

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA S.A.

**AJUSTE POR REFACTURACIÓN
PERIODO TARIFARIO 2013-2017
AÑO TARIFARIO No. 1**

octubre 2015

TABLA DE CONTENIDO

1.	INTRODUCCIÓN.....	4
2.	OBJETIVO ESPECÍFICO.....	4
3.	MARCO LEGAL	4
4.	SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN:.....	4
4.1	PLAN DE INVERSIÓN AÑO TARIFARIO No. 1:	4
4.2	VARIACIÓN DE DEMANDA Y CAPACIDAD:.....	6
5.	4.2.1 DEMANDA MÁXIMA ANUAL NO COINCIDENTE (DMANC):	6
6.	4.2.2 CAPACIDAD INSTALADA:.....	7
7.	SERVICIO DE OPERACIÓN INTEGRADA	8
8.	AJUSTE POR REFACTURACIÓN DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN EN EL AÑO TARIFARIO No. 1	9

SUMARIO

El presente documento contiene el detalle de cálculos y criterios empleados para el cálculo del Ajuste por Refacturación del Año Tarifario No. 1 el cual inicia el 1° de julio de 2013 y termina el 30 de junio del 2014.

Este análisis se basa en la metodología establecida en el Régimen Tarifario del Servicio Público de Transmisión, contenida en el Reglamento de Transmisión (RT) aprobado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) mediante la Resolución JD-5216- de 14 de abril de 2005 y sus posteriores modificaciones.

Los factores de ajustes para el presente cálculo son los siguientes:

- 1) Ajuste por diferencia de ingreso, debido a variaciones de las fechas de entrada o salida de equipamientos.

En esta sección se describe el cálculo de ajuste por cambio de fecha de los proyectos comprometidos en el periodo tarifario evaluado y una breve explicación de los motivos para reprogramar las fechas de ejecución.

Se concluye que la variación del ingreso en este primer año tarifario es por un monto de B/.(784,262.90) miles.

DETALLE	(Miles de Balboas)	
INGRESO MÁXIMO PERMITIDO AJUSTADO		
Equipamiento SPT (Aprobado)	48,652,419	
Equipamiento SPT (Actualizado)	47,868,156	
Ajuste Anual tarifario (IMP)		(784,263)

- 2) Ajuste por variaciones de ingresos originados por diferencias de la demanda o la capacidad instalada prevista, frente a la demanda o capacidad instalada real.

La variación del ingreso previsto respecto al ingreso facturado real relacionado con las variaciones que tuvieron las variables demanda máxima y capacidad instalada en el Año 1 en proporción a los pagos realizados suma B/.(797,824.54) miles entre Consumidores y Productores

	(Miles de BIs.)
ESTAMPILLA POSTAL DEMANDA	1,558,728.48
ESTAMPILLA GENERACION	232,702.57
SEGUIMIENTO ELECTRICO GENERACION	(1,779,158.26)
SEGUIMIENTO ELECTRICO DEMANDA	(810,097.34)
TOTAL AJUSTE POR REFACTURACION	(797,824.54)

Se suma a esta diferencia la variación del ingreso en concepto de Servicio de operación integrada la suma de B/.(700,772.00).

SOI	FACTURADO	REAL	VARIACIÓN
ESTAMPILLA POSTAL	9,961,099.00	9,251,537.00	(709,563.00)
SEGUIMIENTO ELECTRICO	134,617.82	143,408.30	8,790.48
TOTAL	10,095,716.82	9,394,945.30	(700,772.52)

Tomando en cuenta, que la variación del ingreso previsto respecto al real, es afectado por las variables antes indicadas y considerando que la variación de ingreso por el cambio de fecha por (B/.784,262.90) miles, fue ajustada en la actualización del IMP que rige a partir del Año Tarifario No. 2 (1° de julio del 2014 al 30 de junio del 2015) el saldo pendiente por refacturar a los agentes del mercado es por la suma de B/.1,498,596.54 desglosado de la siguiente manera:

VARIACIÓN DEL INGRESO AÑO TARIFARIO No. 1
(1° de julio 2013 al 30 de junio 2014)

AJUSTE por variación de capacidad y demanda	(797,824.54)
Ajuste por Servicio de Operación Integrada	(700,772.00)
Total	(1,498,596.54)

AJUSTE POR REFACTURACIÓN

PERIODO TARIFARIO 2013-2017

AÑO TARIFARIO No. 1

1. INTRODUCCIÓN

En cumplimiento a lo establecido en el Artículo 190 del Reglamento de Transmisión, en el presente informe, se muestra en detalle el cálculos y los criterios empleados para determinar la variación del ingreso del Sistema Principal Transmisión (SPT) en el Año Tarifario No. 1, ante cambios de la fecha de entrada en operación del nuevo equipamiento, variación de la demanda máxima anual no coincidente (DMANC), variación de la capacidad instalada y la diferencia del ingreso por servicio de operación integrada (SOI) denominado en este informe Ajuste por Refacturación.

2. OBJETIVO ESPECÍFICO

Suministrar a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) toda la información y el detalle de cálculos del ingreso real frente al ingreso previsto para garantizar la viabilidad técnica, económica y financiera del sistema de transmisión.

3. MARCO LEGAL

La Ley No. 6 Texto Único del 3 de febrero de 1997 que estipula la actualización del Pliego Tarifario de Transmisión, para lo cual la Empresa de Transmisión Eléctrica S.A. (ETESA) comunica los nuevos valores a la ASEP y publica en su página WEB.

