



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4° avenida 15-70 zona 10, Edificio Paladium, nivel 12, Guatemala, C.A.
Tel. PBX: (502) 2321-8000; Fax: (502) 2321-8002
Sitio web : www.cnee.gob.gt; e-mail: cnee@cnee.gob.gt

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

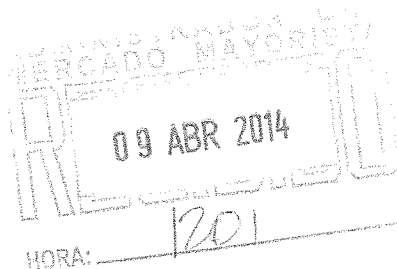
En la Ciudad de Guatemala, siendo las 12 horas con 05 minutos del día NUEVE de abril de dos mil catorce, en **Diagonal 6, 10-65, zona 10, Centro Gerencial Las Margaritas, Torre I, Nivel 15**, NOTIFIQUÉ la **Resolución CNEE-111-2014** de fecha **cuatro de abril de dos mil catorce**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, al **Administrador del Mercado Mayorista**, por medio de cédula de notificación que entrego a Sharely Sasbin, quien de enterado SI () – NO () firma. DOY FE.


COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
Procurador - Notificador

(f) Notificado

Doc.: CNEE-111-2014
Exp.: GTTA-43-14
10 FOLIOS

Ornelio Palma
(f) Notificador





COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

RESOLUCIÓN CNEE-111-2014 Guatemala, 4 de abril de 2014 LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que el artículo 4 de la Ley General de Electricidad, Decreto número 93-96 del Congreso de la República de Guatemala, establece que, entre otras, es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, cumplir y hacer cumplir dicha ley y sus reglamentos en materia de su competencia.

CONSIDERANDO:

Que el artículo 86 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, preceptúa que antes del treinta y uno de marzo de cada año, el Administrador del Mercado Mayorista presentará a la Comisión el cálculo de los precios de energía y potencia para ser trasladados a las tarifas para cada uno de los Distribuidores, a efecto de que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica apruebe o impruebe dicho cálculo; y que en caso de improbar el referido informe, solicitará al Administrador del Mercado Mayorista el recálculo correspondiente.

CONSIDERANDO:

Que el artículo 88 del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista, establece que para el traslado de los costos y precios de energía y potencia a las tarifas de los usuarios regulados de los distribuidores, el Administrador del Mercado Mayorista deberá elaborar el informe de costos mayoristas, en las bandas horarias definidas, y que deberá calcular el costo de la compra mayorista de energía en sus componentes de mercado a término y mercado de oportunidad, adicionando componentes de costos; asimismo la Norma de Coordinación Comercial Número Once, se refiere al Informe de Costos Mayoristas, indicando los componentes que deberá incluir.

CONSIDERANDO:

Que con fecha veintiocho de marzo de dos mil catorce, el Administrador del Mercado Mayorista mediante nota identificada como GG-243-2014, remitió a esta Comisión el Informe de Costos Mayoristas correspondiente al período comprendido del uno de mayo de dos mil catorce al treinta de abril de dos mil quince, en cumplimiento del artículo 86 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, por lo que en cumplimiento a este mismo artículo, a esta Comisión le corresponde la aprobación o improbación del referido informe.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en la normativa citada y en lo considerado,

RESUELVE:

- I. Improbar el Informe de Costos Mayoristas correspondiente al período comprendido del uno de mayo de dos mil catorce al treinta de abril de dos mil quince, presentado a esta Comisión por el Administrador del Mercado Mayorista, con fecha 28 de marzo dos mil catorce, mediante nota identificada como GG-243-2014.

