



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-172-2015

Guatemala, 23 de abril de 2015

LA COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA

CONSIDERANDO:

Que la Ley General de Electricidad en el artículo 4 establece, que entre otras, es función de la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, definir las tarifas de distribución sujetas a regulación; asimismo el artículo 76 de la Ley citada señala que: "...Estas tarifas deberán reflejar en forma estricta el costo económico de adquirir y distribuir la energía eléctrica".

CONSIDERANDO:

Que el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, preceptúa que: "Cada tres (3) meses se calculará la diferencia entre el precio medio de compra de potencia y energía y el precio medio correspondiente calculado inicialmente para ser trasladado a tarifas de distribución (...) la Comisión determinará la diferencia trimestral correspondiente, la que se dividirá entre la proyección de la demanda de energía del Distribuidor para los próximos tres meses, obteniendo así el valor de ajuste que será aplicado al precio de la energía del trimestre correspondiente (...) Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, se determinan que se incluyeron cargos a favor o en contra del Distribuidor, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como saldo no ajustado en posteriores ajustes trimestrales..."

CONSIDERANDO:

Que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en el artículo 86 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, con fecha catorce de abril del año en curso emitió la **Resolución CNEE-101-2015**, por medio de la cual aprobó el Informe de Costos Mayoristas, correspondiente al período del uno de mayo de dos mil quince al treinta de abril de dos mil dieciséis.

CONSIDERANDO:

Que el Departamento de Ajustes Tarifarios de la Gerencia de Tarifas de esta Comisión, efectuó la fiscalización de la documentación de soporte presentada por **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima** (a la que en lo sucesivo y para efectos de la presente resolución podrá denominarse indistintamente la Distribuidora), y estableció que en los documentos presentados existen diferencias e inconsistencias, por lo que se le confirió audiencia, a efecto de que se pronunciara al respecto; la Distribuidora evacuó la audiencia conferida, exponiendo los argumentos que estimó pertinentes, mismos que fueron analizados y evaluados por esta Comisión como consta en el expediente respectivo, el cual contiene los documentos e informes relacionados al presente ajuste trimestral, de conformidad con el procedimiento y metodología establecidos en el marco legal.



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

CONSIDERANDO:

Que debido a la variación de los costos de adquisición de energía y potencia en el trimestre anterior, resultó una variación significativa en el Ajuste Trimestral, lo cual derivó en que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, por medio de oficio de fecha 20 de abril de 2015, solicitara a Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima, aplique el mecanismo establecido en el último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el sentido de ampliar el plazo de recuperación de un monto de ochenta y ocho millones de quetzales (Q88,000,000.00) perteneciente a los usuarios, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses a una tasa simple de 7% anual, a lo cual la Distribuidora manifestó su aceptación.

POR TANTO:

La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con base en lo considerado y artículos 2, 4, 6, 61, y 76 de la Ley General de Electricidad y artículos 86, 87, 89, 92, 93 y 115 del Reglamento de la Ley General de Electricidad.

RESUELVE:

- I. Aprobar para **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima**, la aplicación en la facturación mensual de sus usuarios de la **Tarifa No Social** del Servicio de Distribución Final de energía eléctrica, lo siguiente:
 - I.I. Los Precios de Energía y Potencia a aplicar para el cálculo tarifario del período comprendido del 1 de mayo de 2015 al 30 de abril de 2016:

Concepto	Valores Ajustados	Unidades
PEST	1.125961	Quetzales /kWh
PPST	57.063540	Quetzales /kW
PESTBTS	1.133096	Quetzales /kWh
PESTAP	1.117916	Quetzales /kWh
PESTBDFP	1.128280	Quetzales /kWh
PESTBDP	1.126931	Quetzales /kWh
PESTMDFP	1.129461	Quetzales /kWh
PESTMTP	1.128164	Quetzales /kWh
PESTPUNTA	1.161283	Quetzales /kWh
PESTINTERMEDIA	1.129202	Quetzales /kWh
PESTVALLE	1.095746	Quetzales /kWh

- I.II. El Monto a Devolver resultante es de Q. 46,447,815.71, a favor de los Usuarios; mismo que la Distribuidora deberá devolver a través de aplicar, en la facturación del 1 de mayo de 2015 al 31 de julio de 2015, el Ajuste Trimestral equivalente a -0.373463 Q/kWh, tomando como referencia una proyección de demanda de energía para los próximos tres meses de 124,370,452 kWh.



