

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

**Centro Nacional de Despacho**  
**Gerencia de Operaciones**

**ADENDA NO. 5 INFORME INDICATIVO DE DEMANDA**  
**2010-2019**  
**Octubre 2010**

**Grupo de Seguridad Operativa**

INTRODUCCIÓN .....	1
DATOS UTILIZADOS .....	2
CONCLUSIONES .....	5
ANEXO A.....	6

## 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 al 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 la Empresa Supermercado 99 de Tumba Muerto, además se modifica la energía prevista a consumir por la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET).

Como resultado de esta condición, se modifica a partir de octubre la tabla 22, que contiene los datos de energía de EDEMET. Adicionalmente, se agrega la tabla 52 que contiene los datos del Supermercado 99 Tumba Muerto, al Informe Indicativo de Demandas 2010-2019.

Además, se deja sin efecto los datos de energía de EDEMET publicados en la tabla 22 de la Adenda No.4 Informe Indicativo de Demanda 2010-2019.

## Datos Utilizados

En nota **EF-GG-108-10** del 29 de octubre de 2010, Enel Fortuna, en representación del Supermercado 99 de Tumba Muerto, 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-917-10** del 28 de octubre de 2010, recibimos de EDEMET, las nuevas proyecciones de consumo de energía, restando los valores del Supermercado 99 Tumba Muerto 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).

Los datos suministrados por EDEMET se muestran en la tabla 22 y los datos del Supermercado 99 en la tabla 52 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	269,746.48	272,268.50	277,642.56	252,754.28	273,327.09	3,240,240.84	---
2011	269,199.62	247,459.88	287,287.97	286,174.66	292,061.82	281,355.94	294,215.86	277,377.01	282,871.39	289,291.71	263,503.03	284,584.38	3,355,383.25	3.554%
2012	280,319.44	263,307.97	300,077.18	298,787.10	305,131.37	292,619.26	306,534.80	288,138.96	295,033.87	301,136.20	275,237.06	296,710.43	3,503,033.64	4.400%
2013	293,551.73	264,084.01	314,118.25	312,949.35	319,770.04	307,742.73	320,833.20	301,425.19	308,735.44	315,340.82	288,935.31	310,372.87	3,657,858.95	4.420%
2014	306,381.27	275,708.14	328,633.31	327,440.25	334,550.27	321,583.99	335,771.89	315,519.13	323,050.79	329,974.55	301,503.69	324,656.06	3,824,773.33	4.563%
2015	318,995.79	286,351.00	344,181.51	342,757.17	350,172.28	336,347.49	351,570.52	330,420.17	338,189.23	345,447.82	314,822.91	339,752.35	3,999,008.23	4.555%
2016	333,142.02	304,079.56	360,187.37	358,931.22	366,362.70	351,562.09	366,942.66	344,863.28	353,277.67	361,083.11	328,848.93	354,898.48	4,184,179.09	4.630%
2017	348,899.16	305,685.15	377,770.71	376,084.80	384,164.42	368,335.40	386,435.21	362,839.21	371,119.92	379,109.70	345,310.45	373,602.12	4,379,356.25	4.665%
2018	364,974.61	320,676.79	395,759.59	393,577.51	402,317.65	385,250.74	404,506.12	379,873.09	388,920.76	397,102.88	361,106.91	390,408.09	4,584,474.74	4.684%
2019	382,359.59	335,603.44	414,382.05	412,317.74	421,431.67	403,097.77	423,825.71	398,600.76	407,434.47	416,229.14	378,338.02	408,380.86	4,802,001.23	4.745%

**Tabla # 52**  
**DATOS DE SUPER 99 TUMBA MUERTO**

**PRONÓSTICO MENSUAL DE ENERGÍA (MWh)**

	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Total	TASA %
2010										200.00	200.00	220.00	620.00	---
2011	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	220.00	2,420.00	290.323%
2012	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	220.00	2,420.00	0.000%
2013	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	220.00	2,420.00	0.000%
2014	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	220.00	2,420.00	0.000%
2015	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	220.00	2,420.00	0.000%
2016	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	220.00	2,420.00	0.000%
2017	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	220.00	2,420.00	0.000%
2018	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	220.00	2,420.00	0.000%
2019	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	200.00	220.00	2,420.00	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, y 52.