El Régimen Tarifario de Transmisión que establece la metodología para las actualizaciones anuales, considerando:

- Los cambios con respecto a lo planificado en los ingresos o egresos efectivos de equipamiento.
- Las variaciones por diferencia entre la demanda o generación prevista y la demanda o generación real.

4. SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN:

Enmarcado en la metodología y los criterios de evaluación del Régimen Tarifario del Servicio Público de Transmisión (RT) aprobado por la ASEP mediante la Resolución JD-5216 de 14 de abril de 2005 y sus modificaciones, para el período tarifario 01/julio/2013 – 30/junio/2017, se procede a calcular la diferencia de ingreso entre lo previsto y lo real del Sistema Principal de Transmisión.

4.1 PLAN DE INVERSIÓN AÑO TARIFARIO No. 1:

Para el Año Tarifario No.1 del periodo tarifario 2013-2017 se aprobó inversiones para el Sistema Principal de Transmisión por la suma de B/.22.586 millones, programadas entre el 1° de julio 2013 y el 30 de junio del 2014 como se indica en la siguiente tabla, sin

embargo; algunos proyectos no fueron ejecutados reprogramando su fecha de entrada al sistema:

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA S. A.
EJECUCIÓN DEL PLAN DE INVERSIONES
PROYECTOS DE EXPANSIÓN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN
PERIODO TARIFARIO: AÑO No. 1 (1° de julio 2013 al 30 de junio 2014)
(MILES DE B/.)

PROYECTOS	2013 (1° de julio 2013 al 31 de diciembre del 2013)				
	Total	Fecha Prevista	Fecha O.Comercial	Fecha Reprogramada	Observacion
	6,921				
PLAN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN DE CORTO PLAZO					
REPOT. LINEA PANAMA - PANAMA II 230 KV COND. ACSS	1,659	30 de marzo de 2013	30 de marzo de 2013		ETE-DCND-GOP-713-2013
PLAN DEL SISTEMA DE COMUNICACIONES					
REPOSICION DE RADIOS DE ENLACE DE MICROONDAS	633	1 de diciembre de 2013		1 de marzo de 2015	ETE-DTR-GOM-PC-113-2014
EQUIPAMIENTO DE ETHERNET EN BACKBONE	71	1 de diciembre de 2013		1 de marzo de 2015	ETE-DTR-GOM-PC-113-2014
PLAN DE REPOSICIÓN					
REPOSICIÓN DE CORTO PLAZO					
SISTEMA DE ADQUISICION DE DATOS POR RELES	46	10 de diciembre de 2013		1 de abril de 2015	ETE-DTR-GOM-PC-114-2014
REEMPLAZO Y ADQUISICIÓN DE PROT. DIFERENCIALES ETAPA II	935	1 de diciembre de 2013		1 de abril de 2015	ETE-DTR-GOM-PC-114-2014
PLAN DE PLANTA GENERAL					
EDIFICIO-ETESA					
EQUIPO DE INFORMATICA	2,993	1 de diciembre de 2013	26 de enero de 2014		Declaración Jurada TI
REEMPLAZO FLOTA VEHICULAR	584	1 de diciembre de 2013	1 de diciembre de 2013		Declaración Jurada TI

PROYECTOS	2014 (1° de enero 2014 al 30 de junio del 2014))				
	Total	Fecha Prevista	Fecha O.Comercial	Fecha Reprogramada	Observacion
	15,665				
PLAN DEL SISTEMA DE TRANSMISIÓN DE CORTO PLAZO					
LINEA SANTA RITA - PANAMA II 115 KV					
CAPACITORES 120 MVAR S/E PANAMA II 230 KV	10,803	15 de enero de 2014	11 de abril de 2014		ETE-D84-GP-279-2014
CAPACITORES 50 MVAR S/E PANAMA 115 KV	1,781	15 de enero de 2014	3 de febrero de 2014		ETE-D84-GP-279-2014
AUMENTO DE CAPACIDAD LINEA MATA DE NANCE - VELADERO 230 KV	1,000	31 de mayo de 2014		Eliminado	Se elimina el proyecto "Aumento de cap..." y en el PESIN 2014 se aprueba en su reemplazo el proyecto Nueva línea Mata de Nance - Veladero 230 KV por B/ 32.464
PLAN DEL SISTEMA DE COMUNICACIONES					
REPOSICION DE RECTIFICADORES	160	1 de junio de 2014		1 de marzo de 2015	
PLAN DE REPOSICIÓN					
REEMPLAZO INTERRUPTORES S/E MATA DE NANCE 115 KV	531	1 de junio de 2014	15 de enero de 2014		ETE-DPY-GP-255-2014
REEMPLAZO DE EQUIPO DE INYECCION SECUNDARIA	157	1 de diciembre de 2014		1 de abril de 2015	
REEMPLAZO DE PROTECCIONES S/E CHARCO AZUL	60	1 de diciembre de 2014		1 de abril de 2015	
REEMPLAZO Y ADQ. DE PROT. DIFERENCIALES LINEAS 230 Y 115 KV	771	1 de junio de 2014		1 de junio de 2015	Licitación
SISTEMA DE CONEXIÓN					
REEMPLAZO INTERRUPTORES S/E LLANO SANCHEZ 115 KV	157	1 de junio de 2014	25 de noviembre de 2013		ETE-DPY-GP-255-2014
REEMPLAZO INTERRUPTORES S/E LLANO SANCHEZ 34.5 KV	123	1 de junio de 2014	3 de diciembre de 2013		ETE-DPY-GP-255-2014
REEMPLAZO INTERRUPTORES S/E MATA DE NANCE 34.5 KV	123	1 de junio de 2014	20 de diciembre de 2013		ETE-DPY-GP-255-2014
PLAN DE PLANTA GENERAL					
Total de inversiones aprobada en tarifas Año tarifario No. 1	22,586				

Ejecutado	18,754	83%
Reprogramada	3,832	17%
Total	22,586	100%

EL IMP aprobado al inicio del Año Tarifario No. 1 se calculó con datos estimados, por esta razón el mismos es reajustados con base a datos del despacho real al final del año tarifario.

