



Año CXVI

Panamá, R. de Panamá martes 17 de octubre de 2017

N° 28388-B

CONTENIDO

MINISTERIO DE COMERCIO E INDUSTRIAS

Resolución N° 98
(De martes 03 de octubre de 2017)

POR LA CUAL SE HACE DEL CONOCIMIENTO PÚBLICO LA ADOPCIÓN DE LA NORMA TÉCNICA DGNTI-COPANIT ISO 19131:2007 INFORMACIÓN GEOGRÁFICA. ESPECIFICACIONES DE PRODUCTOS DE DATOS, QUE PUEDE SER ADQUIRIDA EN EL CENTRO DE INFORMACIÓN NORMATIVA DE LA DIRECCIÓN GENERAL DE NORMAS Y TECNOLOGÍA INDUSTRIAL DEL MINISTERIO DE COMERCIO E INDUSTRIAS.

Resolución N° 100
(De martes 03 de octubre de 2017)

POR LA CUAL SE HACE DEL CONOCIMIENTO PÚBLICO LA ADOPCIÓN DE LA NORMA TÉCNICA DGNTI-COPANIT ISO/IEC 17065:2012 EVALUACIÓN DE LA CONFORMIDAD. REQUISITOS PARA ORGANISMO QUE CERTIFICAN PRODUCTOS, PROCESOS Y SERVICIOS, QUE PUEDE SER ADQUIRIDA EN EL CENTRO DE INFORMACIÓN NORMATIVA DE LA DIRECCIÓN GENERAL DE NORMAS Y TECNOLOGÍA INDUSTRIAL DEL MINISTERIO DE COMERCIO E INDUSTRIAS.

MINISTERIO DE GOBIERNO

Resolución N° 114-R-76
(De martes 10 de octubre de 2017)

QUE DESIGNA A LOS MIEMBROS DE LA JUNTA NACIONAL DEL SERVICIO DE RADIOAFICIONADOS.

AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Resolución AN N° 11647-Elec
(De martes 19 de septiembre de 2017)

POR LA CUAL SE APRUEBAN LAS ADENDAS NO. 6 Y NO. 7 AL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA PARA LOS AÑOS 2017-2037 PRESENTADO POR EL CENTRO NACIONAL DE DESPACHO (CND).

Resolución AN N° 11662-Elec
(De lunes 25 de septiembre de 2017)

POR LA CUAL SE APRUEBA LA ADENDA NO. 8 AL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA PARA LOS AÑOS 2017-2037 PRESENTADO POR EL CENTRO NACIONAL DE DESPACHO (CND).

REPÚBLICA DE PANAMÁ
MINISTERIO DE COMERCIO E INDUSTRIAS

RESOLUCIÓN No. 98
de 3 de Octubre de 2017

EL MINISTRO DE COMERCIO E INDUSTRIAS
en uso de sus facultades legales,

C O N S I D E R A N D O:

Que de conformidad con lo establecido en el artículo 93 del Título II de la Ley 23, la Dirección General de Normas y Tecnología Industrial (DGNTI) del Ministerio de Comercio e Industrias es el organismo nacional de normalización, encargado por el Estado del proceso de normalización técnica, evaluación de la conformidad, certificación de calidad, metrología y conversión al sistema internacional de unidades (SI);

Que entre sus funciones está coordinar los comités técnicos y someter los proyectos de normas elaborados por la Dirección General de Normas y Tecnología Industrial, o por los comités sectoriales de normalización, a un periodo de discusión pública por 60 días;

Que mediante Resolución No. 97 de 3 de octubre 2017, fue adoptada la Norma Técnica DGNTI-COPANIT ISO 19131:2007 Información Geográfica. Especificaciones de Productos de Datos;

El propósito de esta Norma Técnica es proveer ayuda práctica en la creación de especificaciones de productos de datos para la información geográfica;

Que corresponde a la Dirección General de Normas y Tecnología Industrial del Ministerio de Comercio e Industrias la divulgación de reglamentos técnicos, normas y procedimiento de evaluación de la conformidad.

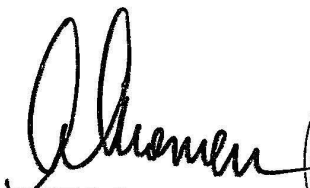
RESUELVE:

PRIMERO: Hacer del conocimiento público la adopción de la Norma Técnica DGNTI-COPANIT ISO 19131:2007 Información Geográfica. Especificaciones de Productos de Datos, que puede ser adquirida en el Centro de Información Normativa de la Dirección General de Normas y Tecnología Industrial del Ministerio de Comercio e Industrias.

SEGUNDO: Esta resolución rige a partir de su aprobación.

FUNDAMENTO LEGAL: Ley 23 de 1997.

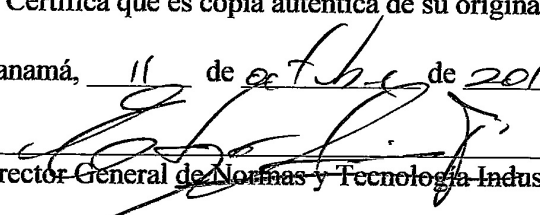
COMUNÍQUESE Y CÚMPLASE


AUGUSTO R. AROSEMENA M.
Ministro de Comercio e Industrias



MINISTERIO DE COMERCIO E INDUSTRIAS
Dirección General de Normas y Tecnología Industrial
Certifica que es copia auténtica de su original.

Panamá, 11 de Octubre de 2017


Director General de Normas y Tecnología Industrial

REPÚBLICA DE PANAMÁ
MINISTERIO DE COMERCIO E INDUSTRIAS

RESOLUCIÓN No. 100
de 3 de octubre de 2017

EL MINISTRO DE COMERCIO E INDUSTRIAS
en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

Que de conformidad con lo establecido en el artículo 93 del Título II de la Ley 23, la Dirección General de Normas y Tecnología Industrial (DGNTI) del Ministerio de Comercio e Industrias es el organismo nacional de normalización, encargado por el Estado del proceso de normalización técnica, evaluación de la conformidad, certificación de calidad, metrología y conversión al sistema internacional de unidades (SI);

Que entre sus funciones está coordinar los comités técnicos y someter los proyectos de normas elaborados por la Dirección General de Normas y Tecnología Industrial, o por los comités sectoriales de normalización, a un periodo de discusión pública por 60 días;

Que mediante Resolución No. 99 de 3 de octubre 2017, fue adoptada la Norma Técnica DGNTI-COPANIT ISO/IEC 17065:2012 Evaluación de la Conformidad. Requisitos para organismo que certifican productos, procesos y servicios;

Que esta Norma contiene requisitos para la competencia, la consistencia de las actividades y la imparcialidad de los organismos de certificación de productos, procesos y servicios. Su objetivo es proporcionar confianza a todas las partes interesadas en que un producto, proceso o servicio cumple los requisitos especificados;

Que corresponde a la Dirección General de Normas y Tecnología Industrial del Ministerio de Comercio e Industrias la divulgación de reglamentos técnicos, normas y procedimiento de evaluación de la conformidad.

