

REPÚBLICA DE PANAMÁ
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.
Dirección Ejecutiva de Operación Integrada

Centro Nacional de Despacho
Gerencia de Operaciones

ADENDA NO. 3 INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
2010-2019
Septiembre 2010

Grupo de Seguridad Operativa

INTRODUCCIÓN	1
DATOS UTILIZADOS	2
CONCLUSIONES	11
ANEXO A.....	12

Introducción

Las Reglas Comerciales, establecen en el numeral 5.2.1.7, que cuando un Gran Cliente se convierte en Participante Consumidor o que un Gran Cliente deje de serlo, y este cambio no hubiese sido previsto en el Informe Indicativo de Demandas vigente, el CND informará a los Participantes y a la ASEP los ajustes que corresponden el Informe Indicativo de Demandas vigentes para tener en cuenta estos cambios. Los ajustes así informados pasarán a ser considerados parte integral del Informe Indicativo de Demandas.

De acuerdo a lo establecido en el numeral 5.21.5, que cuando un Gran Cliente se convierte en Participante Consumidor comprando su energía directamente a un Participante Productor y estaba previsto en el Informe Indicativo de Demandas comprando su energía a tarifas reguladas del Distribuidor, el CND, con la información suministrada por el Gran Cliente y el Distribuidor, ajustará en el Informe Indicativo de Demanda, la energía prevista a consumir tanto para el Gran Cliente como para el Distribuidor. Por lo tanto, en esta adenda se está incluyendo la energía prevista a consumir por las Empresas Supermercados 99 de Vía Porras, Punta Pacífica, Plaza Tocumen, El Faro, Costa del Este y Brisas del Golf, además se modifica la energía prevista a consumir por la Empresa de Distribución Eléctrica Elektra Noreste, S.A. (ENSA) y la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET).

Como resultado de esta condición, se agrega la tabla 22 que contiene los nuevos datos de energía de EDEMET y la tabla 23 que contiene los nuevos datos de energía de ENSA. Adicionalmente, se agrega la tabla 24 que contiene los datos de Supermercado 99 Vía Porras, la tabla 25 del Supermercado 99 Punta Pacífica, la tabla 26 del Supermercado 99 Plaza Tocumen, la tabla 27 del Supermercado 99 El Faro, la tabla 28 del Supermercado 99 Costa del Este y la tabla 29 del Supermercado 99 Brisas del Golf, al Informe Indicativo de Demandas 2010-2019.

Además, se deja sin efecto los datos de energía de EDEMET publicados en la tabla #1 del Informe Indicativo de Demanda 2010-2019.

Del mismo modo, se deja sin efecto los datos de energía de ENSA publicados en la tabla #3 de la Adenda No.1 del Informe Indicativo de Demanda 2010-2019.

Datos Utilizados

En nota **EF-GG-063-10** del 11 de agosto de 2010, Enel Fortuna, en representación de los Supermercados 99 de Vía Porras, Punta Pacífica, Plaza Tocumen, El Faro, Costa del Este y Brisas del Golf, entregó las proyecciones de crecimiento de la demanda, consumo de energía, curvas típicas y demanda máxima, para los siguientes diez (10) años. (Ver Anexo A).

Igualmente, mediante la nota **CM-723-10** del 23 de agosto de 2010, recibimos de EDEMET, las nuevas proyecciones de consumo de energía, restando los valores de los Supermercados 99 Vía Porras y Punta Pacífica para el período 2010-2019, que habían sido considerados dentro de las proyecciones utilizadas para la confección del Informe Indicativo de Demandas.(Ver Anexo A).

También, mediante la nota DME-214-10 del 27 de agosto de 2010, recibimos de ENSA, las nuevas proyecciones de consumo de energía, restando los valores de los Supermercados 99 Plaza Tocumen, El Faro y Costa del Este, se solicitó se incluyera en la resta el consumo de energía del Supermercado Brisas del Golf para el período 2010-2019, esta información fue recibida por correo electrónico. (Ver Anexo A).

Los datos suministrados por EDEMET se muestran en la tabla 22, los datos de ENSA en la tabla 23 y los datos de los Supermercados 99 se resumen en las tablas 24, 25, 26, 27, 28 y 29 de esta adenda.