IMP APROBADO

INGRESO ANUAL (Año Tarifario)(1)	2013-2014	2014-2015	2015-2016	2016-2017
EQUIPAMIENTO PRINCIPAL	48,652	55,446	62,368	74,940
EQUIPAMIENTO ASOCIADO TOTALMENTE A LA DEMANDA	-	-	-	19,568
CONEXIÓN	3,747	5,133	5,043	4,945
SERVICIO DE OPERACIÓN INTEGRADA	10,324	13,285	10,509	11,645
Centro Nacional de Despacho	6,850	6,970	6,069	6,894
Hidrometeorología	3,474	6,315	4,441	4,751

El proceso de actualización, se introduce en el modelo de "Ingreso Máximo Permitido" (IMP), las fechas efectivas de los proyectos, consignados en las Declaraciones Juradas firmadas por el Gerente General de ETESA.

Esta reprogramación de la fecha de ejecución incide en el IMP_{Aprobado} del Año 1 con una disminución de ingresos de B/.784,263.00.

IMP APROBADO					
INGRESO ANUAL (Año Tarifario)(1)		2013-2014	2014-2015	2015-2016	2016-2017
EQUIPAMIENTO PRINCIPAL		48,652	55,446	62,368	74,940
EQUIPAMIENTO ASOCIADO TOTALMENTE A LA DEMANDA		-	-	-	19,568
CONEXIÓN		3,747	5,133	5,043	4,945
SERVICIO DE OPERACIÓN INTEGRADA		10,324	13,285	10,509	11,645
Centro Nacional de Despacho		6,850	6,970	6,069	6,894
Hidrometeorología		3,474	6,315	4,441	4,751

IMP ACTUALIZADO					
INGRESO ANUAL (Año Tarifario)(1)		2013-2014	2014-2015	2015-2016	2016-2017
EQUIPAMIENTO PRINCIPAL		47,868	53,378	62,197	74,836
EQUIPAMIENTO ASOCIADO TOTALMENTE A LA DEMANDA		-	-	-	19,568
CONEXIÓN		2,976	3,272	4,696	5,003
SERVICIO DE OPERACIÓN INTEGRADA		9,545	13,359	10,814	11,820
Centro Nacional de Despacho		6,296	7,044	6,374	7,069
Hidrometeorología		3,249	6,315	4,441	4,751

Reducción del Ingreso	784
-----------------------	-----

4.2 VARIACIÓN DE DEMANDA Y CAPACIDAD:

En esta sección se detalla el cálculo de la variación del ingreso por variaciones de la DMANC y la capacidad instalada real, respecto a los valores previstos utilizados en los cálculos tarifarios con base a la metodología de actualización tarifaria, como mecanismo establecido regulatoriamente y que permite realizar la revisión en forma integral.

5. 4.2.1 DEMANDA MÁXIMA ANUAL NO COINCIDENTE (DMANC):

El Cargo de cada Zona, para la demanda, es la suma del cargo por energía determinado con base al método de Seguimiento Eléctrico, más el cargo por Potencia determinado por el método de Estampilla Postal, más el Cargo Adicional que le corresponde a la demanda.

Seguimiento eléctrico se aplica para asignar la parte de los cargos asociados a la demanda máxima no coincidente, mediante un cargo por unidad de energía.

Estampilla postal se aplica para asignar la parte de los cargos asociados a la DMANC, mediante un cargo por unidad de potencia. Los cargos se calculan en forma preliminar al inicio del año tarifario con base a datos estimados y los mismos se reajustarán con base a datos del despacho ejecutado al final del año tarifario.

Con los nuevos cargos y los valores reales de capacidad instalada, DMANC y energía generadas (asignado a la demanda) se recalcula la facturación del Año No.1 para cada agente.

En el siguiente cuadro, se presenta el detalle por zona del ajuste por refacturación:

ESTAMPILLA POSTAL DEMANDA	
Zona	(Miles de Bls.)
1	(10,507.10)
3	87.62
4	57,569.88
5	210,691.91
6	162,143.06
7	1,088,222.40
8	360.51
9	(11,983.13)
10	62,143.33
Total	1,558,728.48

ESTAMPILLA POSTAL GENERACION	
Zona	(Miles de Bls.)
1	20,153.29
2	79,959.20
3	23,996.28
4	43,316.05
10	31,782.07
Total	232,702.57

6. 4.2.2 CAPACIDAD INSTALADA:

El Cargo de cada Zona, para la generación, es la suma del cargo por energía determinado en base al método de Seguimiento Eléctrico, más el cargo por Potencia determinado por el método de Estampilla Postal. Los generadores de la Zona 6, Zona 7 y Zona 9 quedan excluidos del pago de los cargos del SPT y los agentes generadores de la Zona 8 quedan excluidos del pago del 50% de los cargos por uso del SPT.