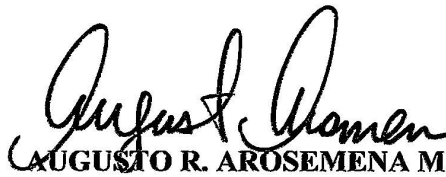
RESUELVE:

PRIMERO: Hacer del conocimiento público la adopción de la Norma Técnica DGNTI-COPANIT ISO/IEC 17065:2012 Evaluación de la Conformidad. Requisitos para organismo que certifican productos, procesos y servicios, que puede ser adquirida en el Centro de Información Normativa de la Dirección General de Normas y Tecnología Industrial del Ministerio de Comercio e Industrias.

SEGUNDO: Esta resolución rige a partir de su aprobación.

FUNDAMENTO LEGAL: Ley 23 de 1997.

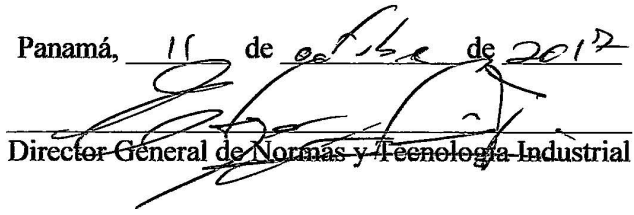
COMUNÍQUESE Y CÚMPLASE


AUGUSTO R. AROSEMENA M.
Ministro de Comercio e Industrias



MINISTERIO DE COMERCIO E INDUSTRIAS
Dirección General de Normas y Tecnología Industrial
Certifica que es copia auténtica de su original.

Panamá, 11 de octubre de 2017


Director General de Normas y Tecnología Industrial

REPÚBLICA DE PANAMÁ
MINISTERIO DE GOBIERNO

Resolución N° 114-R-76 Panamá, 10 de octubre de 2017

“Que designa a los miembros de la Junta Nacional del Servicio de Radioaficionados”

LA MINISTRA DE GOBIERNO
en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

Que la Ley 19 de 3 de mayo de 2010, dicta el régimen de organización del Ministerio de Gobierno, con la misión de asistir al Presidente de la República en los temas relacionados con el gobierno político, la seguridad interior y el ejercicio pleno de los derechos y garantías constitucionales, preservando y asegurando un gobierno unitario, republicano y representativo.

Que mediante Decreto Ejecutivo N° 205 de 7 de julio de 2004 se regula el Servicio de Radioaficionados de la República de Panamá, reconociendo a la radioafición como una actividad de interés nacional, destinada a la intercomunicación e investigación para el desarrollo de la técnica de las comunicaciones en las bandas y frecuencias asignadas al servicio de los radioaficionados.

Que el referido Decreto Ejecutivo N° 205 de 7 de julio de 2004, crea la Junta Nacional del Servicio de Radioaficionados y establece que los miembros que la conforman deben ser designados por el Ministro de Gobierno.

Que mediante Resolución N° 118-R-42 de 30 de abril de 2015, se designó los miembros de la Junta Nacional del Servicio de Radioaficionados, por un período de dos (2) años, los cuales deben ser reemplazados de acuerdo al procedimiento establecido en el artículo 46 del Decreto Ejecutivo N° 205 de 7 de julio de 2004.

Que en cumplimiento de lo dispuesto en los artículos 46 y 47 del Decreto Ejecutivo N°205 de 7 de julio de 2004, resulta necesario designar a los miembros de dicha Junta Nacional, para lo cual se convocó a las organizaciones de radioaficionados debidamente reconocidas, a presentar las ternas respectivas.

Que cuatro (4) asociaciones de radioaficionados presentaron ternas para la conformación de la Junta Nacional del Servicio de Radioaficionados.

RESUELVE:

PRIMERO: Designar como miembros de la Junta Nacional del Servicio de Radioaficionados, a las siguientes personas:

REPRESENTANTES DEL MINISTERIO DE GOBIERNO:

CLARA INÉS LUNA VÁSQUEZ, con cédula de identidad personal N°PE-13-1424, quien presidirá la Junta Nacional del Servicio de Radioaficionados.

ARMANDO JESÚS GLEN MARTÍNEZ, con cédula de identidad personal N°8-781-287.

JOSE CIRILO DÍAZ, con cédula de identidad personal N°9-712-1075.



Página 2

Resolución No. 114-R-17 de 17 de octubre de 2017

REPRESENTANTES DE LOS RADIOAFICIONADOS:

Principal: CLAUDIO GONZÁLEZ, con cédula de identidad personal N°8-225-1218 y licencia de radioaficionado clase B vigente con el indicativo HP1KEN, por la Liga Panameña de Radioaficionados (A nivel Nacional).

Suplente: DIGNA EMÉRITA CÁRDENAS, con cédula de identidad personal N°8-220-591 y licencia de radioaficionado clase B vigente con el indicativo HP1SKY, por la Liga Panameña de Radioaficionados (A nivel Nacional).

Principal: JUAN ESTEBAN PACHECO, con cédula de identidad personal N°8-502-180 y licencia de radioaficionados clase B vigente con el indicativo HP1JEP, por la Asociación de Radioaficionados del Canal de Panamá.

Suplente: ALEJANDRO ARROYO DUARTE, con cédula de identidad personal N°8-319-416 y licencia de radioaficionado clase B vigente con el indicativo HP1COO, por la Asociación de Radioaficionados del Canal de Panamá.

Principal: RENÉ IVÁN FONSECA DE YCAZA, con cedula de identidad personal N°8-314-860 y licencia de radioaficionado clase B vigente con el indicativo HP1DCP, por Radio Club de Panamá.