Tabla #22
DATOS DE EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO - OESTE, S.A. (EDEMET)
CLIENTES TOTALES

PRONÓSTICO MENSUAL DE ENERGÍA DE VENTAS MAS PERDIDAS DE DISTRIBUCION (MWh)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Total	TASA %
2010	261,652.47	240,687.27	276,762.23	276,648.90	281,782.03	271,627.69	285,341.34	269,291.66	272,581.45	279,114.56	254,155.82	274,844.46	3,244,489.88	---
2011	270,764.08	248,848.88	288,774.06	287,734.79	293,668.12	282,826.71	295,689.21	278,840.03	284,313.05	290,806.43	264,945.15	286,146.23	3,373,356.73	3.972%
2012	281,931.70	264,739.41	301,608.57	300,395.00	306,786.78	294,135.02	308,053.12	289,646.54	296,519.34	302,696.97	276,723.03	298,320.14	3,521,555.62	4.393%
2013	295,201.39	265,553.45	315,690.06	314,600.43	321,469.54	309,298.93	322,391.71	302,972.61	310,259.63	316,942.32	290,460.02	312,025.80	3,676,865.90	4.410%
2014	307,994.27	277,145.13	330,170.84	329,054.12	336,211.48	323,105.52	337,295.65	317,032.03	324,541.66	331,541.46	302,995.29	326,271.89	3,843,359.33	4.528%
2015	320,659.84	287,833.48	345,767.75	344,422.25	351,886.14	337,917.24	353,142.52	331,981.07	339,727.27	347,064.31	316,361.69	341,419.39	4,018,182.96	4.549%
2016	334,845.43	305,596.59	361,810.62	360,635.32	368,116.59	353,168.34	368,551.31	346,460.20	354,851.35	362,737.59	330,423.36	356,604.06	4,203,800.76	4.619%
2017	350,556.09	307,160.64	379,349.48	377,741.62	385,870.11	369,897.47	387,999.87	364,392.08	372,650.90	380,719.27	346,842.23	375,260.68	4,398,440.43	4.630%
2018	366,682.16	322,197.37	397,386.52	395,285.08	404,075.50	386,860.60	406,118.56	381,473.28	390,498.29	398,761.40	362,685.28	392,117.49	4,604,141.52	4.677%
2019	384,022.99	337,084.58	415,966.88	413,980.37	423,143.75	404,665.64	425,396.41	400,159.38	408,971.72	417,845.26	379,876.12	410,045.45	4,821,158.55	4.714%

Tabla #23
DATOS DE ELEKTRA NORESTE, S.A.
CLIENTES TOTALES

PRONÓSTICO MENSUAL DE ENERGÍA DE VENTAS MAS PERDIDAS DE DISTRIBUCION (MWh)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Total	TASA %
2010	213,427.52	192,069.19	223,561.26	219,797.13	226,382.59	218,165.58	228,600.48	224,896.20	225,988.75	232,368.93	208,086.86	224,896.78	2,638,241.27	---
2011	229,269.03	205,250.76	237,330.87	234,042.30	238,291.77	228,746.98	235,864.54	239,310.42	232,484.14	242,986.57	227,364.98	242,454.50	2,793,396.86	5.881%
2012	243,030.93	217,571.22	251,576.27	248,089.46	252,594.40	242,476.57	250,021.25	253,673.77	246,439.56	257,571.44	241,012.29	257,007.67	2,961,064.83	6.002%
2013	256,971.81	230,051.92	266,006.95	262,319.34	267,083.05	256,384.74	264,362.09	268,223.94	260,576.46	272,346.00	254,837.10	271,750.12	3,130,913.52	5.736%
2014	268,125.97	240,037.75	277,553.08	273,705.02	278,675.68	267,512.95	275,836.50	279,865.88	271,887.32	284,167.26	265,898.44	283,545.66	3,266,811.53	4.341%
2015	278,484.60	249,311.37	288,275.76	284,278.79	289,441.58	277,847.58	286,492.65	290,677.63	282,391.41	295,145.43	276,170.89	294,499.93	3,393,017.62	3.863%
2016	287,430.24	257,319.98	297,535.84	293,410.44	298,739.07	286,772.66	295,695.40	300,014.78	291,462.56	304,626.15	285,042.14	303,960.00	3,502,009.26	3.212%
2017	297,950.32	266,738.12	308,425.66	304,149.06	309,672.80	297,268.41	306,517.68	310,995.09	302,130.33	315,775.44	295,474.71	315,085.01	3,630,182.65	3.660%
2018	308,681.72	276,345.46	319,534.23	315,103.42	320,826.18	307,975.01	317,557.37	322,195.99	313,012.39	327,148.70	306,116.84	326,433.51	3,760,930.82	3.602%
2019	319,508.31	286,038.01	330,741.34	326,154.97	332,078.51	318,776.59	328,695.00	333,496.27	323,990.96	338,622.84	316,853.38	337,882.67	3,892,838.87	3.507%