La variación del ingreso por variaciones de la capacidad instalada prevista frente a la capacidad instalada real por zona se presenta en la siguiente tabla:

SEGUIMIENTO ELECTRICO DEMANDA	
Zona	(Miles de Bls.)
1	5,815.40
4	37,032.42
5	534,653.22
6	34,236.81
7	(1,421,395.61)
9	(33,689.95)
10	33,122.58
Total	(810,097.34)

SEGUIMIENTO ELECTRICO GENERACION	
Zona	(Miles de Bls.)
1	(483,363.46)
2	(408,415.21)
3	(440,739.22)
4	(46,752.78)
5	142,612.17
10	(438,622.51)
Total	(1,779,158.26)

La variación de ingreso en cuanto a la DMANC y capacidad instalada es de B/.797,824.24.

AJUSTE POR REFACTURACION DE CARGOS CUSPT							
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Total
ESTAMPILLA POSTAL DEMANDA	264,135.56	301,220.09	271,054.79	219,540.75	219,005.82	283,771.47	1,558,728.48
ESTAMPILLA GENERACION	8,042.38	90,411.68	5,874.83	33,700.98	1,959.57	92,713.13	232,702.57
SEGUIMIENTO ELECTRICO GENERACION	(350,577.71)	(198,457.04)	(200,910.63)	(430,488.41)	(526,481.63)	(72,242.84)	(1,779,158.26)
SEGUIMIENTO ELECTRICO DEMANDA	(140,180.88)	(128,893.27)	(135,122.72)	(132,777.61)	(137,097.61)	(136,025.24)	(810,097.34)
TOTAL AJUSTE POR REFACTURACION	(218,580.66)	64,281.46	(59,103.73)	(310,024.29)	(442,613.85)	168,216.52	(797,824.54)

7. SERVICIO DE OPERACIÓN INTEGRADA

El cargo por servicio de operación integrada se establece como un cargo para cada año del periodo tarifario y se aplica a la capacidad instalada en el caso de los generadores, incluido aquellos generadores beneficiados de la Ley 45, y a la demanda máxima anual no coincidente en el caso de los grandes clientes conectados al sistema principal de transmisión y distribuidores.

La variación del ingreso SOI del Año Tarifario No. 1 es de B/.5.299 millones (sin considerar el 1er semestre del Año No. 1 B/.4.247 millones) considerando el análisis la variación de ingresos únicamente a partir del segundo semestre.

1er Semestre (1° de julio 2013 al 31 de diciembre 2013)	4,247	
Centro Nacional de despacho		2,123.34
Hidrometeorología		2,123.34
2er Semestre (1° de enero 2015 al 30 de junio 2015)	5,299	
Centro Nacional de despacho		4,172.60
Hidrometeorología		1,125.91
TOTAL AÑO TARIFARIO No. 2	9,545.19	

El Cargo por Servicio de Operación Integrada se aplica a la capacidad instalada en el caso de los generadores, incluido aquellos generadores beneficiados por la Ley 45, y a la DMANC como se indica en las siguientes tablas:

INGRESO PERMITIDO POR SERVICIO DE OPERACIÓN INTEGRADA		
(Miles de Balboas a precios del año 2012)		
AÑOS TARIFARIOS	Total	01-jul-13 30-jun-14
INGRESO PERMITIDO POR AÑO TARIFARIO	5,299	5,299
Centro Nacional de Despacho	4,173	4,173
Hidrometeorología	1,126	1,126
DISTRIBUCION DE INGRESOS 50% CADA GRUPO	5,215	5,299
Ingreso asignado a Generadores	2,649	2,649
Ingreso asignado a Consumidores	2,566	2,649
CAPACIDAD INSTALADA Y DEMANDA MAXIMA NO COINCIDENTE (MW)		
Capacidad Instalada Total por año tarifario	2,537	2,537
Demanda Máxima No coincidente Total por año tarifario	1,488	1,488

CARGOS UNITARIOS SEGÚN TIPO DE AGENTES (B/./kW/mes)			
FACTURADO	2013-2014		
	TOTAL	CND	HIDRO
Agentes Generadores	0.1859	0.1233	0.0626
Agentes Consumidores	0.3252	0.2158	0.1094

Al facturar con cargos previstos al inicio del año tarifario los ingresos son considerados preliminares y sujetos a revisión en la actualización anual, en el caso de los ingresos SOI la variación del ingreso es la siguiente:

AGENTE	Variación del Ingreso Real Vs Facturado						Total de Variación real vs facturado
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	
Generadores	(32,902)	(48,059)	(15,999)	(42,251)	(41,301)	(48,496)	(229,008)
Distribuidores	(78,627)	(78,627)	(78,627)	(78,627)	(78,627)	(78,627)	(471,765)
Total	(111,529)	(126,686)	(94,627)	(120,878)	(119,929)	(127,123)	(700,772)

8. AJUSTE POR REFACTURACIÓN DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN EN EL AÑO TARIFARIO No. 1

La variación de ingreso previsto Vs real del Año Tarifario No. 1 fue por la suma de (B/.1,498,596.54) Millones, considerando la variación de ingreso en servicio de operación integrada (SOI), como se detalla en el siguiente cuadro:

VARIACIÓN DEL INGRESO AÑO TARIFARIO No. 1
(1° de julio 2013 al 30 de junio 2014)

AJUSTE por variación de capacidad y demanda	(797,824.54)
Ajuste por Servicio de Operación Integrada	(700,772.00)
Total	(1,498,596.54)

Esta variación de ingreso se explica por:

- Cambio de Fecha del nuevo equipamiento:
La variación de ingreso por el cambio de fecha de entrada y salida del equipamiento producto del cambio de fecha prevista en el Año Tarifario No. 1 suma (B/.784,262.90) miles, ajustado en la actualización del IMP vigente a partir del Año Tarifario No. 2 (1° de julio del 2014 al 30 de junio del 2015).