Suplente: DEMETRIO PINZÓN, con cédula de identidad personal N°8-110-522 y licencia de radioaficionado clase B vigente con el indicativo HP1PD, por Radio Club de Panamá

ASESOR TÉCNICO: CAMILO CASTILLO, con cédula de identidad personal N°8-92-262 y licencia de radioaficionado clase A vigente con el indicativo HP1AC.

SEGUNDO: Los integrantes de esta Junta ejercerán sus funciones Ad-Honorem, por un período de dos (2) años, contados a partir de la fecha de promulgación de la presente Resolución.

TERCERO: El Ministro de Gobierno podrá reemplazar a cualquier miembro principal o suplente, que sin causa justificada dejase de asistir a tres (3) o más sesiones consecutivas.

CUARTO: Esta Resolución empezará a regir a partir de su promulgación.

FUNDAMENTO DE DERECHO: Ley 19 de 3 de mayo de 2010, y Decreto Ejecutivo N°205 de 7 de julio de 2004.

COMUNÍQUESE Y CÚMPLASE.

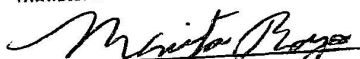
Dada a los diez (10) días del mes de octubre de dos mil diecisiete (2017).


MARITZA ROYO
Secretaria General


MARIA LUISA ROMERO
Ministra de Gobierno



La suscrita Secretaria General del
Ministerio de Gobierno Certifica que el
presente documento es fiel copia del
Original que reposa en los archivos de este
Ministerio


Maritza Royo



República de Panamá
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Resolución AN No. 11647 -Elec

Panamá, 19 de septiembre de 2017

“Por la cual se aprueban las Adendas No.6 y No.7 al Informe Indicativo de Demanda para los años 2017-2037 presentado por el Centro Nacional de Despacho (CND).”

EL ADMINISTRADOR GENERAL,
en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

1. Que mediante el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006, se reorganizó la estructura del Ente Regulador de los Servicios Públicos, bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, encargado de regular y controlar la prestación de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, electricidad, telecomunicaciones, radio y televisión, así como la transmisión y distribución de gas natural;
2. Que la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, “Por la cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la prestación del servicio público de electricidad”, establece el régimen al cual se sujetarán las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, destinadas a la prestación del servicio público de electricidad;
3. Que el numeral 1 del artículo 9 del Texto Único de la Ley 6 de 1997, le atribuye a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos la función de regular el ejercicio de las actividades del sector de energía eléctrica, para asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente, capaz de abastecer la demanda bajo criterios sociales, económicos, ambientales y de viabilidad financiera, así como propiciar la competencia en el grado y alcance definidos por la mencionada Ley e intervenir para impedir abusos de posición dominante de los Agentes del Mercado;
4. Que mediante Resolución No. JD-605 de 24 de abril de 1998, y sus modificaciones, esta Autoridad Reguladora aprobó las Reglas Comerciales para el Mercado Mayorista de Electricidad, con la finalidad de contar con normas claras y precisas que garanticen la transparencia del mercado y de sus precios.
5. Que los numerales 5.1.1.1 y 5.1.1.2 de las Reglas del Mercado Mayorista de Electricidad estipulan que el Centro Nacional de Despacho (en adelante CND) debe calcular la demanda máxima de generación prevista para cada mes del año siguiente, así como recopilar la información de pronósticos de demanda, verificar su compatibilidad y requerir justificadamente ajustes, para determinar las previsiones de Demanda Máxima de generación;
6. Que el numeral 5.2.1.1 de las Reglas del Mercado Mayorista de Electricidad señala que el CND debe elaborar el Informe Indicativo de Demandas de cada Participante Consumidor y de los clientes regulados de cada Distribuidor para el año siguiente, que incluya las hipótesis de cálculos y datos utilizados para definir los escenarios de demanda y los resultados correspondientes a los siguientes aspectos: a) el consumo previsto; b) las pérdidas previstas y su justificación; y c) la Demanda Máxima de Generación del Sistema;
7. Que el numeral 5.2.1.3 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad indica que el CND debe presentar el Informe Indicativo de Demanda a esta Autoridad Reguladora, quien lo aprobará o podrá requerir justificadamente ajustes antes de su aprobación;
8. Que el numeral 5.2.1.7 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad indica que el CND debe informar a esta Autoridad Reguladora cada vez que un Gran Cliente se convierta en Participante Consumidor y este cambio no haya sido previsto en el Informe Indicativo de Demandas;

Resolución AN No. 11647 -Elec
de 19 de septiembre de 2017
Página 2 de 3



Que el numeral 5.2.1.8 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad establece que el CND podrá realizar modificaciones extraordinarias al Informe Indicativo de Demandas cuando existan desviaciones significativas en el consumo de energía entre lo previsto y la realidad, las cuales deberá presentar a esta Autoridad Reguladora para su aprobación;

10. Que mediante Resolución AN No. 10620-Elec de 1 de noviembre de 2016, esta Autoridad Reguladora aprobó el Informe Indicativo de Demandas para los años 2017-2037;
11. Que mediante Resolución AN No.10918-Elec de 6 de febrero de 2017, esta Autoridad Reguladora aprobó la Adenda No. 1 al Informe Indicativo de Demandas para los años 2017-2037, debido a la entrada de los Grandes Clientes como Hospital Punta Pacífica, S.A., Mega Depot, Papelera Istmeña, S.A. Procesadora de Arcilla, S.A., y el Super 99 Río Hato;
12. Que esta Autoridad Reguladora resolvió por medio de la Resolución AN No.11020-Elec de 10 de marzo de 2017, aprobar la Adenda No.2 al Informe Indicativo de Demandas para los años 2017-2037, y se le ordenó al Centro Nacional de Despacho (CND) que para efectos comerciales, dicha Adenda, debería ser aplicada a partir de la entrada en operación comercial como Gran Cliente de Cable Onda, S.A. y Manzanillo International Terminal, S.A.;
13. Que a través de la Resolución AN No.11507-Elec de 2 de agosto de 2017 esta Autoridad aprobó la Adenda No.3, No.4 y No.5 al Informe Indicativo de Demandas 2017-2037, presentadas por el Centro Nacional de Despacho (CND), las cuales corrigen los resultados de los volúmenes de energía para la Empresa de Transmisión Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), la inclusión de la proyección de dos puntos de medición del Gran Cliente Nestlé Panamá, S.A., y se modificó la energía prevista a consumir por EDEMET;
14. Que mediante la Nota No.ETE-DCND-GOP-PMP-565-2017, el Centro Nacional de Despacho (CND) remitió a esta Autoridad Reguladora la Adenda No.6 incluyendo la energía prevista a consumir por Petroterminal de Panamá, S.A., Empresas Melo, S.A. e Importadora Ricamar, S.A. Adicionalmente, se modificaba la energía prevista a consumir por la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET), la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI) y la Empresa de Distribución Eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA);
15. Que con Nota ETE-DCND-GOP-PMP-618-2017 de 16 de junio de 2016, el Centro Nacional de Despacho (CND) adicionó a la referida Adenda No. 6, la segregación de la energía del Super 99 Vacamonte de Importadora Ricamar, S.A. a la Empresa de Transmisión Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET) y solicitó su aprobación por parte de esta Autoridad;
16. Que por medio de Nota ETE-DCND-GOP-PMP-635-2017 el Centro Nacional de Despacho (CND) remitió a esta Autoridad la Adenda No.7 al Informe Indicativo de Demanda la cual realiza la actualización de los volúmenes de energía prevista a consumir por el Gran Cliente Industria Panameña de Papel, S.A. y Elektra Noreste, S.A. (ENSA);
17. Que luego del análisis respectivo, esta Autoridad considera que la información contenida en las Adendas No.6 y No. 7 del Informe Indicativo de Demandas cumple en su forma y contenido con lo que establece el numeral 5.2 de las Reglas Comerciales para los años 2017-2037 aprobadas mediante la Resolución JD-605 de 29 de abril de 1998 y sus modificaciones;
18. Que el numeral 26 del artículo 9 del Texto Único de la Ley 6 de 1997 atribuye a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos realizar los actos necesarios para el cumplimiento de las funciones que le asigne la ley, por lo que;