15



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

- II. Que el Administrador del Mercado Mayorista proceda a realizar el recálculo del Informe de Costos Mayoristas, en plazo de dos (2) días, debiendo integrar en el mismo, lo indicado en el Anexo de la presente Resolución, para dar cumplimiento al plazo de publicación de las tarifas a usuarios finales establecido en la normativa vigente.
 - III. Notifíquese.-
-

Licenciada Carmen Urizar Hernández
Presidente



Licenciada Silvia Ruff Alvarado Silva de Córdoba
Directora

Licenciado Juan Rafael Sánchez Cortés
Secretario General



Lic. Juan Rafael Sánchez Cortés
Secretario General
Comisión Nacional de Energía Eléctrica



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4^a. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

ANEXO RESOLUCIÓN CNEE-111-2014 Recálculo del Informe de Costos Mayoristas 2014-2015

1. **Curvas típicas de consumo horario de los Bloques de Tarifa Social y No Social de EEGSA, DEOCSA y DEORSA:** Se determinó que las curvas de consumo horario de los Bloques de Tarifa Social y No Social de EEGSA, DEOCSA y DEORSA, utilizadas para el cálculo del ICM, no corresponden a lo indicado por esta Comisión en la nota CNEE-29666-2014 GTA-NotaS2014-63, por lo cual se solicita al AMM utilizar los valores remifidos adjuntos a dicha nota, como se muestra a continuación:

EEGSA	TS		TNS	DEOCSA	TS		TNS
Hora	Curva Típica Cuando la Demanda máxima ocurra entre 19:00 y 20:00 hrs.	Curva Típica Cuando la Demanda máxima ocurra entre 18:00 y 19:00 hrs.	Curva Típica de Consumo	Hora	Curva Típica Cuando la Demanda máxima ocurra entre 19:00 y 20:00 hrs.	Curva Típica Cuando la Demanda máxima ocurra entre 18:00 y 19:00 hrs.	Curva Típica de Consumo
00:00 a 00:59	2.349534%	2.038032%	2.996574%	00:00 a 00:59	2.208500%	2.050300%	4.073674%
01:00 a 01:59	2.038032%	1.948574%	2.909061%	01:00 a 01:59	2.050300%	2.050200%	3.958240%
02:00 a 02:59	1.948574%	1.895830%	2.855476%	02:00 a 02:59	2.050200%	2.258100%	3.852979%
03:00 a 03:59	1.895830%	2.009038%	2.960298%	03:00 a 03:59	2.258100%	2.746500%	3.682991%
04:00 a 04:59	2.009038%	2.932785%	3.447987%	04:00 a 04:59	2.746500%	3.808300%	3.489504%
05:00 a 05:59	2.932785%	3.992964%	3.904212%	05:00 a 05:59	3.808300%	4.196800%	3.246420%
06:00 a 06:59	3.992964%	4.298147%	3.733797%	06:00 a 06:59	4.196800%	3.889500%	3.323700%
07:00 a 07:59	4.298147%	4.820313%	3.981179%	07:00 a 07:59	3.889500%	3.764800%	3.634676%
08:00 a 08:59	4.820313%	4.803546%	4.311837%	08:00 a 08:59	3.764800%	3.841800%	3.744340%
09:00 a 09:59	4.803546%	4.842652%	4.706092%	09:00 a 09:59	3.841800%	3.881500%	3.862693%
10:00 a 10:59	4.842652%	4.968761%	4.864759%	10:00 a 10:59	3.881500%	4.052200%	3.956491%
11:00 a 11:59	4.968761%	5.029193%	4.885989%	11:00 a 11:59	4.052200%	4.089800%	3.991976%
12:00 a 12:59	5.029193%	4.633646%	4.715232%	12:00 a 12:59	4.089800%	3.918200%	3.973063%
13:00 a 13:59	4.633646%	4.533168%	4.819186%	13:00 a 13:59	3.918200%	3.978300%	3.952109%
14:00 a 14:59	4.533168%	4.672850%	4.796605%	14:00 a 14:59	3.978300%	4.187700%	3.916038%
15:00 a 15:59	4.672850%	4.722116%	4.602229%	15:00 a 15:59	4.187700%	4.213100%	3.864731%
16:00 a 16:59	4.722116%	4.473533%	4.400282%	16:00 a 16:59	4.213100%	4.844900%	4.037358%
17:00 a 17:59	4.473533%	5.440534%	4.623827%	17:00 a 17:59	4.844900%	7.566100%	4.127194%
18:00 a 18:59	5.440534%	6.18775%	4.885989%	18:00 a 18:59	7.566100%	8.898700%	4.932087%
19:00 a 19:59	6.18775%	6.187759%	5.458274%	19:00 a 19:59	8.898700%	7.804700%	5.661347%
20:00 a 20:59	6.187759%	5.627447%	4.922325%	20:00 a 20:59	7.804700%	5.549500%	5.793599%
21:00 a 21:59	5.627447%	4.416557%	4.224033%	21:00 a 21:59	5.549500%	3.606200%	5.638744%
22:00 a 22:59	4.416557%	3.175246%	3.516381%	22:00 a 22:59	3.606200%	2.594300%	4.927812%
23:00 a 23:59	3.175246%	2.349534%	3.074622%	23:00 a 23:59	2.594300%	2.208500%	4.358234%
	100%	100%	100%		100%	100%	100%

