIALES Y SUMINISTROS	1,993.0	2,083.0	2,083.0	1,380.1	66.3	66.3
MAQUINARIA Y EQUIPO	151.3	137.1	137.1	70.9	51.7	51.7
INVERSIONES FINANCIERAS	2.0	2.0	2.0	0.0	0.0	0.0
TRANSFERENCIAS CORRIENTES	23,802.5	21,760.9	21,760.9	20,493.9	94.2	94.2
A PERSONAS	670.4	913.9	913.9	788.9	86.3	86.3
BECAS DE ESTUDIO	3,558.6	851.6	851.6	602.8	70.8	70.8
A INSTITUCIONES PUBLICAS	9,267.0	8,280.4	8,280.4	7,608.5	91.9	91.9
PROPIAS	166.0	166.0	166.0	3.4	2.0	2.0
A INSTITUCIONES PRIVADAS	10,085.0	11,399.7	11,399.7	11,375.3	99.8	99.8
TRANSFERENCIAS AL EXTERIOR	55.5	56.0	56.0	43.3	77.4	77.4
CREDITOS RECONOCIDOS	0.0	93.3	93.3	71.7	76.8	76.8
TRANSFERENCIAS DE CAPITAL	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
A INSTITUCIONES DESCENTRALIZADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ASIGNACIONES GLOBALES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
TOTAL DE GASTOS DE OPER. Y MANT.	<u>56,020.0</u>	<u>54,156.8</u>	<u>54,156.8</u>	<u>46,739.4</u>	<u>86.3</u>	<u>86.3</u>

Ejecución del Presupuesto de Operación, Mantenimiento y Transferencias Corrientes:

Los compromisos para los gastos de operación y mantenimiento de la empresa al 31 de diciembre de 2016, ascienden a B/.46,739.4 miles de balboas, excluyendo el servicio de la deuda (ver cuadro – Gastos de Operación y Mantenimiento), y representa el 86.3% de ejecución del presupuesto modificado.

Servicios Personales: Este grupo abarca todos los gastos por concepto de servicios prestados por el personal fijo de la empresa. El monto de los compromisos para estos servicios al mes de diciembre suman B/.14,285.9 miles de balboas, equivalente a 79.4% de ejecución con respecto al presupuesto modificado a la vigencia 2016 por B/.17,501.5 miles de balboas, los más representativos son: salarios regulares B/.8,952.0 miles de balboas, gastos de representación B/.268.8 miles de balboas, sobretiempo B/.953.3 miles de balboas, contribuciones a la seguridad social por B/.1,849.7 miles de balboas.

Servicios No Personales: Este grupo abarca los gastos por concepto de servicios de carácter no personal, por el uso de bienes muebles e inmuebles. La adquisición o contratación de estos bienes y servicios puede ser hecha con personas naturales e instituciones públicas y privadas y lo conforman principalmente: servicios comerciales y financieros.

El total de los compromisos de este grupo de servicios no personales al mes de diciembre ascienden a B/.10,508.6 miles de balboas, que representa una ejecución a la fecha de 82.9% con respecto al presupuesto modificado para esta Vigencia 2016 de B/.12,672.4 miles de balboas.

Materiales y Suministros: Este grupo de objetos de gastos abarca la compra de artículos, materiales y bienes en general que se consumen para llevar a cabo las metas y objetivos de los Programas de Administración, Operación Integrada, Transmisión e Hidrometeorología.

Al mes de diciembre los compromisos en este rubro totalizan B/.1,380.1 miles de balboas, que representa una ejecución de 66.3% con relación al presupuesto modificado para la Vigencia 2016 de B/.2,083.0 miles de balboas.

Maquinaria y Equipo: En este grupo se incorporan los compromisos relacionados con la adquisición de mobiliario y equipo de oficina.

Al mes de diciembre los compromisos en este rubro totalizan B/.70.9 miles de balboas, que representa una ejecución de 51.7% con relación al presupuesto modificado para esta vigencia de B/.137.1 miles de balboas.

Transferencias Corrientes: Los compromisos más importantes en este grupo lo conformaron los gastos por beneficios otorgados a los trabajadores, amparados por el Convenio Colectivo de Trabajo, pagos al Tesoro Nacional en concepto de impuestos sobre la renta y demás impuestos que debe pagar una sociedad anónima, pagos a la Contraloría General de la República y a la

Autoridad de Servicios Públicos por tasas de servicio, entre otros. Al mes de diciembre se ha comprometido B/.20,493.9 miles de balboas.

Presupuesto de Inversiones

El Presupuesto de Inversiones modificado de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. para la vigencia 2016, asciende a B/.115,401.3 miles de balboas.

Entre las necesidades prioritarias que respaldan este monto están las siguientes:

- Const. Nueva Línea Bahía las Minas - Panamá 115 kv
- Construcción Línea panamá III - TELFER 230 KV
- Construcción Línea Panamá II - Metetí 230 KV
- Reemplazo Interruptores S/E Mata de Nance 230 KV
- Reemplazo Interruptores S/E Caldera 115 KV
- Plan de Reposición de Activos Eléctricos
- Reposición de la Línea de Transmisión 230-1C/2B S
- Instalación de Autotransformador T4 S/E Panamá
- Mejoramiento a la L/T MDN-PRO-FRONT-230KV
- Repotenciación L/T MDN-VEL-LLS-PAN-CHO-PAN 230 KV
- Const.L/T 230kv Veladero - Llano Sánchez - E1 (3LT - TRAMO 01)
- Construcción L/T 230 kv Llano Sánchez – Chorrera
- Construcción L/T 230 kv Chorrera – Panamá
- Automatización de S/E Cáceres
- Construcción Nueva S/E Panamá 230 kv
- Reemplazo T1 S/E Progreso 50 MVA
- Reemplazo T2 S/E Panamá 175 MVA
- S/E San Bartolo 230/34.5 KV
- Adición II Transformador S/E Boquerón
- Ampliación S7E Veladero 230 kv (3 LT-E1)
- Ampliación Llano Sánchez 230 kv (3 LT- E1)
- Ampliación S/E Chorrera 230 kv (3LT-E1)
- Ampliación S/E Panamá 230 kv (3 LT-E1)
- Reemplazo TT2 S/E Chorrera
- Reemplazo T2 S/E Chorrera
- Reemplazo T1 S/E LLano Sánchez
- SVC S/E Panamá II 230 KV
- SVC S/E Llano Sanchez 230 KV
- Reposición T1 S/E Mata de Nance
- Adición Transformador T3 S/E Panamá II
- Reemplazo Interruptores 230KV – Progreso
- Reemplazo Interruptores 34.5KV – Progreso
- Reposición de los reactores R1 y R2 de la S/E Mata de Nance

- Ampliación S/E Mata de Nance
- Ampliación S/E Progreso
- Equip.y Dispositivo de Comunicación Integración Nuevos Agentes
- Reposición de Rectificadores
- Reposición de Multiplexores Bayly
- Reemplazo y Adquisición de prot. diferenciales II
- Adquisición de Datos por Rele
- Adquisición de Torres de Emergencia
- Reposición de torres
- Ampliación de cobertura de radio digital Astro
- Fortalecimiento y Actualización del CND
- Construcción del Techo y Anexo del CND
- Mejoramiento a la Normativa para la Operación Int. y Adm. del Mercado Eléctrico
- Equipamiento para CND nuevo
- Mejoramiento al sistema SCADA
- Autom. y modernización de la Red de Estaciones Meteorológicas e Hidrológicas
- Sistema de Alerta Temprana
- Automatización de Procesos Hidrometeorológicos
- Ampliación Sistema de Descargas Eléctricas
- Fortalecimiento de Otras Inversiones- Planta General

El resultado de las actividades ejecutadas al 31 de diciembre 2016, se presentan en el siguiente cuadro.

Ejecución del Presupuesto de Inversiones
Diciembre 2016
(En miles de Balboas)

CONCEPTO	MODIFICADO	COMPROMISOS	PAGADO
Líneas	74,123.4	59,674.3	39,696.9
Subestaciones	29,474.1	21,745.7	2,361.3
Otras Inversiones	622.3	479.6	0.0
Inversiones Operación Integrada	2,493.5	2,068.3	367.3
Inversiones de Hidrometeorología	1,124.0	579.3	4.0
Comercialización de la Fibra Óptica	2,972.8	2,804.2	14.7
Planta General	4,591.3	2,901.5	1,024.7
TOTALES	115,401.3	90,252.8	43,468.9

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
INGRESOS ESTIMADOS 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

PARTIDA	FUENTE	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTALES
2.78.1.2.4.2.65	VENTA DE SERVICIOS	6,694.9	6,694.9	6,694.9	6,694.9	6,694.9	6,694.9	7,093.8	7,093.8	7,093.8	7,093.8	7,093.8	7,093.8	82,732.0
2.78.1.2.6.0.99	OTROS INGRESOS	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	100.0	1,200.0
2.78.2.2.1.4.15	FINANCIAMIENTO CAJA DE AHORROS	175.1	175.1	175.1	175.1	175.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	875.6
2.78.2.2.2.1.14	CORPORACIÓN ANDINA DE FOMENTO	677.7	1,713.1	51,283.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	53,674.7
2.78.2.3.2.1.16	GOBIERNO CENTRAL	95.3	206.3	300.5	230.9	287.4	493.5	339.2	689.5	483.7	655.0	218.5	0.0	4,000.0
2.78.2.2.1.4.17	SCOTIABANK	125.0	375.0	38,325.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	38,825.3
2.78.2.4.2.0.01	Saldo Disponible en Caja	77.4	232.2	232.2	0.0	0.0	77.4	20,887.2	232.2	232.2	232.2	0.0	0.0	22,203.1
TOTALES		7,945.4	9,496.5	97,112.0	7,201.0	7,257.4	7,365.8	28,420.2	8,115.5	7,909.7	8,081.0	7,412.3	7,193.8	203,510.7

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
RESUMEN DE LA LIQUIDACION DE INGRESOS Y GASTOS
(EN MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

PERIODO: 1º ENERO - 31 DE DICIEMBRE DE 2016

DETALLE	PRESUPUESTO APROBADO MODIFICADO	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)
I. INGRESOS CORRIENTES	83,932.0	85,981.8	80,629.5
VENTA DE SERVICIOS	82,732.0	84,418.2	79,065.8
OTROS INGRESOS	1,200.0	1,563.7	1,563.7
GASTOS CORRIENTES	59,398.1	51,040.0	46,171.0
II. GASTOS DE OPERACIONES	32,395.9	26,245.5	22,859.1
INTERESES DE LA DEUDA	5,241.3	4,300.6	4,300.6
TRANSFERENCIAS CORRIENTES	21,760.9	20,493.9	19,011.2
ASIGNACIONES GLOBALES	0.0	0.0	0.0
III. SALDO EN CUENTA CORRIENTE	24,533.9	34,941.9	34,458.5
IV. GASTOS DE CAPITAL	144,112.7	118,882.1	72,098.2
INVERSION FISICA	115,401.3	90,252.8	43,468.9
INVERSION FINANCIERA	0.0	0.0	0.0
AMORTIZACION DE LA DEUDA	28,711.4	28,629.3	28,629.3
V. SUPERAVIT O DEFICIT TOTAL	(119,578.7)	(83,940.3)	(37,639.7)
VI. INGRESOS DE CAPITAL	119,578.7	101,542.7	61,880.7
PRESTAMOS	86,156.8	71,004.8	31,342.8
PROVEEDORES	0.0	0.0	0.0
SALDO DISPONIBLE EN CAJA	29,421.9	26,537.8	26,537.8
TRANSFERENCIA DEL GOB. CENTRAL	4,000.0	4,000.0	4,000.0
VII. SALDO EN OPERACIONES	0.0	17,602.4	24,241.0
VIII. SALDO DEL EJERCICIO	(0)	17,602.4	24,241.0

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE DE 2016

DETALLE	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	EJECUCION DEVENGADO (2)	RECAUDADO (3)	DIFERENCIA (1) - (3)
I. INGRESOS CORRIENTES	117,353.9	116,519.7	111,167.3	6,186.6
A. TRIBUTARIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
1. DIRECTOS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. SEGURO SOCIAL	0.0	0.0	0.0	0.0
b. OTROS	0.0	0.0	0.0	0.0
B. NO TRIBUTARIOS	87,932.0	89,981.8	84,629.5	3,302.5
1. RENTA DE ACTIVOS	82,732.0	84,418.2	79,065.8	3,666.2
a. ARRENDAMIENTOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. EXPLORACION Y EXPLOTACION	0.0	0.0	0.0	0.0
c. VENTA DE BIENES	0.0	0.0	0.0	0.0
d. VENTA DE SERVICIOS	82,732.0	84,418.2	79,065.8	3,666.2
e. EXPL. DE JUEGOS	0.0	0.0	0.0	0.0
2. TRANSFERENCIAS	4,000.0	4,000.0	4,000.0	0.0
a. GOBIERNO CENTRAL	4,000.0	4,000.0	4,000.0	0.0
b. ENTIDADES DESCENTRALIZADAS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. EMPRESAS PUBLICAS	0.0	0.0	0.0	0.0
d. MUNICIPIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
e. SECTOR PRIVADO	0.0	0.0	0.0	0.0
f. SECTOR EXTERNO	0.0	0.0	0.0	0.0
3. TASAS Y DERECHOS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. TASAS POR SERVICIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. DERECHOS	0.0	0.0	0.0	0.0
4. CONTRIBUCION DE MEJORAS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. VALORIZACION	0.0	0.0	0.0	0.0
5. INGRESOS VARIOS	1,200.0	1,563.7	1,563.7	(363.7)
a. MULTAS Y RECARGOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. DEPOSITOS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. OTROS	1,200.0	1,563.7	1,563.7	(363.7)
C. OTROS INGRESOS	29,421.9	26,537.8	26,537.8	2,884.1
1. INTERESES Y COMISIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. SOBRE PRESTAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. SOBRE VALORES	0.0	0.0	0.0	0.0
2. FONDO DE PENSIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
3. SALDO EN CAJA (INICIAL)	29,421.9	26,537.8	26,537.8	2,884.1

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE DE 2016

DETALLE	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	EJECUCION DEVENGADO (2)	RECAUDADO (3)	DIFERENCIA (1) - (3)
II. INGRESOS DE CAPITAL	86,156.8	71,004.8	31,342.8	54,814.0
A. RECURSOS DEL PATRIMONIO	0.0	0.0	0.0	0.0
1. VENTA DE ACTIVOS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. INMUEBLES	0.0	0.0	0.0	0.0
b. MUEBLES Y EQUIPOS	0.0	0.0	0.0	0.0
2. VIGENCIAS ANTERIORES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. EFECTIVOS (S/INIC. EN CAJA)	0.0	0.0	0.0	0.0
b. RESERVAS	0.0	0.0	0.0	0.0
3. RECUPERACION DE PRESTAMOS Y COLOCACIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. GOBIERNO CENTRAL	0.0	0.0	0.0	0.0
b. ENTIDADES DESCENTRALIZADAS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. EMPRESAS PUBLICAS	0.0	0.0	0.0	0.0
d. MUNICIPIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
e. SECTOR PRIVADO	0.0	0.0	0.0	0.0
f. SECTOR EXTERNO	0.0	0.0	0.0	0.0
B. RECURSOS DEL CREDITO	86,156.8	71,004.8	31,342.8	54,814.0
1. CREDITO INTERNO	875.6	557.8	45.3	830.3
a. BONOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. PAGARES	0.0	0.0	0.0	0.0
c. PRESTAMOS	875.6	557.8	45.3	830.3
d. PROVEEDORES	0.0	0.0	0.0	0.0
e. CONTRATOS	0.0	0.0	0.0	0.0
2. CREDITO EXTERNO	85,281.2	70,447.0	31,297.5	53,983.7
a. ORGANISMOS INTERNACIONALES	45,664.7	35,053.7	4,382.3	41,282.4
b. BANCOS Y CONS. FINANCIEROS	39,616.5	35,393.4	26,915.2	12,701.3
c. PROVEEDORES	0.0	0.0	0.0	0.0
d. GOBIERNOS EXTRANJEROS	0.0	0.0	0.0	0.0
e. BONOS	0.0	0.0	0.0	0.0
C. OTROS RECURSOS DE CAPITAL	0.0	0.0	0.0	0.0
1. TRANSFERENCIAS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. GOBIERNO CENTRAL	0.0	0.0	0.0	0.0
b. ENTIDADES DESCENTRALIZADAS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. EMPRESAS PUBLICAS	0.0	0.0	0.0	0.0
d. MUNICIPIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
e. SECTOR PRIVADO	0.0	0.0	0.0	0.0
f. SECTOR EXTERNO	0.0	0.0	0.0	0.0
2. OTROS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. DEPOSITOS DE CLIENTES	0.0	0.0	0.0	0.0
b. APORTES DE BENEFICIARIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. OTROS	0.0	0.0	0.0	0.0
TOTAL	<u>203,510.7</u>	<u>187,524.5</u>	<u>142,510.1</u>	<u>61,000.6</u>

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
BALANCE PRESUPUESTARIO - INGRESOS
(MILES DE BALBOAS)

**EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.**

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE DE 2016

DETALLE	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	EJECUCION	
		COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)
TOTAL DE CRÉDITO	86,156.8	71,004.8	31,342.8
CRÉDITO EXTERNO	0.0	0.0	0.0
ORGANISMOS INTERNACIONALES	85,281.2	70,447.0	31,297.5
C.A.F	45,664.7	35,053.7	4,382.3
SCOTIABANK	39,616.5	35,393.4	26,915.2
B.I.R.F.	0.0	0.0	0.0
OTROS	0.0	0.0	0.0
CREDITO INTERNO	875.6	557.8	45.3
CAJA DE AHORROS	875.6	557.8	45.3
GOBIERNOS EXTRANJEROS	0.0	0.0	0.0
OTROS INGRESOS DE CAPITAL	0.0	0.0	0.0

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE SERVICIOS FINANCIEROS
PROYECTOS CON FINANCIAMIENTO
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