RESUELVE:

PRIMERO: APROBAR las Adendas No.6 y No.7 al Informe Indicativo de Demandas 2017-2037, presentadas por el Centro Nacional de Despacho (CND), la cual se encuentra contenida en el **ANEXO A** de la presente Resolución de la cual forma parte integral.

Resolución AN No. 11647 -Elec
de 19 de septiembre de 2017
Página 3 de 3

SEGUNDO: COMUNICAR que la presente Resolución rige a partir de su notificación, y que la misma sólo admite recurso de reconsideración, el cual debe interponerse dentro del término de cinco (5) días hábiles, siguientes a la notificación de esta Resolución.

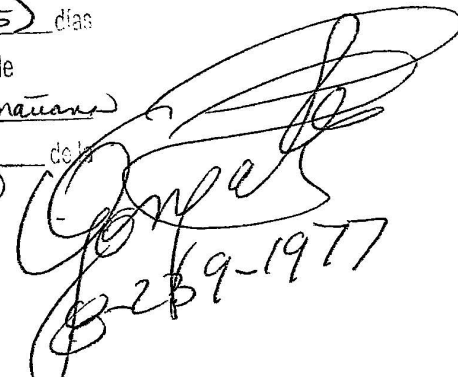
FUNDAMENTO DE DERECHO: Ley 26 de 29 de enero de 1996, modificada por el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Ley 6 de 3 de febrero de 1997; Decreto Ley 10 de 26 de febrero de 1998; Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998, Resolución AN No. 10620-Elec de 1 de noviembre de 2016 y sus modificaciones.

NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE,



ROBERTO MANA MELÉNDEZ
Administrador General

En Panamá a los veinticinco (25) días
del mes de septiembre de
2017 a las 11:53 de la mañana
Notifico al Sr. Vicente Angulo de la
Resolución que antecede.


B-269-1977

El presente Documento es fiel copia de su Original Según
Consta en los archivos centralizados de la Autoridad
Nacional de los Servicios Públicos.

Dado a los 6 días del mes de octubre de 2017


FIRMA AUTORIZADA



REPÚBLICA DE PANAMÁ
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.
Dirección del Centro Nacional de Despacho



Gerencia de Operaciones

Versión No. 2
ADENDA No. 6 INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
2017-2037
Agosto de 2017

Sección de Seguridad Operativa
PLANOP-22-8-2017



INTRODUCCIÓN2

DATOS UTILIZADOS3

CONCLUSIONES 15

ANEXO A 16



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 5.2.1.5, 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 la presente adenda se está incluyendo la energía prevista a consumir por Petroterminal de Panamá, S.A., Empresas Melo, S.A. e Importadora Ricamar, S.A. Adicionalmente se modifica la energía prevista a consumir por la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET), la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI) y la Empresa de Distribución Eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA).

Dentro del proceso de solicitud de las proyecciones de Energía y Potencia a los agentes consumidores se obvió, no intencionalmente, solicitar la segregación de la energía proyectada del Gran Cliente Importadora Ricamar, S.A. en sus instalaciones ubicadas en Vacamonte a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET). Producto de esta discrepancia entre la energía segregada de EDEMET y la proyección de energía de las instalaciones Súper 99 Vacamonte es que se realiza esta nueva versión de la Adenda #6 del Informe Indicativo de Demanda 2017-2037.



Datos Utilizados

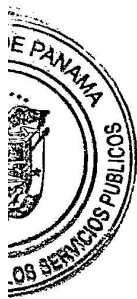
El Centro Nacional de Despacho (CND), solicitó mediante la nota **ETE-DCND-GOP-PMP-540-2017** del 14 de julio de 2017 a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), nos suministrara los datos de consumo de energía para el período 2017-2037, segregando las nuevas instalaciones del Gran Cliente Importadora Ricamar, S.A. quienes contrajeron un contrato de suministro con PSZ1, S.A. para las instalaciones de Súper 99 Coronado, Súper 99 Matadero de Soná y Súper 99 Vacamonte, mismos que se encuentran ubicados en su área de concesión.

Adicionalmente, se solicitó mediante la nota **ETE-DCND-GOP-PMP-538-2017** del 14 de julio de 2017 a la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), nos suministrara los datos de consumo de energía para el período 2017-2037, segregando al nuevo Gran Cliente Petroterminal de Panamá, S.A. quienes contrajeron un contrato de suministro con Ideal Panamá, S.A. para las instalaciones de Chiriquí Grande Low, Pump Station Rambala A y Pump Station Rambala B, mismos que se encuentran ubicados en su área de concesión.