DEORSA	TS		TNS
Hora	Curva Típica Cuando la Demanda máxima ocurra entre 19:00 y 20:00 hrs.	Curva Típica Cuando la Demanda máxima ocurra entre 18:00 y 19:00 hrs.	Curva Típica de Consumo
00:00 a 00:59	2.586100%	2.421900%	3.909721%
01:00 a 01:59	2.421900%	2.366400%	3.786200%
02:00 a 02:59	2.366400%	2.378500%	3.700000%
03:00 a 03:59	2.378500%	2.735100%	3.599513%
04:00 a 04:59	2.735100%	3.484100%	3.432126%
05:00 a 05:59	3.484100%	3.955300%	3.361328%
06:00 a 06:59	3.955300%	3.821900%	3.107960%
07:00 a 07:59	3.821900%	4.153600%	3.314156%
08:00 a 08:59	4.153600%	4.396700%	3.546709%
09:00 a 09:59	4.396700%	4.059700%	3.827354%
10:00 a 10:59	4.059700%	4.283300%	4.256486%
11:00 a 11:59	4.283300%	4.324700%	4.294538%
12:00 a 12:59	4.324700%	4.328000%	4.236185%
13:00 a 13:59	4.328000%	4.210400%	4.268228%
14:00 a 14:59	4.210400%	4.141100%	4.390981%
15:00 a 15:59	4.141100%	4.130400%	4.379294%
16:00 a 16:59	4.130400%	4.470600%	4.193186%
17:00 a 17:59	4.470600%	6.802700%	3.901387%
18:00 a 18:59	6.802700%	7.898500%	4.967720%
19:00 a 19:59	7.898500%	6.959100%	5.650217%
20:00 a 20:59	6.959100%	5.129500%	5.773391%
21:00 a 21:59	5.129500%	3.928600%	5.478027%
22:00 a 22:59	3.928600%	3.033800%	4.530765%
23:00 a 23:59	3.033800%	2.586100%	4.094530%
	100%	100%	100%



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

2. **Proyección de Demanda de energía y potencia de DEOCSA:** Derivado del análisis de las series históricas disponibles y la característica de la Distribuidora, la asignación entre los Bloques de Tarifa Social y Tarifa No Social ha tenido variaciones respecto a lo indicado en la nota CNEE-29666-2014 GTTA-NotaS2014-63, por lo que es necesario rectificar dichas proyecciones para la demanda de energía y potencia de DEOCSA según se muestra a continuación:

Energía

DEOCSA		
Mes	TS	TNS
May-14	66,951,931	58,833,940
Jun-14	62,741,637	55,134,148
Jul-14	65,789,964	57,812,862
Ago-14	66,752,830	58,658,980
Sep-14	65,070,808	57,180,905
Oct-14	67,862,209	59,633,846
Nov-14	66,659,061	58,576,580
Dic-14	71,708,056	63,013,380
Ene-15	69,290,043	60,888,553
Feb-15	62,149,744	54,614,023
Mar-15	67,805,608	59,584,107
Abr-15	66,465,889	58,406,831