DETALLE	(Miles de Balboas)	
INGRESO MÁXIMO PERMITIDO AJUSTADO		
Equipamiento SPT (Aprobado)	48,652,419	
Equipamiento SPT (Actualizado)	47,868,156	
Ajuste Anual tarifario (IMP)		(784,263)

La suma de B/.784,262.90 se ajustó el en IMP vigente que rige a partir del Año Tarifario No. 2 que inició el 1° de julio del 2014 hasta el 30 de junio del 2015.

- Demanda y Capacidad:
 - Variación de la demanda máxima anual no coincidente por B/.748,63.00 miles.
 - Variación de la capacidad instalada por (B/.1,546,456.00) millones.

	enero	febrero	marzo	abril	mayo	junio	Total
Seg-Elect Demanda	264,136	301,220	271,055	219,541	219,006	283,771	1,558,728
Estampilla -Demanda	(140,181)	(128,893)	(135,123)	(132,778)	(137,098)	(136,025)	(810,097)
	123,955	172,327	135,932	86,763	81,908	147,746	748,631
Estampilla - Generación	8,042	90,412	5,875	33,701	1,960	92,713	232,703
Seg-Elect Generación	(350,578)	(198,457)	(200,911)	(430,488)	(526,482)	(72,243)	(1,779,158)
	(342,535)	(108,045)	(195,036)	(396,787)	(524,522)	20,470	(1,546,456)
TOTAL	(218,581)	64,281	(59,104)	(310,024)	(442,614)	168,217	(797,825)

- Variación del ingreso de los Servicios de Operación Integrada fue de (B/.700,772.00 miles.

AGENTE	Variación del Ingreso Real Vs Facturado						Total de Variación real vs facturado
	ENERO	FEBRERO	MARZO	ABRIL	MAYO	JUNIO	
Generadores	(32,902)	(48,059)	(15,999)	(42,251)	(41,301)	(48,496)	(229,008)
Distribuidores	(78,627)	(78,627)	(78,627)	(78,627)	(78,627)	(78,627)	(471,765)
Total	(111,529)	(126,686)	(94,627)	(120,878)	(119,929)	(127,123)	(700,772)

ANEXOS

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA S.A.
AJUSTE POR REFACTURACION DE LOS CARGOS POR USO DEL SISTEMA PRINCIPAL DE TRANSMISIÓN
AÑO TARIFARIO NO 1 (1ro de julio 2013 al 30 de junio del 2014)
(En Miles de Balboas)

AJUSTE POR REFACTURACION DE CARGOS CUSPT							
	Enero	Febrero	Marzo	Abril	Mayo	Junio	Total
ESTAMPILLA POSTAL DEMANDA	284,135.56	301,220.09	271,054.79	219,540.75	219,005.82	283,771.47	1,558,728.48
ESTAMPILLA GENERACION	8,042.38	90,411.68	5,874.83	33,700.98	1,959.57	92,713.13	232,702.57
SEGUIMIENTO ELECTRICO GENERACION	(350,677.71)	(198,457.04)	(200,910.93)	(430,488.41)	(628,481.63)	(72,242.84)	(1,779,158.26)
SEGUIMIENTO ELECTRICO DEMANDA	(140,180.88)	(128,893.27)	(135,122.72)	(132,777.61)	(137,097.61)	(136,025.24)	(810,097.34)
TOTAL AJUSTE POR REFACTURACION	(218,680.66)	64,281.46	(59,103.73)	(310,024.29)	(442,613.85)	168,216.52	(797,824.54)

[illegible][illegible]

EMPRESA DE TRANSMISIÓN ELÉCTRICA S.A.
AJUSTE POR REFACILITACIÓN
AÑO TARIFARIO NO 2- JULIO 2014 - JUNIO 2015
(En Miles de Balboas)

[illegible]