A su vez, se solicitó mediante la nota **ETE-DCND-GOP-PMP-539-2017** del 14 de julio de 2017 a la Empresa de Distribución Eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA), nos suministrara los datos de consumo de energía para el período 2017-2037, segregando las nuevas instalaciones del Gran Cliente Importadora Ricamar, S.A. quienes contrajeron un contrato de suministro con PSZ1, S.A. para las instalaciones de Súper 99 Condado del Rey, Súper 99 La Cabima, Súper 99 Los Andes, Súper 99 Los Andes Mall 2, Súper 99 Los Pueblos, Súper 99 Sabanitas y Súper 99 Villa Lucre, así como también al nuevo Gran Cliente Activo Empresas Melo, S.A., para las instalaciones de Río Abajo, la Planta Manuel Melo, la Planta EASA y la Planta de Sarasqueta, mismos que se encuentran ubicados en sus áreas de concesión respectivamente.

Mediante la nota **CM-856-17** recibida en nuestras oficinas el 24 de julio de 2017 recibimos de EDEMET las nuevas proyecciones de consumo de energía, restando los valores de los nuevos Grandes Clientes, para el período 2017-2037, que habían sido considerados dentro de las proyecciones utilizadas para la confección de la Adenda #5 del Informe Indicativo de Demandas. (Ver Anexo A).

Mediante la nota **CM-855-17** recibida en nuestras oficinas el 24 de julio de 2017 recibimos de EDECHI las nuevas proyecciones de consumo de energía, restando los valores de los nuevos Grandes Clientes, para el período 2017-2037, que habían



sido considerados dentro de las proyecciones utilizadas para la confección del Informe Indicativo de Demandas. (Ver Anexo A).

Mediante la nota **VPPM-329-17** recibida en nuestras oficinas el 19 de julio de 2017 recibimos de ENSA las nuevas proyecciones de consumo de energía, restando los valores de los nuevos Grandes Clientes, para el período 2017-2037, que habían sido considerados dentro de las proyecciones utilizadas para la confección de la Adenda #3 del Informe Indicativo de Demandas. (Ver Anexo A).

Mediante la nota **ID-OC-GG-0090-2017** recibida en nuestras oficinas el 12 de junio de 2017 recibimos de Ideal Panamá, S.A., las proyecciones de consumo de energía del Gran Cliente Petroterminal de Panamá, S.A., para el período 2017-2037.

Mediante la nota **TECSA-01-2017** recibida en nuestras oficinas el 5 de julio de 2017 recibimos de Trading Energy Consultants, S.A., las proyecciones de consumo de energía del Gran Cliente Empresas Melo, S.A., para el período 2017-2037.

Mediante la nota **NLE-Z2017-004** del 11 de julio de 2017 recibimos de Zelmar Rodríguez Crespo las proyecciones de consumo de energía del Gran Cliente Importadora Ricamar, S.A., para el período 2017-2037.

Como resultado de esta condición, se modifican las tablas 1 a 3 que contienen los datos de energía de EDEMET, EDECHI y ENSA, igualmente se agregan las tablas 63 a 79 que contiene los datos de los Grandes Clientes Importadora Ricamar, S.A., Petroterminal de Panamá, S.A. y Empresas Melo, S.A., a la Adenda #5 del Informe Indicativo de Demandas 2017-2037.



Tabla #1														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO - OESTE, S.A. (EDEMET)												
PERIODO:	2017	2037												
ENERGÍA (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017	401,260	364,595	416,462	406,930	407,811	397,389	410,013	406,144	391,356	405,981	382,642	410,642	4,891,226
AÑO 2	2018	414,707	377,358	428,814	424,916	422,392	412,434	427,817	422,983	408,148	423,558	398,087	428,910	4,990,123
AÑO 3	2019	431,524	393,931	446,613	440,875	443,286	432,711	447,684	441,813	425,723	442,106	413,848	448,709	5,208,822
AÑO 4	2020	447,955	422,086	464,645	460,069	462,944	450,433	462,023	458,284	441,299	457,681	428,608	466,742	5,422,769
AÑO 5	2021	469,528	427,561	486,885	482,272	483,145	468,316	481,619	476,945	459,582	476,536	447,537	483,292	5,643,219
AÑO 6	2022	487,229	443,822	505,194	499,371	500,565	487,528	503,062	497,875	479,807	497,805	467,308	505,125	5,874,691
AÑO 7	2023	507,673	462,399	525,989	520,430	521,519	507,781	523,746	518,264	499,467	518,216	486,122	526,130	6,117,736
AÑO 8	2024	527,290	497,504	546,506	540,587	542,487	527,934	543,988	538,375	518,735	538,187	504,685	546,657	6,372,934
AÑO 9	2025	551,082	501,837	571,309	565,325	567,117	551,605	567,970	562,392	541,870	562,094	527,271	571,021	6,640,892
AÑO 10	2026	574,619	523,359	595,653	589,349	590,896	574,701	592,151	586,155	564,825	585,926	549,788	594,826	6,922,247
AÑO 11	2027	598,897	545,490	620,782	614,090	615,791	599,272	617,675	611,375	589,129	611,187	573,403	620,580	7,217,671
AÑO 12	2028	623,007	587,706	645,736	638,860	640,673	623,398	642,415	635,875	612,727	635,661	596,301	645,505	7,527,865
AÑO 13	2029	651,717	593,588	675,540	668,337	670,321	652,173	671,961	665,154	640,924	664,901	623,732	675,223	7,853,569
AÑO 14	2030	680,127	619,444	705,002	697,505	699,509	680,541	701,181	694,102	668,823	693,833	650,914	704,579	8,195,559
AÑO 15	2031	709,933	646,608	735,832	728,036	730,090	710,322	731,949	724,523	698,146	724,261	679,471	735,428	8,554,648
AÑO 16	2032	739,192	697,303	766,203	758,024	760,188	739,651	762,181	754,446	726,977	754,177	707,515	765,835	8,931,691
AÑO 17	2033	774,052	705,006	802,338	793,787	796,066	774,532	798,091	789,998	761,232	789,710	740,843	801,930	9,327,587
AÑO 18	2034	808,552	736,427	838,106	829,173	831,558	809,052	833,648	825,201	795,151	824,896	773,857	837,658	9,743,277
AÑO 19	2035	844,776	769,419	875,654	866,322	868,800	845,287	870,993	862,167	830,773	861,851	808,532	875,177	10,179,752
AÑO 20	2036	880,430	830,534	912,608	902,878	905,457	880,961	907,765	898,561	865,843	898,234	842,663	912,118	10,638,050
AÑO 21	2037	922,736	840,427	956,459	946,262	948,972	923,301	951,391	941,745	907,454	941,402	883,156	955,960	11,119,264