Potencia

DEOCSA		
Mes	DMAX TS	DMAX TNS
May-14	192.19	124.69
Jun-14	186.11	117.85
Jul-14	188.85	115.96
Ago-14	191.62	109.63
Sep-14	193.02	114.87
Oct-14	194.80	106.57
Nov-14	197.73	111.56
Dic-14	205.84	116.01
Ene-15	198.90	125.77
Feb-15	197.52	119.65
Mar-15	194.64	126.22
Abr-15	197.15	120.40

3. **Proyección de Demanda de energía y potencia de DEORSA:** Derivado del análisis de las series históricas disponibles y la característica de la Distribuidora, la asignación entre los Bloques de Tarifa Social y Tarifa No Social ha tenido variaciones respecto a lo indicado en la nota CNEE-29666-2014 GTTA-NotaS2014-63, por lo que es necesario rectificar dichas proyecciones para la demanda de energía y potencia de DEOCSA según se muestra a continuación:

Energía

DEORSA		
Mes	TS	TNS
May-14	47,158,412	50,570,812
Jun-14	43,937,640	47,116,984
Jul-14	45,368,415	48,651,291
Ago-14	46,264,572	49,612,293
Sep-14	44,013,934	47,198,798
Oct-14	45,661,460	48,965,541
Nov-14	43,717,406	46,880,814
Dic-14	46,125,804	49,463,484
Ene-15	47,861,825	51,325,124
Feb-15	43,966,400	47,147,825
Mar-15	47,289,824	50,711,733
Abr-15	48,331,333	51,828,606

Potencia

DEORSA		
Mes	DMAX TS	DMAX TNS
May-14	120.16	96.90
Jun-14	115.68	90.07
Jul-14	115.59	93.34
Ago-14	117.88	93.36
Sep-14	115.88	93.51
Oct-14	116.34	88.74
Nov-14	115.10	94.03
Dic-14	117.52	104.41
Ene-15	121.95	100.87
Feb-15	124.02	99.67
Mar-15	120.49	103.10
Abr-15	127.25	101.05

9

DS



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

4. **Proyección de Demanda de energía y potencia de la Empresa Eléctrica Municipal de Quetzaltenango:** Derivado del análisis efectuado, la asignación entre los Bloques de Tarifa Social y Tarifa No Social ha tenido variaciones respecto a lo indicado en la nota CNEE-29666-2014 GTTA-Notas2014-63, por lo que es necesario rectificar dichas proyecciones para la demanda de energía y potencia de Empresa Eléctrica Municipal de Quetzaltenango, según se muestra a continuación:

<u>Energía</u>			<u>Potencia</u>		
Eem De Quetzaltenango			Eem De Quetzaltenango		
Mes	TS	TNS	Mes	DMAX TS	DMAX TNS
May-14	7,548,709	11,642,693	May-14	14.94	23.05
Jun-14	7,199,799	11,104,554	Jun-14	14.61	22.54
Jul-14	7,481,759	11,539,433	Jul-14	14.43	22.26
Ago-14	7,654,873	11,806,435	Ago-14	14.83	22.88
Sep-14	7,461,401	11,508,033	Sep-14	15.27	23.56
Oct-14	7,806,121	12,039,710	Oct-14	15.24	23.51
Nov-14	7,550,227	11,645,034	Nov-14	15.36	23.69
Dic-14	7,760,424	11,969,230	Dic-14	15.55	23.98
Ene-15	7,891,418	12,171,268	Ene-15	15.77	24.32
Feb-15	7,190,581	11,090,337	Feb-15	15.15	23.37
Mar-15	7,574,753	11,682,862	Mar-15	15.60	24.07
Abr-15	7,343,769	11,326,606	Abr-15	15.05	23.21