Clase	4.50	7.23.46	7.23.46	8.00
Indice				
Metrica de Índice	3.12	7.17.62	7.23.46	8.00
RESTRICCIÓN GERENCIAL DEL ÍNDICE S.A. (MÉTRICA DE	2.50	9.146.50	9.146.50	2.00
Métrica 1	8.20	18.84.52	18.84.52	8.00
GRUPO ÍNDICE (ÍNDICE COM. (CONCEPTO)				
Concepto	10.00	22.986.00	22.986.00	6.00
ÍNDICE PRODUCCIÓN S.A. (MÉTRICA)				
Métrica	3.25	8.045.35	8.045.1	6.00
ÍNDICE ÍNDICE (ÍNDICE COM. (CONCEPTO)				
Métrica	6.13	14.070.42	14.070.42	6.00
RESTRICCIÓN DEL ÍNDICE (S.A. (MÉTRICA)				
Métrica	4.99	11.719.35	11.719.1	5.00
ÍNDICE PRODUCCIÓN S.A. (MÉTRICA)				
Métrica	3.35	12.277.64	12.277.64	6.00
ÍNDICE PRODUCCIÓN S.A. (MÉTRICA)				
Métrica	4.70	9.831.98	9.831.98	6.00
ÍNDICE PRODUCCIÓN S.A. (MÉTRICA)				
Métrica	10.00	22.986.00	22.986.00	6.00
ÍNDICE PRODUCCIÓN S.A. (MÉTRICA)				
Métrica	22.00	22.986.00	22.986.00	6.00
RESTRICCIÓN DE GERENCIAL (MÉTRICA)				
Métrica	2.40	5.571.64	5.571.64	6.00
RESTRICCIÓN RESTRICCIÓN (MÉTRICA)				
Métrica	80.00	28.911.25	188.02.05	6.00
RESTRICCIÓN RESTRICCIÓN (MÉTRICA)				
Métrica	60.00	141.746.49	141.746.49	6.00
RESTRICCIÓN RESTRICCIÓN (MÉTRICA)				
Métrica	81.21	18.44.42	18.44.42	6.00
RESTRICCIÓN RESTRICCIÓN (MÉTRICA)				
Métrica	3.30	7.358.59	7.358.59	6.00
RESTRICCIÓN RESTRICCIÓN (MÉTRICA)				
Métrica	54.00	126.62.60	126.62.60	6.00
RESTRICCIÓN RESTRICCIÓN (MÉTRICA)				
Métrica	51.65	110.72.71	112.75.72	6.00
RESTRICCIÓN RESTRICCIÓN (MÉTRICA)				
Métrica	69.48	181.62.76	181.62.76	6.00
RESTRICCIÓN RESTRICCIÓN (MÉTRICA)				
Métrica	0.10	115.15	115.10	6.00
RESTRICCIÓN RESTRICCIÓN (MÉTRICA)				
Métrica	165.00	117.78.69	122.78.69	6.00
RESTRICCIÓN RESTRICCIÓN (MÉTRICA)				
Métrica	30.00	30.71.31	30.71.31	6.00
RESTRICCIÓN RESTRICCIÓN (MÉTRICA)				
Métrica	0.14	34.60	34.60	6.00
RESTRICCIÓN RESTRICCIÓN (MÉTRICA)				
Métrica	30.35	116.72	116.72	6.00
RESTRICCIÓN RESTRICCIÓN (MÉTRICA)				
Métrica	4.597.25	3.141.79	3.141.79	6.00
RESTRICCIÓN RESTRICCIÓN (MÉTRICA)				
Métrica	10.00	10.00	10.00	6.00

7234.70a indicator e arg e 41.2

[illegible]

	Pre-STEP (N = 63)	Enrollment (N = 10)	CU
Total	88,633.09	1,010.26	1,010.26
200-49	41,593.45	N/A	N/A
115-49	7,059.64	11.5%	11.5%

IP SPT D:	0.0	100.0	2.0	2.0
-----------	-----	-------	-----	-----

Zone	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	Final
Plant (I)	W_1	W_2	W_3	W_4	W_5	W_6	W_7	W_8	W_9	W_{10}	W_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8	J_9	J_{10}	J_{10}^*
Plant (I)	I_1	I_2	I_3	I_4	I_5	I_6	I_7	I_8	I_9	I_{10}	I_{10}^*
Plant (J)	J_1	J_2	J_3	J_4	J_5	J_6	J_7	J_8			

Capacidad Instalada (MW)

Deming's Mean Squared Error (MSE)