Tabla #2														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA CHIRIQUÍ, S.A. (EDECHI)												
PERIODO:	2017	2037												
ENERGÍA (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017	78,381	71,534	82,158	79,408	77,994	76,256	74,037	73,190	71,130	73,086	70,508	76,407	904,090
AÑO 2	2018	79,371	71,518	82,298	79,972	77,379	75,547	77,547	76,757	74,647	76,904	74,293	81,024	927,256
AÑO 3	2019	83,745	75,604	86,802	84,353	81,967	80,215	82,013	81,365	78,269	80,977	77,725	85,574	978,611
AÑO 4	2020	87,682	81,395	90,751	88,169	85,936	84,007	85,927	85,690	82,301	85,125	81,617	90,248	1,028,849
AÑO 5	2021	92,766	83,308	96,071	93,135	90,394	88,435	90,737	89,621	86,747	89,289	86,068	94,045	1,080,615
AÑO 6	2022	96,953	87,394	100,614	97,639	94,931	92,858	95,207	94,363	91,223	94,074	90,554	99,160	1,134,969
AÑO 7	2023	102,013	91,800	105,723	102,651	99,718	97,508	99,909	99,068	95,685	98,737	95,006	104,222	1,192,040
AÑO 8	2024	106,844	99,558	110,720	107,487	104,488	102,199	104,683	103,833	100,169	103,394	99,419	109,172	1,251,966
AÑO 9	2025	112,522	101,174	116,600	113,176	110,025	107,605	109,856	109,436	105,627	108,984	104,826	115,057	1,314,887
AÑO 10	2026	118,204	106,341	122,513	118,896	115,535	113,002	115,328	114,867	110,963	114,440	110,135	120,731	1,380,955
AÑO 11	2027	124,080	111,661	128,620	124,846	121,342	118,677	121,008	120,698	116,556	120,250	115,693	126,894	1,450,325
AÑO 12	2028	129,988	121,120	134,719	130,770	127,093	124,298	126,618	126,434	122,072	125,950	121,167	132,935	1,523,165
AÑO 13	2029	136,890	123,147	141,872	137,708	133,846	130,907	133,217	133,183	128,580	132,661	127,619	140,017	1,599,646
AÑO 14	2030	143,762	129,328	148,997	144,620	140,560	137,473	139,741	139,896	135,078	139,356	134,070	147,072	1,679,952
AÑO 15	2031	150,977	135,831	156,480	151,883	147,613	144,371	146,444	146,971	141,920	146,411	140,863	154,509	1,764,273
AÑO 16	2032	158,112	147,331	163,875	159,064	154,597	151,201	153,207	153,964	148,661	153,374	147,556	161,866	1,852,809
AÑO 17	2033	166,508	149,798	172,572	167,506	162,802	159,225	161,165	162,168	156,580	161,544	155,414	170,491	1,945,773
AÑO 18	2034	174,860	157,312	181,230	175,908	170,969	167,214	169,064	170,341	164,473	169,685	163,247	179,082	2,043,385
AÑO 19	2035	183,631	165,203	190,320	184,732	179,543	175,600	177,343	178,924	172,763	178,237	171,476	188,105	2,145,877
AÑO 20	2036	192,311	179,193	199,317	193,465	188,031	183,900	185,716	187,383	180,931	186,664	179,584	196,998	2,253,494
AÑO 21	2037	202,509	182,188	209,886	203,724	198,002	193,653	195,417	197,351	190,554	195,593	189,135	207,479	2,366,492



Tabla #3														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ENSA														
PERIODO: 2017 --- 2037														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017	329,687	303,800	336,811	335,214	339,360	322,783	344,767	339,908	323,227	338,103	312,923	354,737	3,981,318
AÑO 2	2018	338,498	315,672	350,012	349,955	354,244	336,973	363,277	358,176	340,603	356,277	329,761	373,808	4,167,254
AÑO 3	2019	357,077	333,000	369,224	369,157	373,675	355,454	383,188	377,826	359,294	375,825	347,874	394,324	4,395,917
AÑO 4	2020	377,092	351,666	389,920	389,842	394,606	375,362	404,636	398,994	379,429	396,885	367,387	416,425	4,642,244
AÑO 5	2021	397,434	370,638	410,954	410,865	415,879	395,596	426,434	420,507	399,892	418,287	387,218	438,887	4,892,592
AÑO 6	2022	419,096	390,840	433,353	433,251	438,532	417,142	449,646	443,417	421,683	441,079	408,337	462,807	5,159,184
AÑO 7	2023	441,949	412,153	456,984	456,869	462,431	439,873	474,135	467,586	444,673	465,124	430,617	488,043	5,440,440
AÑO 8	2024	464,529	433,212	480,332	480,205	486,045	462,333	498,331	491,466	467,388	489,882	452,630	512,977	5,718,329
AÑO 9	2025	487,804	454,918	504,398	504,258	510,384	485,483	523,271	516,081	490,802	513,370	475,321	538,677	6,004,768
AÑO 10	2026	512,443	477,897	529,875	529,721	536,151	509,990	549,673	542,139	515,588	539,294	499,342	565,885	6,307,998
AÑO 11	2027	538,020	501,750	556,323	556,154	562,898	535,431	577,080	569,189	541,318	566,205	524,278	594,128	6,622,775
AÑO 12	2028	564,846	526,769	584,062	583,878	590,951	562,113	605,826	597,560	568,304	594,431	550,432	623,752	6,952,924
AÑO 13	2029	592,513	552,571	612,670	612,470	619,883	589,631	635,471	626,819	596,136	623,541	577,405	654,304	7,293,415
AÑO 14	2030	621,796	579,880	642,948	642,731	650,504	618,756	666,847	657,787	625,593	654,350	605,954	686,640	7,653,786
AÑO 15	2031	652,504	608,518	674,700	674,465	682,615	649,297	699,749	690,262	656,483	686,659	635,892	720,550	8,031,693
AÑO 16	2032	684,835	638,669	708,130	707,877	716,423	681,453	734,390	724,453	689,006	720,676	667,413	756,253	8,429,578
AÑO 17	2033	718,361	669,935	742,795	742,522	751,480	714,797	770,311	759,908	722,731	755,950	700,099	793,276	8,842,165
AÑO 18	2034	754,703	703,826	780,371	780,077	789,479	750,939	809,246	798,339	759,288	794,186	735,531	833,408	9,289,394
AÑO 19	2035	792,511	739,084	819,464	819,146	829,012	788,540	849,752	838,321	797,319	833,965	772,393	875,160	9,754,666
AÑO 20	2036	832,385	776,269	860,691	860,350	870,703	828,194	892,469	880,487	837,428	875,916	811,268	919,194	10,245,354
AÑO 21	2037	874,238	815,298	903,965	903,598	914,464	869,816	937,307	924,745	879,527	919,951	852,073	965,414	10,760,397