5. **Demanda Firme para el año estacional 2014-2015 para las Distribuidoras EEGSA, DEOCSA, DEORSA y Empresas Eléctricas Municipales:** Se requiere al AMM utilizar los valores de Demanda Firme y los porcentajes de asignación para los bloques de Tarifa Social y Tarifa No Social correspondientes, de acuerdo a lo indicado por esta Comisión en la resolución CNEE-101-2014.
6. **Precio de Oportunidad de la Energía:** Se determinó que el Precio de Oportunidad de la Energía (Spot), utilizado para los cálculos del ICM y Costos Diferenciales, no corresponde al precio contenido en la Programación de Largo Plazo para el año estacional 2014 - 2015. Se solicita al AMM que, en apego a lo estipulado en el Art. 86 del RAMM (*cálculo de costos siguiendo los procedimientos para la programación de largo plazo*) utilice para los respectivos cálculos del ICM y Costos Diferenciales, los valores proyectados para el Precio de Oportunidad de la Energía establecidos en dicha Programación de Largo Plazo para el año estacional 2014 - 2015.
7. **Proyección del cargo de Peaje Principal y Secundario de EEGSA, DEOCSA, DEORSA:** Se observó la ocurrencia de variaciones abruptas en la proyección del cargo de peajes (Principal y Secundario) de las Distribuidoras, tanto para Tarifa No social, como para Tarifa Social, como se observa en las tablas a continuación:

Peaje principal y secundario EEGSA:

CONCEPTO	Promedio mensual según ICM 14-15	Promedio mensual según AT's Ene-Dic 13	Dif	Dif %
PEAJE PRINCIPAL EEGSA TARIFA NO SOCIAL	970,581.47	965,806.00	4,775.46	0.49%
PEAJE PRINCIPAL EEGSA TARIFA SOCIAL	624,403.99	588,575.36	35,828.63	6.09%
PEAJE SECUNDARIO EEGSA TARIFA NO SOCIAL	959,325.34	890,189.06	69,136.28	7.77%
PEAJE SECUNDARIO EEGSA TARIFA SOCIAL	533,323.46	502,896.22	30,427.24	6.05%



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

Peaje principal y secundario DEOCSA:

Concepto	Promedio mensual ICM 2014-2015	Promedio Mensual Según AT's 2013	Dif.	Dif%
PEAJE PRINCIPAL DEOCSA TARIFA NO SOCIAL	\$ 295,668.59	\$ 249,969.90	\$45,698.69	18.28%
PEAJE PRINCIPAL DEOCSA TARIFA SOCIAL	\$ 566,022.33	\$ 516,357.17	\$49,665.15	9.62%
PEAJE SECUNDARIO DEOCSA TARIFA NO SOCIAL	\$ 293,782.93	\$ 222,749.20	\$71,033.73	31.89%
PEAJE SECUNDARIO DEOCSA TARIFA SOCIAL	\$ 429,837.68	\$ 428,762.63	\$ 1,075.05	0.25%

Peaje principal y secundario DEORSA:

Concepto	Promedio mensual ICM 2014-2015	Promedio Mensual Según AT's 2013	Dif.	Dif%
PEAJE PRINCIPAL DEORSA TARIFA NO SOCIAL	\$ 299,558.35	\$ 242,457.93	\$57,100.42	23.55%
PEAJE PRINCIPAL DEORSA TARIFA SOCIAL	\$ 363,313.88	\$ 295,660.53	\$67,653.35	22.88%
PEAJE SECUNDARIO DEORSA TARIFA NO SOCIAL	\$ 238,239.31	\$ 218,719.18	\$19,520.13	8.92%
PEAJE SECUNDARIO DEORSA TARIFA SOCIAL	\$ 265,199.85	\$ 251,979.59	\$13,220.26	5.25%

Se requiere al AMM revisar los cálculos de los valores aplicados y efectuar las correcciones respectivas.

8. Cálculo de los Costos Diferenciales (archivo "CD 2014-2015"): Se determinaron inconsistencias en cálculo de los Costos Diferenciales, como se indica a continuación

- No se utilizó el Precio de Oportunidad de la Energía (Spot) estipulado en la PLP.
- En la hoja identificada como "EEGSA potencia" en la tabla identificada como "EEGSA (PREPCEi - PREFP)" no se realizó el cálculo de la diferencia de precio entre el del contrato del generador Tampa contra el precio de referencia de potencia, por lo que en la tabla identificada como "COSTO DIFERENCIAL POR POTENCIA CONTRATADA (PCEi * (PREPCEi - PREFP)) US\$ * 1000" no se incluyó en el cálculo dicho contrato, tal como se muestra a continuación:

EEGSA (PREPCEi - PREFP)										
MES	CON	POP AYB	POP C	LUN	MTI	MAG	PNT	SAA	TAM	SJO
MAYO 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5.86	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13.91
JUNO 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5.86	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13.91
JULIO 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5.86	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13.91
AGOSTO 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5.86	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13.91
SEPTIEMBRE 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5.86	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13.91
OCTUBRE 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 5.86	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13.91
NOVIEMBRE 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10.51	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13.91
DICIEMBRE 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10.51	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13.91
ENERO 2015	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10.51	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13.91
FEBRERO 2015	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10.51	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13.91
MARZO 2015	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10.51	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13.91
ABRIL 2015	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 10.51	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 13.91

RS



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
 TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

EEGSA - COSTO DIFERENCIAL POR POTENCIA CONTRATADA (P _{CB} * (PRER _{CB} - PREFP)) US\$ * 1000										
MES	CON	PQP	PQP C	LUN	MTI	MAG	PNT	SAA	TAM	SJO
MAYO 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 96,690.00	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,669,200.00
JUNIO 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 96,690.00	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,669,200.00
JULIO 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 96,690.00	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,669,200.00
AGOSTO 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 96,690.00	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,669,200.00
SEPTIEMBRE 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 96,690.00	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,669,200.00
OCTUBRE 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 96,690.00	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,669,200.00
NOVIEMBRE 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 210,200.00	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,669,200.00
DICIEMBRE 2014	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 210,200.00	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,669,200.00
ENERO 2015	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 210,200.00	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,669,200.00
FEBRERO 2015	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 210,200.00	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,669,200.00
MARZO 2015	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 210,200.00	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,669,200.00
ABRIL 2015	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 210,200.00	\$ -	\$ -	\$ -	\$ -	\$ 1,669,200.00

c. En la hoja identificada como "OIM", para el cálculo de los "INGRESOS DERIVADOS DE LOS CONTRATOS EXISTENTES (OIM)", la columna denominada "DESCUENTOS ASOCIADOS A CONTRATOS (US\$)" no corresponde a los datos descritos en la tabla "INGRESOS POR DESCUENTOS INFORMADOS (US\$ mensuales)", tal como se muestra a continuación:

INGRESOS DERIVADOS DE LOS CONTRATOS EXISTENTES (OIM)								
MES	RESERVA RÁPIDA			DESCUENTOS ASOCIADOS A CONTRATOS (US\$)	DESVÍOS DE POTENCIA POSITIVOS			Ingresos por Generación Forzada US\$
	Potencia (MW)	Precio (US\$/kW-mes)	Total US\$		Potencia (MW)	Precio (US\$/kW-mes)	Total	
MAYO 2014		14.36	0.00	36,281.25	0.00	4.29	0.00	0.00
JUNIO 2014		14.36	0.00	36,281.25	0.00	0.83	0.00	0.00
JULIO 2014		14.36	0.00	36,281.25	0.00	1.08	0.00	0.00
AGOSTO 2014		14.36	0.00	36,281.25	0.00	1.26	0.00	0.00
SEPTIEMBRE 2014		14.36	0.00	36,281.25	0.00	1.44	0.00	0.00
OCTUBRE 2014		14.36	0.00	36,281.25	0.00	0.67	0.00	0.00
NOVIEMBRE 2014		14.36	0.00	36,281.25	0.00	0.80	0.00	0.00
DICIEMBRE 2014		14.36	0.00	36,281.25	0.00	0.76	0.00	0.00
ENERO 2015		14.36	0.00	36,281.25	0.00	1.39	0.00	0.00
FEBRERO 2015		14.36	0.00	36,281.25	0.00	1.39	0.00	0.00
MARZO 2015		14.36	0.00	36,281.25	0.00	1.39	0.00	0.00
ABRIL 2015		14.36	0.00	36,281.25	0.00	1.39	0.00	0.00
TOTAL			0.00	435,375.00			0.00	0.00