PROYECTO / FUENTES	PARTIDA	PRESUPUESTO MODIFICADO	ASIGNACION	COMPROMISOS
Ampliación S/E Santa Rita 115 Kv-Lin Santa Rita-Pm	2.78.1.2.01.07.	114.7	114.7	90.2
Ampliación S/E Panamá II Patio de 115 kv-Lin Santa	2.78.1.2.01.10.	76.5	76.5	61.7
Construcción Línea Panamá III - TELFER 230 KV	2.78.1.2.01.35.	136.5	136.5	0.0
Plan de Reposición de Activos Eléctricos	2.78.1.2.01.39.	719.7	719.7	0.0
Fortalecimiento LT02 Vel. Lisan-Eco-Pmá II 230 Kv	2.78.1.2.01.42.	7.0	7.0	0.0
Construcción Cuarta Línea de Transmisión de 500kv	2.78.1.2.01.50.	525.4	525.4	0.0
Fortalecimiento L/T 230kv Guasquita - Veladero	2.78.1.2.01.51.	80.4	80.4	0.0
Fortalecimiento L/T 230kv Veladero - Llano Sanchez	2.78.1.2.01.52.	3.5	3.5	0.0
Refuerzo L/T Santa Rita - Panamá 2 y Santa Rita	2.78.1.2.01.72.	785.0	785.0	784.6
Construcción de la Subestación Las Guías 230/34.5	2.78.1.2.01.78.	278.0	278.0	235.9
Ampliación Transformador T3 S/E Chorrera	2.78.1.2.01.76.	117.0	117.0	0.0
Mejoramiento Transformador T3 de Llano Sánchez	2.78.1.2.01.77.	164.0	164.0	0.0
Equipamiento Instalación de Autotransformador T4 S/E Panamá	2.78.1.2.01.81.	1,599.2	1,599.2	1,537.7
Habilitación Línea de Trans.M.de Nance-Prog.- Front-230KV	2.78.1.2.01.85.	8,182.2	8,182.2	7,651.5
Reposición de seis interruptores de 230 kv de Sube	2.78.1.2.01.93.	441.5	441.5	0.0
Construcción L/T 230 kv Llano Sanchez	2.78.1.2.01.94.	4,158.2	4,158.2	1,627.4
Construcción Construcción L/T 230 kv Llano Sanchez	2.78.1.2.01.95.	30,560.0	30,560.0	30,558.3
Construcción L/T 230 kv Chorrera - Panama	2.78.1.2.01.96.	4,898.3	4,898.3	3,207.6
Reemplazo hilo de guarda zonas 1 y 3 líneas	2.78.1.2.01.99.	1,149.2	1,149.2	443.0
Ampliación de 50 MVR al banco de capac	2.78.1.2.02.05.	174.9	174.9	24.9
Ampliación banco capacitores de 120 MVAR subestaci	2.78.1.2.02.06.	495.8	495.8	345.8
Banco de Capacitores de 90 MVAR-S/E Chorrera 230 k	2.78.1.2.02.07.	4,763.6	4,763.6	4,763.6
Banco de Capacitores de 60 MVAR-S/E Panamá II 230k	2.78.1.2.02.08.	3,511.1	3,511.1	3,511.1
Construcción Nueva S/E Panamá 230 kv	2.78.1.2.02.26.	448.8	448.8	0.0
Construcción Sub estación Boquerón (Concepción) 230/34.5 kv	2.78.1.2.02.45.	3,853.0	3,853.0	3,853.0
Reposición Transformador de Alerrizaje TT2 S/E	2.78.1.2.02.64.	209.2	209.2	232.6
Reposición T2 de la Subestación Chorrera	2.78.1.2.02.65.	187.4	187.4	187.4
Reposición T1 S/E Llano Sanchez	2.78.1.2.02.66.	262.9	262.9	262.9
Instalación SVC S/E Panamá II 230 kv	2.78.1.2.02.67.	687.5	687.5	345.0
Instalación SVC S/E Llano Sánchez 230 kv	2.78.1.2.02.68.	541.5	541.5	271.0
Reposición T1 S/E Mata de Nance	2.78.1.2.02.69.	512.0	512.0	0.0
Ampliación Transformador T3 de la S/E Panamá II	2.78.1.2.02.70.	4,193.3	4,193.3	3,299.7
Reposición Interruptores de 34.5 kv de la S/E	2.78.1.2.02.72.	350.0	350.0	350.0
Reposición de los Reactores R1 y R2 de S/E Mata de Nance	2.78.1.2.02.73.	509.2	509.2	401.0
Ampliación S/E Mata de Nance	2.78.1.2.02.74.	920.0	920.0	161.4
Ampliación S/E Progreso	2.78.1.2.02.75.	451.7	451.7	0.0
Reposición de Bancos de Baterías	2.78.1.2.02.78.	79.7	79.7	59.2
Reposición de Rectificadores	2.78.1.2.02.79.	2.3	2.3	0.0
Reposición de multiplexores Bayly	2.78.1.2.02.80.	112.0	112.0	111.5
Reemplazo PTs S/E Panamá, Cáceres y Cal	2.78.1.2.02.83.	370.0	370.0	368.2
Reemplazo y adquisición de prot. diferenciales II	2.78.1.2.02.85.	768.0	768.0	148.5
Adquisición S/E La Esperanza	2.78.1.2.02.86.	1,311.0	1,311.0	0.0
Ampliación S/E Panamá III 500/230 kv	2.78.1.2.02.90.	107.4	107.4	0.0
Ampliación S/E Chiriquí Grande 500/230kv	2.78.1.2.02.91.	217.8	217.8	0.0
Ampliación Patio de 230 kv Subestación Cañazas	2.78.1.2.02.93.	757.5	757.5	757.5
Ampliación Reactores 20 MVAR S/E Guasquitas 230 KV	2.78.1.2.02.94.	10.5	10.5	0.0
Ampliación Reactores 40 MVAR S/E Changuinola 230 kv	2.78.1.2.02.95.	10.5	10.5	0.0
Ampliación Banco de Capacitores 90 MVAR S/E VEL 230 KV	2.78.1.2.02.96.	11.0	11.0	0.0
Ampliación Banco de Capacitores 120 MVAR S/E San Bartolo 230	2.78.1.2.02.97.	5.8	5.8	0.0
Ampliación Banco de Capacitores 30 MVAR S/E Llano Sánchez 23	2.78.1.2.02.98.	4.4	4.4	0.0
Adquisición de Torres de Emergencia	2.78.1.2.03.11.	229.0	229.0	228.4
Implementación Enlace Óptico Mata del Nance Valbu	2.78.1.2.04.39.	40.0	40.0	0.0
Suministros De transformadores de corrientes	2.78.1.2.04.41.	250.0	250.0	230.9
Fortalecimiento y Actualización del Sistema SCADA	2.78.1.5.01.09.	962.0	962.0	961.6
Construcción de Techo y Anexo en el CND	2.78.1.5.01.11.	360.0	360.0	360.0
Instalación de un Sistema de Alerta Temprana	2.78.1.5.02.12.	86.5	86.5	0.0
Mejoramiento Automatización de Procesos Hidrometeorológicos	2.78.1.5.02.13.	286.0	286.0	4.0
Ampliación Ampliación Sistema de descargas eléctricas	2.78.1.5.02.14.	12.4	12.4	0.0
Fortalecimiento Planta General	2.78.1.5.03.07.	875.6	875.6	557.8
Implantación de la Red de Fibra Óptica nacional	2.78.1.5.04.01.	2,937.3	2,937.3	2,793.8
Plantas eléctricas auxiliares de respaldo	2.78.1.2.04.22.	82.3	82.3	82.3
Reemplazo de PTs de la S/E Panamá y S/E Mata de Nance 230 Kv	2.78.1.2.02.92.	200.0	200.0	133.8
TOTAL		86,156.8	86,156.8	71,004.8

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
BALANCE PRESUPUESTARIO - GASTOS
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE DE 2016

DETALLE	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
I. GASTOS CORRIENTES	59,398.1	51,040.0	46,171.0	8,358.1
A. OPERACION	32,395.9	26,245.5	22,859.1	6,150.4
1. SERVICIOS PERSONALES	17,501.5	14,285.9	14,285.9	3,215.6
2. SERVICIOS NO PERSONALES	12,672.4	10,508.6	7,859.1	2,163.7
3. MATERIALES Y SUMINISTROS	2,083.0	1,380.1	646.0	702.9
4. OTROS GASTOS DE OPERACION	139.1	70.9	68.1	68.2
B. TRANSFERENCIAS	21,760.9	20,493.9	19,011.2	1,267.0
1. AL SECTOR PUBLICO	8,540.9	7,683.5	6,202.4	857.3
a. GOBIERNO CENTRAL	8,280.4	7,608.5	6,132.5	671.9
b. ENTIDADES DESCENTRALIZADAS	1.6	0.0	0.0	1.6
c. PROPIAS	166.0	3.4	3.4	162.6
d. MUNICIPIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
e. CREDITOS RECONOCIDOS	92.8	71.7	66.5	21.2
2. AL SECTOR PRIVADO	13,220.0	12,810.3	12,808.9	409.7
a. A LAS PERSONAS	1,765.5	1,391.7	1,390.3	373.8
b. A INSTITUCIONES	11,399.7	11,375.3	11,375.3	24.4
c. AL SECTOR EXTERNO	54.8	43.3	43.3	11.5
3. DE CAPITAL	0.0	0.0	0.0	0.0
C. INTERESES DE LA DEUDA	5,241.3	4,300.6	4,300.6	940.7
a. INTERNA	2,079.6	2,276.8	2,276.8	-197.2
b. EXTERNA	2,755.0	1,627.9	1,627.9	1,127.1
c. COMISIONES	406.7	395.9	395.9	10.8
D. ASIGNACIONES GLOBALES	0.0	0.0	0.0	0.0
II. GASTOS DE CAPITAL	144,112.7	118,882.1	72,098.2	25,230.6
A. OBRAS Y CONSTRUCCIONES	115,401.3	90,252.8	43,468.9	25,148.4
1. VIAS DE COMUNICACION	0.0	0.0	0.0	0.0
a. CARRETERAS Y CAMINOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. OBRAS PORTUARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. AEROPUERTOS Y PISTAS DE	0.0	0.0	0.0	0.0
ATERRIJAJE	0.0	0.0	0.0	0.0
2. EDIFICACIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. VIVIENDAS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. EDIFICIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
3. OBRAS HIDRAULICAS Y SANITARIAS	115,401.3	90,252.8	43,468.9	25,148.4
a. ELECTRICAS	115,401.3	90,252.8	43,468.9	25,148.4
b. ACUEDUCTOS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. OBRAS DE RIEGO Y DRENAJE	0.0	0.0	0.0	0.0
d. ALCANTARILLADO	0.0	0.0	0.0	0.0
e. OTRAS	0.0	0.0	0.0	0.0
4. INSTALACIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. AGRICOLAS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. INDUSTRIAS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. DE SERVICIO	0.0	0.0	0.0	0.0

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCIÓN DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
BALANCE PRESUPUESTARIO - GASTOS
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE DE 2016

DETALLE	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
B. MAQUINARIA Y EQUIPO	0.0	0.0	0.0	0.0
a. DE OFICINA	0.0	0.0	0.0	0.0
b. DE PRODUCCION	0.0	0.0	0.0	0.0
c. DE TRANSPORTE	0.0	0.0	0.0	0.0
d. OTROS EQUIPOS	0.0	0.0	0.0	0.0
C. INVERSIONES FINANCIERAS	28,711.4	28,629.3	28,629.3	82.1
1. CONCESION DE PRESTAMOS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. AGROPECUARIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. INDUSTRIALES	0.0	0.0	0.0	0.0
c. HIPOTECARIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
d. PERSONALES	0.0	0.0	0.0	0.0
2. ADQUISICION DE VALORES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. BONOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. ACCIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
c. OTROS	0.0	0.0	0.0	0.0
3. COMPRA DE EXISTENCIAS	0.0	0.0	0.0	0.0
a. AGROPECUARIAS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. INDUSTRIALES	0.0	0.0	0.0	0.0
c. OTRAS	0.0	0.0	0.0	0.0
4. ADQUISICION DE INMUEBLES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. TERRENOS	0.0	0.0	0.0	0.0
b. EDIFICIOS	0.0	0.0	0.0	0.0
c. OTROS	0.0	0.0	0.0	0.0
5. AMORTIZACION DE LA DEUDA	28,711.4	28,629.3	28,629.3	82.1
a. INTERNA	4,779.8	4,779.6	4,779.6	0.2
b. EXTERNA	23,931.6	23,849.7	23,849.7	81.9
D. OTRAS INVERSIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
a. GASTOS ADM. DE LA INVERSION	0.0	0.0	0.0	0.0
b. ADIESTRAMIENTO DE PERSONAL	0.0	0.0	0.0	0.0
c. ESTUDIO DE FACTIBILIDAD	0.0	0.0	0.0	0.0
d. OTRAS	0.0	0.0	0.0	0.0
TOTAL	203,510.7	169,922.1	118,269.1	33,588.7

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE SERVICIOS FINANCIEROS
DETALLE DE COMPROMISOS Y PAGOS
DEL SERVICIO DE LA DEUDA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

DETALLE	PRESUPUESTO MODIFICADO			COMPROMISOS			PAGOS			TOTAL		
	AMORTIZACION	INTERESES	COMISIONES	TOTAL	AMORTIZACION	INTERESES	COMISIONES	TOTAL	AMORTIZACION		INTERESES	COMISIONES
1. DEUDA EXTERNA	23,931.6	2,755.0	406.7	27,093.3	23,849.7	1,627.9	395.9	25,873.5	23,849.7	1,627.9	395.9	25,873.5
BID No. 1113/OC-PN (LT)	3,931.6	1,600.0	0.0	5,531.6	3,849.7	1,200.5	0.0	5,050.2	3,849.7	1,200.5	0.0	5,050.2
CAF	0.0	500.0	406.7	906.7	0.0	124.1	395.9	520.0	0.0	124.1	395.9	520.0
SCOTIABANK	20,000.0	655.0	0.0	20,655.0	20,000.0	303.3	0.0	20,303.3	20,000.0	303.3	0.0	20,303.3
2. DEUDA INTERNA	4,779.8	2,078.6	0.0	6,859.4	4,778.6	2,276.8	0.0	7,056.4	4,779.6	2,276.8	0.0	7,056.4
BID 2024	562.0	170.0	0.0	732.0	561.7	169.9	0.0	731.6	561.7	169.9	0.0	731.6
BID No. 1002/OC-RG)	84.2	28.0	0.0	112.2	84.2	25.2	0.0	109.4	84.2	25.2	0.0	109.4
CAJA DE AHORRO	1,933.6	1,628.6	0.0	3,562.2	1,933.6	1,912.0	0.0	3,845.6	1,933.6	1,912.0	0.0	3,845.6
LT Y SUBESTACIÓN BOCAS DEL TORO BNP	2,200.0	253.0	0.0	2,453.0	2,200.0	169.7	0.0	2,369.7	2,200.0	169.7	0.0	2,369.7
GRAN TOTAL	28,711.4	4,834.6	406.7	33,952.7	28,629.3	3,904.7	395.9	32,929.9	28,629.3	3,904.7	395.9	32,929.9

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA Y FINANCIERA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

PROGRAMAS	PRESUPUESTO MODIFICADO	COMPROMETIDO	PAGADO
LINEAS	74,123.4	59,674.3	39,696.9
SUBESTACIONES	29,474.1	21,745.7	2,361.3
MEJORAMIENTO OTRAS INVERSIONES	622.3	479.6	0.0
FORTALECIMIENTO OTRAS INVERSIONES - CND	2,493.5	2,068.3	367.3
FORTALECIMIENTO OTRAS INVERSIONES - HIDROMETEOROLOGIA	1,124.0	579.3	4.0
COMERCIALIZACIÓN DE LA FIBRA ÓPTICA	2,972.8	2,804.2	14.7
FORTALECIMIENTO PLANTA GENERAL	4,591.3	2,901.5	1,024.7
TOTAL	115,401.3	90,252.8	43,468.9

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE SERVICIOS FINANCIEROS
FACTURACION POR TARIFAS DE TRANSMISION (REAL)
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

EMPRESAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTALES
TOTAL	5,271.1	5,539.1	5,801.8	5,660.8	5,589.9	5,703.2	5,082.2	5,289.2	12,132.3	7,307.8	7,185.7	7,570.2	84,418.2
EMP. DE DIST.ELECT. METRO OESTE (EDEMET)	1,826.0	1,764.9	1,796.3	1,980.8	1,877.7	1,877.7	2,034.2	2,123.4	3,503.6	2,016.8	1,957.0	2,016.9	24,429.2
ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA)	1,119.2	1,077.1	1,100.0	1,125.2	1,087.5	1,082.9	1,501.6	1,591.7	2,698.7	1,520.5	1,458.0	1,515.7	18,881.0
EMP. DE DIST.ELECT. CHIRIQUI (EDECHI)	202.6	198.5	201.9	202.1	197.7	191.4	325.7	339.4	582.1	272.8	272.0	272.7	3,258.7
EMP. DE D.ELECT. ENEL FORTUNA, S.A.	579.7	554.4	689.2	616.5	542.8	379.0	736.2	736.2	822.5	264.1	307.5	478.1	6,894.5
AES PANAMA S.A. (AES)	534.6	478.0	476.2	473.9	495.6	576.9	717.1	757.8	1,184.0	831.7	743.1	800.1	8,098.0
BAHIA LAS MINAS CORP. (BLM)	48.5	49.5	48.5	49.5	48.5	48.5	257.0	259.2	411.2	166.6	139.7	144.7	1,676.4
PAN-AM GENERATING LIMITED (PANAM)	17.0	26.0	26.0	26.0	26.0	26.0	114.3	188.2	188.2	89.1	74.7	65.1	772.6
AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMA (ACP)	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	24.0	105.4	105.4	172.9	71.5	176.7	73.2	848.1
PEDREGAL POWER CO (PEDREGAL)	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	9.5	41.6	41.6	68.3	2.9	25.1	27.1	261.4
EMP.GENERACION ELÉCTRICA S.A. (ECESA)	0.2	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	22.6
VALLEY RIBE INVESTMENT CORP (EL GIRAL)	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	8.9	41.0	40.4	59.9	21.2	22.1	22.6	260.5
GENERADORA ATLÁNTICO (GENA)	26.5	26.5	26.5	26.5	26.5	26.5	118.8	118.2	177.9	60.6	60.6	60.6	756.8
CAJALERA ENERGY CORP (MENORE)	12.0	9.6	9.5	9.8	10.6	16.1	11.2	10.3	23.0	33.1	19.8	27.4	192.3
AES CHANGUNOLA, S.A. (CHAN I)	353.3	428.7	289.5	307.7	390.3	533.9	791.7	608.5	456.1	450.2	387.5	568.7	5,544.1
GEN. PEDREGALITO, S.A. (PEDREGALITO I)	12.3	8.1	9.7	10.0	11.6	15.8	11.6	14.1	25.8	23.2	21.7	13.2	176.9
GEN. RIO CHICO, S.A. (PEDREGALITO II)	6.6	3.9	4.9	5.0	5.3	6.1	4.7	5.4	9.8	7.0	6.2	4.5	89.8
ALTERNEGY, S.A.	137.6	127.7	132.7	131.1	149.0	178.9	296.7	300.1	408.4	320.3	276.9	252.5	2,711.8
BONTECH, S.A. (GUALACA)	35.0	33.0	34.2	33.4	37.6	43.8	58.3	59.4	80.1	69.4	56.3	58.5	590.0
IDEAL PANAMA, S.A.	175.5	143.4	139.3	146.9	165.8	242.2	300.3	318.7	387.1	374.9	454.2	380.3	3,228.6
HIDRO PEDRA, S.A. (RPA-480)	6.8	3.8	4.8	5.1	5.7	7.4	5.0	5.9	9.1	8.8	7.9	7.9	78.2
GEN. ALTO VALLE, S.A. (COCHEN)	8.2	4.9	6.1	6.3	6.4	7.9	5.6	6.1	12.9	12.6	7.9	5.9	90.7
ENERGÍA Y SERV. DE PANAMÁ, S.A. (SEPSA)	18.4	12.5	17.4	14.9	18.8	22.3	23.0	24.8	34.6	26.8	26.3	23.3	262.8
ELECTROGENERADORA DEL ISTMO (MENDRE II)	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.4	1.0	1.0	1.0	2.6	1.6	1.6	17.4
ISTHUS HYDRO POWER CORP. (CONCEPCIÓN)	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.2	1.2	1.2	2.6	1.9	1.9	20.7
HIDRO BOQUERÓN, S.A. (MACANO)	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.6	0.4	0.4	1.1	0.7	0.7	0.7	7.7
PASO ANCHO HYDRO POWER CORP.	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	1.1	0.7	0.7	1.9	1.2	1.6	1.2	13.9
SALTOS DEL FRANCOLI S.A. (LOS PLANETAS)	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.6	0.6	1.5	1.0	1.0	1.0	10.9
HIDRO IBÉRICA, S.A. (EL FRALDE)	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.9	0.6	0.6	1.7	1.0	1.0	1.0	11.7
HIDRO PANAMÁ, S.A. (AMTÓN)	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.5	0.5	1.1	0.8	0.8	0.8	8.9
LAS PERLAS NORTE, S.A.	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.2	1.2	1.2	2.6	1.9	1.9	20.7
LAS PERLAS SUR, S.A.	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	1.2	1.2	1.2	2.6	1.9	1.9	20.7
EMP. NACIONAL DE ENERGÍA, S.A. (EMNADESA)	2.7	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.9	0.9	2.3	1.4	1.4	1.4	17.3
AGGREGO INT. PROJECTS LIMITED	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SOENERGY PANAMÁ, S. DE R.L.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
ELECTRON INVESTMENT, S.A.	78.2	68.8	58.6	62.8	72.0	87.5	121.9	109.8	161.0	148.5	125.9	132.4	1,224.3
GRUPO CUERVA, S.A. (SAN LORENZO)	1.4	1.3	1.3	1.4	1.4	1.4	1.0	1.0	2.5	1.6	1.6	1.6	17.5
HYDRO CASAN, S.A.	81.1	68.9	65.9	68.5	74.8	102.3	109.4	115.6	175.1	160.8	161.1	148.9	1,329.3
HIDROECOLÓGICA DEL TERBIE (BONYIC)	59.8	68.3	48.4	44.9	64.5	81.5	78.7	68.6	69.2	78.1	67.2	68.5	705.6
GENERACIÓN SOLAR, S.A.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
UNIÓN EOLICA PANAMERÍA PENONOME I, S.A. (UEPI)	50.9	51.8	52.0	31.4	10.6	4.4	2.3	-1.8	4.8	2.9	4.6	17.5	231.5
UNIÓN EOLICA PANAMERÍA PENONOME II, S.A. (UEPII)	195.9	194.3	215.4	131.9	46.6	20.2	6.2	-12.5	22.6	10.4	19.5	81.8	933.4
AZUCARERA NACIONAL, S.A.	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
FOUNTAIN INTERTRADE CORP. (LA POTRA)	64.8	54.7	54.5	57.3	66.3	94.4	113.6	119.6	175.5	156.3	157.2	134.2	1,249.3
DRYSA SOLAR 10 MW, S.A.	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.5	0.4	0.4	0.6	6.8
CORP.ENERGÍA DEL ISTMO (LAS CRUCES)	12.2	8.0	9.6	9.8	9.6	9.6	9.0	9.0	8.9	0.0	5.9	5.9	97.3
LLANO SANCHEZ SOLAR POWER	0.1	0.2	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.8
KANAN OVERSEAS, INC	0.0	19.9	16.3	16.3	16.3	16.3	65.0	62.4	114.8	45.4	46.8	59.6	478.8
KARALLON SOLAR	0.1	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.1	0.1	0.1	0.7
ENEL GREEN POWER PANAMA	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.3	0.6	0.5	0.4	0.6	3.8
SOLAR PANAMA VENTURE, S.A.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.3	0.6	0.5	0.5	0.6	3.8
SOLAR AZUERO VENTURE, S.A.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.4	0.6	0.5	0.5	0.7	3.9
SOLAR COCLÉ VENTURE, S.A.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.5	0.3	0.4	0.6	0.5	0.5	0.7	3.5
JINRO CORP.	0.0	0.0	11.8	10.2	10.2	10.2	39.0	37.5	68.7	25.4	28.8	23.4	265.1
HIDROELECTRICA BAJOS DEL TOTUMA, S.A.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.0	1.2	1.2	1.2	4.8
EMPRESAS MELO, S.A.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.4	0.0	0.0	0.0	0.4
SOL REAL UNO, S.A.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.2	0.2	0.2	0.3	0.9
SOL REAL ISTMO, S.A.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
GENERADORA DEL ISTMO, S.A.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
(ENERGYST INTERNATIONAL, B. V.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.6	1.6