Tabla #63														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE PTP CHIRIQUÍ GRANDE														
PERIODO: 2017 --- 2037														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017							605	1,306	651	935		714	5,257
AÑO 2	2018	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 3	2019	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 4	2020	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 5	2021	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 6	2022	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 7	2023	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 8	2024	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 9	2025	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 10	2026	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 11	2027	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 12	2028	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 13	2029	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 14	2030	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 15	2031	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 16	2032	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 17	2033	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 18	2034	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 19	2035	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 20	2036	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192
AÑO 21	2037	784	697	921	749	669	1,117	605	1,306	651	935	1,047	714	10,192

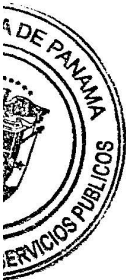


Tabla #64														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE PTP RAMBALA A														
PERIODO: 2017 --- 2037														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017							1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	14,098
AÑO 2	2018	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 3	2019	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 4	2020	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 5	2021	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 6	2022	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 7	2023	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 8	2024	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 9	2025	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 10	2026	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 11	2027	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 12	2028	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 13	2029	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 14	2030	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 15	2031	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 16	2032	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 17	2033	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 18	2034	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 19	2035	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 20	2036	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 21	2037	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415

Tabla #65														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE PTP RAMBALA B														
PERIODO: 2017 --- 2037														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017							1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	11,753
AÑO 2	2018	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 3	2019	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 4	2020	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 5	2021	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 6	2022	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 7	2023	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 8	2024	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 9	2025	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 10	2026	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 11	2027	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 12	2028	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 13	2029	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 14	2030	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 15	2031	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 16	2032	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 17	2033	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 18	2034	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 19	2035	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 20	2036	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 21	2037	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789

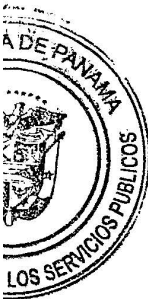


Tabla #66														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE PLANTA MELO EASA														
PERIODO: 2017 --- 2037														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017													3,425
AÑO 2	2018	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 3	2019	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 4	2020	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 5	2021	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 6	2022	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 7	2023	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 8	2024	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 9	2025	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 10	2026	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 11	2027	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 12	2028	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 13	2029	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 14	2030	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 15	2031	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 16	2032	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 17	2033	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 18	2034	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 19	2035	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 20	2036	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624
AÑO 21	2037	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624

Tabla #67														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE PLANTA MANUEL MELO														
PERIODO: 2017 --- 2037														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017													4,184
AÑO 2	2018	665	639	701	662	672	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	10,645
AÑO 3	2019	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 4	2020	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 5	2021	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 6	2022	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 7	2023	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 8	2024	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 9	2025	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 10	2026	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 11	2027	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 12	2028	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 13	2029	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 14	2030	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 15	2031	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 16	2032	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 17	2033	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 18	2034	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 19	2035	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 20	2036	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
AÑO 21	2037	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315



Tabla #68															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE PLANTA MELO SARASQUETA															
PERIODO: 2017 --- 2037															
ENERGÍA (MWh)															
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2017							321	340	347	354	347	382	2,092	
AÑO 2	2018	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 3	2019	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 4	2020	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 5	2021	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 6	2022	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 7	2023	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 8	2024	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 9	2025	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 10	2026	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 11	2027	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 12	2028	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 13	2029	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 14	2030	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 15	2031	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 16	2032	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 17	2033	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 18	2034	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 19	2035	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 20	2036	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
AÑO 21	2037	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	

Tabla #69															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE PLANTA MELO RÍO ABAJO															
PERIODO: 2017 --- 2037															
ENERGÍA (MWh)															
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2017							211	198	190	194	174	189	1,156	
AÑO 2	2018	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 3	2019	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 4	2020	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 5	2021	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 6	2022	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 7	2023	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 8	2024	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 9	2025	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 10	2026	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 11	2027	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 12	2028	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 13	2029	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 14	2030	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 15	2031	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 16	2032	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 17	2033	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 18	2034	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 19	2035	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 20	2036	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 21	2037	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	

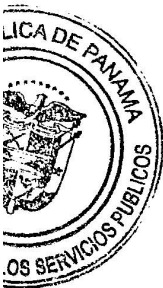


Tabla #70														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE SUPER 99 CONDADO DEL REY														
PERIODO: 2017 --- 2037														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2017							155	155	155	155	155	163	938	
AÑO 2 2018	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 3 2019	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 4 2020	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 5 2021	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 6 2022	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 7 2023	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 8 2024	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 9 2025	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 10 2026	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 11 2027	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 12 2028	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 13 2029	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 14 2030	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 15 2031	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 16 2032	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 17 2033	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 18 2034	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 19 2035	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 20 2036	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	
AÑO 21 2037	143	135	168	155	155	155	155	155	155	155	155	163	1,849	

Tabla #71														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE SUPER 99 CORONADO														
PERIODO: 2017 --- 2037														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2017							147	147	147	147	147	154	889	
AÑO 2 2018	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 3 2019	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 4 2020	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 5 2021	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 6 2022	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 7 2023	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 8 2024	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 9 2025	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 10 2026	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 11 2027	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 12 2028	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 13 2029	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 14 2030	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 15 2031	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 16 2032	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 17 2033	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 18 2034	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 19 2035	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 20 2036	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	
AÑO 21 2037	147	125	148	147	147	147	147	147	147	147	147	154	1,750	



Tabla #72														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE SUPER 99 LA CABIMA														
PERIODO: 2017 --- 2037														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017							260	260	260	260	260	273	1,573
AÑO 2	2018	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 3	2019	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 4	2020	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 5	2021	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 6	2022	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 7	2023	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 8	2024	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 9	2025	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 10	2026	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 11	2027	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 12	2028	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 13	2029	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 14	2030	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 15	2031	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 16	2032	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 17	2033	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 18	2034	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 19	2035	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 20	2036	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116
AÑO 21	2037	240	247	276	260	260	260	260	260	260	260	260	273	3,116