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

I.III. Los cargos tarifarios vigentes durante el período de facturación del 1 de mayo de 2015 al 31 de julio de 2015, son los siguientes:

BAJA TENSION SIMPLE - BTS	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	15.486296
Cargo por Energía (Q/kWh)	1.599863
BAJA TENSION Con Demanda en Punta - BTDP	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	696.951776
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.940004
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	43.629981
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	72.476835
BAJA TENSION Con Demanda fuera de Punta - BTDFP	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	696.951776
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.941576
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	29.740710
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	61.495328
BAJA TENSION HORARIA - BTH	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	696.951776
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.980042
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.942651
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.903657
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	25.496292
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	77.770373
MEDIA TENSION Con Demanda en Punta - MTDp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	2194.001454
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.808531
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	23.350704
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	57.570680
MEDIA TENSION Con Demanda fuera de Punta - MTDfp	
Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	2194.001454
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	0.809890
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	40.191473
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	54.896079
MEDIA TENSION HORARIA - MTH	



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

Cargo por Consumidor (Q/usuario-mes)	2194.001454
Cargo Unitario por Energía en Punta (Q/kWh)	0.843231
Cargo Unitario por Energía Intermedia (Q/kWh)	0.809619
Cargo Unitario por Energía en Valle (Q/kWh)	0.774567
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW-mes)	48.143905
Cargo Unitario por Potencia Contratada (Q/kW-mes)	88.404936
TARIFA DE ALUMBRADO PUBLICO - AP	
Cargo Unitario por Energía (Q/kWh)	1.612827
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA BAJA TENSIÓN - PEAJEFT_BT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.130404
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.125094
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.119556
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	143.853784
PEAJE EN FUNCIÓN DE TRANSPORTISTA MEDIA TENSIÓN - PEAJEFT_MT	
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Punta (Q/kWh)	0.037591
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía Intermedia (Q/kWh)	0.036060
Cargo Unitario por Pérdidas de Energía en Valle (Q/kWh)	0.034464
Cargo Unitario por Potencia Máxima (Q/kW)	58.354315

- I.IV. La tasa de interés mensual en concepto de cargo por mora de 1.059623%, para el período de facturación comprendido del 1 de mayo de 2015 al 31 de julio de 2015.
- I.V. Que **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima**, para el presente ajuste trimestral, ampliará el período de recuperación de un monto de ochenta y ocho millones de quetzales (Q88,000,000.00) perteneciente a los usuarios, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses a una tasa simple de 7% anual.
- II. La Distribuidora no podrá aplicar en las facturas de los usuarios de la Tarifa No Social, ningún valor superior a los aprobados en esta resolución.
- III. La Comisión Nacional de Energía Eléctrica, podrá en cualquier momento, requerir información y fiscalizar la correcta aplicación de lo aquí resuelto; quedando el contenido de la presente resolución y los valores aprobados en la misma, sujetos a las modificaciones que pudieran darse como resultado de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, con posterioridad a la notificación de la presente resolución.



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

- IV. Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral y si por efecto de las auditorías que practique la Comisión Nacional de Energía Eléctrica, de acuerdo al numeral anterior de esta resolución, se determina que se incluyeron cargos a favor o en contra de la Distribuidora, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como Saldo No Ajustado en posteriores ajustes trimestrales.

Notifíquese.-

Licenciada Carmen Urizar Hernández
Presidente

Licenciada Silvia Ruth Alvarado Silva de Córdoba
Directora



Licenciado Jorge Guillermo Cruz Aguilar
Director

Licenciado Juan Rafael Sánchez Cortés
Secretario General



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



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. 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

A) Ajuste Trimestral al Precio de la Energía:

De acuerdo al artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad "Cada tres (3) meses se calculará la diferencia entre el precio medio de compra de potencia y energía y el precio medio correspondiente calculado inicialmente para ser trasladado a tarifas de distribución. La Comisión determinará la diferencia trimestral correspondiente, la que se dividirá entre la proyección de la demanda de energía del Distribuidor para los próximos tres meses, obteniendo así el valor de ajuste que será aplicado al precio de la energía del trimestre correspondiente".

Con base en lo anterior y en el Apartado "FÓRMULAS DE AJUSTE", Numeral "45. Ajuste Trimestral", de la Resolución CNEE-48-2014, Pliego Tarifario aprobado para ser aplicado por Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima a sus usuarios del Servicio de Distribución Final de Tarifa No Social, a continuación se presentan los cálculos que fueron efectuados para determinar el Ajuste Trimestral al Precio de la Energía para el período comprendido de mayo a julio 2015.

1. Costos de energía:

Para el trimestre enero - marzo 2015, la Distribuidora incurrió en los costos por suministro de energía que se describen a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-48-2014:

$$CCER_n = \sum_{i=1}^3 CE_i$$

GENERADOR / CONCEPTO	DOCS.	ENERO	FEBRERO	MARZO	TOTAL
INDE 1	F-02009,,, F-02009,,, F-2012,,, F-2012,,, EST,,, EST,,,	Q1,497,942.39	Q1,348,013.95	Q1,495,883.09	Q4,341,839.43
INDE 2	F-05275,,, F-5423,,, EST,,, EST,,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
HIDRO XACBAL	FA-0811,,, FA-0811,,, F-0814,,, F-0814,,, EST,,, EST,,,	Q1,703,457.95	Q1,532,959.54	Q1,701,114.84	Q4,937,532.32
HIDRONORTE	F-0219,,, F-0219,,, FACE66BB10021500000102,,, FACE66BB10021500000102,,, EST,,, EST,,,	Q1,635,135.49	Q1,172,663.50	Q1,173,609.43	Q3,981,408.42
RENACE 1	FACE63REN001150000000145,,, FACE63REN001150000000145,,, FACE63REN0011500000205,,, FACE63REN0011500000205,,, EST,,, EST,,,	Q3,917,720.95	Q2,395,029.64	Q1,941,258.48	Q8,254,009.07
RENACE 2	FACE63REN00115000000146,,, FACE63REN00115000000146,,, FACE63REN0011500000206,,, FACE63REN0011500000206,,, EST,,, EST,,,	Q1,446,983.82	Q1,227,161.06	Q972,610.14	Q3,646,755.02
DUKE	FACE63E00115000001092,,, FACE63E00115000001252,,, EST,,, 0,,,	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
DUKE	FACE63E00115000001092,,, FACE63E00115000001252,,, EST,,, EST,,,	Q21,463.63	Q503,070.64	Q504,229.50	Q1,028,763.78
ELECTROGENERACION	F-04102,,, XXXXXX,,, XXXXXX,,, EST,,, EST,,,	Q0.00	Q409,102.86	Q410,045.25	Q819,148.11
GENOR	FACE66FECAG001-529,,, 0,,, FACE66FECAG0011500000000545,,, FACE66FECAG0011500000000545,,, EST,,, EST,,,	Q0.00	Q165,842.70	Q166,224.73	Q332,067.42



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. 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

BIOMASS ENERGY	FC-0831, FC-0831, , , FC-0831, FC-0831, F-0907, F-0907, , , F-0907, F-0907, EST, EST, , , EST, EST, , ,	Q4,235,469.02	Q4,167,921.70	Q4,177,522.82	Q12,580,913.55
MAGDALENA	FB-09487, FB-09487, , , FB-09487, FB-09487, F-09664, F-09664, , , F-09664, F-09664, EST, EST, , , EST, EST, , ,	Q3,637,125.85	Q3,517,193.71	Q3,525,295.83	Q10,679,615.39
PQP	FACE63PQP00115000000009, , , , FACE63PQP00115000000009, , , FACE66FECAG001150000000545, , , , FACE66FECAG001150000000545, , , , EST, , , ,	Q4,949.36	Q53,813.28	Q53,937.25	Q112,699.89
RESULTADO EN EL MERCADO DE OPORTUNIDAD	RCYPL - ITE & EC01RCYPL - ITE & EC01RCYPL - ITE & EC01	Q8,032,426.96	Q7,645,999.43	Q7,646,705.62	Q23,325,132.02
EXCEDENTE DE PRECIOS NODALES	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	-Q1,016,521.62	-Q813,143.70	-Q813,218.80	-Q2,642,884.12
RESULTADO POR GENERACIÓN FORZADA	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q1,173,108.55	Q378,568.06	Q378,603.03	Q1,930,279.63
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q363,472.78	Q557,981.23	Q558,032.77	Q1,479,486.79
COSTOS DIFERENCIALES DE CONTRATOS EXISTENTES	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q1,064,790.93	Q876,479.48	Q876,560.43	Q2,817,830.83
AJUSTES INFORMES ANTERIORES	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	-Q6,219.43	-Q39,654.56	-Q39,658.22	-Q85,532.22
AJUSTES INFORME ANTERIOR COSTO DIFERENCIAL	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	-Q246.06	Q31.14	Q31.15	-Q183.77
TRANSACCIONES MERCADO REGIONAL	RCYPMER - ITE (PDFRCYPMER - ITE (PDFRCYPMER - ITE (PDF	Q382,896.35	Q312,140.16	Q311,518.28	Q1,006,554.79
TOTAL		Q28,093,956.93	Q25,411,173.81	Q25,040,305.60	Q78,545,436.34

2. Ingresos por energía:

Durante el trimestre febrero - abril, la Distribuidora emitió a sus usuarios de la Tarifa No Social la facturación por consumo de energía eléctrica (dado que se factura al mes siguiente de realizado el consumo, existe un desfase de un mes respecto al trimestre de costos), siendo dicha facturación equivalente a los ingresos por concepto de energía que se detallan a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-48-2014:

$$\sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarTNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTE_{t,i+1} \cdot PFE_{t,i+1})$$