NOTA: Se aplicó los Ajustes tarifarios de la facturación al mes de Enero, Febrero, Abril, Julio, Agosto y Septiembre

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
INGRESOS POR VENTA DE SERVICIOS (REALES)
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

EMPRESAS	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	JULIO	AGOSTO	SEPTIEMBRE	OCTUBRE	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	TOTALES
INGRESOS CORRIENTES													
EMP. DE DIST. ELECT. METRO OESTE (EDEMET)	1,748.7	3,366.2	372.9	1,832.4	3,464.4	2,048.3	2,066.6	1,945.2	2,101.9	2,119.8	2,127.0	2,084.5	25,278.1
ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA)	1,096.9	1,093.3	0.0	0.0	2,196.4	0.0	277.6	1,100.0	2,169.9	1,865.3	1,157.6	1,611.9	12,568.9
EMP. DE DIST. ELECT. CHIRIQUÍ (EDECHI)	193.1	377.9	45.2	213.8	217.1	217.4	213.0	206.6	341.1	341.6	300.6	287.9	2,955.3
EMP. DE G. ELECT. ENEL FORTUNA, S.A.	0.0	553.3	617.5	0.0	1,297.5	245.0	685.8	732.9	233.3	1,510.8	482.6	0.0	6,358.8
AES PANAMA S.A. (AES)	571.6	519.5	495.8	508.7	476.8	512.1	509.1	586.1	798.3	765.1	613.1	1,071.1	7,427.2
BAHIA LAS MINAS CORP. (BLM)	49.5	49.5	50.7	99.0	0.0	49.5	99.0	0.0	470.4	38.7	272.4	166.6	1,345.3
PAN-AM GENERATING LIMITED (PANAM)	17.0	0.0	17.8	26.0	26.0	26.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.1	0.0	113.9
AUTORIDAD DEL CANAL DE PANAMA (ACP)	24.2	24.2	24.2	48.5	0.0	7.2	24.0	48.7	105.7	105.7	67.8	71.8	552.0
PEDREGAL POWER CO (PEDREGAL)	9.5	9.5	9.5	18.9	0.0	0.0	9.5	0.0	83.9	0.0	46.3	24.5	230.4
EMP. GENERACION ELÉCTRICA S.A. (EGESA)	0.0	1.1	0.4	0.0	0.0	0.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1.8
VALLEY RISE INVESTMENT CORP (EL GIRAL)	0.0	0.0	8.9	0.0	8.9	0.0	0.0	0.0	0.1	17.8	0.0	0.0	35.7
GENERADORA ATLÁNTICO (GENA)	26.5	26.5	27.8	0.0	26.5	53.0	28.5	0.0	116.7	119.2	0.0	184.2	587.0
CALDERA ENERGY CORP (MENDRE)	15.4	9.6	9.5	9.5	0.0	0.0	29.8	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	73.8
AES CHANGUINOLA, S.A. (CHAN I)	495.1	0.0	326.5	446.5	290.6	331.7	398.6	535.0	789.4	605.3	257.4	541.0	5,017.1
GEN. PEDREGALITO, S.A. (PEDREGALITO I)	15.3	13.0	30.0	0.0	10.4	10.7	17.1	18.2	14.8	0.0	26.3	40.4	198.1
GEN. RIO CHICO, S.A. (PEDREGALITO II)	6.4	7.3	6.4	5.6	5.6	5.7	7.5	5.4	6.1	0.0	14.8	7.0	77.8
ALTERNEGY, S.A.	183.2	88.4	139.6	225.5	44.2	131.1	237.5	9.3	294.8	298.3	391.8	247.8	2,291.5
BONTEX, S.A. (GUALACA)	0.0	36.5	55.4	35.0	14.2	33.4	37.6	81.7	19.7	39.5	27.6	439.8	257.6
IDEAL PANAMA, S.A.	285.5	195.4	156.7	133.3	182.6	0.0	167.7	0.0	408.1	298.1	45.0	704.3	2,576.7
HIDRO PIEDRA, S.A. (RP-490)	2.2	0.0	16.7	4.9	0.0	5.0	7.5	4.9	5.8	4.3	4.6	19.8	75.7
GEN. ALTO VALLE, S.A. (COCHEA)	6.1	0.0	6.9	6.9	7.0	7.1	6.4	7.3	8.6	4.1	19.1	5.0	84.6
ENERGÍA Y SERV. DE PANAMÁ, S.A. (ESEPSA)	22.7	0.0	18.5	16.4	6.0	17.4	21.3	13.4	25.3	26.9	126.6	22.5	317.1
ELECTROGENERADORA DEL ISTMO (MENDRE II)	0.0	1.4	1.8	1.4	1.4	1.9	1.5	1.0	1.0	1.0	1.6	1.6	1.0
ISTMUS HYDRO POWER CORP. (CONCEPCIÓN)	1.8	0.0	2.0	1.8	1.8	1.8	1.8	4.6	1.3	1.2	2.6	1.9	22.5
HIDRO BOQUERÓN, S.A. (MACANCO)	0.0	0.0	20.7	18.3	1.9	0.8	0.0	1.3	0.1	0.8	1.3	0.0	45.1
PASO ANCHO HYDRO POWER CORP.	0.0	1.1	2.2	1.1	3.0	1.1	1.1	0.0	0.0	0.1	0.7	0.0	15.0
SALTOS DEL FRANCOLI, S.A. (LOS PLANETAS)	0.9	0.0	0.9	0.0	0.0	0.0	1.8	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.4
HIDRO PANAMÁ, S.A. (EL FRAILE)	0.3	0.9	0.9	0.0	0.9	0.9	0.8	0.5	0.6	0.1	2.1	1.0	9.4
HIDRO PANAMÁ, S.A. (ANTÓN)	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.8	0.5	2.5	1.0	1.1	0.8	11.3
LAS PERLAS NORTE, S.A.	1.8	5.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	4.6	1.2	1.2	2.6	1.9	27.9
LAS PERLAS SUR, S.A.	1.8	5.7	1.8	1.8	1.8	1.8	1.8	4.6	1.2	1.2	2.6	1.9	27.9
EMP. NACIONAL DE ENERGÍA, S.A. (EMNADESA)	0.6	3.0	1.3	1.3	1.3	1.3	1.3	0.9	0.9	1.8	13.7	1.4	28.7
AGGREGO INT. PROJECTS LIMITED	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
SOENERGY PANAMÁ, S. DE R.L.	8.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	8.4
ELECTRON INVESTMENT, S.A.	178.3	0.5	35.4	98.5	82.0	22.0	112.7	40.8	167.9	0.0	69.1	0.9	808.2
GRUPO CUERVA, S.A. (SAN LORENZO)	0.0	0.0	1.4	0.0	0.0	0.0	1.4	0.0	1.0	1.0	0.0	1.6	6.4
HYDRO CASAN, S.A.	54.9	31.4	136.3	0.0	48.0	151.4	73.3	156.7	115.4	94.5	208.9	28.5	1,099.2
HIDROECOLÓGICA DEL TERIBE (BONYIC)	203.4	27.5	104.7	47.0	0.0	110.7	87.2	78.9	69.0	69.8	92.1	67.8	964.1
GENERACIÓN SOLAR, S.A.	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1
UNIÓN EÓLICA PANAMÉÑA PENONOME I, S.A. (UEPI)	41.4	8.2	11.3	0.0	56.6	34.8	54.3	0.0	12.4	9.3	7.9	6.3	242.4
UNIÓN EÓLICA PANAMÉÑA PENONOME II, S.A. (UEPII)	52.7	120.0	175.4	229.0	215.4	124.2	18.4	20.2	40.2	0.0	22.6	19.5	1,037.9
AZUCARERA NACIONAL, S.A.	0.1	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.1	0.6
FOUNTAIN INTERTRADE CORP. (LA POTRA)	45.4	47.6	76.0	55.2	0.0	56.5	113.5	48.7	0.0	252.1	1.5	46.7	743.0
DIVISA SOLAR 10 MW, S.A.	0.5	0.6	0.6	0.6	0.5	0.4	0.4	0.3	0.3	0.5	0.5	0.4	5.6
CORP. ENERGÍA DEL ISTMO (LAS CRUCES)	19.1	9.6	12.2	19.3	9.6	9.8	9.6	8.9	8.9	0.0	10.1	5.9	122.9
LLANO SANCHEZ SOLAR POWER	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.1	0.2	0.5
FARALLÓN SOLAR 2	0.5	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	45.4	46.1
OTROS	2,234.3	150.4	43.7	516.6	57.5	34.0	633.3	178.3	156.8	384.2	278.3	499.8	5,167.1
SUB-TOTAL	7,613.4	6,794.0	3,068.1	4,625.5	8,759.0	4,275.9	5,958.7	5,846.6	8,574.6	8,982.1	6,700.8	7,867.1	79,065.8
OTROS INGRESOS													
INGRESOS CONTRATOS DE SUPERVISIÓN	22.6	10.1	631.2	1,197.8	333.7	209.1	18.5	20,112.0	23.9	4,648.5	271.2	622.9	1,563.7
INGRESO VARIOS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	112.6	0.0	21.5	0.0	10.8	0.0	0.0	145.0
SALDO DISPONIBLE EN CAJA	22.6	1.6	288.3	951.7	6.5	96.4	3.0	12.5	2.7	13.0	4.7	15.7	1,418.7
TRANSFERENCIA DE CAPITAL MEF.	0.0	8.4	342.9	246.1	327.2	0.0	15.5	20,078.0	21.2	4,624.7	266.5	607.2	26,537.8
TOTAL INGRESOS	7,636.0	7,054.1	4,125.2	5,823.3	12,416.8	4,485.0	5,977.2	25,958.7	8,598.5	13,630.6	6,972.0	8,490.0	111,167.3

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE SERVICIOS FINANCIEROS
INGRESOS BASE CAJA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

MESES	2016					
	PRESUPUESTO		REAL		DIFERENCIA	
	MENSUAL	ACUMULADO	MENSUAL	ACUMULADO	MENSUAL	ACUMULADO
ENERO	7,945.4	7,945.4	7,636.0	7,636.0	(309.5)	(309.5)
FEBRERO	9,496.6	17,442.1	7,054.1	14,690.1	(2,442.5)	(2,752.0)
MARZO	97,112.0	114,554.0	4,125.2	18,815.2	(92,986.8)	(95,738.8)
ABRIL	7,201.0	121,755.0	5,823.3	24,638.5	(1,377.7)	(97,116.4)
MAYO	7,257.4	129,012.4	12,416.8	37,055.3	5,159.4	(91,957.0)
JUNIO	7,365.8	136,378.2	4,485.0	41,540.3	(2,880.9)	(94,837.9)
JULIO	28,420.2	164,798.4	5,977.2	47,517.5	(22,443.0)	(117,280.9)
AGOSTO	8,115.5	172,913.9	25,958.7	73,476.2	17,843.1	(99,437.7)
SEPTIEMBRE	7,909.7	180,823.6	8,598.5	82,074.6	688.7	(98,749.0)
OCTUBRE	8,081.0	188,904.7	13,630.6	95,705.2	5,549.6	(93,199.4)
NOVIEMBRE	7,412.3	196,316.9	6,972.0	102,677.2	(440.3)	(93,639.7)
DICIEMBRE	7,193.8	203,510.7	8,490.0	111,167.3	1,296.3	(92,343.4)
TOTAL	203,510.7		111,167.3		(92,343.4)	
					96.1	96.1
					74.3	84.2
					4.2	16.4
					80.9	20.2
					171.1	28.7
					60.9	30.5
					21.0	28.8
					319.9	42.5
					108.7	45.4
					168.7	50.7
					94.1	52.3
					118.0	54.6

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
EJECUCION POR OBJETO DE GASTO
FUNCIONAMIENTO
A DICIEMBRE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	ASIGNADO PRESUPUESTO	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
0	SERVICIOS PERSONALES	17,501.5	17,501.5	14,285.9	14,285.9	3,215.6
1	SUELDO FIJO	11,278.0	11,278.0	8,952.0	8,952.0	2,326.0
13	SOBRESUELDO POR JEFATURA	45.6	45.6	0.0	0.0	45.6
20	DIETAS	45.0	45.0	44.5	44.5	0.5
30	GASTOS DE REPRESENTACION	436.9	436.9	268.8	268.8	168.0
40	SOBRETIEPO	1,086.7	1,086.7	953.3	953.3	133.4
50	XIII MES	1,562.4	1,562.4	1,391.9	1,391.9	170.5
71	CUOTA PATRONAL DE SEGURO SOCIAL	1,596.7	1,596.7	1,325.8	1,325.8	270.9
72	CUOTA PATRONAL DE SEGURO EDUCATIVO	180.0	180.0	149.9	149.9	30.0
73	CUOTA PATRONAL DE RIESGO PROFESIONAL	434.2	434.2	374.0	374.0	60.3
80	OTROS SERVICIOS PERSONALES	831.7	831.7	821.3	821.3	10.4
92	SOBRESUELDOS	0.6	0.6	0.6	0.6	0.0
98	OTROS SERVICIOS PERSONALES	3.7	3.7	3.7	3.7	0.0
99	CONTRIBUCIONES A LA SEGURIDAD SOCIAL	0.1	0.1	0.1	0.1	0.0
1	SERVICIOS NO PERSONALES	12,672.4	12,672.4	10,508.6	7,859.1	2,163.7
101	DE EDIFICIOS Y LOCALES	829.6	829.6	788.9	788.4	40.7
102	DE EQUIPO ELECTRÓNICO	2.2	2.2	0.0	0.0	2.2
103	DE EQUIPO DE OFICINA	69.7	69.7	24.2	21.3	45.5
105	DE EQUIPO DE TRANSPORTE	58.5	58.5	10.9	6.4	47.6
106	DE TERRENOS	12.8	12.8	11.9	9.8	0.9
109	OTROS ALQUILERES	29.4	29.4	17.8	11.9	11.6
111	AGUA	17.5	17.5	12.4	10.3	5.1
112	ASEO	0.3	0.3	0.3	0.3	0.0
113	CORREOS	5.0	5.0	0.8	0.2	4.2
114	ENERGIA ELECTRICA	1,149.1	1,149.1	969.7	829.6	179.4
115	TELECOMUNICACIONES	155.0	155.0	139.0	90.1	16.0
116	SERVICIO DE TRANSMISION DE DATOS	150.4	150.4	115.3	78.4	35.1
120	IMPRESION, ENCUAD. Y OTROS	29.1	29.1	17.7	12.2	11.4
131	ANUNCIOS Y AVISOS	6.4	6.4	5.3	1.6	1.1
132	PROMOCION Y PUBLICIDAD	84.0	84.0	75.5	56.0	8.5
141	DENTRO DEL PAIS (VIATICOS)	510.8	510.8	386.0	386.0	124.8
142	EN EL EXTERIOR (VIATICOS)	345.5	345.5	192.1	192.1	153.4
143	A OTRAS PERSONAS (VIATICOS)	9.8	9.8	3.3	2.7	6.5
151	DENTRO DEL PAIS (TRANSPORTE)	104.4	104.4	52.6	29.3	51.8
152	DE O PARA EL EXTERIOR	189.4	189.4	98.7	17.5	90.6
153	DE OTRAS PERSONAS	13.0	13.0	0.8	0.0	12.1
162	COMISIONES Y GASTOS BANCARIOS	74.3	74.3	74.3	53.5	0.0
163	GASTOS JUDICIALES	11.2	11.2	3.0	3.0	8.1
164	GASTOS DE SEGUROS	1,795.0	1,795.0	1,550.4	1,401.8	244.6
165	SERVICIOS COMERCIALES	1,046.9	1,046.9	1,031.2	249.8	15.7
166	SERVICIOS MEDICOS EN EL PAIS	11.0	11.0	8.9	8.9	2.1
169	OTROS SERVICIOS	542.7	542.7	368.3	211.9	174.5
171	CONSULTORIA	889.1	889.1	541.7	175.1	347.4
172	SERVICIOS ESPECIALES	39.1	39.1	36.9	20.5	2.3
181	DE EDIFICIOS (MANT. Y REPARACIONES)	108.1	108.1	89.3	85.3	18.8
182	DE MAQUINARIAS Y OTROS EQUIPOS	285.8	285.8	162.4	56.9	123.4
183	DE MOBILIARIO Y EQ. DE OFICINA	0.3	0.3	0.0	0.0	0.3
184	DE OBRAS	19.5	19.5	0.0	0.0	19.5
185	MANT. DE EQUIPO DE COMPUTACION	128.1	128.1	37.4	29.9	90.7
189	OTROS MANTENIMIENTO	663.2	663.2	580.0	84.8	83.2