Tabla # 24
DATOS DE SUPER 99 VIA PORRAS

PRONÓSTICO MENSUAL DE ENERGÍA (MWh)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Total	TASA %
2010									186.00	186.00	186.00	187.00	745.00	---
2011	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	187.00	2,233.00	199.732%
2012	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	187.00	2,233.00	0.000%
2013	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	187.00	2,233.00	0.000%
2014	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	187.00	2,233.00	0.000%
2015	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	187.00	2,233.00	0.000%
2016	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	187.00	2,233.00	0.000%
2017	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	187.00	2,233.00	0.000%
2018	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	187.00	2,233.00	0.000%
2019	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	186.00	187.00	2,233.00	0.000%

Tabla # 25
DATOS DE SUPER 99 PUNTA PACIFICA

PRONÓSTICO MENSUAL DE ENERGÍA (MWh)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Total	TASA %
2010									197.00	197.00	197.00	198.00	789.00	---
2011	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	198.00	2,365.00	199.747%
2012	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	198.00	2,365.00	0.000%
2013	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	198.00	2,365.00	0.000%
2014	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	198.00	2,365.00	0.000%
2015	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	198.00	2,365.00	0.000%
2016	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	198.00	2,365.00	0.000%
2017	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	198.00	2,365.00	0.000%
2018	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	198.00	2,365.00	0.000%
2019	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	197.00	198.00	2,365.00	0.000%

Tabla # 26
DATOS DE SUPER 99 PLAZA TOCUMEN

PRONÓSTICO MENSUAL DE ENERGÍA (MWh)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Total	TASA %
2010									162.00	162.00	162.00	163.00	649.00	---
2011	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	163.00	1,945.00	199.692%
2012	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	163.00	1,945.00	0.000%
2013	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	163.00	1,945.00	0.000%
2014	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	163.00	1,945.00	0.000%
2015	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	163.00	1,945.00	0.000%
2016	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	163.00	1,945.00	0.000%
2017	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	163.00	1,945.00	0.000%
2018	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	163.00	1,945.00	0.000%
2019	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	162.00	163.00	1,945.00	0.000%

Tabla # 27
DATOS DE SUPER 99 EL FARO

PRONÓSTICO MENSUAL DE ENERGÍA (MWh)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Total	TASA %
2010									161.00	161.00	161.00	162.00	645.00	---
2011	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	162.00	1,933.00	199.690%
2012	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	162.00	1,933.00	0.000%
2013	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	162.00	1,933.00	0.000%
2014	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	162.00	1,933.00	0.000%
2015	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	162.00	1,933.00	0.000%
2016	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	162.00	1,933.00	0.000%
2017	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	162.00	1,933.00	0.000%
2018	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	162.00	1,933.00	0.000%
2019	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	161.00	162.00	1,933.00	0.000%

Tabla # 28
DATOS DE SUPER 99 COSTA DEL ESTE

PRONÓSTICO MENSUAL DE ENERGÍA (MWh)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Total	TASA %
2010									178.00	178.00	178.00	179.00	713.00	---
2011	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	179.00	2,137.00	199.719%
2012	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	179.00	2,137.00	0.000%
2013	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	179.00	2,137.00	0.000%
2014	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	179.00	2,137.00	0.000%
2015	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	179.00	2,137.00	0.000%
2016	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	179.00	2,137.00	0.000%
2017	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	179.00	2,137.00	0.000%
2018	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	179.00	2,137.00	0.000%
2019	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	178.00	179.00	2,137.00	0.000%