INGRESOS POR DESCUENTOS INFORMADOS (US\$ mensuales)										
	CON	PQP-A y B	PQP-C	LUN	MTI	MAG	PNT	SAA	TAM	SJO
MAYO 2014					7,750.91					
JUNIO 2014					7,750.91					
JULIO 2014					7,750.91					
AGOSTO 2014					7,750.91					
SEPTIEMBRE 2014					7,750.91					
OCTUBRE 2014					7,750.91					
NOVIEMBRE 2014					7,750.91					
DICIEMBRE 2014					7,750.91					
ENERO 2015					7,750.91					
FEBRERO 2015					7,750.91					
MARZO 2015					7,750.91					
ABRIL 2015					7,750.91					

Se requiere al AMM realizar los cálculos rectificando las inconsistencias anteriormente indicadas.



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

9. **Compras de energía y potencia por contratos, EEGSA, DEOCSA y DEORSA:** Se remite a continuación la mejor estimación disponible, con base en la información con que se cuenta a la fecha, de la proyección de compras de energía y potencia por contratos derivada de la Licitación de Corto Plazo 2014-2017, la cual corresponde a valores preliminares y no definitivos.

Compras de potencia por contratos, cantidades y precios

EEGSA TNS	Contratos Tipo A (Curva de Carga)		Contratos Tipo B (Potencia sin Energía Asociada)		Contratos Tipo C (Opción de Compra de Energía)	
	Mes	Cantidad MW	Precio US\$/kW-mes	Cantidad MW	Precio US\$/kW-mes	Cantidad MW
May-14	40.00	9.71	64.00	7.26	71.00	31.86
Jun-14	40.00	9.71	64.00	7.26	71.00	31.86
Jul-14	40.00	9.71	64.00	7.26	71.00	31.86
Ago-14	40.00	9.71	64.00	7.26	71.00	31.86
Sep-14	40.00	9.71	64.00	7.26	71.00	31.86
Oct-14	40.00	9.71	64.00	7.26	71.00	31.86
Nov-14	40.00	9.71	64.00	7.26	71.00	31.86
Dic-14	40.00	9.71	64.00	7.26	71.00	31.86
Ene-15	40.00	9.71	64.00	7.26	71.00	31.86
Feb-15	40.00	9.71	64.00	7.26	71.00	31.86
Mar-15	40.00	9.71	64.00	7.26	71.00	31.86
Abr-15	40.00	9.71	64.00	7.26	71.00	31.86

DEOCSA TNS	Contratos Tipo A (Curva de Carga)		Contratos Tipo B (Potencia sin Energía Asociada)		Contratos Tipo C (Opción de Compra de Energía)	
	Mes	Cantidad MW	Precio US\$/kW-mes	Cantidad MW	Precio US\$/kW-mes	Cantidad MW
May-14	18.51	9.71	13.88	7.26	32.86	31.86
Jun-14	18.51	9.71	13.88	7.26	32.86	31.86
Jul-14	18.51	9.71	13.88	7.26	32.86	31.86
Ago-14	18.51	9.71	13.88	7.26	32.86	31.86
Sep-14	18.51	9.71	13.88	7.26	32.86	31.86
Oct-14	18.51	9.71	13.88	7.26	32.86	31.86
Nov-14	18.51	9.71	13.88	7.26	32.86	31.86
Dic-14	18.51	9.71	13.88	7.26	32.86	31.86
Ene-15	18.51	9.71	13.88	7.26	32.86	31.86
Feb-15	18.51	9.71	13.88	7.26	32.86	31.86
Mar-15	18.51	9.71	13.88	7.26	32.86	31.86
Abr-15	18.51	9.71	13.88	7.26	32.86	31.86