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



EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.

ETE-DEOI-CND-OP-604-2010

26 de octubre de 2010

Ingeniero  
Ricardo Barranco  
Country Manager  
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 nota enviada por ENEL Fortuna, en representación del Supermercado "Súper 99" de Tumba Muerto, donde nos manifiesta su intención de convertir este supermercado en Gran Cliente participante del Mercado Eléctrico, tenemos a bien solicitarle lo siguiente:

1. Los datos de consumo de energía de EDEMET, segregando la información correspondiente al supermercado señalado, esto es, restar de las proyecciones entregadas y utilizadas para el Informe Indicativo de Demandas 2010 – 2019, la porción de consumo que representa la carga de este Gran Cliente.
2. Igualmente, de presentar cambios, suministrar el posible nuevo factor de carga de su área de concesión con la salida de este Gran Cliente.
3. El consumo real del 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 el nuevo Gran Cliente. Cabe señalar que la información suministrada solo será utilizada para los efectos de descontar de las proyecciones de EDEMET lo que en aquel momento representó el Gran Cliente. Para las proyecciones del supermercado se utilizarán los datos suministrados por ellos.

Le agradecemos remitirnos la información indicada a más tardar un (1) día hábil luego de recibida esta nota.

Atentamente,

  
Harmodio Araúz  
Gerente Centro Nacional de Despacho.

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

Edificio Sun Tower Mall, Piso 3.  
Teléfonos: 501-3800, 501-3900 – Fax: 501-3506 - CND: 230-8100 - Tumba Muerto: 501-8900.  
Apartado Postal 0816-01552 - Panamá, República de Panamá.

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

*Carlos, p.s.a.  
H.A.  
cc. Victor.  
Mary.*

CM-917-10  
28 de octubre de 2010

En respuesta a su nota ETE-DEOI-CND-OP-604-2010, se envía la Proyección de Demanda para la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. a utilizar en la confección de la adenda al Informe Indicativo de Demanda 2010-2019, de acuerdo a lo indicado en su nota.

Sin otro particular, reciba nuestro cordial saludo.

Atentamente,

  
Ricardo A. Barranco Pérez

Adj. Lo indicado.

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

EMPRESA DE TRANSMISION ELECTRICA, S.A.  
GERENCIA DE OPERACIONES  
FIRMA: *[Signature]*  
FECHA: *29/10/10* HORA *10:55AM*

CENTRO NACIONAL  
DE DESPACHO  
ETESA  
29 OCT 2010  
FIRMA: *[Signature]*  
HORA: *11:23 AM*

29 de Octubre de 2010

Nota No. EF-GG-108-10

Ingeniero

**Harmodio Araúz.**

Gerente del Centro Nacional de Despacho (CND)

Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A.

E. S. D.

Estimado ingeniero Araúz:

En cumplimiento a lo establecido en la Reglas Comerciales, específicamente en el numeral 5.2.1.5, por medio de la presente hacemos entrega de la información del consumo de energía y potencia, las curvas típicas y los factores de carga de nuestro Gran Cliente Importadora Ricamar, correspondiente al punto de entrega denominado "Super 99 Tumba Muerto", de acuerdo a lo estipulado en el numeral 9.4.2 del contrato para "El suministro de energía", suscrito el pasado 27 de enero de 2010 entre ENEL FORTUNA, S.A. e IMPORTADORA RICAMAR, S.A.

Atentamente,



**Ing. Maximilian Winter**

Gerente General

Enel Fortuna, S.A.

EQ/zg

C.C. Ing. Carlos Quintero - Importadora Ricamar, S.A.

Adj.: Disco Compacto con la información indicada.