Tabla # 29
DATOS DE SUPER 99 BRISAS DEL GOLF

PRONÓSTICO MENSUAL DE ENERGÍA (MWh)

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Total	TASA %
2010									170.00	170.00	170.00	171.00	681.00	---
2011	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	171.00	2,041.00	199.706%
2012	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	171.00	2,041.00	0.000%
2013	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	171.00	2,041.00	0.000%
2014	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	171.00	2,041.00	0.000%
2015	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	171.00	2,041.00	0.000%
2016	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	171.00	2,041.00	0.000%
2017	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	171.00	2,041.00	0.000%
2018	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	171.00	2,041.00	0.000%
2019	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	170.00	171.00	2,041.00	0.000%

Conclusiones

Tal como lo establecen las **Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad en Panamá**, el Centro Nacional de Despacho tiene la responsabilidad de confeccionar el Informe Indicativo de Demandas.

La información contenida en esta adenda se incorpora a la presentada en el Informe Indicativo de Demandas 2010-2019, aprobado por el Ente Regulador de los Servicios Públicos mediante resolución AN No. 3087-Elec del 18 de noviembre de 2009. Esta revisión agrega las tablas 22, 23, 24, 25, 26, 27, 28 y 29.

Esta adenda se realizó, en cumplimiento de las Reglas Comerciales, en sus numerales 5.2.1.5, 5.2.1.7 y 5.2.1.8.

ANEXO A



Enel Fortuna



11 de Agosto de 2010

Nota No. EF-GG-063-10

Ingeniero
Harmodio Araúz
Gerente del Centro Nacional de Despacho (CND)
Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A.
E. S. D.

Estimado ingeniero Araúz:

Con el propósito de suministrar la información requerida para preparar el Informe Indicativo de Demanda, y considerando el contrato suscrito entre Enel Fortuna, S.A. e Importadora Ricamar, S.A. firmado el pasado 27 de enero de 2010, le adjuntamos la proyección de demanda de nuestro Gran Cliente Importadora Ricamar, S.A., para los puntos de retiro indicados en la cláusula 9.4 del Contrato.

La información adjunta incluye el detalle mensual de la proyección de energía y capacidad demandada por Importador Ricamar, S.A.

Atentamente,

Maximilian Winter
Gerente General
Enel Fortuna, S.A.

Cc. Ing. Carlos Quintero – Gestión Eléctrica y Mercado Eléctrico de Importadora Ricamar, S.A.

EQ/Zg

Adj.: Nota de Importadora Ricamar
Disco compacto con la información en archivo Excel. (cop.)



ENEL FORTUNA, S.A. -- Ave. Samuel Lewis, Torre Generali, Piso 21
Apartado 0831-02438 Panamá, Rep. de Panamá. -- Central Telefónica: +507 206-1800 -- Fax: +507 206-1821
www.fortuna.com.pa



10 de agosto de 2010

Ingeniero
Maximilian Winter Bassett
Gerente General
ENEL - Fortuna, S.A.
E. S. D.

Estimado Ing. Winter:

Con la finalidad de continuar con los procedimientos de aplicación de los súper bajo contrato con su empresa, adjunto archivo que contiene el informe indicativo 2011-2031 para su trámite respectivo al CND.

Del Señor Gerente me despido con la más alta estima y respeto,

Atentamente,



Carlos M. Gutiérrez F.
Gestión Eléctrica y Mercado Eléctrico

Adj. : Lo indicado.



EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

RECEPCION 19/08/10 11:04 PM
SEP

ETE-DEOI-CND-OP-386-2010

17 de agosto de 2010

Ingeniero
Jaime Lammie
Director de Mercado Eléctrico
Empresa de Distribución Eléctrica Elektra Noreste, S. A.
E. S. D.