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
EJECUCION POR OBJETO DE GASTO
FUNCIONAMIENTO
A DICIEMBRE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	ASIGNADO PRESUPUESTO	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
191	ALQUILERES (CREDITOS RECONOCIDOS)	489.4	489.4	476.1	476.1	13.3
192	SERVICIOS BASICOS	190.2	190.2	179.8	179.8	10.4
193	IMPRESION,(CREDITO RECONOCIDOS)	7.0	7.0	4.8	4.8	2.2
194	INFORMACION Y PUBLICIDAD	4.7	4.7	1.4	0.6	3.2
195	VIATICOS	5.5	5.5	3.4	3.4	2.2
196	TRANSPORTE DE PERSONAS Y BIENES	8.4	8.4	6.5	3.5	1.9
197	SERVICIOS COMERCIALES Y FINANCIEROS	2,258.3	2,258.3	2,242.9	2,078.8	15.3
198	CONSULTORIAS	50.4	50.4	0.0	0.0	50.4
199	OTROS MANTENIMIENTOS	272.5	272.5	186.8	186.8	85.6
2	MATERIALES Y SUMINISTROS	2,083.0	2,083.0	1,380.1	646.0	702.9
201	ALIMENTOS PARA CONSUMO HUMANO	169.4	169.4	101.3	68.4	68.0
203	BEBIDAS	43.1	43.1	19.5	8.0	23.6
211	ACABADO TEXTIL	12.9	12.9	4.9	2.8	8.0
212	CALZADO	58.0	58.0	23.1	21.5	34.9
214	PRENDAS DE VESTIR	151.0	151.0	58.6	54.2	92.4
221	DIESEL (FLOTA VEHICULAR)	247.0	247.0	162.6	116.2	84.4
222	GAS	0.3	0.3	0.0	0.0	0.3
223	GASOLINA	36.0	36.0	21.9	16.0	14.1
224	LUBRICANTES	32.2	32.2	24.5	12.4	7.8
231	IMPRESOS	21.0	21.0	4.4	2.7	16.6
232	PAPELERIA	19.4	19.4	16.1	7.3	3.3
239	OTROS PRODUCTOS DE PAPEL Y CARTON	8.8	8.8	6.0	0.7	2.9
241	ABONOS Y FERTILIZANTES	0.1	0.1	0.0	0.0	0.1
242	INSECTICIDAS FUMIG. Y OTROS	2.5	2.5	1.3	0.1	1.2
243	PINTURA COLORANTES Y TINTES	13.7	13.7	6.9	2.6	6.8
244	PRODUCTOS MEDICINALES Y OTROS	4.0	4.0	1.9	1.4	2.1
249	OTROS PRODUCTOS QUIMICOS	39.7	39.7	21.2	11.2	18.5
252	CEMENTO	1.5	1.5	0.0	0.0	1.5
253	MADERAS	1.4	1.4	0.0	0.0	1.4
254	MATERIALES DE FONTANERIA	4.1	4.1	0.8	0.6	3.3
255	MATERIAL ELECTRICO	349.8	349.8	328.0	12.6	21.8
256	MATERIAL METALICO	23.8	23.8	8.5	5.8	15.3
257	PIEDRA Y ARENA	3.5	3.5	0.0	0.0	3.5
259	OTROS MATERIALES DE CONSTRUCCION	7.8	7.8	3.0	1.9	4.8
262	HERRAMIENTAS E INSTRUMENTOS	60.9	60.9	45.4	8.5	15.5
263	MATERIAL Y ARTICULOS DE SEGURIDAD	38.5	38.5	36.1	29.0	2.4
265	MATERIALES PARA COMPUTADORA	6.4	6.4	3.2	1.8	3.2
269	OTROS PRODUCTOS VARIOS	32.4	32.4	18.4	13.7	13.9
271	UTILES DE COCINA Y COMEDOR	8.4	8.4	4.4	2.0	4.0
272	UTILES DEPORTIVOS Y RECREATIVOS	3.1	3.1	0.6	0.3	2.5
273	UTILES DE ASEO Y LIMPIEZA	2.0	2.0	1.2	0.9	0.8
274	UTILES DE LABORATORIO	0.7	0.7	0.7	0.6	0.0
275	UTILES Y MATERIALES DE OFICINA	101.7	101.7	98.8	56.4	2.9
277	INSTRUMENTAL MEDICO Y QUIRURGICOS	1.7	1.7	1.4	0.6	0.3
278	ARTICULO DE PROTESIS Y REHABILITACION	0.5	0.5	0.0	0.0	0.5
279	OTROS UTILES Y MATERIALES	6.5	6.5	3.9	0.5	2.6
280	REPUESTOS	296.6	296.6	255.9	108.4	40.7
291	ALIMENTOS Y BEBIDAS	13.7	13.7	8.3	5.7	5.4
292	TEXTILES Y VESTUARIOS	19.6	19.6	16.1	16.1	3.5
293	COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	5.3	5.3	0.6	0.3	4.7
294	PRODUCTOS DE PAPEL Y CARTÓN	0.4	0.4	0.0	0.0	0.4
295	PRODUCTOS QUÍMICOS Y CONEXOS	5.1	5.1	1.6	1.4	3.5
296	MATERIALES PARA CONST. Y MANT.	17.7	17.7	4.3	4.3	13.4
297	PRODUCTOS VARIOS	7.1	7.1	1.9	0.5	5.3
298	UTILES Y MATERIALES DIVERSOS	11.1	11.1	9.3	0.1	1.8
299	REPUESTOS	192.5	192.5	53.4	48.6	139.2
3	MAQUINARIA Y EQUIPO	137.1	137.1	70.9	68.1	66.2
320	EQUIPO EDUCACIONAL Y RECREATIVO	4.8	4.8	1.2	1.2	3.6
331	EQUIPO MEDICO Y ODONTOLOGICO	5.4	5.4	3.4	3.4	2.0
340	MOBILIARIO DE OFICINA	10.0	10.0	0.0	0.0	10.0
350	EQUIPO DE OFICINA	42.5	42.5	29.0	26.2	13.5
370	MAQUINARIA Y EQUIPOS VARIOS	11.8	11.8	0.6	0.6	11.2
380	EQUIPO DE COMPUTACIÓN	50.3	50.3	36.6	36.6	13.6
391	MAQUINARIA Y EQUIPO DE PRODUCCION	7.2	7.2	0.2	0.2	7.0
395	EQUIPO DE OFICINA	1.0	1.0	0.0	0.0	1.0
396	MOBILIARIO DE OFICINA	3.5	3.5	0.0	0.0	3.5
398	MAQUINARIA Y EQUIPOS VARIOS	0.8	0.8	0.0	0.0	0.8
4	INVERSION FINANCIERA	2.0	2.0	0.0	0.0	2.0
434	COMPRA DE EXISTENCIA	2.0	2.0			2.0

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
EJECUCION POR OBJETO DE GASTO
FUNCIONAMIENTO
A DICIEMBRE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	ASIGNADO PRESUPUESTO	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
6	TRANSFERENCIAS CORRIENTES	21,760.9	21,760.9	20,493.9	19,011.2	1,267.0
611	DONATIVOS A PERSONAS	253.5	253.5	205.7	205.7	47.8
612	INDEMNIZACIONES LABORALES	660.4	660.4	583.2	583.2	77.2
613	INDEMNIZACIONES ESPECIALES	140.0	140.0	0.0	0.0	140.0
621	BECAS ESCOLARES	12.0	12.0	10.7	10.7	1.3
624	ADIESTRAMIENTO Y ESTUDIO	664.6	664.6	583.8	582.4	80.7
629	OTRAS BECAS	35.0	35.0	8.3	8.3	26.7
631	SUBSIDIOS BENEFICOS	21.3	21.3	18.7	18.7	2.6
633	SUBSIDIOS DEPORTIVOS	9.8	9.8	5.1	5.1	4.7
635	EMPRESAS PRODUCTORAS Y COMERCIALES	11,300.0	11,300.0	11,300.0	11,300.0	0.0
639	OTRAS SIN FINES DE LUCRO	23.6	23.6	16.6	16.6	7.0
641	TRANSF. AL GOBIERNO CENTRAL	624.0	624.0	35.2	35.2	588.8
642	INSTITUCIONES DESCENTRALIZADAS	1.6	1.6	0.0	0.0	1.6
648	PROPIAS	166.0	166.0	3.4	3.4	162.6
649	IMPUESTOS Y DIVIDENDOS	7,656.4	7,656.4	7,573.4	6,097.3	83.1
662	CUOTAS A ORG. CENTROAMERICANOS	21.0	21.0	11.0	11.0	10.0
663	CUOTAS A ORG. INTERAMERICANOS	0.3	0.3	0.0	0.0	0.3
664	CUOTAS A ORGANISMOS MUNDIALES	15.0	15.0	15.0	15.0	0.0
665	CUOTAS A OTROS ORGANISMOS	15.0	15.0	14.3	14.3	0.7
679	OTROS SUBSIDIOS	45.0	45.0	34.8	34.8	10.2
692	A PERSONAS	0.5	0.5	0.0	0.0	0.5
693	BECAS DE ESTUDIO Y CAPACITACION	76.0	76.0	54.8	54.8	21.2
694	A INSTITUCIONES PRIVADAS	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
695	A INSTITUCIONES PUBLICAS	16.9	16.9	16.9	11.7	0.0
697	AL EXTERIOR	3.0	3.0	3.0	3.0	0.0
8	SERVICIO DE LA DEUDA	33,952.6	33,952.6	32,929.9	32,929.9	1,022.8
802	AMORTIZACION DE PRESTAMOS DIRECTOS	28,711.4	28,711.4	28,629.3	28,629.3	82.1
805	INTERESES SOBRE PRESTAMOS DIRECTOS	4,834.6	4,834.6	3,904.7	3,904.7	929.9
809	COMISIONES, HON. Y OTROS GASTOS	406.7	406.7	395.9	395.9	10.8
	TOTAL PRESUPUESTO	88,109.4	88,109.4	79,669.3	74,800.2	8,440.2

DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
RESUMEN POR OBJETO DE GASTO
EJECUCION DEL PRESUPUESTO DE FUNCIONAMIENTO
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE DE 2016

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
0	SERVICIOS PERSONALES	17,501.5	14,285.9	14,285.9	3,215.6
001	SUELDOS FIJOS	11,278.0	8,952.0	8,952.0	2,326.0
010	SOBRESUELDOS	45.6	0.0	0.0	45.6
020	HONORARIOS	45.0	44.5	44.5	0.5
030	GASTOS DE REPRESENTACION	436.9	268.8	268.8	168.0
040	SOBRETIEMPO	1,086.7	953.3	953.3	133.4
050	XIII MES	1,562.4	1,391.9	1,391.9	170.5
070	CONTRIBUCIONES A LA SEGURIDAD SOCIAL	2,210.9	1,849.7	1,849.7	361.2
080	BONO POR EVALUACION DE DESEMPEÑO	831.7	821.3	821.3	10.4
090	CREDITOS RECONOCIDOS	4.4	4.4	4.4	0.0
1	SERVICIOS NO PERSONALES	12,672.4	10,508.6	7,859.1	2,163.7
100	ALQUILERES	1,002.2	853.6	837.7	148.6
110	SERVICIOS BASICOS	1,477.3	1,237.6	1,008.8	239.7
120	IMPRESION, ENCUAD. Y OTROS	29.1	17.7	12.2	11.4
130	INFORMACION Y PUBLICIDAD	90.5	80.8	57.6	9.7
140	VIATICOS	866.1	581.4	580.8	284.7
150	TRANSP. DE PERSONAL Y BIENES	306.7	152.1	46.8	154.6
160	SERV. COMERCIALES Y FINANCIEROS	3,481.1	3,036.1	1,928.9	445.0
170	CONSULTORIAS	928.2	578.6	195.6	349.7
180	MANTENIMIENTO Y REPARACION	1,204.8	869.0	256.9	335.8
190	CREDITOS RECONOCIDOS	3,286.3	3,101.7	2,933.8	184.6
2	MATERIALES Y SUMINISTROS	2,083.0	1,380.1	646.0	702.9
200	ALIMENTOS Y BEBIDAS	212.5	120.9	76.4	91.6
210	TEXTILES Y VESTUARIOS	221.9	86.6	78.5	135.3
220	COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	315.5	209.0	144.7	106.5
230	PRODUCTOS DE PAPEL Y CARTON	49.2	26.5	10.7	22.8
240	PRODUCTOS QUIMICOS Y CONEXOS	60.1	31.4	15.3	28.7
250	MATERIALES PARA CONST. Y MANT.	391.8	340.3	20.8	51.5
260	PRODUCTOS VARIOS	138.1	103.2	53.0	34.9
270	UTILES Y MATERIALES DIVERSOS	124.7	111.0	61.4	13.7
280	REPUESTOS	296.6	255.9	108.4	40.7
290	CREDITOS RECONOCIDOS	272.6	95.5	76.9	177.1
3	MAQUINARIA Y EQUIPO	137.1	70.9	68.1	66.2
320	EQUIPO EDUCACIONAL Y RECREATIVO	4.8	1.2	1.2	3.6
330	EQUIPO MEDICO, DE LAB. Y SANITARIOS	5.4	3.4	3.4	2.0
340	MOBILIARIO DE OFICINA	10.0	0.0	0.0	10.0
350	EQUIPO DE OFICINA	42.5	29.0	26.2	13.5
370	MAQUINARIA Y EQUIPOS VARIOS	11.8	0.6	0.6	11.2
380	EQUIPO DE COMPUTACIÓN	50.3	36.6	36.6	13.6
390	CREDITOS RECONOCIDOS	12.4	0.2	0.2	12.2

DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
RESUMEN POR OBJETO DE GASTO
EJECUCION DEL PRESUPUESTO DE FUNCIONAMIENTO
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE DE 2016

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
4	INVERSIONES FINANCIERAS	2.0	0.0	0.0	2.0
434	COMPRA DE AGUA	2.0	0.0	0.0	2.0
6	TRANSFERENCIAS CORRIENTES	21,760.9	20,493.9	19,011.2	1,267.0
610	A PERSONAS	1,053.9	788.9	788.9	265.0
620	BECAS DE ESTUDIO Y CAPACITACION	711.6	602.8	601.4	108.8
630	A INSTITUCIONES PRIVADAS	11,354.7	11,340.5	11,340.5	14.2
640	A INSTITUCIONES PUBLICAS	8,448.0	7,611.9	6,135.9	836.1
660	TRANSFERENCIAS AL EXTERIOR	51.3	40.3	40.3	11.0
670	SUBSIDIOS A LA SEGURIDAD SOCIAL	45.0	34.8	34.8	10.2
690	CREDITOS RECONOCIDOS	96.3	74.7	69.5	21.7
8	SERVICIO DE LA DEUDA	33,952.6	32,929.9	32,929.9	1,022.8
802	AMORTIZACION PRESTAMOS DIRECTOS	28,711.4	28,629.3	28,629.3	82.1
805	INTERESES PRESTAMOS DIRECTOS	4,834.6	3,904.7	3,904.7	929.9
809	COMISIONES, HONORARIOS Y OTROS GTOS.	406.7	395.9	395.9	10.8
	TOTALES	88,109.4	79,669.3	74,800.2	8,440.2

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
EJECUCION POR OBJETO DE GASTO DE INVERSIONES
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	ASIGNADO PRESUPUESTO	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
0	SERVICIOS PERSONALES	2,686.0	2,686.0	1,232.6	1,232.6	1,453.4
004	PERSONAL TRANSITORIO	1,044.9	1,044.9	542.7	542.7	502.2
040	SOBRETIEMPO	1,314.3	1,314.3	416.9	416.9	897.4
050	XIII MES	145.1	145.1	119.8	119.8	25.3
071	CUOTA PATRONAL DE SEGURO SOCIAL	127.9	127.9	103.2	103.2	24.7
072	CUOTA PATRONAL DE SEGURO EDUCATIVO	15.8	15.8	13.1	13.1	2.7
073	CUOTA PATRONAL DE RIESGO PROFESIONAL	38.0	38.0	37.0	37.0	1.0
1	SERVICIOS NO PERSONALES	3,590.3	3,590.3	1,394.6	572.2	2,195.7
109	OTROS ALQUILERES	18.5	18.5	0.4	0.4	18.1
115	TELECOMUNICACIONES	24.5	24.5	0.0	0.0	24.5
120	IMPRESION, ENCUADERNACION Y OTROS	26.7	26.7	0.0	0.0	26.7
131	ANUNCIOS Y AVISOS	1.2	1.2	0.0	0.0	1.2
141	DENTRO DEL PAIS (VIATICOS)	590.3	590.3	206.6	206.6	383.7
142	EN EL EXTERIOR	61.3	61.3	2.1	2.1	59.2
143	VIATICOS A OTRAS PERSONAS	14.6	14.6	2.3	2.3	12.3
151	DENTRO DEL PAIS (TRANSPORTE)	147.6	147.6	1.3	1.3	146.3
152	EN EL EXTERIOR (TRANSPORTE)	11.6	11.6	0.0	0.0	11.6
169	OTROS SERVICIOS COMERCIALES Y FINAN.	335.2	335.2	98.5	27.4	236.7
171	CONSULTORIAS	2,027.8	2,027.8	836.0	247.2	1,191.8
189	OTROS MANTENIMIENTOS Y REPARACIONES	69.1	69.1	6.1	6.1	63.0
195	VIATICOS	1.0	1.0	0.8	0.8	0.2
196	TRANSPORTE DE PERSONAS Y BIENES	2.0	2.0	1.1	0.7	0.9
198	CONSULTORIAS	259.2	259.2	239.5	77.4	19.7
2	MATERIALES Y SUMINISTROS	827.1	827.1	192.5	187.1	634.6
201	ALIMENTOS PARA CONSUMO HUMANO	258.4	258.4	4.8	4.8	253.6
212	CALZADO	0.8	0.8	0.1	0.0	0.7
214	PRENDAS DE VESTIR	3.6	3.6	3.3	0.0	0.4
221	DIESEL	132.0	132.0	0.0	0.0	132.0
243	PINTURAS, COLORANTES TINTES	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
255	MATERIAL ELÉCTRICO	74.6	74.6	0.0	0.0	74.6
256	MATERIAL METALICO	1.0	1.0	0.3	0.3	0.7
262	HERRAMIENTAS E INSTRUMENTOS	18.6	18.6	2.7	2.3	15.9
269	OTROS PRODUCTOS VARIOS	3.4	3.4	1.5	0.0	1.9
274	UTILES MEDICOS Y DE LABORATORIO	0.3	0.3	0.2	0.0	0.2
275	UTILES Y MATERIALES DE OFICINA	31.9	31.9	0.0	0.0	31.9
279	OTROS UTILES Y MATERIALES	1.0	1.0	0.0	0.0	1.0
280	REPUESTOS	296.0	296.0	179.0	179.0	117.0
291	ALIMENTOS Y BEBIDAS	0.9	0.9	0.7	0.7	0.2
296	MATERIALES PARA COSTRUCCION Y MANTENIM.	4.6	4.6	0.0	0.0	4.6
3	MAQUINARIAS Y EQUIPOS	8,392.3	8,392.3	5,160.6	1,497.0	3,231.7
301	EQUIPO DE COMUNICACION	64.8	64.8	7.4	4.7	57.4
305	MAQUINARIA Y EQUIPO	82.3	82.3	82.3	0.0	0.0
314	EQUIPO DE TRANSPORTE	1,266.8	1,266.8	587.1	74.6	679.7
320	EQUIPO EDUCACIONAL Y RECREATIVO	8.1	8.1	1.8	1.8	6.3
350	MOBILIARIO DE OFICINA	156.0	156.0	124.2	2.2	31.8
370	MAQUINARIAS Y EQUIPOS VARIOS	1,474.4	1,474.4	580.8	72.2	893.6
380	EQUIPO DE INFORMATICA	3,064.2	3,064.2	1,765.8	870.8	1,298.4
391	MAQUINARIA Y EQUIPO DE PRODUCCIÓN	16.7	16.7	0.0	0.0	16.7
392	MAQUINARIA Y EQUIPO DE TRANSPORTE	99.2	99.2	0.0	0.0	99.2
396	MOBILIARIO DE OFICINA (CRED. REC.)	7.4	7.4	7.3	7.3	0.1
398	MAQUINARIAS Y EQUIPOS VARIOS (CRED. REC.)	793.6	793.6	754.5	179.2	39.1
399	EQUIPO DE INFORMATICA (CRED. REC.)	1,358.9	1,358.9	1,249.5	284.1	109.4
5	INVERSION FISICA	44,831.1	44,831.1	35,616.3	4,763.6	9,214.9
510	EDIFICACIONES	628.9	628.9	625.1	0.0	3.8
562	LINEAS ELECTRICAS	37,054.0	37,054.0	28,024.4	4,759.3	9,029.6
569	OTRAS INSTALACIONES	2,914.0	2,914.0	2,789.5	0.0	124.5
596	OBRAS DE ENERGÍA	4,230.0	4,230.0	4,173.1	0.0	56.9
597	INSTALACIONES	4.3	4.3	4.3	4.3	0.0
6	INDEMNIZACIONES	54,498.2	54,498.2	46,656.3	35,216.5	7,841.9
612	INDEMNIZACIONES LABORALES	11.2	11.2	11.2	11.2	0.0
613	INDEMNIZACIONES ESPECIALES	47,960.0	47,960.0	43,115.3	33,338.4	4,844.7
624	CAPACITACION Y ESTUDIO	72.2	72.2	46.6	46.6	25.6
635	EMPRESAS PRODUCTORAS Y COMERCIALES	4,723.3	4,723.3	1,758.0	1,758.0	2,965.3
649	IMPUESTOS Y DIVIDENDOS	1,729.3	1,729.3	1,722.9	60.0	6.4
692	A PERSONAS	2.3	2.3	2.3	2.3	0.0
8	SERVICIO DE LA DEUDA	576.2	576.2	0.0	0.0	576.2
805	INTERESES SOBRE PRESTAMOS DIRECTOS	137.2	137.2	0.0	0.0	137.2
809	COMISIONES, HON. Y OTROS GASTOS	439.1	439.1	0.0	0.0	439.1
	TOTAL PRESUPUESTO	115,401.3	115,401.3	90,252.8	43,468.9	25,148.4