Year	2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011	2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2035	2036	2037	2038	2039	2040	2041	2042	2043	2044	2045	2046	2047	2048	2049	2050	2051	2052	2053	2054	2055	2056	2057	2058	2059	2060	2061	2062	2063	2064	2065	2066	2067	2068	2069	2070	2071	2072	2073	2074	2075	2076	2077	2078	2079	2080	2081	2082	2083	2084	2085	2086	2087	2088	2089	2090	2091	2092	2093	2094	2095	2096	2097	2098	2099	2100	2101	2102	2103	2104	2105	2106	2107	2108	2109	2110	2111	2112	2113	2114	2115	2116	2117	2118	2119	2120	2121	2122	2123	2124	2125	2126	2127	2128	2129	2130	2131	2132	2133	2134	2135	2136	2137	2138	2139	2140	2141	2142	2143	2144	2145	2146	2147	2148	2149	2150	2151	2152	2153	2154	2155	2156	2157	2158	2159	2160	2161	2162	2163	2164	2165	2166	2167	2168	2169	2170	2171	2172	2173	2174	2175	2176	2177	2178	2179	2180	2181	2182	2183	2184	2185	2186	2187	2188	2189	2190	2191	2192	2193	2194	2195	2196	2197	2198	2199	2200	2201	2202	2203	2204	2205	2206	2207	2208	2209	2210	2211	2212	2213	2214	2215	2216	2217	2218	2219	2220	2221	2222	2223	2224	2225	2226	2227	2228	2229	2230	2231	2232	2233	2234	2235	2236	2237	2238	2239	2240	2241	2242	2243	2244	2245	2246	2247	2248	2249	2250	2251	2252	2253	2254	2255	2256	2257	2258	2259	2260	2261	2262	2263	2264	2265	2266	2267	2268	2269	2270	2271	2272	2273	2274	2275	2276	2277	2278	2279	2280	2281	2282	2283	2284	2285	2286	2287	2288	2289	2290	2291	2292	2293	2294	2295	2296	2297	2298	2299	2300	2301	2302	2303	2304	2305	2306	2307	2308	2309	2310	2311	2312	2313	2314	2315	2316	2317	2318	2319	2320	2321	2322	2323	2324	2325	2326	2327	2328	2329	2330	2331	2332	2333	2334	2335	2336	2337	2338	2339	2340	2341	2342	2343	2344	2345	2346	2347	2348	2349	2350	2351	2352	2353	2354	2355	2356	2357	2358	2359	2360	2361	2362	2363	2364	2365	2366	2367	2368	2369	2370	2371	2372	2373	2374	2375	2376	2377	2378	2379	2380	2381	2382	2383	2384	2385	2386	2387	2388	2389	2390	2391	2392	2393	2394	2395	2396	2397	2398	2399	2400	2401	2402	2403	2404	2405	2406	2407	2408	2409	2410	2411	2412	2413	2414	2415	2416	2417	2418	2419	2420	2421	2422	2423	2424	2425	2426	2427	2428	2429	2430	2431	2432	2433	2434	2435	2436	2437	2438	2439	2440	2441	2442	2443	2444	2445	2446	2447	2448	2449	2450	2451	2452	2453	2454	2455	2456	2457	2458	2459	2460	2461	2462	2463	2464	2465	2466	2467	2468	2469	2470	2471	2472	2473	2474	2475	2476	2477	2478	2479	2480	2481	2482	2483	2484	2485	2486	2487	2488	2489	2490	2491	2492	2493	2494	2495	2496	2497	2498	2499	2500	2501	2502	2503	2504	2505	2506	2507	2508	2509	2510	2511	2512	2513	2514	2515	2516	2517	2518	2519	2520	2521	2522	2523	2524	2525	2526	2527	2528	2529	2530	2531	2532	2533	2534	2535	2536	2537	2538	2539	2540	2541	2542	2543	2544	2545	2546	2547	2548	2549	2550	2551	2552	2553	2554	2555	2556	2557	2558	2559	2560	2561	2562	2563	2564	2565	2566	2567	2568	2569	2570	2571	2572	2573	2574	2575	2576	2577	2578	2579	2580	2581	2582	2583	2584	2585	2586	2587	2588	2589	2590	2591	2592	2593	2594	2595	2596	2597	2598	2599	2600	2601	2602	2603	2604	2605	2606	2607	2608	2609	2610	2611	2612	2613	2614	2615	2616	2617	2618	2619	2620	2621	2622	2623	2624	2625	2626	2627	2628	2629	2630	2631	2632	2633	2634	2635	2636	2637	2638	2639	2640	2641	2642	2643	2644	2645	2646	2647	2648	2649	2650	2651	2652	2653	2654	2655	2656	2657	2658	2659	2660	2661	2662	2663	2664	2665	2666	2667	2668	2669	2670	2671	2672	2673	2674	2675	2676	2677	2678	2679	2680	2681	2682	2683	2684	2685	2686	2687	2688	2689	2690	2691	2692	2693	2694	2695	2696	2697	2698	2699	2700	2701	2702	2703	2704	2705	2706	2707	2708	2709	2710	2711	2712	2713	2714	2715	2716	2717	2718	2719	2720	2721	2722	2723	2724	2725	2726	2727	2728	2729	2730	2731	2732	2733	2734	2735	2736	2737	2738	2739	2740	2741	2742	2743	2744	2745	2746	2747	2748	2749	2750	2751	2752	2753	2754	2755	2756	2757	2758	2759	2760	2761	2762	2763	2764	2765	2766	2767	2768	2769	2770	2771	2772	2773	2774	2775	2776	2777	2778	2779	2780	2781	2782	2783	2784	2785	2786	2787	2788	2789	2790	2791	2792	2793	2794	2795	2796	2797	2798	2799	2800	2801	2802	2803	2804	2805	2806	2807	2808	2809	2810	2811	2812	2813	2814	2815	2816	2817	2818	2819	2820	2821	2822	2823	2824	2825	2826	2827	2828	2829	2830	2831	2832	2833	2834	2835	2836	2837	2838	2839	2840	2841	2842	2843	2844	2845	2846	2847	2848	2849	2850	2851	2852	2853	2854	2855	2856	2857	2858	2859	2860	2861	2862	2863	2864	2865	2866	2867	2868	2869	2870	2871	2872	2873	2874	2875	2876	2877	2878	2879	2880	2881	2882	2883	2884	2885	2886	2887	2888	2889	2890	2891	2892	2893	2894	2895	2896	2897	2898	2899	2900	2901	2902	2903	2904	2905	2906	2907	2908	2909	2910	2911	2912	2913	2914	2915	2916	2917	2918	2919	2920	2921	2922	2923	2924	2925	2926	2927	2928	2929	2930	2931	2932	2933	2934	2935	2936	2937	2938	2939	2940	2941	2942	2943	2944	2945	2946	2947	2948	2949	2950	2951	2952	2953	2954	2955	2956	2957	2958	2959	2960	2961	2962	2963	2964	2965	2966	2967	2968	2969	2970	2971	2972	2973	2974	2975	2976	2977	2978	2979	2980	2981	2982	2983	2984	2985	2986	2987	2988	2989	2990	2991	2992	2993	2994	2995	2996	2997	2998	2999	3000
Male	5014	5190	5390	5600	5810	6010	6210	6410	6610	6810	7010	7210	7410	7610	7810	8010	8210	8410	8610	8810	9010	9210	9410	9610	9810	10010	10210	10410	10610	10810	11010	11210	11410	11610	11810	12010	12210	12410	12610	12810	13010	13210	13410	13610	13810	14010	14210	14410	14610	14810	15010	15210	15410	15610	15810	16010	16210	16410	16610	16810	17010	17210	17410	17610	17810	18010	18210	18410	18610	18810	19010	19210	19410	19610	19810	20010	20210	20410	20610	20810	21010	21210	21410	21610	21810	22010	22210	22410	22610	22810	23010	23210	23410	23610	23810	24010	24210	24410	24610	24810	25010	25210	25410	25610	25810	26010	26210	26410	26610	26810	27010	27210	27410	27610	27810	28010	28210	28410	28610	28810	29010	29210	29410	29610	29810	30010	30210	30410	30610	30810	31010	31210	31410	31610	31810	32010	32210	32410	32610	32810	33010	33210	33410	33610	33810	34010	34210	34410	34610	34810	35010	35210	35410	35610	35810	36010	36210	36410	36610	36810	37010	37210	37410	37610	37810	38010	38210	38410	38610	38810	39010	39210	39410	39610	39810	40010	40210	40410	40610	40810	41010	41210	41410	41610	41810	42010	42210	42410	42610	42810	43010	43210	43410	43610	43810	44010	44210	44410	44610	44810	45010	45210	45410	45610	45810	46010	46210	46410	46610	46810	47010	47210	47410	47610	47810	48010	48210	48410	48610	48810	49010	49210	49410	49610	49810	50010	50210	50410	50610	50810	51010	51210	51410	51610	51810	52010	52210	52410	52610	52810	53010	53210	53410	53610	53810	54010	54210	54410	54610	54810	55010	55210	55410	55610	55810	56010	56210	56410	56610	56810	57010	57210	57410	57610	57810	58010	58210	58410	58610	58810	59010	59210	59410	59610	59810	60010	60210	60410	60610	60810	61010	61210	61410	61610	61810	62010	62210	62410	62610	62810	63010	63210	63410	63610	63810	64010	64210	64410	64610	64810	65010	65210	65410	65610	65810	66010	66210	66410	66610	66810	67010	67210	67410	67610	67810	68010	68210	68410	68610	68810	69010	69210	69410	69610	69810	70010	70210	70410	70610	70810	71010	71210	71410	71610	71810	72010	72210	72410																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																							