Asunto: Modificación al Informe Indicativo de Demandas 2010-2019,
vigente.

Estimado ingeniero Lammie:

En atención a la nota EF-GG-063-10 del 11 de agosto de 2010, remitida por la empresa Enel Fortuna, S.A., en representación de los Supermercados "Súper 99" de Plaza Tocumen, El Faro y Costa del Este, donde nos manifiesta su intención de convertir estos supermercados en Grandes Clientes participantes del Mercado Eléctrico, tenemos a bien solicitarle lo siguiente:

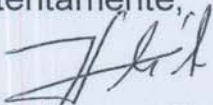
1. Se nos suministre los datos de consumo de energía de ENSA, segregando la información correspondiente a los supermercados señalados, esto es, restar de las proyecciones entregadas y utilizadas para el Informe Indicativo de Demandas 2010-2019, la porción de consumo que representaba la carga de estos Grandes Clientes.
2. Igualmente, de presentar cambios, suministrar el posible nuevo factor de carga de su área de concesión con la salida de estos Grandes Clientes.
3. El consumo real de cada supermercado para los años 2007, 2008 y 2009.

Página No. 2
ETE-DEOI-CND-OP-386-2010
17 de agosto de 2010

Esta información es requerida lo antes posible a fin de emitir la adenda correspondiente al Informe Indicativo de Demanda vigente, considerando los nuevos Grandes Clientes. Cabe señalar que la información suministrada solo será utilizada para los efectos de descontar de las proyecciones de ENSA lo que en aquel momento representó los Grandes Clientes. Para las proyecciones de los supermercados se utilizarán los datos suministrados por ellos.

Le agradecemos remitirnos la información indicada a más tardar cinco (5) días hábiles luego de recibida esta nota.

Atentamente,



Ing. Harmodio Araúz
Gerente Centro Nacional de Despacho.

Cc: Ing. Dennis Moreno – Administrador General, ASEP.



ETESEA

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

RECEPCION 9160140PM 3004

ETE-DEOI-CND-OP-387-2010

17 de agosto de 2010

Ingeniero

Ricardo Barranco

Presidente Ejecutivo

Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S. A.

E. S. D.

Asunto: Modificación al Informe Indicativo de Demanda 2010-2019, vigente.

Estimado ingeniero Barranco:

En atención a la nota EF-GG-063-10 del 11 de agosto de 2010, remitida por la empresa Enel Fortuna, S.A., en representación de los Supermercados "Súper 99" de Punta Pacífica y Vía Porras, donde nos manifiesta su intención de convertir estos supermercados en Grandes Clientes participantes del Mercado Eléctrico, tenemos a bien solicitarle lo siguiente:

1. Se nos suministre los datos de consumo de energía de EDEMET, segregando la información correspondiente a los supermercados señalados, esto es, restar de las proyecciones entregadas y utilizadas para el Informe Indicativo de Demandas 2010-2019, la porción de consumo que representaba la carga de estos Grandes Clientes.
2. Igualmente, de presentar cambios, suministrar el posible nuevo factor de carga de su área de concesión con la salida de estos Grandes Clientes.
3. El consumo real de cada supermercado para los años 2007, 2008 y 2009.

Esta información es requerida lo antes posible a fin de emitir la adenda correspondiente al Informe Indicativo de Demanda vigente, considerando los nuevos Grandes Clientes. Cabe señalar que la información suministrada solo

Página No. 2
ETE-DEOI-CND-OP-387-2010
17 de agosto de 2010

será utilizada para los efectos de descontar de las proyecciones de EDEMET lo que en aquel momento representó los Grandes Clientes. Para las proyecciones de los supermercados se utilizarán los datos suministrados por ellos:

Le agradecemos remitirnos la información indicada a más tardar cinco (5) días hábiles luego de recibida esta nota.

Atentamente,



Ing. Harmodio Araúz
Gerente Centro Nacional de Despacho.

Cc. Ing. Dennis Moreno – Administrador General, ASEP.



RICARDO BARRANCO PÉREZ
COUNTRY MANAGER

EDEMET

Ricardo Barranco Pérez
p.c.A

Ingeniero
Harmodio Araúz
Gerente
Centro Nacional de Despacho
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.