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
RESUMEN POR OBJETO DE GASTO
EJECUCION DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE DE 2016

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
0	SERVICIOS PERSONALES	2,686.0	1,232.6	1,232.6	1,453.4
004	PERSONAL TRANSITORIO	1,044.9	542.7	542.7	502.2
040	SOBRETIEPO	1,314.3	416.9	416.9	897.4
050	XIII MES	145.1	119.8	119.8	25.3
070	CONTRIBUCIONES A LA SEGURIDAD SOC.	181.7	153.2	153.2	28.5
1	SERVICIOS NO PERSONALES	3,590.3	1,394.6	572.2	2,195.7
100	ALQUILERES	18.5	0.4	0.4	18.1
110	SERVICIOS BÁSICOS	24.5	0.0	0.0	24.5
120	IMPRESION, ENCUADERNACION Y OTROS	26.7	0.0	0.0	26.7
140	VIATICOS	666.1	211.0	211.0	455.2
150	TRANSP. DE PERSONAL Y BIENES	159.2	1.3	1.3	157.9
160	SERVICIOS COMERCIALES Y FIN.	335.2	98.5	27.4	236.7
170	CONSULTORIAS	2,027.8	836.0	247.2	1,191.8
180	MANTENIMIENTO Y REPARACIONES	331.2	247.5	85.0	83.7
2	MATERIALES Y SUMINISTROS	827.1	192.5	187.1	634.6
200	ALIMENTOS DE CONSUMO HUMANO	258.4	4.8	4.8	253.6
210	TEXTILES Y VESTUARIO	4.4	3.4	0.0	1.1
220	COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	132.0	0.0	0.0	132.0
240	PRODUCTOS QUIMICOS Y CONEXOS	0.0	0.0	0.0	0.0
250	MATERIALES PARA CONST. Y MANT.	75.6	0.3	0.3	75.2
260	PRODUCTOS VARIOS	21.9	4.1	2.3	17.8
270	UTILES Y MATERIALES DIVERSOS	33.2	0.2	0.0	33.1
280	REPUESTOS	296.0	179.0	179.0	117.0
290	CREDITOS RECONOCIDO	5.5	0.7	0.7	4.8
3	MAQUINARIA Y EQUIPO	8,392.3	5,160.6	1,497.0	3,231.7
300	EQUIPO DE COMUNICACIONES	64.8	7.4	4.7	57.4
305	MAQUINARIAS Y EQUIPOS	82.3	82.3	0.0	0.0
310	MAQUINARIA Y EQUIPO DE TRANSPORTE	1,266.8	587.1	74.6	679.7
320	EQUIPO EDUCACIONAL Y RECREATIVO	8.1	1.8	1.8	6.3
340	EQUIPO DE OFICINA	0.0	0.0	0.0	0.0
350	MOBILIARIO DE OFICINA	156.0	124.2	2.2	31.8
370	MAQUINARIA Y OTROS EQUIPOS	1,474.4	580.8	72.2	893.6
380	EQUIPO DE INFORMATICA	3,064.2	1,765.8	870.8	1,298.4
390	CREDITOS RECONOCIDOS	2,275.8	2,011.3	470.6	264.5
5	OBRAS Y CONSTRUCCIONES	44,831.1	35,616.3	4,763.6	9,214.9
519	OTRAS EDIFICACIONES	628.9	625.1	0.0	3.8
560	INSTALACIONES	39,968.0	30,813.9	4,759.3	9,154.1
590	CREDITOS RECONOCIDOS	4,234.3	4,177.4	4.3	56.9
6	TRANSFERENCIAS CORRIENTES	54,498.2	46,656.3	35,216.5	7,841.9
610	A PERSONAS	47,971.1	43,126.5	33,349.6	4,844.7
620	BECAS DE ESTUDIO	72.2	46.6	46.6	25.6
630	A INSTITUCIONES PRIVADAS	4,723.3	1,758.0	1,758.0	2,965.3
640	A INSTITUCIONES PÚBLICAS	1,729.3	1,722.9	60.0	6.4
690	CR. REC. POR TRANSF. CORRIENTES	2.3	2.3	2.3	0.0
8	SERVICIO DE LA DEUDA PÚBLICA	576.2	0.0	0.0	576.2
800	DEUDA INTERNA	576.2	0.0	0.0	576.2
	TOTALES	115,401.3	90,252.8	43,468.9	25,148.4

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
RESUMEN POR OBJETO DE GASTO
FUNCIONAMIENTO E INVERSIONES
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELÉCTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE DE 2016

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
0	SERVICIOS PERSONALES	20,187.5	15,518.4	15,518.4	4,669.0
001	SUELDOS FIJOS	11,278.0	8,952.0	8,952.0	2,326.0
004	PERSONAL TRANSITORIO	1,044.9	542.7	542.7	502.2
010	SOBRESUELDOS	45.6	0.0	0.0	45.6
020	HONORARIOS	45.0	44.5	44.5	0.5
030	GASTOS DE REPRESENTACION	436.9	268.8	268.8	168.0
040	SOBRETIEPO	2,400.9	1,370.1	1,370.1	1,030.8
050	DECIMO TERCER MES Y BONIFICACIONES	1,707.5	1,511.8	1,511.8	195.7
070	CONTRIBUCIONES A LA SEGURIDAD SOCIAL	2,392.6	2,002.9	2,002.9	389.7
080	OTROS SERVICIOS PERSONALES	831.7	821.3	821.3	10.4
090	CREDITOS RECONOCIDOS	4.4	4.4	4.4	0.0
1	SERVICIOS NO PERSONALES	16,262.7	11,903.2	8,431.3	4,359.4
100	ALQUILERES	1,020.6	854.0	838.1	166.6
110	SERVICIOS BASICOS	1,501.8	1,237.6	1,008.8	264.2
120	IMPRESION, ENCUAD. Y OTROS	55.8	17.7	12.2	38.1
130	INFORMACION Y PUBLICIDAD	91.6	80.8	57.6	10.9
140	VIATICOS	1,532.3	792.4	791.8	739.9
150	TRANSP. DE PERSONAL Y BIENES	465.9	153.4	48.1	312.5
160	SERV. COMERCIALES Y FINANCIEROS	3,816.3	3,134.6	1,956.3	681.7
170	CONSULTORIAS	2,956.0	1,414.5	442.8	1,541.5
180	MANTENIMIENTO Y REPARACION	1,536.1	1,116.5	341.9	419.5
190	CREDITOS RECONOCIDOS	3,286.3	3,101.7	2,933.8	184.6
2	MATERIALES Y SUMINISTROS	2,910.1	1,572.6	833.1	1,337.5
200	ALIMENTOS Y BEBIDAS	470.9	125.6	81.2	345.3
210	TEXTILES Y VESTUARIOS	226.3	89.9	78.5	136.4
220	COMBUSTIBLES Y LUBRICANTES	447.5	209.0	144.7	238.5
230	PRODUCTOS DE PAPEL Y CARTON	49.2	26.5	10.7	22.8
240	PRODUCTOS QUIMICOS Y CONEXOS	60.1	31.4	15.3	28.7
250	MATERIALES PARA CONST. Y MANT.	467.4	340.6	21.1	126.8
260	PRODUCTOS VARIOS	160.1	107.3	55.2	52.7
270	UTILES Y MATERIALES DIVERSOS	157.9	111.1	61.4	46.8
280	REPUESTOS	592.6	434.9	287.4	157.7
299	MATERIALES Y SUM. (CRED. RECONOCIDOS)	278.1	96.2	77.7	181.9
3	MAQUINARIA Y EQUIPO	8,529.4	5,231.6	1,565.1	3,297.8
300	MAQUINARIA Y EQUIPO DE PROD.	147.1	89.7	4.7	57.4
310	MAQUINARIA Y EQUIPO DE TRANSPORTE	1,266.8	587.1	74.6	679.7
320	EQUIPO EDUCACIONAL Y RECREATIVO	12.9	3.0	3.0	9.9
340	MOBILIARIO DE OFICINA	10.0	0.0	0.0	10.0
350	MOBILIARIO DE OFICINA	198.5	153.1	28.4	45.3
370	MAQUINARIA Y EQUIPOS VARIOS	1,486.2	581.4	72.7	904.8
380	EQUIPO DE INFORMATICA	3,114.4	1,802.4	907.5	1,312.0
390	CREDITOS RECONOCIDOS	2,288.2	2,011.5	470.8	276.8
4	INVERSION FINANCIERA	2.0	0.0	0.0	2.0
402	TERRENOS	0.0	0.0	0.0	0.0

MINISTERIO DE ECONOMIA Y FINANZAS
DIRECCION DE PRESUPUESTO DE LA NACION
DEPARTAMENTO DE PROGRAMACION PRESUPUESTARIA
RESUMEN POR OBJETO DE GASTO
FUNCIONAMIENTO E INVERSIONES
(MILES DE BALBOAS)

EMPRESA DE
TRANSMISION ELÉCTRICA, S.A.

PERIODO: 1° ENERO - 31 DE DICIEMBRE DE 2016

CODIGO	OBJETO DE GASTO	PRESUPUESTO MODIFICADO (1)	EJECUCION COMPROMETIDO (2)	PAGADO (3)	DIFERENCIA (1) - (2)
419	ADQUISICION DE VALORES	0.0	0.0	0.0	0.0
434	COMPRA DE AGUA	2.0	0.0	0.0	2.0
5	CONSTRUCCIONES	44,831.1	35,616.3	4,763.6	9,214.9
519	INSTALACIONES	628.9	625.1	0.0	3.8
543	PROTECCION CONTRA INUNDACIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
562	LINEAS ELECTRICAS	39,968.0	30,813.9	4,759.3	9,154.1
569	OTRAS INSTALACIONES	0.0	0.0	0.0	0.0
599	CREDITO RECONOCIDO	4,234.3	4,177.4	4.3	56.9
6	TRANSFERENCIAS CORRIENTES	76,259.1	67,150.1	54,227.7	9,109.0
610	A PERSONAS	49,025.1	43,915.4	34,138.5	5,109.7
620	BECAS DE ESTUDIO Y CAPACITACION	783.7	649.4	647.9	134.3
630	A INSTITUCION PRIVADAS	16,078.0	13,098.4	13,098.4	2,979.5
640	A INSTITUCIONES PUBLICAS	10,177.3	9,334.8	6,195.9	842.5
660	TRANSFERENCIAS AL EXTERIOR	51.3	40.3	40.3	11.0
670	SUBSIDIOS DE LA SEG. SOCIAL	45.0	34.8	34.8	10.2
690	CREDITOS RECONOCIDOS	98.7	77.0	71.9	21.7
8	SERVICIO DE LA DEUDA	34,528.9	32,929.9	32,929.9	1,599.0
802	AMORTIZACION PRESTAMOS DIRECTOS	28,711.4	28,629.3	28,629.3	82.1
805	INTERESES PRESTAMOS DIRECTOS	4,971.8	3,904.7	3,904.7	1,067.0
809	COMISIONES, HONORARIOS Y OTROS GTOS.	845.7	395.9	395.9	449.9
	TOTALES	203,510.7	169,922.1	118,269.1	33,588.6

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LA SÍNTESIS DE LA EJECUCIÓN DEL PRESUPUESTO DE COMPROMISOS Y DE LA PROGRAMACIÓN FINANCIERA
GASTOS Y PAGOS DE LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

INSTITUCIÓN Y PROGRAMA Y/O PROYECTO	AUTORIZACIÓN ANUAL ACTUAL				GASTOS Y PAGOS	
	PRESUPUESTO APROBADO	MODIFICACIONES	PRESUPUESTO MODIFICADO	ASIGNADO A DICIEMBRE	COMPROMETIDO	PAGOS
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.	113,199.6	2,201.7	115,401.3	115,401.3	90,252.8	43,468.9
TRANSMISIÓN	104,634.1	-1,036.6	103,597.4	103,597.4	81,420.0	42,058.2
LÍNEAS	45,404.2	28,719.2	74,123.4	74,123.4	59,674.3	39,696.9
L/T Llano Sanchez - Panamá II	110.0	55.0	165.0	165.0	119.7	0.0
Ampliación S/E Santa Rita 115 Kv-Lin Santa Rita-Pm	0.0	114.7	114.7	114.7	90.2	0.0
Ampliación S/E Panamá II Patio de 115 kv-Lin Santa	0.0	76.5	76.5	76.5	61.7	0.0
Fortalecimiento Línea Subterránea Panamá - Cáceres	0.0	1.4	1.4	1.4	0.0	0.0
Fortalecimiento LT01 Vel.-Llano-Chor-Pmá 230 kv	0.0	8.0	8.0	8.0	0.0	0.0
Construcción Línea Panamá III - TELFER 500 KV	2,401.4	-2,258.6	142.8	142.8	0.8	0.8
Línea Panamá II - Metetí 230 KV	0.0	178.2	178.2	178.2	147.8	11.1
Plan de Reposición de Activos Eléctricos	0.0	719.7	719.7	719.7	0.0	0.0
Línea Panamá III - Sabanitas, 500Kv	0.0	2.3	2.3	2.3	0.1	0.1
Fortalecimiento LT02 Vel. Llano-Eco-Pmá II 230 Kv	0.0	22.6	22.6	22.6	0.0	0.0
Construcción de la Cuarta Línea de Transmisión de 500kv	4,402.6	-3,781.9	620.7	620.7	18.2	18.2
Reposición de las líneas de transmisión 230 kv 16/17	300.3	-216.6	83.5	83.5	0.0	0.0
Reposición de las líneas de transmisión: 5B/6B	1,557.7	-1,537.4	20.3	20.3	0.2	0.2
S/E Santa Rita 115 Kv-Lin Santa Rita-Pmá 2	8,056.5	-2,107.8	5,948.7	5,948.7	5,498.2	4,629.3
Construcción de las Oficinas Centrales de ETESA	2,542.2	-2,536.0	6.2	6.2	0.0	0.0
Ampliación Transformador T3 de la S/E Chorrera	0.0	118.7	118.7	118.7	0.1	0.1
Mejoramiento Transformador T3 de Llano Sánchez	0.0	178.2	178.2	178.2	1.0	1.0
Construcción de la Subestación Las Guías 230/34.5	0.0	278.0	278.0	278.0	235.9	0.0
Instalación de Autotransformador T4 S/E Panamá	396.0	1,486.0	1,882.0	1,882.0	1,731.5	637.8
Mejoramiento L/T MDN-PRO-FRONT-230KV	10,813.5	-2,518.0	8,295.5	8,295.5	7,661.9	2,059.9
Reposición de seis interruptores de 230 kv	0.0	425.9	425.9	425.9	0.0	0.0
Const.L/T 230kv Veladero - Llano Sánchez - E1 (3LT - TRAMO 01)	5,810.6	5,257.4	11,068.0	11,068.0	6,442.3	4,466.1
Construcción L/T 230 kv Llano Sánchez - Chorrera	1,716.9	32,054.6	33,771.5	33,771.5	32,702.0	23,919.0
Construcción L/T 230 kv Chorrera - Panamá	1,630.7	6,641.5	8,272.2	8,272.2	4,330.7	3,764.5
Reemplazo hilo de guarda zonas 1 y 3	3,666.0	-1,942.9	1,723.1	1,723.1	631.9	188.9
SUBESTACIONES	59,229.9	-29,755.8	29,474.1	29,474.1	21,745.7	2,361.3
Construcción Nueva S/E Chepo 230 kv	0.0	6.3	6.3	6.3	0.0	0.0
Construcción Nueva S/E Metetí	0.0	6.3	6.3	6.3	0.0	0.0
Ampliación de 50 MVR al Banco de Capacitores	0.0	174.9	174.9	174.9	24.9	0.0
Ampliación banco capacitores de 120 MVAR subestaci	0.0	495.8	495.8	495.8	345.8	0.0
Ampliación de Banco de Capacitores 90 MVAR S/E CHO 230 KV (SVC)	4,062.2	730.4	4,792.6	4,792.6	4,767.8	225.3
Ampliación de Banco de Capacitores 60 MVAR S/E PMÁ II 230 KV (SVC)	2,903.5	633.4	3,536.9	3,536.9	3,511.6	221.4
Automatización de S/E Cáceres	179.5	-133.5	46.0	46.0	20.6	1.7
Construcción Nueva S/E Panamá III 500 KV	1,867.4	-1,380.8	486.6	486.6	0.5	0.5
Reemplazo T1 S/E Progreso 100 MVA	2,745.9	-2,736.7	9.2	9.2	0.3	0.3
Reemplazo T2 S/E Panamá 175 MVA	1,820.0	-1,803.7	16.3	16.3	0.0	0.0
Construcción de la S/E San Bartolo 230/34.5kv	0.0	88.8	88.8	88.8	87.1	2.2
Ampliación del Patio 34.5 kv de la Subestación Boquerón III	51.3	4,674.8	4,726.1	4,726.1	4,659.5	0.6
Reemplazo de Pararrayos S/E Cáceres 115kv	0.0	55.0	55.0	55.0	55.0	0.0
Ampliación S/E Veladero 230 kv (3 LT-E1)	200.6	-0.1	200.6	200.6	44.9	44.9
Ampliación Llano Sánchez 230 kv (3 LT- E1)	171.4	-3.1	168.2	168.2	11.8	11.8
Ampliación S/E Chorrera 230 kv (3LT-E1)	117.8	-7.6	110.2	110.2	6.5	6.5
Ampliación S/E Panamá 230 kv (3 LT-E1)	245.9	-204.8	41.1	41.1	9.1	9.1
Reemplazo TT2 S/E Chorrera	380.6	-132.3	248.4	248.4	237.1	4.4
Reemplazo T2 S/E Chorrera	2,407.2	-2,219.0	188.2	188.2	188.0	0.6
Reemplazo T1 S/E Llano Sánchez	2,633.9	-2,365.7	268.2	268.2	268.1	5.2
SVC S/E PANAMA II 230 KV	6,229.3	-5,505.5	723.8	723.8	374.5	0.0
SVC S/E Llano Sanchez 230 KV	5,708.9	-5,161.6	547.3	547.3	272.5	0.3
Reposición T1 S/E Mata de Nance	2,745.9	-2,213.0	532.9	532.9	0.6	0.6
Adición Transformador T3 S/E Panamá II	3,777.7	686.9	4,464.6	4,464.6	3,554.7	55.0
Reposición Interruptores de 34.5 kv	0.0	360.3	360.3	360.3	351.8	1.8
Reposición de los Reactores R1 y R2 de la S/E Mata de Nance	823.7	-311.0	512.7	512.7	401.5	0.5

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LA SÍNTESIS DE LA EJECUCIÓN DEL PRESUPUESTO DE COMPROMISOS Y DE LA PROGRAMACIÓN FINANCIERA
GASTOS Y PAGOS DE LOS PROYECTOS DE INVERSIÓN
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