TARIFA	FEBRERO	MARZO	ABRIL	TOTAL
BTS	Q20,858,951.18	Q22,232,493.64	Q22,232,493.64	Q65,323,938.45
BTDP	Q5,771,786.30	Q6,436,253.80	Q6,436,253.80	Q18,644,293.91
BTDFP	Q8,597,457.73	Q9,154,437.99	Q9,154,437.99	Q26,906,333.70
BTH PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTH INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTH VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDP	Q232,641.33	Q260,819.18	Q260,819.18	Q754,279.70
MTDFP	Q7,485,482.39	Q7,697,864.69	Q7,697,864.69	Q22,881,211.78
MTH PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTH INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTH VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AP	Q12,530,782.63	Q11,183,715.92	Q11,183,715.92	Q34,898,214.47
PeajeFT_BT P.Energía en Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT P.Energía en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT P.Energía en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energía en Punta	Q76,364.34	Q67,159.40	Q67,159.40	Q210,683.14
PeajeFT_MT P.Energía en Intermedia	Q232,913.10	Q204,837.92	Q204,837.92	Q642,588.95
PeajeFT_MT P.Energía en Valle	Q127,083.92	Q111,765.27	Q111,765.27	Q350,614.46
TOTAL	Q55,913,462.92	Q57,349,347.82	Q57,349,347.82	Q170,612,158.55

3. Ajuste por Energía (APE), Costos – Ingresos:

BS



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. 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

3. Ajuste por Energía (APE), Costos – Ingresos:

Con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-48-2014, el cálculo del Ajuste por Energía (APE), correspondió a la diferencia resultante entre los costos de suministro de energía e ingresos por ventas de energía obtenidos por la Distribuidora, tal como se presenta a continuación:

$$APE_n = CCER_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{marTNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTE_{t,i+1} \cdot PFE_{t,i+1})$$

CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	=	APE_n
CÁLCULO:	Q78,545,436.34	-	Q170,612,158.55	=	-Q92,066,722.21

4. Costos de potencia:

Para el trimestre enero – marzo 2015, la Distribuidora incurrió en los costos por suministro de potencia que se describen a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-48-2014:

$$CCPR_n = \sum_{i=1}^3 CP_i$$

GENERADOR / CONCEPTO	DOCS.	ENERO	FEBRERO	MARZO	TOTAL
INDE 1	F-02009,,, F-02009,,, F-2012,,, F-2012,,, EST,,, EST,,,	Q681,328.82	Q678,827.92	Q680,391.65	Q2,040,548.39
INDE 2	F-05275,,, F-5423,,, EST,,, EST,,,	Q149,866.06	Q146,825.14	Q147,163.36	Q443,854.57
HIDRO XACBAL	FA-0811,,, FA-0811,,, F-0814,,, F-0814,,, EST,,, EST,,,	Q996,536.41	Q992,878.50	Q995,165.67	Q2,984,580.59
HIDRONORTE	F-0219,,, F-0219,,, FACE66BB10021500000102,,, FACE66BB10021500000102,,, EST,,, EST,,,	Q286,586.81	Q285,534.85	Q286,192.60	Q858,314.26
RENACE 1	FACE63REN00115000000145,,, FACE63REN00115000000145,,, FACE63REN0011500000205,,, FACE63REN0011500000205,,, EST,,, EST,,,	Q584,239.46	Q582,094.94	Q583,435.84	Q1,749,770.24
RENACE 2	FACE63REN00115000000146,,, FACE63REN00115000000146,,, FACE63REN0011500000206,,, FACE63REN0011500000206,,, EST,,, EST,,,	Q307,133.85	Q306,006.47	Q306,711.38	Q919,851.70
DUKE 1	FACE63E00115000001092,,, FACE63E00115000001252,,, EST,,, 0,,,	Q283,249.06	Q282,209.36	Q282,859.45	Q848,317.87
DUKE 2	FACE63E00115000001092,,, FACE63E00115000001252,,, EST,,, EST,,,	Q368,537.65	Q367,184.89	Q368,030.72	Q1,103,753.26
ELECTROGENERACION	F-04102,,, XXXXXX,,, XXXXXX,,, EST,,, EST,,,	Q750,227.24	Q747,473.44	Q749,195.30	Q2,246,895.98
GENOR	FACE66FECAG001-529,,, 0,,, FACE66FECAG001150000000545,,, FACE66FECAG001150000000545,,, EST,,, EST,,,	Q181,163.80	Q180,498.82	Q180,914.61	Q542,577.23
BIOMASS ENERGY	FC-0831, FC-0831,,, FC-0831, FC-0831,,, F-0907, F-0907,,, F-0907, F-0907,,, EST,,, EST,,,	Q5,343,462.90	Q5,323,849.07	Q5,336,112.94	Q16,003,424.91
MAGDALENA	FB-09487, FB-09487,,, FB-09487, FB-09487,,, F-09664, F-09664,,, F-09664, F-09664,,, EST,,, EST,,, EST,,,	Q3,326,951.59	Q3,314,739.62	Q3,322,375.36	Q9,964,066.57
PQP	FACE63PQP00115000000009,,, FACE63PQP00115000000009,,, FACE66FECAG001150000000545,,, FACE66FECAG001150000000545,,, EST,,, EST,,,	Q41,165.94	Q41,014.76	Q41,109.30	Q123,290.00
CARGOS POR SERVICIOS COMPLEMENTARIOS	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q480,309.11	Q400,324.22	Q400,361.19	Q1,280,994.52
RESULTADOS DESVÍOS DE POTENCIA	RCYPL - ITE & PC01RCYPL - ITE & PC01RCYPL - ITE & PC01	Q1,149,747.34	Q1,149,535.00	Q1,149,641.17	Q3,448,923.51
CRÉDITO POR REMANENTE DE DESVÍOS DE POTENCIA	RCYPL - ITE RCYPL - ITE RCYPL - ITE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PEAJE SISTEMA PRINCIPAL	F-05276, F-0808, F-0219, FACE63REN0011500000070, FACE63REN0011500000072, FACE63E00115000001089, FACE63E001140000001093, F-004102, ITE 01-2015 V.O.F-5424, FA-0811, FACE66BB10021500000102, FACE63REN00115000000145, FACE63REN00115000000146, FACE63E001150000001243	Q2,125,553.23	Q2,125,714.51	Q2,135,760.75	Q6,387,028.49