CM-723-10
23 de agosto de 2010

En respuesta a su nota ETE-DEOI-CND-OP-387-2010 recibida el día 18 de agosto, presentamos la Proyección de Demanda presentada por la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. a utilizar en la confección del Informe Indicativo de Demanda 2010-2019 actualizada, de acuerdo a lo indicado en su nota.

Sin otro particular, reciba nuestro cordial saludo.

Atentamente,

Ricardo A. Barranco Pérez

Adj. Lo indicado. *102/operaciones*

CC. Ing. Dennis Moreno - Administrador General, ASEP.



ALBROOK, EDIFICIO 812
AVE. DIOGENES DE LA ROSA
APDO. 0843-01072,
BALBOA, ANCÓN, PANAMÁ
TEL. (507) 315-7691
FAX (507) 315-7696
E-MAIL: rbarranco@ufpanama.com



Atención al Cliente Tel. 323-7100
Sede: Panamá, Costa del Este
Business Park, Torre Oeste, Piso 3
www.ensa.com.pa

by C. Banette
P.S.A

Oficina: 340-4622
Fax: 340-4785

DME-214-10
27 de agosto de 2010

Ingeniero
Harmodio Araúz
Gerente del Centro Nacional de Despacho (CND)
Ciudad

Estimado Ingeniero Araúz:

En atención a su nota No. ETE-DEOI-CND-OP-386-2010 del 17 de agosto de 2010 y reemplazando la nota DME-211-10 del 20 de agosto de 2010, adjuntamos la modificación al Informe Indicativo de Demanda vigente del 2010 al 2019.

La modificación consiste en restar la estimación de consumo, para dicho periodo, de los Super 99 de Plaza Tocumen, El Faro y Costa del Este, de la compra de ENSA. La Demanda Máxima se calcula utilizando el mismo factor de carga.

Sin otro particular, queda de usted.

Atentamente,

Jaime Lamnie
Director de Mercado Eléctrico

Adjunto lo indicado / *operaciones*

	CENTRO NACIONAL DE DESPACHO
ETESA	
30 AGO 2010	
FIRMA	<i>[Handwritten Signature]</i>
HORA	<i>20:29 PM</i>

INFORME INDICATIVO DE DEMANDAS 2010-2019 VIGENTE

COMPRAS EN 115 KV (TOTAL) - MWh														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	%
2010	213,428	192,069	223,561	219,797	226,383	218,166	228,600	226,896	226,743	233,129	208,799	225,658	2,641,228	6.10%
2011	230,016	205,923	238,093	234,763	239,042	229,460	229,460	240,050	233,261	243,769	228,098	243,239	2,802,313	5.99%
2012	243,800	218,264	252,361	248,832	253,367	243,211	250,778	254,436	247,240	258,377	241,768	257,815	2,970,249	5.73%
2013	257,764	230,765	266,815	263,084	267,879	257,142	265,141	269,009	261,400	273,176	255,615	272,582	3,140,373	4.34%
2014	268,942	240,772	278,385	274,493	279,493	268,293	276,639	280,674	272,736	285,022	266,700	284,403	3,276,555	3.86%
2015	275,325	250,068	289,133	285,090	290,286	278,651	287,319	291,510	283,266	296,026	276,996	295,383	3,403,053	3.21%
2016	288,296	258,099	298,419	294,246	299,609	287,600	296,547	300,873	292,363	305,533	285,892	304,869	3,512,346	3.66%
2017	298,842	267,541	309,335	305,010	310,569	298,120	307,395	311,879	303,058	316,710	296,350	316,021	3,640,829	3.60%
2018	309,600	277,172	320,471	315,990	321,749	308,853	318,461	323,106	313,968	328,111	307,019	327,398	3,771,897	3.51%
2019	320,454	286,889	331,706	327,068	333,029	319,580	329,625	334,434	324,975	339,614	317,782	338,876	3,904,134	
Demanda en 115 KV - MW														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	MAX	%
2010	385.14	389.42	399.08	414.21	429.96	419.95	422.79	414.41	430.07	429.02	418.90	421.92	430.07	6.41%
2011	415.08	417.51	425.02	442.42	454.01	441.69	437.58	442.34	448.43	448.60	457.62	454.79	457.62	5.99%
2012	439.95	427.27	450.49	468.93	481.21	468.16	463.81	468.95	468.95	475.49	485.05	482.05	485.05	5.73%
2013	465.15	467.88	476.29	495.79	508.77	494.98	490.37	495.70	495.81	502.72	512.83	509.66	512.83	4.34%
2014	485.32	488.17	496.94	517.29	530.84	516.44	511.64	517.19	517.31	524.52	535.07	531.76	535.07	3.86%
2015	504.06	507.02	516.13	537.26	551.33	536.38	531.39	537.16	537.28	544.77	555.73	552.29	555.73	3.21%
2016	520.25	505.25	532.70	554.52	569.04	553.61	548.45	554.41	554.53	562.27	573.57	570.02	573.57	3.66%
2017	539.28	542.44	552.19	574.80	589.85	573.86	568.52	574.69	574.82	582.83	594.56	590.88	594.56	3.51%
2018	558.69	561.97	572.07	595.49	611.09	594.52	588.98	595.38	595.51	603.82	612.15	612.15	615.96	3.60%
2019	578.28	581.67	592.12	616.37	632.51	615.36	609.63	616.25	616.39	624.98	637.55	633.61	637.55	3.51%