INSTITUCIÓN Y PROGRAMA Y/O PROYECTO	AUTORIZACIÓN ANUAL ACTUAL				GASTOS Y PAGOS	
	PRESUPUESTO APROBADO	MODIFICACIONES	PRESUPUESTO MODIFICADO	ASIGNADO A DICIEMBRE	COMPROMETIDO	PAGOS
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.	113,199.6	2,201.7	115,401.3	115,401.3	90,252.8	43,468.9
Ampliación S/E Mata de Nance	1,927.5	-1,007.5	920.0	920.0	161.4	161.4
Ampliación S/E Progreso I/T 230kV MdN-Prog.-Front.	1,152.6	-700.9	451.7	451.7	0.0	0.0
Equipos y dispositivos de comunicación integración	0.0	3.0	3.0	3.0	0.0	0.0
Reposición de Bancos de Baterías	80.3	0.0	80.3	80.3	59.2	0.0
Reposición de Rectificadores	149.8	-139.9	9.9	9.9	0.0	0.0
Reposición de multiplexores Bayly	0.0	124.7	124.7	124.7	111.5	111.5
Reposición Reemplazo PTs S/E Panamá, Cáceres y Caldera	0.0	370.0	370.0	370.0	368.2	0.0
Reemplazo y Adquisición de prot. diferenciales II	803.4	261.3	1,064.7	1,064.7	259.1	110.6
Amp Nave 1 de la Subestación Esperanza y Tramo de Línea 230kV Chan I	1,311.0	0.0	1,311.0	1,311.0	0.0	0.0
Adquisición de Datos por Relé	77.0	-17.0	60.0	60.0	0.0	0.0
SVC 150 MVAR Subestación Panamá III 230 KV	761.2	-753.6	7.6	7.6	0.8	0.8
Reposición T2 S/E Llano Sánchez 100 MVA	2,745.9	-2,727.9	18.0	18.0	5.2	5.2
Ampliación S/E Panamá III 500/230 KV	2,936.8	-2,822.0	114.8	114.8	0.0	0.0
Ampliación S/E Chiriquí Grande 500/230 KV	3,149.2	-2,900.0	249.2	249.2	5.3	5.3
Reemplazo de PTs de la S/E Panamá y S/E Mata de Nance 230 Kv	0.0	200.0	200.0	200.0	133.8	0.0
Ampliación del Patio de 230 kV Subestación Cañazas	734.3	23.2	757.5	757.5	757.5	757.5
Ampliación de Reactores 20 MVAR S/E Guasquitas 230 KV	792.4	-760.4	32.0	32.0	10.3	0.3
Ampliación de Reactores 40 MVAR S/E Changuinola 230 KV	1,038.4	-1,003.6	34.8	34.8	12.2	1.4
Ampliación de Banco de Capacitores 90 MVAR S/E VEL 230 KV	922.0	-894.3	27.7	27.7	7.8	0.6
Ampliación de Banco de Capacitores 120MVAR S/E San Bartolo 230 KV	1,333.9	-739.7	594.3	594.3	430.7	385.3
Ampliación de Banco de Capacitores 30 MVAR S/E Llano Sánchez 230 KV	241.6	-234.8	6.8	6.8	0.2	0.2
Adquisición de Torres de Emergencia	0.0	229.0	229.0	229.0	228.4	228.4
MEJORAMIENTO OTRAS SUBESTACIONES	250.0	372.3	622.3	622.3	479.6	0.0
Plantas eléctricas auxiliares de respaldo	0.0	82.3	82.3	82.3	82.3	0.0
Suministro de Transformador de Corriente 115 KV para Subestación Panamá	0.0	250.0	250.0	250.0	230.9	0.0
Reposición de Equipos de Pruebas y Mediciones de las subestaciones.	250.0	0.0	250.0	250.0	166.4	0.0
Implementación Enlace Óptico Mata de Nance Valbuena	0.0	40.0	40.0	40.0	0.0	0.0
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- CND	1,299.1	1,194.4	2,493.5	2,493.5	2,068.3	367.3
Fortalecimiento y Actualización del Sistema SCADA	0.0	962.0	962.0	962.0	961.6	0.0
Fortalecimiento y Actualización del CND	212.0	-122.4	89.6	89.6	0.0	0.0
Construcción del Techo y Anexo del CND	360.0	78.6	438.6	438.6	432.0	42.8
Mejoramiento Normativa para Operación Int. y Adm. del Mercado Eléctrico	80.0	24.0	104.0	104.0	0.0	0.0
Mejoramiento del sistema SCADA	96.6	-17.9	78.7	78.7	74.4	3.3
Equipamiento para el Centro Nacional de Despacho	550.5	-2.5	548.0	548.0	360.8	81.8
Nuevo Equipamiento para el Centro Nacional de Despacho	0.0	271.5	271.5	271.5	239.4	239.4
Mejoramiento al sistema SCADA	0.0	1.0	1.0	1.0	0.0	0.0
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- HIDROMETEOROLOGÍA	1,118.0	6.0	1,124.0	1,124.0	579.3	4.0
Autom. y modern. Red Estac. Meteorol. e Hidro.	670.5	6.0	676.5	676.5	575.3	0.0
Sistema de Alerta Temprana	86.5	0.0	86.5	86.5	0.0	0.0
Automatización de Procesos Hidrometeorológicos	286.0	0.0	286.0	286.0	4.0	4.0
Ampliación Sistema de Descargas Eléctricas	75.0	0.0	75.0	75.0	0.0	0.0
COMERCIALIZACIÓN DE LA FIBRA ÓPTICA	2,972.8	0.0	2,972.8	2,972.8	2,804.2	14.7
Implantación de la Red de Fibra Óptica a Nivel Nacional	2,972.8	0.0	2,972.8	2,972.8	2,804.2	14.7
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- PLANTA GENERAL	2,925.6	1,665.7	4,591.3	4,591.3	2,901.5	1,024.7
Fortalecimiento de Otras Inversiones- Planta General	2,925.6	1,665.7	4,591.3	4,591.3	2,901.5	1,024.7

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LOS COMPROMISOS CONTINGENTES CON CARGO A LAS ASIGNACIONES TRIMESTRALES Y OTROS CRÉDITOS
PRESUPUESTARIOS APROBADOS Y DISPONIBLES DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES DE LA ACTUAL VIGENCIA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

PROYECTO (1)	PRESUPUESTO MODIFICADO (2)	AUTORIZACIÓN ANUAL ACTUAL VIGENCIA					COMPROMETIDO A DICIEMBRE				
		TOTAL ASIGNADO (3)	GOBIERNO CENTRAL (4)	RECURSOS DE LA INSTITUCIÓN (5)	OTROS (6)	DISPONIBLE EN CAJA (7)	TOTAL COMPROMETIDO (8)	GOBIERNO CENTRAL (9)	RECURSOS DE LA INSTITUCIÓN (10)	OTROS (11)	DISPONIBLE EN CAJA (12)
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.	115,401.3	75,784.8	4,000.0	16,477.6	46,540.3	8,766.9	90,252.8	2,539.6	10,170.5	71,004.8	6,537.8
TRANSMISIÓN	103,597.4	63,980.9	2,531.6	13,582.3	40,648.3	7,218.8	81,420.0	1,552.9	8,513.4	66,014.5	5,339.2
LÍNEAS	74,123.4	34,506.9	780.4	12,151.4	14,356.3	7,218.8	59,674.3	179.2	7,957.9	46,198.0	5,339.2
L/T Llano Sanchez - Panamá II	165.0	165.0	0.0	165.0	0.0	0.0	119.7	0.0	119.7	0.0	0.0
Ampliación S/E Santa Rita 115 Kv-Lin Santa Rita-Pm	114.7	114.7	0.0	0.0	114.7	0.0	90.2	0.0	0.0	90.2	0.0
Ampliación S/E Panamá II Patio de 115 kv-Lin Santa	76.5	76.5	0.0	0.0	76.5	0.0	61.7	0.0	0.0	61.7	0.0
Fortalecimiento Línea Subterráneas Panamá - Cáceres	1.4	1.4	0.0	1.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Fortalecimiento LT01 Vel.-Llisan-Chor-Pmá 230 kv	8.0	8.0	0.0	8.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Construcción Línea panamá III - TELFER 500 KV	142.8	142.8	0.0	6.3	136.5	0.0	0.8	0.0	0.8	0.0	0.0
Línea Panamá II - Metetí 230 KV	178.2	178.2	0.0	178.2	0.0	0.0	147.8	0.0	147.8	0.0	0.0
Plan de Reposición de Activos Eléctricos	719.7	719.7	0.0	0.0	719.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Línea Panamá III - Sabanita, 500kv	2.3	2.3	0.0	2.3	0.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0
Fortalecimiento LT02 Vel. Llisan-Eco-Pmá II 230 Kv	22.6	22.6	0.0	15.6	7.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Construcción de la Cuarta Línea de Transmisión de 500kv	620.7	620.7	0.0	95.3	525.4	0.0	18.2	0.0	18.2	0.0	0.0
Reposición de las líneas de transmisión 230 kv 16/17	83.5	83.5	0.0	3.1	80.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Reposición de la líneas de transmisión: 58/68	20.3	20.3	0.0	16.8	3.5	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0
S/E Santa Rita 115 kv-Lin Santa Rita-Pmá 2	5,948.7	5,948.7	20.0	143.7	785.0	5,000.0	5,498.2	0.0	133.2	784.6	4,590.3
Construcción de las Oficinas Centrales de ETESA	6.2	6.2	0.0	6.2	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ampliación Transformador T3 de la S/E Chorrera	118.7	118.7	0.0	1.7	117.0	0.0	0.1	0.0	0.1	0.0	0.0
Mejoramiento Transformador T3 de Llano Sánchez	178.2	178.2	0.0	14.2	164.0	0.0	1.0	0.0	1.0	0.0	0.0
Construcción de la Subestación Las Guías 230/34.5	278.0	278.0	0.0	0.0	278.0	0.0	235.9	0.0	0.0	235.9	0.0
Instalación de Autotransformador T4 S/E Panamá	1,882.0	1,882.0	255.9	26.9	1,599.2	0.0	1,731.5	179.2	14.7	1,537.7	0.0
Mejoramiento L/T MDN-PRO-FRONT-230KV	8,295.5	8,295.5	0.0	113.3	8,182.2	0.0	7,661.9	0.0	10.4	7,651.5	0.0
Reposición de seis interruptores de 230 kv	425.9	425.9	0.0	7.8	418.1	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Const.L/T 230kv Veladero - Llano Sánchez - E1 (3LT - TRAMO 01)	11,068.0	6,909.8	0.0	5,743.0	0.0	1,166.8	6,442.3	0.0	4,587.7	1,627.4	227.2
Construcción L/T 230 kv Llano Sánchez - Chorrera	33,771.5	3,211.5	0.0	2,577.8	0.0	633.7	32,702.0	0.0	1,637.9	30,558.3	505.8
Construcción L/T 230 kv Chorrera - Panamá	8,272.2	3,373.9	504.5	2,451.0	0.0	418.4	4,330.7	0.0	1,107.1	3,207.6	15.9
Reemplazo hilo de guarda zonas 1 y 3	1,723.1	1,723.1	0.0	573.9	1,149.2	0.0	631.9	0.0	188.9	443.0	0.0

PROYECTO (1)	PRESUPUESTO MODIFICADO (2)	AUTORIZACIÓN ANUAL ACTUAL VIGENCIA				COMPRÓMITADO A DICIEMBRE					
		TOTAL ASIGNADO (3)	GOBIERNO CENTRAL (4)	RECURSOS DE LA INSTITUCIÓN (5)	OTROS (6)	DISPONIBLE EN CAJA (7)	TOTAL COMPRÓMITADO (8)	GOBIERNO CENTRAL (9)	RECURSOS DE LA INSTITUCIÓN (10)	OTROS (11)	DISPONIBLE EN CAJA (12)
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.	115,401.3	75,784.8	4,000.0	16,477.6	46,540.3	8,766.9	90,252.8	2,539.6	10,170.5	71,004.8	6,537.8
SUBESTACIONES	29,474.1	29,474.1	1,751.2	1,430.9	26,292.0	0.0	21,745.7	1,373.7	555.6	19,816.4	0.0
Construcción Nueva S/E Chepo 230 kv	6.3	6.3	0.0	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Construcción Nueva S/E Metetí	6.3	6.3	0.0	6.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ampliación de 50 MVR al Banco de Capacitores	174.9	174.9	0.0	0.0	174.9	0.0	24.9	0.0	0.0	24.9	0.0
Ampliación banco capacitores de 120 MVAR subestaci	495.8	495.8	0.0	0.0	495.8	0.0	345.8	0.0	0.0	345.8	0.0
Ampliación de Banco de Capacitores 90 MVAR S/E CHO 230 KV (SVC)	4,792.6	4,792.6	1.1	28.0	4,763.6	0.0	4,767.8	0.2	4.1	4,763.6	0.0
Ampliación de Banco de Capacitores 60 MVAR S/E PMÁ II 230 KV (SVC)	3,536.9	3,536.9	1.9	23.9	3,511.1	0.0	3,511.6	0.4	0.1	3,511.1	0.0
Automatización de S/E Cáceres	46.0	46.0	36.0	10.0	0.0	0.0	20.6	18.9	1.7	0.0	0.0
Construcción Nueva S/E Panamá III 500 KV	486.6	486.6	0.0	37.8	448.8	0.0	0.5	0.0	0.5	0.0	0.0
Reemplazo T1 S/E Progreso 100 MVA	9.2	9.2	0.0	9.2	0.0	0.0	0.3	0.0	0.3	0.0	0.0
Reemplazo T2 S/E Panamá 175 MVA	16.3	16.3	0.0	16.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Construcción de la S/E San Bartolo 230/34.5kv	88.8	88.8	84.8	4.0	0.0	0.0	87.1	84.8	2.2	0.0	0.0
Ampliación del Páto 34.5 kv de la Subestación Boquerón III	4,726.1	4,726.1	593.1	280.0	3,853.0	0.0	4,659.5	592.3	214.2	3,863.0	0.0
Reemplazo de Pararrayos S/E Cáceres 115kv	55.0	55.0	0.0	55.0	0.0	0.0	55.0	0.0	55.0	0.0	0.0
Ampliación S/E Veladero 230 kv (3 LT-E1)	200.6	200.6	0.0	200.6	0.0	0.0	44.9	0.0	44.9	0.0	0.0
Ampliación Llano Sánchez 230 kv (3 LT- E1)	168.2	168.2	0.0	168.2	0.0	0.0	11.8	0.0	11.8	0.0	0.0
Ampliación S/E Chorrera 230 kv (3LT-E1)	110.2	110.2	0.0	110.2	0.0	0.0	6.5	0.0	6.5	0.0	0.0
Ampliación S/E Panamá 230 kv (3 LT-E1)	41.1	41.1	0.0	41.1	0.0	0.0	9.1	0.0	9.1	0.0	0.0
Reemplazo TT2 S/E Chorrera	248.4	248.4	0.0	15.7	232.7	0.0	237.1	0.0	4.4	232.6	0.0
Reemplazo T2 S/E Chorrera	188.2	188.2	0.0	0.9	187.4	0.0	188.0	0.0	0.6	187.4	0.0
Reemplazo T1 S/E Llano Sánchez	268.2	268.2	0.0	5.3	262.9	0.0	268.1	0.0	5.2	262.9	0.0
SVC S/E PANAMÁ II 230 KV	723.8	723.8	4.3	32.1	687.5	0.0	374.5	0.9	28.7	345.0	0.0
SVC S/E Llano Sanchez 230 KV	547.3	547.3	3.4	2.4	541.5	0.0	272.5	1.2	0.3	271.0	0.0
Reposición T1 S/E Mata de Nance	532.9	532.9	0.0	20.8	512.0	0.0	0.6	0.0	0.6	0.0	0.0
Adición Transformador T3 S/E Panamá II	4,464.6	4,464.6	250.0	21.3	4,193.3	0.0	3,554.7	250.0	5.0	3,299.7	0.0
Reposición Interruptores de 34.5 kv	360.3	360.3	0.0	10.3	350.0	0.0	351.8	0.0	1.8	350.0	0.0
Reposición de los Reactores R1 y R2 de la S/E Mata de Nance	512.7	512.7	0.0	3.6	509.2	0.0	401.5	0.0	0.5	401.0	0.0

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LOS COMPROMISOS CONTINGENTES CON CARGO A LAS ASIGNACIONES TRIMESTRALES Y OTROS CRÉDITOS
PRESUPUESTARIOS APROBADOS Y DISPONIBLES DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES DE LA ACTUAL VIGENCIA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

PROYECTO (1)	PRESUPUESTO MODIFICADO (2)	AUTORIZACIÓN ANUAL ACTUAL VIGENCIA					DISPONIBLE EN CAJA (7)	TOTAL COMPROMETIDO (8)	COMPROMETIDO A DICIEMBRE		
		TOTAL ASIGNADO (3)	GOBIERNO CENTRAL (4)	RECURSOS DE LA INSTITUCIÓN (5)	OTROS (6)	GOBIERNO CENTRAL (9)			RECURSOS DE LA INSTITUCIÓN (10)	OTROS (11)	DISPONIBLE EN CAJA (12)
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.	115,401.3	75,784.8	4,000.0	15,477.6	46,540.3	8,766.9	90,252.8	2,539.6	10,170.5	71,004.8	6,537.8
Ampliación S/E Mata de Nance	920.0	920.0	0.0	0.0	920.0	0.0	161.4	0.0	0.0	161.4	0.0
Ampliación S/E Progreso L/T 230kV MdN-Prog.-Front.	451.7	451.7	0.0	0.0	451.7	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Equipos y dispositivos de comunicación Integración	3.0	3.0	0.0	3.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Reposición de Bancos de Baterías	80.3	80.3	0.0	0.5	79.7	0.0	59.2	0.0	0.0	59.2	0.0
Reposición de Rectificadores	9.9	9.9	0.0	7.6	2.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Reposición de multiplexores Bayly	124.7	124.7	0.0	12.7	112.0	0.0	111.5	0.0	0.0	111.5	0.0
Reposición Reemplazo PTs S/E Panamá, Cacores y Caldera	370.0	370.0	0.0	0.0	370.0	0.0	368.2	0.0	0.0	368.2	0.0
Reemplazo y Adquisición de prot. diferenciales II	1,064.7	1,064.7	150.5	146.2	768.0	0.0	259.1	0.0	110.6	148.5	0.0
Amp Nave 1 de la Subestación Esperanza y Tramo de Línea 230kV Chan I	1,311.0	1,311.0	0.0	0.0	1,311.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Adquisición de Datos por Relé	60.0	60.0	47.0	13.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SVC 150 MVAR Subestación Panamá III 230 KV	7.6	7.6	0.0	7.5	0.0	0.0	0.8	0.0	0.8	0.0	0.0
Reposición T2 S/E Llano Sánchez 100 MVA	18.0	18.0	0.0	18.0	0.0	0.0	5.2	0.0	5.2	0.0	0.0
Ampliación S/E Panamá III 500/230 KV	114.8	114.8	0.0	7.4	107.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ampliación S/E Chiriquí Grande 500/230 KV	249.2	249.2	0.0	31.4	217.8	0.0	5.3	0.0	5.3	0.0	0.0
Reemplazo de PTs de la S/E Panamá y S/E Mata de Nance 230 kv	200.0	200.0	0.0	0.0	200.0	0.0	133.8	0.0	0.0	133.8	0.0
Ampliación del Patio de 230 kv Subestación Cañizas	757.5	757.5	0.0	0.0	757.5	0.0	757.5	0.0	0.0	757.5	0.0
Ampliación de Reactores 20 MVAR S/E Guasquilas 230 KV	32.0	32.0	0.0	21.5	10.5	0.0	10.3	0.0	10.3	0.0	0.0
Ampliación de Reactores 40 MVAR S/E Changulnola 230 KV	34.8	34.8	0.0	24.3	10.5	0.0	12.2	0.0	12.2	0.0	0.0
Ampliación de Banco de Capacitores 90 MVAR S/E VEL 230 KV	27.7	27.7	0.0	16.7	11.0	0.0	7.8	0.0	7.8	0.0	0.0
Ampliación de Banco de Capacitores 120MVAR S/E San Bartolo 230 KV	594.3	594.3	579.2	9.3	5.8	0.0	430.7	425.0	5.7	0.0	0.0
Ampliación de Banco de Capacitores 30 MVAR S/E Llano Sánchez 230 KV	6.8	6.8	0.0	2.4	4.4	0.0	0.2	0.0	0.2	0.0	0.0
Adquisición de Torres de Emergencia	229.0	229.0	0.0	0.0	229.0	0.0	228.4	0.0	0.0	228.4	0.0
MEJORAMIENTO OTRAS SUBESTACIONES	622.3	622.3	0.0	250.0	372.3	0.0	479.6	0.0	166.4	313.2	0.0
Plantas eléctricas auxiliares de respaldo	82.3	82.3	0.0	0.0	82.3	0.0	82.3	0.0	0.0	82.3	0.0
Suministro de Transformador de Corriente 115 KV para Subestación Panamá	250.0	250.0	0.0	0.0	250.0	0.0	230.9	0.0	0.0	230.9	0.0
Reposición de Equipos de Pruebas y Mediciones de las subestaciones.	250.0	250.0	0.0	250.0	0.0	0.0	166.4	0.0	166.4	0.0	0.0
Implementación Enlace Óptico Mata de Nance Valbuena	40.0	40.0	0.0	0.0	40.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
DIRECCIÓN DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LOS COMPROMISOS CONTINGENTES CON CARGO A LAS ASIGNACIONES TRIMESTRALES Y OTROS CRÉDITOS
PRESUPUESTARIOS APROBADOS Y DISPONIBLES DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES DE LA ACTUAL VIGENCIA
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