RS



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4º. 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

	,FACE63E00115000001253,ITE 02-2014 V.O.,XXXX,FACE66FECAG00115000000529,F-0831,F- 0831,F-09487,F- 09487,FACE63PQP00115000000009EST,FA-0814, EST, FACE63REN0011500000205, FACE63REN0011500000206,EST,EST,EST,F-0545,F- 0907,F-0907,F-09664,F-09664,EST				
PEAJE SISTEMA SECUNDARIO	,,,,,,ITE 01-2015 V.O.,,,,,,ITE 02-2014 V.O.,,,,,, ,,EST,,,,,	Q1,686,682.29	Q1,662,860.55	Q1,662,807.19	Q5,012,350.03
TOTAL		Q18,742,741.56	Q18,587,572.06	Q18,628,228.51	Q55,958,542.13

5. Ingresos por potencia:

Durante el trimestre febrero – abril 2015, la Distribuidora emitió a sus usuarios de la Tarifa No Social, la facturación por consumo de potencia (dado que se factura al mes siguiente de realizado el consumo existe un desfase de un mes respecto al trimestre de costos), siendo dicha facturación equivalente a los ingresos por concepto de potencia que se detallan a continuación y que fueron consolidados con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-48-2014:

$$\sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarD} (DF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1}) - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarETNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1})$$

TARIFA	FEBRERO	MARZO	ABRIL	TOTAL
BTS	Q2,265,105.87	Q2,414,260.98	Q2,414,260.98	Q7,093,627.83
BTDP	Q406,302.16	Q412,449.90	Q412,449.90	Q1,231,201.97
BTDFP	Q844,025.06	Q843,424.17	Q843,424.17	Q2,530,873.41
BTH PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTH INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
BTH VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTDP	Q6,393.43	Q7,622.07	Q7,622.07	Q21,637.56
MTDFP	Q845,933.02	Q839,250.83	Q839,250.83	Q2,524,434.69
MTH PUNTA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTH INTERMEDIA	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
MTH VALLE	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
AP	Q1,506,627.36	Q1,344,664.01	Q1,344,664.01	Q4,195,955.38
PeajeFT_BT P.Energia en Punta	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT P.Energia en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_BT P.Energia en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energia en Punta	Q48,692.54	Q48,948.30	Q48,948.30	Q146,589.13
PeajeFT_MT P.Energia en Intermedia	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
PeajeFT_MT P.Energia en Valle	Q0.00	Q0.00	Q0.00	Q0.00
TOTAL	Q5,923,079.45	Q5,910,620.26	Q5,910,620.26	Q17,744,319.97

6. Ajuste por Potencia (APP), Costos – Ingresos:

Con base en la formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-48-2014, el cálculo del Ajuste por Potencia (APP), correspondió a la diferencia resultante entre los costos de suministro de potencia e ingresos por ventas de potencia obtenidos por la Distribuidora, tal como se presenta a continuación:

$$APP_n = CCPR_n - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarD} (DF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1}) - \sum_{i=1}^3 \sum_{t=1}^{ntarETNS} (EF_{t,i+1} \cdot PTP_{t,i+1} \cdot PFP_{t,i+1})$$

CONCEPTO:	COSTOS	-	INGRESOS	=	APPn
-----------	---------------	---	-----------------	---	-------------

CÁLCULO:	Q55,958,542.13	-	Q17,744,319.97	=	Q38,214,222.16
----------	-----------------------	---	-----------------------	---	-----------------------



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

7. Saldo No Ajustado (SNA):

Con base en el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad y la definición y formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-48-2014, el concepto de Saldo No Ajustado, se divide en dos partes, las cuales son:

7.1. Saldo No Ajustado por recuperación prevista del Monto a Recuperar (MR) a través de la aplicación del Ajuste Trimestral del Trimestre Anterior:

Este tipo de Saldo No Ajustado tiene su origen en la diferencia existente entre la proyección de ventas utilizado en el cálculo del Ajuste Trimestral y las ventas reales obtenidas durante el trimestre, lo cual resulta en una recuperación diferente a la esperada.