ESTIMACION DE CONSUMO SUPER 99 DE PLAZA TOCUMEN, EL FARO Y COSTA DEL ESTE

CONSUMO - MWh														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	%
2010	544	494	569	533	558	538	557	572	576	576	580	540	574	6.633
2011	560	508	586	549	574	554	574	589	594	594	597	556	591	6.832
2012	577	524	603	565	592	570	591	607	612	612	615	573	609	7.037
2013	594	539	621	582	609	587	608	625	630	630	633	590	627	7.248
2014	612	555	640	600	628	605	627	644	649	652	652	608	646	7.466
2015	631	572	659	618	646	623	646	663	668	672	672	626	665	7.690
2016	649	589	679	636	666	642	665	683	688	692	685	645	685	7.920
2017	669	607	699	655	686	661	685	704	709	713	713	664	706	8.158
2018	689	625	720	675	706	681	705	725	730	734	684	727	8403	3.00%
2019	710	644	742	695	727	701	727	746	752	756	756	705	749	8.655

MODIFICACION AL INDICATIVO DE DEMANDA 2010 - 2019 RESTANDO CONSUMO SUPER 99

COMPRAS EN 115 KV (TOTAL) - MWh														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	%
2010	212,884	191,576	222,993	219,264	225,825	217,628	228,044	224,324	226,166	232,549	208,259	225,084	2,634,595	6.11%
2011	229,455	205,415	237,507	234,215	238,468	228,907	236,025	239,461	232,667	243,172	227,542	242,648	2,795,481	6.00%
2012	243,223	217,740	248,267	242,641	251,757	242,641	250,187	253,829	246,628	257,762	241,195	257,207	2,963,212	5.73%
2013	257,169	230,226	266,194	262,502	267,270	256,554	264,533	268,384	260,771	272,543	255,025	271,955	3,133,125	4.34%
2014	268,330	240,217	277,745	273,893	278,868	267,688	276,012	280,030	272,087	284,370	266,092	283,757	3,269,089	3.86%
2015	278,694	249,496	288,474	284,473	289,640	280,027	286,674	290,847	282,597	295,354	276,370	294,717	3,393,363	3.21%
2016	287,646	257,510	297,740	293,610	298,943	286,958	295,882	300,189	291,675	304,841	285,247	304,184	3,504,425	3.66%
2017	298,173	266,934	308,636	304,355	309,883	297,459	306,710	311,175	302,349	315,997	295,686	315,316	3,632,671	3.60%
2018	308,911	276,547	319,751	315,316	321,043	308,172	317,755	322,681	313,237	327,377	306,335	326,671	3,763,494	3.51%
2019	319,744	286,246	330,964	326,373	332,301	318,979	328,899	333,687	324,223	337,858	317,078	338,127	3,895,479	
Demanda en 115 KV - MW														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	MAX	%
2010	384.16	388.42	398.06	413.21	428.90	418.92	421.76	413.36	428.85	427.96	417.82	420.85	428.98	6.42%
2011	414.07	416.48	423.97	441.38	452.91	440.63	436.52	441.25	441.31	447.50	456.51	453.69	456.51	5.99%
2012	438.91	426.25	449.41	467.87	480.09	467.06	462.71	467.72	467.79	474.36	483.90	480.91	483.90	5.73%
2013	464.08	466.79	475.18	494.69	507.62	493.85	490.45	494.54	494.61	501.55	511.65	508.48	511.65	4.34%
2014	484.22	487.04	495.80	516.16	529.65	515.28	510.48	516.07	516.07	523.32	533.85	530.55	533.85	3.86%
2015	502.92	505.86	514.95	536.10	550.10	535.18	530.19	535.94	536.01	543.53	554.47	551.04	554.47	3.21%
2016	519.08	504.10	531.49	553.32	567.77	552.37	547.22	553.15	553.23	560.99	572.28	568.74	572.28	3.66%
2017	538.07	541.21	550.94	573.56	588.55	572.59	567.25	573.40	573.47	581.52	593.22	589.56	593.22	3.60%
2018	557.45	560.70	570.78	594.22	609.75	593.21	587.68	594.04	594.13	602.46	614.59	610.79	614.59	3.51%
2019	577.00	580.37	590.80	615.06	631.13	614.01	608.29	614.88	614.96	623.59	636.14	632.21	636.14	