[illegible]

2987.43 Laurie
1544.72 Anna

Año Tarifario: 3 2015 - 2016

IP SPT P (K.B.)				Longitud (km)	CTP
Totol:	53,616,43	(K.B.)	100%	2,500.7	(K.B./Km)
230 KV	45,855.45	(K.B.)	85.5%	2,138.7	21.4
115 KV	7,760.98	(K.B.)	14.5%	362.0	21.4

IP SPT D: 0.00 (100%) 0.0 (100%) 0.0 (100%) (230 KV)

Mes Tarifario:											
Jul	Aug	Sep	Oct	Nov	Dic	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun
115 KV	115 KV	115 KV	115 KV	115 KV	115 KV	115 KV	115 KV	115 KV	115 KV	115 KV	115 KV
744	744	744	744	744	744	744	696	744	720	744	720
0.0849	0.0849	0.0822	0.0849	0.0822	0.0849	0.0849	0.0795	0.0849	0.0822	0.0849	0.0822

Zona										Total
Progreso	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
Referencia	Barrio	Guacima	Cadena	Man Nace	La Sirena	Chorro Pan	Panamá	Bayano	T. Colón	Chaparral
Capacidad instalada de generación (Cm) y Demanda máxima no coincidente prevista anual (Pm) en MW por Zona										
Cm (G)	210.9	537.8	155.5	243.6	21.3	146.0	229.6	260.0	788.4	253.5
Pm (D)	20.1	0	0.1	95.3	198.7	116.6	947.8	0	189.2	26.9

Despacho de potencia promedio anual previsto (MW)										Total
Pd (G)	18.2	0	0.1	56.7	136.1	104.4	675.2	0.8	82.0	191.1
Despacho de energía anual previsto por zona (GWh)										
Eg (G)	519.0	2,553.3	588.9	873.7	301.7	459.7	1,435.0	361.7	1,365.5	11,509.9
Ed (D)	160.0	0	0.4	497.7	1,195.6	916.8	5,931.2	7.5	720.4	167.8

CXSOPS (B./MWb): Seg. Electrico x uso red										Total
GEN	2,079	2,750	2,695	1,902	1,458	0,114	0,533	2,315	0,698	3,361
DEM	0	0	0	0,622	0,924	0,790	0,889	0	0,304	0

CXSISOPE (B./MWb): Est. Potnal x capacidad ramante

GEN = 7,252

DEM = 5,438

CXCADIC (B./MWb): Est. Potnal x no pago zonas 6, 7 y 9

GEN = 0,000

DEM = 7,600

CXSISOPE (B./MWb): Seg. Electrico x uso equipamiento asociado totalmente a la demanda

DEM = 0

CXSISOPE (B./MWb): Est. Potnal x equipamiento asociado totalmente a la demanda

DEM = 0,000

TOTAL CXCISOPE (B./MWb): Seg. Electrico										Total
GEN	1,995	2,487	2,639	1,815	1,338	0	0	0,583	0	3,448
DEM	0	0	0	0,630	0,965	0,756	0,862	0	0,371	0
TOTAL CXCISOPE (B./MWb - año): Est. Potnal										Total
GEN =	7,252									3,456
DEM =	13,639									5,438