Así, en el ajuste anterior se proyectó, que aplicando el Ajuste Trimestral calculado a la proyección de ventas del trimestre, se recuperaría el Monto a Recuperar MR= -Q37,901,991.61, sin embargo, las ventas reales regularmente varían levemente de la proyección, y debido a estas variaciones entre las ventas proyectadas y las ventas reales, también el monto recuperado varía respecto al calculado en el ajuste anterior. El cálculo del Saldo No Ajustado se presenta a continuación:

$$SNA_n = \underbrace{APP_{n-1} + APE_{n-1} + APO_{n-1} + SNA_{n-1} - APENR_{n-1} - APPNR_{n-1}}_{\text{Monto a Recuperar}} - \underbrace{AT_{n-1} * \sum_{t=1}^{marTNS} EF_{t,n-1}}_{\text{Monto Recuperado}}$$

CONCEPTO	MONTO
Monto a Recuperar en el Trimestre Anterior	-Q37,901,991.61
Monto Recuperado por AT en el Trimestre Anterior	-Q35,232,105.29
SALDO NO AJUSTADO POR MONTO RECUPERADO	-Q2,669,886.31

7.2. Saldo No Ajustado por disposición del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad:

El artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, literalmente indica que: "Si posteriormente a la fijación del ajuste trimestral, se determina que se incluyeron cargos a favor o en contra del Distribuidor, que debieron ser aplicados en este o en anteriores ajustes, esta diferencia deberá ser incluida como saldo no ajustado en posteriores ajustes trimestrales".

Derivado de ello todos aquellos montos (cargos o ingresos), que no fueron incluidos en ajustes trimestrales anteriores deben trasladarse al siguiente ajuste.



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

Para el efecto, la Comisión Nacional de Energía Eléctrica realiza auditorías a cada ajuste efectuado con la finalidad de verificar la existencia de estos montos que deberán trasladarse al siguiente ajuste. Para el presente caso, los resultados de la auditoría efectuada al ajuste anterior, que obra en el informe GTTA-Informe-594, adjunto al expediente GTTA-15-82, derivan en un Saldo No Ajustado total que se presenta a continuación:

CONCEPTO	MONTO
SALDO NO AJUSTADO POR DIFERENCIAS EN CARGOS A FAVOR Y/O EN CONTRA DE LA DISTRIBUIDORA	-Q1,810,869.93

Así, la sumatoria de los montos por los dos conceptos de Saldo no Ajustado fue la siguiente:

TOTAL SALDO NO AJUSTADO	-Q4,480,756.25
--------------------------------	-----------------------

8. Ajuste por Pago de Otros Costos Reales en el Trimestre (APO):

Con base en la definición y formulación contenida en el numeral 45 de la Resolución CNEE-48-2014, este concepto se define como la sumatoria de todos aquellos costos, que no teniendo relación directa con el suministro de potencia y energía, y que el marco regulatorio y normativa vigente establece que es necesario cubrirlos, para el funcionamiento y estabilidad de la cadena de suministro del servicio eléctrico. En el presente ajuste se distinguen los siguientes elementos de este concepto:

8.1. Cuotas al Administrador del Mercado Mayorista –AMM–:

Con base en el artículo 29 del Reglamento del Administrador del Mercado Mayorista, todo agente que realice transacciones en el Mercado Mayorista pagará mensualmente una Cuota por Administración y Operación para financiar el presupuesto anual del Administrador del Mercado Mayorista.

8.2. Cuotas al Ente Operador Regional –EOR– y a la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica –CRIE–:

Con base en el artículo 2 de la Resolución 846-03 del Administrador del Mercado Mayorista, "Los Participantes Consumidores deberán pagar el Cargo por Servicio de Operación del Sistema y el Cargo por Regulación del Mercado Eléctrico Regional".

La institución encargada de la Operación del Sistema eléctrico regional de Centro América es el Ente Operador Regional –EOR– y la institución encargada de la Regulación del Mercado Eléctrico Regional es la Comisión Regional de Interconexión Eléctrica –CRIE–.

8.3. Ampliación del Plazo de Recuperación de los Saldos



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

Con base al último párrafo del artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, en el numeral I.V. de la resolución CNEE-24-2015, dentro del Ajuste por Pago de Otros (APO) se incluyó la devolución por la Ampliación del Período de Recuperación de los SalDOS por un monto de Q 57,750,000.00, a favor de los usuarios, adicionando los intereses respectivos por Q1,010,625.00 resultando un total de Q58,760,625.00.