CONSUMO DE SUPER 99

Fecha Lectura	TOTAL	Super 99 - Plaza Tocumen	Super 99 - El Faro	Super 99 - Costa del Este
	Consumo KWh	Consumo KWh	Consumo KWh	Consumo KWh
Ene-07	392,700	233,800	158,900	
Feb-07	351,050	209,650	141,400	
Mar-07	385,350	240,100	145,250	
Abr-07	370,650	230,300	140,350	
May-07	378,700	235,550	143,150	
Jun-07	375,900	229,600	146,300	
Jul-07	394,450	238,000	156,450	
Ago-07	405,300	239,750	165,550	
Sep-07	414,050	231,700	182,350	
Oct-07	420,700	241,850	178,850	
Nov-07	379,050	222,250	156,800	
Dic-07	473,900	232,750	173,950	67,200
Ene-08	556,850	228,550	164,500	163,800
Feb-08	495,250	210,000	145,250	140,000
Mar-08	541,450	229,250	156,800	155,400
Abr-08	539,350	230,300	154,350	154,700
May-08	526,050	222,600	152,250	151,200
Jun-08	502,250	196,700	153,650	151,900
Jul-08	510,650	198,100	153,650	158,900
Ago-08	520,450	210,700	153,650	156,100
Sep-08	532,700	212,450	160,650	159,600
Oct-08	549,500	221,900	168,000	159,600
Nov-08	508,550	194,950	159,600	154,000
Dic-08	563,150	218,050	174,300	170,800
Ene-09	572,250	208,950	188,300	175,000
Feb-09	524,300	193,900	171,500	158,900
Mar-09	596,050	223,300	189,350	183,400
Abr-09	594,300	222,250	186,550	185,500
May-09	597,100	223,650	187,950	185,500
Jun-09	565,250	214,900	177,450	172,900
Jul-09	570,850	217,350	175,000	178,500
Ago-09	555,450	213,850	164,500	177,100
Sep-09	559,650	213,150	165,200	181,300
Oct-09	562,800	213,150	164,150	185,500
Nov-09	524,300	197,750	154,350	172,200
Dic-09	557,200	215,950	163,450	177,800
Ene-10	543,900	192,150	167,650	184,100
Feb-10	493,500	172,900	149,100	171,500
Mar-10	568,750	210,700	164,150	193,900
Abr-10	532,700	205,800	156,100	170,800
May-10	557,550	214,550	170,100	172,900
Jun-10	537,600	196,700	166,600	174,300
Jul-10	556,850	200,900	179,550	176,400