PROYECTO (1)	PRESUPUESTO MODIFICADO (2)	AUTORIZACIÓN ANUAL ACTUAL VIGENCIA					COMROMETIDO A DICIEMBRE				
		TOTAL ASIGNADO (3)	GOBIERNO CENTRAL (4)	RECURSOS DE LA INSTITUCIÓN (5)	OTROS (6)	DISPONIBLE EN CAJA (7)	TOTAL COMROMETIDOO (8)	GOBIERNO CENTRAL (9)	RECURSOS DE LA INSTITUCIÓN (10)	OTROS (11)	DISPONIBLE EN CAJA (12)
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.	115.401.3	75,784.8	4,000.0	16,477.6	46,540.3	8,766.9	90,252.8	2,539.6	10,170.5	71,004.8	6,537.8
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- CND	2,493.5	2,493.5	797.9	373.6	1,322.0	0.0	2,068.3	411.5	335.2	1,321.6	0.0
Fortalecimiento y Actualización del Sistema SCADA	962.0	962.0	0.0	0.0	962.0	0.0	961.6	0.0	0.0	961.6	0.0
Fortalecimiento y Actualización del CND	89.6	89.6	89.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Construcción del Techo y Anexo del CND	438.6	438.6	41.7	36.9	360.0	0.0	432.0	36.2	35.9	360.0	0.0
Mejoramiento Normativa para Operación Int. y Adm. del Mercado Eléctrico	104.0	104.0	104.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Mejoramiento del sistema SCADA	78.7	78.7	14.6	64.1	0.0	0.0	74.4	14.5	59.9	0.0	0.0
Equipamiento para el Centro Nacional de Despacho	548.0	548.0	548.0	0.0	0.0	0.0	360.8	360.8	0.0	0.0	0.0
Nuevo Equipamiento para el Centro Nacional de Despacho	271.5	271.5	0.0	271.5	0.0	0.0	239.4	0.0	239.4	0.0	0.0
Mejoramiento al sistema SCADA	1.0	1.0	0.0	1.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- HIDROMETEOROLOGIA	1,124.0	1,124.0	670.5	68.6	384.9	0.0	579.3	575.3	0.0	4.0	0.0
Autom. y modern. Red Estac. Meteorol. e Hidro.	676.5	676.5	670.5	6.0	0.0	0.0	575.3	575.3	0.0	0.0	0.0
Sistema de Alerta Temprana	86.5	86.5	0.0	0.0	86.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Automatización de Procesos Hidrometeorológicos	286.0	286.0	0.0	0.0	286.0	0.0	4.0	0.0	0.0	4.0	0.0
Ampliación Sistema de Descargas Eléctricas	75.0	75.0	0.0	62.6	12.4	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMERCIALIZACIÓN DE LA FIBRA ÓPTICA	2,972.8	2,972.8	0.0	35.5	2,937.3	0.0	2,804.2	0.0	10.4	2,793.8	0.0
Implantación de la Red de Fibra Óptica a Nivel Nacional	2,972.8	2,972.8	0.0	35.5	2,937.3	0.0	2,804.2	0.0	10.4	2,793.8	0.0
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- PLANTA GENERAL	4,591.3	4,591.3	0.0	2,167.6	875.6	1,548.1	2,901.5	0.0	1,145.1	557.8	1,198.6
Fortalecimiento de Otras Inversiones- Planta General	4,591.3	4,591.3	0.0	2,167.6	875.6	1,548.1	2,901.5	0.0	1,145.1	557.8	1,198.6

PROYECTO (1)	PRESUPUESTO MODIFICADO (2)	COSTO TOTAL ESTIMADO ACTUALIZADO (3)	GASTOS ACUMULADOS (CUENTAS RECIBIDAS) A LA FECHA						RECURSOS			
			RECURSOS			RECURSOS			GOBIERNO CENTRAL (5)	DE LA INSTITUCION (6)	OTROS (7)	EXTERNO (8)
			TOTAL GASTOS (4)	GOBIERNO CENTRAL (5)	DE LA INSTITUCION (6)	OTROS (7)	EXTERNO (8)	TOTAL PAGADO (9)	GOBIERNO CENTRAL (10)	DE LA INSTITUCION (11)	OTROS (12)	DISPONIBLE EN CAJA (13)
EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.	115,401.3	1,494,986.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	41,468.9	553.2	5,666.8	31,342.8	5,906.1
TRANSMISION	103,597.4	1,480,746.5	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	42,058.2	435.3	4,994.5	31,289.2	5,339.2
LINEAS	74,123.4	738,221.9	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	39,696.9	0.0	4,769.8	29,547.9	5,339.2
L/T Llano Sanchez - Panamá II	165.0	165.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ampliación S/E Santa Rita 115 Kv- Lin Santa Rita-Pm	114.7	114.7						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ampliación S/E Panamá II Pto de 115 kv-Lin Santa	76.5	76.5						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Fortalecimiento Línea Subterránea Panamá - Cáceres	1.4	1.4						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Fortalecimiento LT01 Vel.-Llan-Cho-Pmá 230 kv	8.0	8.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Construcción Línea panamá III - TELFER 500 KV	142.8	101,842.0						0.8	0.0	0.8	0.0	0.0
Línea Panamá II - Metelí 230 KV	178.2	178.2						11.1	0.0	11.1	0.0	0.0
Plan de Reparación de Activos Eléctricos	719.7	719.7						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Línea Panamá III - Sabanita, 500kv	2.3	2.3						0.1	0.0	0.1	0.0	0.0
Fortalecimiento LT02 Vel. Llan-Eco-Pmá II 230 Kv	22.6	22.6						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Construcción de la Cuarta Línea de Transmisión de 500KV	620.7	246,747.0						18.2	0.0	18.2	0.0	0.0
Reposición de las líneas de transmisión 230 kv 16/17	83.5	1,500.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Reposición de la línea de transmisión: 50/68	20.3	9,205.0						0.2	0.0	0.2	0.0	0.0
Interconexión Eléctrica Panamá-Colombia	0.0	0.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
S/E Santa Rita 115 kv-Lin Santa Rita-Pmá 2	5,948.7	20,300.6						4,629.3	0.0	38.9	0.0	4,590.3
Construcción de las Oficinas Centrales de ETESA	6.2	6.2						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ampliación Transformador T3 de la S/E Chorrera	118.7	118.7						0.1	0.0	0.1	0.0	0.0
Mejoramiento Transformador T3 de Llano Sánchez	178.2	178.2						1.0	0.0	1.0	0.0	0.0
Construcción de la Subestación Las Guías 230/34.5	278.0	278.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Instalación de Autotransformador T4 S/E Panamá	1,882.0	10,432.0						637.8	0.0	14.7	622.2	0.0
Mejoramiento L/T MDM-PRO-FRONT-230KV	8,295.5	28,938.7						2,059.9	0.0	104	2,069.5	0.0
Reposición de seis interruptores de 230 kv	425.9	425.9						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Const.L/T 230KV Veladero - Llano Sánchez - E1 (3LT - TRAMO 01)	11,068.0	273,204.6						4,466.1	0.0	2,746.1	1,492.8	227.2
Construcción L/T 230 kv Llano Sánchez - Chorrera	33,771.5	33,771.5						23,919.0	0.0	1,105.3	22,307.8	505.8
Construcción L/T 230 kv Chorrera - Panamá	8,272.2	8,272.2						3,764.5	0.0	634.0	3,114.6	15.9
Reemplazo hdo de guarda zonas 1 y 3	1,723.1	1,723.1						188.9	0.0	188.9	0.0	0.0
SUBESTACIONES	29,474.1	742,526.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	2,361.3	415.3	224.6	1,701.4	0.0
Construcción Nueva S/E Chepo 230 KV	6.3	6.3						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Construcción Nueva S/E Metelí	6.3	6.3						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ampliación de 50 MVR al Banco de Capacitores	174.9	174.9						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ampliación banco capacitores de 120 MVAR subestad	495.8	495.8						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ampliación de Banco de Capacitores 90 MVAR S/E CHO 230 KV (SVC)	4,792.6	11,932.0						235.3	0.0	4.1	221.3	0.0
Ampliación de Banco de Capacitores 60 MVAR S/E PMÁ II 230 KV (SVC)	3,536.9	6,848.0						221.4	0.0	0.1	221.3	0.0
Automatización de S/E Cáceres	46.0	46.0						1.7	0.0	1.7	0.0	0.0
Construcción Nueva S/E Panamá III 500 KV	486.6	61,292.0						0.5	0.0	0.5	0.0	0.0
Reemplazo T1 S/E Progreso 100 MVA	9.2	3,188.0						0.3	0.0	0.3	0.0	0.0

PROYECTO (1)	PRESUPUESTO MODIFICADO (2)	COSTO TOTAL ESTIMADO ACTUALIZADO (3)	GASTOS ACUMULADOS (CUENTAS RECIBIDAS A LA FECHA					RECURSOS				
			TOTAL GASTOS (4)	GOBIERNO CENTRAL (5)	DE LA INSTITUCION (6)	OTROS (7)	EXTERNO (8)	TOTAL PAGADO (9)	GOBIERNO CENTRAL (10)	DE LA INSTITUCION (11)	OTROS (12)	DISPONIBLE EN CAJA (13)
Reemplazo T2 S/E Panamá 175 MVA	16.3	4,074.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Construcción de la S/E San Bartolo 230/34.5kv	88.8	88.8						2.2	0.0	2.2	0.0	0.0
Ampliación del Peto 34.5 kv de la Subestación Boquerón III	4,716.1	271.5						0.6	0.0	0.6	0.0	0.0
Reemplazo de Pararrayos S/E Caceres 115kv	55.0	271.5						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ampliación S/E Veladero 230 kv (3 LT- E1)	200.6	68,301.2						44.9	0.0	44.9	0.0	0.0
Ampliación Llano Sánchez 230 kv (3 LT- E1)	168.2	68,301.2						11.8	0.0	11.8	0.0	0.0
Ampliación S/E Chorrera 230 kv (3LT-E1)	110.2	68,301.2						6.5	0.0	6.5	0.0	0.0
Ampliación S/E Panamá 230 kv (3LT-E1)	41.1	68,301.2						9.1	0.0	9.1	0.0	0.0
Reemplazo TT2 S/E Chorrera	248.4	248.4						4.4	0.0	4.4	0.0	0.0
Reemplazo T2 S/E Chorrera	188.2	4,069.0						0.6	0.0	0.6	0.0	0.0
Reemplazo T1 S/E Llano Sánchez	268.2	4,069.0						5.2	0.0	5.2	0.0	0.0
SVC S/E PANAMA II 230 KV	723.8	21,651.6						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SVC S/E Llano Sanchez 230 KV	547.3	22,702.1						0.3	0.0	0.3	0.0	0.0
Reposición T1 S/E Mata de Nance	532.9	3,863.0						0.6	0.0	0.6	0.0	0.0
Adición Transformador T3 S/E Panamá II	4,464.6	9,797.2						55.0	50.0	5.0	0.0	0.0
Reposición interruptores de 34.5 kv	360.3	360.3						1.8	0.0	1.8	0.0	0.0
Reposición de los Reactores R1 y R2 de la S/E Mata de Nance	511.7	1,029.0						0.5	0.0	0.5	0.0	0.0
Ampliación S/E Mata de Nance	920.0	3,377.0						161.4	0.0	0.0	161.4	0.0
Ampliación S/E Progreso L/T 230KV MdN- Prog- Front.	451.7	1,941.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Equilios y dispositivos de comunicación Integración	3.0	3.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Reposición de Bancos de Baterías	80.3	80.3						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Reposición de Rectificadores	9.9	9.9						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Reposición de multiplexores Bayly	124.7	124.7						111.5	0.0	0.0	111.5	0.0
Reposición Reemplazo Pts S/E Panamá, Caceres y Caldera	379.0	370.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Reemplazo y Adquisición de prot. diferenciales II	1,064.7	1,064.7						110.6	0.0	110.6	0.0	0.0
Amp Nave 1 de la Subestación Esperanza y Tramo de Línea 230KV Chan I	1,311.0	6,812.7						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Adquisición de Datos por Relé	60.0	60.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
SVC ISO MVAR Subestación Panamá III 230 KV	7.6	25,372.0						0.8	0.0	0.8	0.0	0.0
Reposición T2 S/E Llano Sánchez 100 MVA	18.0	4,069.0						5.2	0.0	5.2	0.0	0.0
Ampliación S/E Panamá III 500/230 KV	114.8	97,892.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ampliación S/E Chiriquí Grande 500/230 KV	249.2	104,971.0						5.3	0.0	5.3	0.0	0.0
Reemplazo de Pts de la S/E Panamá y S/E Mata de Nance 230 Kv	200.0	0.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Ampliación del Peto de 230 kv Subestación Calarés	757.5	757.5						757.5	0.0	0.0	757.5	0.0
Ampliación de Reactores 20 MVAR S/E Guaniquera 230 KV	32.0	13,868.0						0.3	0.0	0.3	0.0	0.0
Ampliación de Reactores 40 MVAR S/E Changuinola 230 KV	34.8	16,934.0						1.4	0.0	1.4	0.0	0.0
Ampliación de Banco de Capacitores 90 MVAR S/E VEL 230 KV	27.7	13,172.0						0.6	0.0	0.6	0.0	0.0
Ampliación de Banco de Capacitores 110MVAR S/E San Bartolo 230 KV	594.3	19,056.0						385.3	385.3	0.0	0.0	0.0
Ampliación de Banco de Capacitores 30 MVAR S/E Llano Sánchez 230 KV	6.8	3,451.0						0.2	0.0	0.2	0.0	0.0
Adquisición de Torres de Emergencia	229.0	229.0						228.4	0.0	0.0	228.4	0.0

PROYECTO (1)	PRESUPUESTO MODIFICADO (2)	COSTO TOTAL ESTIMADO ACTUALIZADO (3)	GASTOS ACUMULADOS (CUENTAS RECIBIDAS) A LA FECHA						RECURSOS				DISPONIBLE EN CAJA (13)
			TOTAL GASTOS (4)	GOBIERNO CENTRAL (5)	DE LA INSTITUCION (6)	OTROS (7)	EXTERNO (8)	TOTAL PAGADO (9)	GOBIERNO CENTRAL (10)	DE LA INSTITUCION (11)	OTROS (12)		
MEJORAMIENTO OTRAS SUBESTACIONES	622.3	622.3	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Plantas eléctricas auxiliares de respaldo	82.3	82.3						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Suministro de Transformador de Corriente 115 KV para Subestación Panamá	250.0	250.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Reposición de Equipos de Pruebas y Mediciones de las subestaciones.	250.0	250.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Implementación Enlace Óptico Meta de Nance Yaburea	40.0	40.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- CND	2,493.5	1,571.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	367.3	117.9	249.4	0.0	0.0	0.0
Fortalecimiento y Actualización del Sistema SCADA	962.0	0.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Fortalecimiento y Actualización del CND	89.6	212.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Construcción del Techo y Anexo del CND	418.6	360.0						42.8	36.2	6.7	0.0	0.0	0.0
Mejoramiento Normativa para Operación Int. y Adm. del Mercado Eléctrico	104.0	80.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Mejoramiento del sistema SCADA	78.7	96.6						3.3	0.0	3.3	0.0	0.0	0.0
Equipamiento para el Centro Nacional de Despacho	548.0	550.5						81.8	81.8	0.0	0.0	0.0	0.0
Nuevo Equipamiento para el Centro Nacional de Despacho	271.5	271.5						239.4	0.0	239.4	0.0	0.0	0.0
Mejoramiento al sistema SCADA	1.0	1.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- HIDROMETEOROLOGIA	1,124.0	1,118.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0
Autom. y modern. Rad. Estac. Meteorol. e Hidro.	676.5	670.5						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Sistema de Alerta Temprana	86.5	86.5						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
Automatización de Procesos Hidrometeorológicos	286.0	286.0						4.0	0.0	0.0	4.0	0.0	0.0
Ampliación Sistema de Descargas Eléctricas	75.0	75.0						0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0
COMERCIALIZACIÓN DE LA FIBRA ÓPTICA	2,972.8	8,000.0	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	14.7	0.0	10.4	4.3	0.0	0.0
Implantación de la Red de Fibra Óptica a Nivel Nacional	2,972.8	8,000.0						14.7	0.0	10.4	4.3	0.0	0.0
FORTALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- PLANTA GENERAL	4,591.3	2,935.6	0.0	0.0	0.0	0.0	0.0	1,024.7	0.0	412.5	45.3	566.8	566.8
Fortalecimiento de Otras Inversiones- Planta General	4,591.3	2,935.6						1,024.7	0.0	412.5	45.3	566.8	566.8

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LA EJECUCION FISICA Y FINANCIERA DE LOS PROYECTOS DE INVERSION
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