Por otra parte, derivado de que en el presente ajuste se observaron variantes significativas entre las previsiones de costos de compra y los costos reales de la Distribuidora, CNEE, mediante nota GTTA-NotaS2015-89, indicó a la Distribuidora la aplicación de lo estipulado en el último párrafo del artículo 87 del RLGE, en el sentido de ampliar el plazo de recuperación de un monto de Q88,000,000.00 perteneciente a los usuarios, mismo que será devuelto en el próximo ajuste trimestral, adicionando intereses a una tasa simple de 7% anual, a lo cual la Distribuidora manifestó su aceptación.

8.4. Penalización por atraso en la Fecha de Operación Comercial del contrato Jaguar Energy - DEORSA

Con base en lo establecido en numeral 5.6 de la cláusula 5 de la Escritura Pública No. 37 (Contrato suscrito entre Jaguar Energy y DEORSA), así como en el numeral 2.3 del Anexo 2 del mismo instrumento y sus respectivas modificaciones contenidas en la Escritura Pública No. 43, en la cual se estipula todo lo referente a la Fecha Programada de Operación Comercial de la planta generadora y las penas convencionales que su representada debe pagar a DEORSA en caso de atraso en la referida Fecha de Operación Comercial Jaguar Energy se ha visto obligada a pagar a DEORSA las denominadas Penas Convencionales por dicho atraso. Por otro lado, el numeral II del apartado RESUELVE de la Resolución CNEE-116-2009, establece que los montos resultantes de la aplicación de las penalizaciones establecidas en el contrato suscrito entre Jaguar Energy y DEORSA, serán trasladadas a la tarifa a favor de los usuarios.

Derivado de ello CNEE traslado por concepto de las referidas penalizaciones un monto total de Q12,964,537.44.

Derivado de lo anterior, a continuación se presenta la fórmula de cálculo y la consolidación de estos cargos que fueron trasladados a tarifas:

$$APO_n = \sum COR_n$$

CONCEPTO	DOCS.	ENERO	FEBRERO	MARZO	TOTAL
Cuota por Administración y Operación del MM	F-202F-340EST	Q212,138.59	Q213,418.35	Q213,418.35	Q638,975.29
Pago EOR	F-5707ESTEST	Q52,981.15	Q52,971.37	Q52,976.26	Q158,928.78
Pago CRIE	F-4982ESTEST	Q26,455.61	Q26,450.72	Q26,453.17	Q79,359.50



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

TOTAL		Q291,575.35	Q292,840.44	Q292,847.78	Q877,263.57
-------	--	-------------	-------------	-------------	-------------

Monto de Penalización por atraso contrato Jaguar con intereses	- Q 12,964,537.44
--	-------------------

CONCEPTO	MONTO
Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	Q88,000,000.00
Devolución de Ampliación al Periodo de Recuperación de Saldo -APRS-	-Q58,760,625.00
TOTAL	Q29,239,375.00

Total APO	-Q17,152,101.13
-----------	-----------------

9. Ajustes por Pérdidas No Reconocidas de Energía y Potencia (APENR y APPNR):

Las pérdidas de energía y potencia se dan a lo largo de la conducción de la electricidad desde la entrada de la red de la Distribuidora hasta los medidores de los usuarios o consumidores. Básicamente, estas pérdidas tienen un origen técnico debido a que la energía eléctrica a lo largo de su recorrido por los cables y transformadores va teniendo un margen de disipación en forma de calor, provocando pérdidas de energía y potencia eléctrica.

Con base en lo estipulado en la Resolución CNEE-48-2014, Numerales "46. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Energía No Reconocidas" y "47. Ajuste Trimestral por Pérdidas de Potencia No Reconocidas", se establece que los usuarios deben pagar un costo por estas pérdidas hasta un límite establecido. Más allá de este límite, es la Distribuidora quien debe asumir los costos de estas pérdidas. A estos costos que la Distribuidora debe asumir se les denomina Ajustes por Pérdidas No Reconocidas de Energía y Potencia (APENR y APPNR). A continuación se presenta la formulación y cálculo de dichos ajustes:

$$APENR^{TNS}_n = MPRE^{TNS}_n - MPAE^{TNS}_n$$

$$APPNR^{TNS}_n = MPRP^{TNS}_n - MPAP^{TNS}_n$$

CONCEPTO	ENERGÍA		POTENCIA	
	MONTO	PÉRDIDAS %	MONTO	PÉRDIDAS %
Monto de Pérdidas Reales de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q13,402,180.06	17.06%	Q12,677,132.99	22.65%
Monto de Pérdidas Reconocidas de Energía y Potencia, relacionado a los Usuarios no afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q10,618,166.24	13.52%	Q10,194,486.26	18.21%
Ajuste por Pérdidas de Potencia y Potencia No Reconocidas, relacionado a los Usuarios no afectos a la Tarifa Social, en el trimestre n	Q2,784,013.82	3.54%	Q2,482,646.73	4.45%