DEORSA TNS	Contratos Tipo A (Curva de Carga)		Contratos Tipo B (Potencia sin Energía Asociada)		Contratos Tipo C (Opción de Compra de Energía)	
	Mes	Cantidad MW	Precio US\$/kW-mes	Cantidad MW	Precio US\$/kW-mes	Cantidad MW
May-14	21.49	9.71	16.12	7.26	38.14	31.86
Jun-14	21.49	9.71	16.12	7.26	38.14	31.86
Jul-14	21.49	9.71	16.12	7.26	38.14	31.86
Ago-14	21.49	9.71	16.12	7.26	38.14	31.86
Sep-14	21.49	9.71	16.12	7.26	38.14	31.86
Oct-14	21.49	9.71	16.12	7.26	38.14	31.86
Nov-14	21.49	9.71	16.12	7.26	38.14	31.86
Dic-14	21.49	9.71	16.12	7.26	38.14	31.86
Ene-15	21.49	9.71	16.12	7.26	38.14	31.86
Feb-15	21.49	9.71	16.12	7.26	38.14	31.86
Mar-15	21.49	9.71	16.12	7.26	38.14	31.86
Abr-15	21.49	9.71	16.12	7.26	38.14	31.86



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

Compras de energía por contratos, cantidades y precios

EEGSA, Energía Contratos Tipo A (Curva de Carga)

Mes	Mínima	Media	Máxima
May-14	620	2,077	4,960
Jun-14	4,238	11,273	4,800
Jul-14	5,503	13,718	4,960
Ago-14	5,472	13,656	4,960
Sep-14	5,370	13,403	4,800
Oct-14	5,665	14,113	4,960
Nov-14	5,610	13,950	4,800
Dic-14	1,194	4,077	4,960
Ene-15	946	3,705	4,960
Feb-15	686	2,800	4,480
Mar-15	566	2,193	4,960
Abr-15	428	1,823	4,800

DEOCSA, Energía Contratos Tipo A (Curva de Carga)

Mes	Mínima	Media	Máxima
May-14	287	961	2,296
Jun-14	1,961	5,217	2,222
Jul-14	2,547	6,349	2,296
Ago-14	2,532	6,320	2,296
Sep-14	2,485	6,203	2,222
Oct-14	2,622	6,532	2,296
Nov-14	2,596	6,456	2,222
Dic-14	552	1,887	2,296
Ene-15	438	1,715	2,296
Feb-15	317	1,296	2,073
Mar-15	262	1,015	2,296
Abr-15	198	844	2,222

DEORSA, Energía Contratos Tipo A (Curva de Carga)

Mes	Mínima	Media	Máxima
May-14	333	1,116	2,664
Jun-14	2,276	6,055	2,578
Jul-14	2,956	7,369	2,664
Ago-14	2,939	7,335	2,664
Sep-14	2,885	7,199	2,578
Oct-14	3,043	7,581	2,664
Nov-14	3,014	7,494	2,578
Dic-14	641	2,190	2,664
Ene-15	508	1,990	2,664
Feb-15	369	1,504	2,407
Mar-15	304	1,178	2,664
Abr-15	230	979	2,578

En cuanto a los contratos Tipo "C", su energía está en función de la ejecución de la opción de compra.



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª. AV. 15-70 ZONA 10, EDIFICIO PALADIUM NIVEL 12, GUATEMALA, C.A. 01010
TEL. PBX. (502) 2321-8000 E-mail: cnee@cnee.gob.gt FAX (502) 2321-8002

Precios de la Energía de los Contratos Tipo A y C para EEGSA, DEOCSA y DEORSA

PE (US\$/kWh)	Contratos Tipo A (Curva de Carga)	Contratos Tipo C (Opción de Compra de Energía)
May-14	0.1198	0.1497
Jun-14	0.1207	0.1497
Jul-14	0.1203	0.1497
Ago-14	0.1203	0.1497
Sep-14	0.1204	0.1497
Oct-14	0.1206	0.1497
Nov-14	0.1209	0.1297
Dic-14	0.1209	0.1297
Ene-15	0.1216	0.1297
Feb-15	0.1210	0.1297
Mar-15	0.1219	0.1297
Abr-15	0.1212	0.1297

Observación: Con relación a las proyecciones anteriormente indicadas es importante indicar que se ha considerado la asignación de **una central generadora de TAMPA a la RRA**, por lo que se requiere tomar en cuenta esta premisa para el cálculo de los Costos Diferenciales y demás variables donde la misma tenga impacto.