PROGRAMA Y/O PROYECTO	PROVINCIA	COSTO TOTAL DEL PROYECTO	PRESUPUESTO			
			APROBADO	MODIFICADO	ASIGNACIÓN A DICIEMBRE	EJECUCIÓN COMPROMETIDO
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA, S.A.		437,657.9	113,199.6	115,401.3	115,401.3	90,252.8
TRANSMISIÓN		430,029.8	104,634.1	103,597.4	103,597.4	81,420.0
LINEAS		310,134.3	45,404.2	74,123.4	74,123.4	59,674.3
L/T Llano Sanchez - Panamá II	Coclé-Panamá	110.0	110.0	165.0	165.0	119.7
Ampliación S/E Santa Rita 115 Kv-Lin Santa Rita-Pm	Panamá-Colón	0.0	0.0	114.7	114.7	90.2
Ampliación S/E Panamá II Patio de 115 kv-Lin Santa	Panamá	0.0	0.0	76.5	76.5	61.7
Fortalecimiento Línea Subterránea Panamá - Cáceres	Panamá	0.0	0.0	1.4	1.4	0.0
Fortalecimiento LT01 Vel.-Llano-Chor-Pmá 230 kv	A Nivel Nacional	0.0	0.0	8.0	8.0	0.0
Construcción Línea Panamá III - TELFER 500 KV	Panamá-Colón	2,401.4	2,401.4	142.8	142.8	0.8
Línea Panamá II - Metetí 230 KV	Panamá-Darién	1,051.5	0.0	178.2	178.2	147.8
Plan de Reposición de Activos Eléctricos	A Nivel Nacional	0.0	0.0	719.7	719.7	0.0
Línea Panamá III - Sabanitas, 500Kv	Panamá-Colón	0.0	0.0	2.3	2.3	0.1
Fortalecimiento LT02 Vel. Llano-Eco-Pmá II 230 Kv	A Nivel Nacional	0.0	0.0	22.6	22.6	0.0
Construcción de la Cuarta Línea de Transmisión de 500KV	Bocas del Toro - Panamá	4,402.6	4,402.6	620.7	620.7	18.2
Reposición de las líneas de transmisión 230 kv 16/17	Chiriquí	300.1	300.1	83.5	83.5	0.0
Reposición de las líneas de transmisión: 5B/6B	Chiriquí	1,557.7	1,557.7	20.3	20.3	0.2
Interconexión Eléctrica Panamá-Colombia	A Nivel Nacional	0.0	2,000.0	0.0	0.0	0.0
S/E Santa Rita 115 Kv-Lin Santa Rita-Pmá 2	Panamá-Colón	5,948.7	8,056.5	5,948.7	5,948.7	5,498.2
Construcción de las Oficinas Centrales de ETESA	Panamá	16,632.0	2,542.2	6.2	6.2	0.0
Ampliación Transformador T3 de la S/E Chorrera	Panamá	16,633.0	0.0	118.7	118.7	0.1
Mejoramiento Transformador T3 de Llano Sánchez	Coclé	16,634.0	0.0	178.2	178.2	1.0
Construcción de la Subestación Las Guías 230/34.5	Coclé	16,635.0	0.0	278.0	278.0	235.9
Instalación de Autotransformador T4 S/E Panamá	Panamá	80,728.0	396.0	1,882.0	1,882.0	1,731.5
Mejoramiento L/T MDN-PRO-FRONT-230KV	Chiriquí	67,920.0	10,813.5	8,295.5	8,295.5	7,661.9
Reposición de seis interruptores de 230 kv	A Nivel Nacional	67,921.0	0.0	425.9	425.9	0.0
Const L/T 230KV Veladero - Llano Sánchez - E1 (3LT - TRAMO 01)	Chiriquí-Coclé	522.0	5,810.6	11,068.0	11,068.0	6,442.3
Construcción L/T 230 kv Llano Sánchez - Chorrera	Coclé-La Chorrera	742.0	1,716.9	33,771.5	33,771.5	32,702.0
Construcción L/T 230 kv Chorrera - Panamá	La Chorrera-Panamá	8,272.2	1,630.7	8,272.2	8,272.2	4,330.7
Reemplazo hilo de guarda zonas 1 y 3	A Nivel Nacional	1,723.1	3,666.0	1,723.1	1,723.1	631.9
SUBESTACIONES		119,895.6	59,229.9	29,474.1	29,474.1	21,745.7
Construcción Nueva S/E Chepo 230 kv	Chepo	0.0	0.0	6.3	6.3	0.0
Construcción Nueva S/E Metetí	Darién	0.0	0.0	6.3	6.3	0.0
Ampliación de 50 MVR al Banco de Capacitores	La Chorrera	0.0	0.0	174.9	174.9	24.9
Ampliación banco capacitores de 120 MVAR subestaci	La Chorrera	0.0	0.0	495.8	495.8	345.8
Ampliación de Banco de Capacitores 90 MVAR S/E CHO 230 KV (SVC)	La Chorrera	4,956.2	4,062.2	4,792.6	4,792.6	4,767.8
Ampliación de Banco de Capacitores 60 MVAR S/E PMÁ II 230 KV (SVC)	Panamá	65.5	2,903.5	3,536.9	3,536.9	3,511.6
Automatización de S/E Cáceres	A Nivel Nacional	1,051.5	179.5	46.0	46.0	20.6
Construcción Nueva S/E Panamá III 500 KV	Panamá	1,051.5	1,867.4	486.6	486.6	0.5
Reemplazo T1 S/E Progreso 100 MVA	Chiriquí	1,052.5	2,745.9	9.2	9.2	0.3
Reemplazo T2 S/E Panamá 175 MVA	Panamá	1,052.5	1,820.0	16.3	16.3	0.0
Construcción de la S/E San Bartolo 230/34.5kv	Veraguas	1,052.5	0.0	88.8	88.8	87.1
Ampliación del Patio 34.5 kv de la Subestación Boquerón III	Chiriquí	1,053.5	51.3	4,726.1	4,726.1	4,659.5
Reemplazo de Pararrayos S/E Cáceres 115kv	A Nivel Nacional	1,054.5	0.0	55.0	55.0	55.0
Ampliación S/E Veladero 230 kv (3 LT-E1)	Chiriquí	1,054.5	200.6	200.6	200.6	44.9
Ampliación Llano Sánchez 230 kv (3 LT-E1)	Coclé	1,055.5	171.4	168.2	168.2	11.8
Ampliación S/E Chorrera 230 kv (3LT-E1)	La Chorrera	9,521.1	117.8	110.2	110.2	6.5
Ampliación S/E Panamá 230 kv (3 LT-E1)	Panamá	9,915.3	245.9	41.1	41.1	9.1
Reemplazo TT2 S/E Chorrera	La Chorrera	6,238.0	380.6	248.4	248.4	237.1
Reemplazo T2 S/E Chorrera	La Chorrera	6,239.0	2,407.2	188.2	188.2	188.0
Reemplazo T1 S/E Llano Sánchez	Coclé	6,240.0	2,633.9	268.2	268.2	268.1
SVC S/E PANAMA II 230 KV	Panamá	6,241.0	6,229.3	723.8	723.8	374.5
SVC S/E Llano Sanchez 230 KV	Coclé	6,242.0	5,708.9	547.3	547.3	272.5

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.
DIRECCION DE SERVICIOS FINANCIEROS
INFORME DE LA EJECUCION FISICA Y FINANCIERA DE LOS PROYECTOS DE INVERSION
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

PROGRAMA Y/O PROYECTO	PROVINCIA	COSTO TOTAL DEL PROYECTO	PRESUPUESTO			
			APROBADO	MODIFICADO	ASIGNACIÓN A DICIEMBRE	EJECUCIÓN COMPROMETIDO
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELECTRICA, S.A.		437,657.9	113,199.6	115,401.3	115,401.3	90,252.8
Reposición T1 S/E Mata de Nance	Chiriquí	61.0	2,745.9	532.9	532.9	0.6
Adición Transformador T3 S/E Panamá III	Panamá	1,452.5	3,777.7	4,464.6	4,464.6	3,554.7
Reposición Interruptores de 34.5 kv	A Nivel Nacional	1,453.5	0.0	360.3	360.3	351.8
Reposición de los Reactores R1 y R2 de la S/E Mata de Nance	Chiriquí	1,452.5	823.7	512.7	512.7	401.5
Ampliación S/E Mata de Nance	Chiriquí	20,498.4	1,927.5	920.0	920.0	161.4
Ampliación S/E Progreso L/T 230kV MdN-Prog.-Front.	Chiriquí	20,498.4	1,152.6	451.7	451.7	0.0
Equipos y dispositivos de comunicación integración	A Nivel Nacional	0.0	0.0	3.0	3.0	0.0
Reposición de Bancos de Baterías	A Nivel Nacional	10.2	80.3	80.3	80.3	59.2
Reposición de Rectificadores	A Nivel Nacional	1,532.5	149.8	9.9	9.9	0.0
Reposición de multiplexores Bayly	A Nivel Nacional	1,533.5	0.0	124.7	124.7	111.5
Reposición Reemplazo PTs S/E Panamá, Caceres y Caldera	A Nivel Nacional	1,534.5	0.0	370.0	370.0	368.2
Reemplazo y Adquisición de prot. diferenciales III	A Nivel Nacional	483.5	803.4	1,064.7	1,064.7	259.1
Amp Nave 1 de la Subestación Esperanza y Tramo de Línea 230kV Chan I	Bocas del Toro	196.5	1,311.0	1,311.0	1,311.0	0.0
Adquisición de Datos por Relé	A Nivel Nacional	104.5	77.0	60.0	60.0	0.0
SVC 150 MVAR Subestación Panamá III 230 KV	Panamá	693.7	761.2	7.6	7.6	0.8
Reposición T2 S/E Llano Sánchez 100 MVA	Coclé	435.5	2,745.9	18.0	18.0	5.2
Ampliación S/E Panamá III 500/230 KV	Panamá	158.8	2,936.8	114.8	114.8	0.0
Ampliación S/E Chiriquí Grande 500/230 KV	Chiriquí	182.8	3,149.2	249.2	249.2	5.3
Reemplazo de PTs de la S/E Panamá y S/E Mata de Nance 230 Kv	A Nivel Nacional	183.8	0.0	200.0	200.0	133.8
Ampliación del Patio de 230 kv Subestación Cañazas	Bocas del Toro	191.0	734.3	757.5	757.5	757.5
Ampliación de Reactores 20 MVAR S/E Guasquitas 230 KV	Chiriquí	159.7	792.4	32.0	32.0	10.3
Ampliación de Reactores 40 MVAR S/E Changuinola 230 KV	Bocas del Toro	695.7	1,038.4	34.8	34.8	12.2
Ampliación de Banco de Capacitores 90 MVAR S/E VEL 230 KV	Chiriquí	161.7	922.0	27.7	27.7	7.8
Ampliación de Banco de Capacitores 120MVAR S/E San Bartolo 230 KV	Veraguas	48.0	1,333.9	594.3	594.3	430.7
Ampliación de Banco de Capacitores 30 MVAR S/E Llano Sánchez 230 KV	Coclé	517.8	241.6	6.8	6.8	0.2
Adquisición de Torres de Emergencia	A Nivel Nacional	518.8	0.0	229.0	229.0	228.4
MEJORAMIENTO OTRAS SUBESTACIONES		622.3	250.0	622.3	622.3	479.6
Plantas eléctricas auxiliares de respaldo	A Nivel Nacional	82.3	0.0	82.3	82.3	82.3
Suministro de Transformador de Corriente 115 KV para Subestación Panamá	A Nivel Nacional	250.0	0.0	250.0	250.0	230.9
Reposición de Equipos de Pruebas y Mediciones de las subestaciones.	A Nivel Nacional	250.0	250.0	250.0	250.0	166.4
Implementación Enlace Óptico Mata de Nance Valbuena	A Nivel Nacional	40.0	0.0	40.0	40.0	0.0
FORTEALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- CND		2,371.0	1,299.1	2,493.5	2,493.5	2,068.3
Fortalecimiento y Actualización del Sistema SCADA	Panamá	274.0	0.0	962.0	962.0	961.6
Fortalecimiento y Actualización del CND	Panamá	275.0	212.0	89.6	89.6	0.0
Construcción del Techo y Anexo del CND	Panamá	1,000.0	360.0	438.6	438.6	432.0
Mejoramiento Normativa para Operación Int. y Adm. del Mercado Eléctrico	Panamá	179.0	80.0	104.0	104.0	0.0
Mejoramiento del sistema SCADA	Panamá	310.0	96.6	78.7	78.7	74.4
Equipamiento para el Centro Nacional de Despacho	Panamá	311.0	550.5	548.0	548.0	360.8
Nuevo Equipamiento para el Centro Nacional de Despacho	Panamá	21.0	0.0	271.5	271.5	239.4
Mejoramiento al sistema SCADA	Panamá	1.0	0.0	1.0	1.0	0.0
FORTEALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- HIDROMETEOROLOGIA		1,118.0	1,118.0	1,124.0	1,124.0	579.3
Autom. y modern. Red Estac. Meteorol. e Hidro.	A Nivel Nacional	670.5	670.5	676.5	676.5	575.3
Sistema de Alerta Temprana	A Nivel Nacional	86.5	86.5	86.5	86.5	0.0
Automatización de Procesos Hidrometeorológicos	A Nivel Nacional	286.0	286.0	286.0	286.0	4.0
Ampliación Sistema de Descargas Eléctricas	A Nivel Nacional	75.0	75.0	75.0	75.0	0.0
COMERCIALIZACIÓN DE LA FIBRA ÓPTICA		77.0	2,972.8	2,972.8	2,972.8	2,804.2
Implantación de la Red de Fibra Óptica a Nivel Nacional	A Nivel Nacional	77.0	2,972.8	2,972.8	2,972.8	2,804.2
FORTEALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- PLANTA GENERAL		3,439.8	2,925.6	4,591.3	4,591.3	2,901.5
Fortalecimiento de Otras Inversiones- Planta General	Panamá	3,439.8	2,925.6	4,591.3	4,591.3	2,901.5

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
INFORME MENSUAL DE AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

PROGRAMAS/PROYECTOS	EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA		
	PRESUPUESTO MODIFICADO	COMPROMETIDO	POR COMPROMETER
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.	115,401.3	90,252.8	25,148.4
TRANSMISIÓN	103,597.4	81,420.0	22,177.4
LÍNEAS	74,123.4	59,674.3	14,449.0
L/T Llano Sanchez - Panamá II	165.0	119.7	45.3
Ampliación S/E Santa Rita 115 Kv-Lin Santa Rita-Pm	114.7	90.2	24.5
Ampliación S/E Panamá II Patio de 115 kv-Lin Santa	76.5	61.7	14.7
Fortalecimiento Línea Subterránea Panamá - Cáceres	1.4	0.0	1.4
Fortalecimiento LT01 Vel.-LlSan-Chor-Pmá 230 kv	8.0	0.0	8.0
Construcción Línea panamá III - TELFER 500 KV	142.8	0.8	141.9
Línea Panamá II - Metetí 230 KV	178.2	147.8	30.4
Plan de Reposición de Activos Eléctricos	719.7	0.0	719.7
Línea Panamá III - Sabanitas, 500Kv	2.3	0.1	2.2
Fortalecimiento LT02 Vel. LlSan-Eco-Pmá II 230 Kv	22.6	0.0	22.6
Construcción de la Cuarta Línea de Transmisión de 500kv	620.7	18.2	602.5
Reposición de las líneas de transmisión 230 kv 16/17	83.5	0.0	83.5
Reposición de la líneas de transmisión: 5B/6B	20.3	0.2	20.1
Interconexión Eléctrica Panamá-Colombia	0.0	0.0	0.0
S/E Santa Rita 115 Kv-Lin Santa Rita-Pmá 2	5,948.7	5,498.2	450.5
Construcción de las Oficinas Centrales de ETESA	6.2	0.0	6.2
Ampliación Transformador T3 de la S/E Chorrera	118.7	0.1	118.5
Mejoramiento Transformador T3 de Llano Sánchez	178.2	1.0	177.2
Construcción de la Subestación Las Guías 230/34.5	278.0	235.9	42.1
Instalación de Autotransformador T4 S/E Panamá	1,882.0	1,731.5	150.5
Mejoramiento L/T MDN-PRO-FRONT-230KV	8,295.5	7,661.9	633.6
Reposición de seis interruptores de 230 kv	425.9	0.0	425.9
Const.L/T 230kv Veladero - Llano Sánchez - E1 (3LT - TRAMO 01)	11,068.0	6,442.3	4,625.7
Construcción L/T 230 kv Llano Sánchez - Chorrera	33,771.5	32,702.0	1,069.4
Construcción L/T 230 kv Chorrera - Panamá	8,272.2	4,330.7	3,941.5
Reemplazo hilo de guarda zonas 1 y 3	1,723.1	631.9	1,091.2
SUBESTACIONES	29,474.1	21,745.7	7,728.4
Construcción Nueva S/E Chepo 230 kv	6.3	0.0	6.3
Construcción Nueva S/E Metetí	6.3	0.0	6.3
Ampliación de 50 MVR al Banco de Capacitores	174.9	24.9	150.0
Ampliación banco capacitores de 120 MVAR subestaci	495.8	345.8	150.0
Ampliación de Banco de Capacitores 90 MVAR S/E CHO 230 KV (SVC)	4,792.6	4,767.8	24.8
Ampliación de Banco de Capacitores 60 MVAR S/E PMÁ II 230 KV (SVC)	3,536.9	3,511.6	25.3
Automatización de S/E Cáceres	46.0	20.6	25.4
Construcción Nueva S/E Panamá III 500 KV	486.6	0.5	486.2
Reemplazo T1 S/E Progreso 100 MVA	9.2	0.3	8.9
Reemplazo T2 S/E Panamá 175 MVA	16.3	0.0	16.3
Construcción de la S/E San Bartolo 230/34.5kv	88.8	87.1	1.8
Ampliación del Patio 34.5 kv de la Subestación Boquerón III	4,726.1	4,659.5	66.6
Reemplazo de Pararrayos S/E Cáceres 115kv	55.0	55.0	0.0
Ampliación S/E Veladero 230 kv (3 LT-E1)	200.6	44.9	155.6
Ampliación Llano Sánchez 230 kv (3 LT- E1)	168.2	11.8	156.4
Ampliación S/E Chorrera 230 kv (3LT-E1)	110.2	6.5	103.7
Ampliación S/E Panamá 230 kv (3 LT-E1)	41.1	9.1	32.0
Reemplazo TT2 S/E Chorrera	248.4	237.1	11.3
Reemplazo T2 S/E Chorrera	188.2	188.0	0.2
Reemplazo T1 S/E Llano Sánchez	268.2	268.1	0.1
SVC S/E PANAMA II 230 KV	723.8	374.5	349.3
SVC S/E Llano Sanchez 230 KV	547.3	272.5	274.8

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.
INFORME MENSUAL DE AVANCE DEL PRESUPUESTO DE INVERSIONES
AL 31 DE DICIEMBRE DE 2016
(EN MILES DE BALBOAS)

PROGRAMAS/PROYECTOS	EJECUCIÓN PRESUPUESTARIA		
	PRESUPUESTO MODIFICADO	COMPROMETIDO	POR COMPROMETER
EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA, S.A.	115,401.3	90,252.8	25,148.4
Reposición T1 S/E Mata de Nance	532.9	0.6	532.2
Adición Transformador T3 S/E Panamá II	4,464.6	3,554.7	909.8
Reposición Interruptores de 34.5 kv	360.3	351.8	8.5
Reposición de los Reactores R1 y R2 de la S/E Mata de Nance	512.7	401.5	111.2
Ampliación S/E Mata de Nance	920.0	161.4	758.6
Ampliación S/E Progreso L/T 230kV MdN-Prog.-Front.	451.7	0.0	451.7
Equipos y dispositivos de comunicación integración	3.0	0.0	3.0
Reposición de Bancos de Baterías	80.3	59.2	21.1
Reposición de Rectificadores	9.9	0.0	9.9
Reposición de multiplexores Bayly	124.7	111.5	13.2
Reposición Reemplazo PTs S/E Panamá, Caceres y Caldera	370.0	368.2	1.8
Reemplazo y Adquisición de prot. diferenciales II	1,064.7	259.1	805.6
Amp.Nave 1 de la Subestación Esperanza y Tramo de Línea 230kV Chan I	1,311.0	0.0	1,311.0
Adquisición de Datos por Relé	60.0	0.0	60.0
SVC 150 MVAR Subestación Panamá III 230 KV	7.6	0.8	6.8
Reposición T2 S/E Llano Sánchez 100 MVA	18.0	5.2	12.8
Ampliación S/E Panamá III 500/230 KV	114.8	0.0	114.8
Ampliación S/E Chiriquí Grande 500/230 KV	249.2	5.3	243.9
Reemplazo de PTs de la S/E Panamá y S/E Mata de Nance 230 Kv	200.0	133.8	66.2
Ampliación del Patio de 230 kV Subestación Cañazas	757.5	757.5	0.0
Ampliación de Reactores 20 MVAR S/E Guasquitas 230 KV	32.0	10.3	21.7
Ampliación de Reactores 40 MVAR S/E Changuinola 230 KV	34.8	12.2	22.6
Ampliación de Banco de Capacitores 90 MVAR S/E VEL 230 KV	27.7	7.8	19.8
Ampliación de Banco de Capacitores 120MVAR S/E San Bartolo 230 KV	594.3	430.7	163.5
Ampliación de Banco de Capacitores 30 MVAR S/E Llano Sánchez 230 KV	6.8	0.2	6.5
Adquisición de Torres de Emergencia	229.0	228.4	0.6
MEJORAMIENTO OTRAS SUBESTACIONES	622.3	479.6	142.7
Plantas eléctricas auxiliares de respaldo	82.3	82.3	0.0
Suministro de Transformador de Corriente 115 KV para Subestación Panamá	250.0	230.9	19.1
Reposición de Equipos de Pruebas y Mediciones de las subestaciones.	250.0	166.4	83.6
Implementación Enlace Óptico Mata de Nance Valbuena	40.0	0.0	40.0
FORTEALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- CND	2,493.5	2,068.3	425.2
Fortalecimiento y Actualización del Sistema SCADA	962.0	961.6	0.4
Fortalecimiento y Actualización del CND	89.6	0.0	89.6
Construcción del Techo y Anexo del CND	438.6	432.0	6.6
Mejoramiento Normativa para Operación Int. y Adm. del Mercado Eléctrico	104.0	0.0	104.0
Mejoramiento del sistema SCADA	78.7	74.4	4.3
Equipamiento para el Centro Nacional de Despacho	548.0	360.8	187.2
Nuevo Equipamiento para el Centro Nacional de Despacho	271.5	239.4	32.1
Mejoramiento al sistema SCADA	1.0	0.0	1.0
FORTEALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- HIDROMETEOROLOGIA	1,124.0	579.3	544.7
Autom. y modern. Red Estac. Meteorol. e Hidro.	676.5	575.3	101.2
Sistema de Alerta Temprana	86.5	0.0	86.5
Automatización de Procesos Hidrometeorológicos	286.0	4.0	282.0
Ampliación Sistema de Descargas Eléctricas	75.0	0.0	75.0
COMERCIALIZACIÓN DE LA FIBRA ÓPTICA	2,972.8	2,804.2	168.6
Implantación de la Red de Fibra Óptica a Nivel Nacional	2,972.8	2,804.2	168.6
FORTEALECIMIENTO DE OTRAS INVERSIONES- PLANTA GENERAL	4,591.3	2,901.5	1,689.8
Fortalecimiento de Otras Inversiones- Planta General	4,591.3	2,901.5	1,689.8