PS

10. Cálculo del Ajuste Trimestral (AT):

Con base en lo estipulado en el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad y el numeral 45 de la Resolución CNEE-48-2014, a continuación se expone el cálculo del valor del Ajuste Trimestral, integrando todas las variables expuestas anteriormente. Para el efecto se aplicó la fórmula de cálculo definida en la Resolución CNEE-48-2014 de todas las variables indicadas, constituyendo esta expresión un valor denominado "Monto a Recuperar", el cual con base en el artículo 87 del Reglamento de la Ley General de Electricidad, se dividió entre la proyección de ventas de energía de la Distribuidora para el próximo trimestre. Así, para el trimestre mayo – julio 2015, el Ajuste Trimestral calculado fue el siguiente:

$$AT_n = \frac{APP_n + APE_n + APO_n + SNA_n - APENR_n - APPNR_n}{EP_{n+1}} = \frac{MR_{n+1}}{EP_{n+1}}$$

CONCEPTO	SIGLAS	MONTO
Ajuste por Pago de Potencia en el trimestre n	APP _n	Q38,214,222.16
Ajuste por Pago de Energía en el trimestre n	APE _n	-Q92,066,722.21
Ajuste por Pago de Otros costos reales en el trimestre n	APO _n	Q17,152,101.13
Saldo No Ajustado en trimestre n	SNA _n	-Q4,480,756.25
Ajuste por Pérdidas de Energía No Reconocidas en el trimestre n	APENR ^{INS} _n	Q2,784,013.82
Ajuste por Pérdidas de Potencia No Reconocidas en el trimestre n	APPNR ^{INS} _n	Q2,482,646.73
Monto a Recuperar en el trimestre n+1	MR _{n+1}	-Q46,447,815.71

FACTURACIÓN DE ENERGÍA PREVISTA EN EL TRIMESTRE n+1	EP _{n+1}	124,370,452
---	-------------------	-------------

AJUSTE TRIMESTRAL EN EL TRIMESTRE n	AT _n	-Q0.373463
-------------------------------------	-----------------	------------

B) Cálculo de la tasa de interés por mora

Según lo dispuesto en el numeral 18 de la Resolución CNEE-48-2014, "en caso de atraso en el pago por parte del Usuario a la Distribuidora, después de los treinta días de la fecha de emisión de la factura, la Distribuidora podrá cobrarle interés por mora. La tasa de interés por mora se calculada como la tasa mensual equivalente al promedio de la tasa de interés activa anual publicada por el Banco de Guatemala, correspondiente al trimestre de compras". Así para el presente ajuste, se expone el cálculo de la tasa de mora que la Comisión Nacional de Energía Eléctrica calculó para que sea aplicada por la Distribuidora durante el trimestre mayo – julio 2015.

Mes	Tasa Anual
ENERO	13.60%
FEBRERO	13.48%
MARZO	13.37%
Tasa de Mora para el Trimestre	
1.059623%	



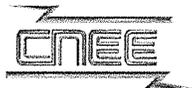
COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

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

C) Ajuste Anual:

Los Precios de Energía y Potencia a aplicar para el cálculo tarifario del período comprendido del 1 de Mayo de 2015 al 30 de Abril de 2016. Son los siguientes:

Precio	Valores Ajustados	Unidades
PEST	1.125961	Q/kWh
PPST	57.063540	Q/kW
PEST _{BTS}	1.133096	Q/kWh
PEST _{AP}	1.117916	Q/kWh
PEST _{BTDFP}	1.128280	Q/kWh
PEST _{BTDP}	1.126931	Q/kWh
PEST _{MTDFP}	1.129461	Q/kWh
PEST _{MTDP}	1.128164	Q/kWh
PEST _{PUNTA}	1.161283	Q/kWh
PEST _{INTERMEDIA}	1.129202	Q/kWh
PEST _{VALLE}	1.095746	Q/kWh



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA

4ª 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 09 horas con 42 minutos del día 28 de abril de dos mil quince, en **Diagonal 6, 10-50, zona 10, Edificio Interamericas World Center, Torre Sur, nivel 14, oficina 1401**, NOTIFIQUÉ la **RESOLUCIÓN CNEE-172-2015** (a la cual se adjunta anexo) de fecha **veintitrés de abril de dos mil quince**, dictada por la COMISIÓN NACIONAL DE ENERGÍA ELÉCTRICA, a **Distribuidora de Electricidad de Oriente, Sociedad Anónima**, por medio de cédula de notificación que entrego a ELISA MEJIA, quien de enterado SI () – NO () firma. DOY FE.

REGULACIÓN Y TARIFAS
ENERGUATE ELISA MEJIA
Distribuidora de Electricidad de Occidente, S.A.
Distribuidora de Electricidad de Oriente, S.A.
Fecha: 28/4/15 Hora: 9:42



COMISION NACIONAL DE ENERGIA ELECTRICA
Procurador - Notificador

(f) Notificado

Doc.: RESOLUCIÓN CNEE-172-2015
Exp.: GTTA-15-82

OBOLIO PALALA
(f) Notificador