Tabla #73														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE SUPER 99 LOS ANDES														
PERIODO: 2017 --- 2037														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017							222	222	222	222	222	233	1,343
AÑO 2	2018	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 3	2019	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 4	2020	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 5	2021	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 6	2022	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 7	2023	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 8	2024	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 9	2025	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 10	2026	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 11	2027	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 12	2028	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 13	2029	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 14	2030	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 15	2031	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 16	2032	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 17	2033	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 18	2034	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 19	2035	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 20	2036	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656
AÑO 21	2037	218	202	227	222	222	222	222	222	222	222	222	233	2,656

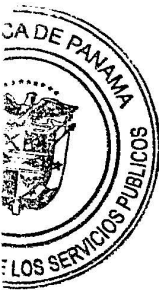


Tabla #74															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE SUPER 99 LOS ANDES MALL 2															
PERIODO: 2017 --- 2037															
ENERGÍA (MWh)															
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2017							170	170	170	170	170	179	1,029	
AÑO 2	2018	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 3	2019	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 4	2020	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 5	2021	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 6	2022	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 7	2023	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 8	2024	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 9	2025	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 10	2026	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 11	2027	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 12	2028	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 13	2029	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 14	2030	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 15	2031	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 16	2032	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 17	2033	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 18	2034	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 19	2035	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 20	2036	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	
AÑO 21	2037	161	163	186	170	170	170	170	170	170	170	170	179	2,049	

Tabla #75															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE SUPER 99 LOS PUEBLOS															
PERIODO: 2017 --- 2037															
ENERGÍA (MWh)															
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2017							172	172	172	172	172	181	1,041	
AÑO 2	2018	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 3	2019	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 4	2020	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 5	2021	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 6	2022	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 7	2023	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 8	2024	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 9	2025	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 10	2026	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 11	2027	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 12	2028	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 13	2029	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 14	2030	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 15	2031	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 16	2032	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 17	2033	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 18	2034	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 19	2035	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 20	2036	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	
AÑO 21	2037	163	163	182	172	172	172	172	172	172	172	172	181	2,065	



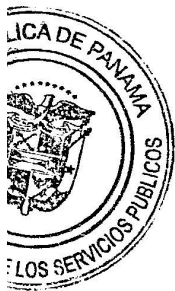
Tabla #76														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE SUPER 99 MATADERO DE SONA														
PERIODO: 2017 --- 2037														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2017							78	78	78	78	78	82	472	
AÑO 2 2018	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 3 2019	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 4 2020	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 5 2021	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 6 2022	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 7 2023	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 8 2024	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 9 2025	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 10 2026	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 11 2027	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 12 2028	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 13 2029	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 14 2030	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 15 2031	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 16 2032	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 17 2033	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 18 2034	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 19 2035	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 20 2036	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	
AÑO 21 2037	78	79	78	78	78	78	78	78	78	78	78	82	941	

Tabla #77														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE SUPER 99 SABANITAS														
PERIODO: 2017 --- 2037														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2017							126	126	126	126	126	132	762	
AÑO 2 2018	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 3 2019	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 4 2020	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 5 2021	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 6 2022	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 7 2023	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 8 2024	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 9 2025	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 10 2026	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 11 2027	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 12 2028	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 13 2029	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 14 2030	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 15 2031	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 16 2032	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 17 2033	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 18 2034	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 19 2035	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 20 2036	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	
AÑO 21 2037	129	116	134	126	126	126	126	126	126	126	126	132	1,519	



Tabla #78															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE SUPER 99 YACAMONTE															
PERIODO: 2017 --- 2037															
ENERGÍA (MWh)															
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2017							154	154	154	154	154	162	932	
AÑO 2	2018	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 3	2019	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 4	2020	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 5	2021	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 6	2022	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 7	2023	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 8	2024	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 9	2025	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 10	2026	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 11	2027	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 12	2028	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 13	2029	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 14	2030	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 15	2031	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 16	2032	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 17	2033	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 18	2034	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 19	2035	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 20	2036	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	
AÑO 21	2037	158	140	153	154	154	154	154	154	154	154	154	162	1,845	

Tabla #79															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE SUPER 99 VILLA LUCRE															
PERIODO: 2017 --- 2037															
ENERGÍA (MWh)															
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2017							209	209	209	209	209	219	1,264	
AÑO 2	2018	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 3	2019	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 4	2020	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 5	2021	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 6	2022	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 7	2023	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 8	2024	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 9	2025	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 10	2026	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 11	2027	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 12	2028	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 13	2029	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 14	2030	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 15	2031	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 16	2032	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 17	2033	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 18	2034	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 19	2035	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 20	2036	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	
AÑO 21	2037	207	203	216	209	209	209	209	209	209	209	209	219	2,517	



Conclusiones

Tal como lo establecen las **Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad en Panamá**, el Centro Nacional de Despacho (CND), 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 2017-2037, aprobado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) mediante resolución AN No. 10620-Elec del 01 de noviembre de 2016. Esta revisión modifica las tablas 1 a 3 del Informe Indicativo de Demandas 2017-2037, además se agregan las tablas 63 a 79.

Esta adenda se realizó, en cumplimiento de las Reglas Comerciales, en sus numerales 5.2.1.6, 5.2.1.7 y 5.2.1.9.



ANEXO A

16	Adenda No.6- Informe Indicativo de Demandas 2017-2037 Julio de 2017
----	--



Jose Luis Lloret Soler
Country Manager

Ingeniero
Victor González
Director
Centro Nacional de Despacho
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.
Dirección



CM-856-17
21 de julio de 2017

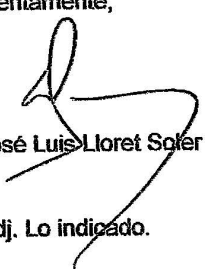
Estimado Ingeniero González:

En respuesta a su Nota No. ETE-DCND-GOP-PMP-538-2017, adjunto le enviamos la proyección de la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A., a utilizar en la elaboración de una Adenda al Informe Indicativo de Demandas correspondiente al periodo 2017-2037, considerando la entrada como Gran Cliente participante del Mercado Mayorista de Electricidad de las instalaciones de Chiriquí Grande Low (CGL), Pump Station A Rambala (PSA) y Pump Station B Rambala (PSB).

Agradecemos tener en cuenta el cumplimiento de los trámites a realizar por el Gran Cliente con EDECHI, a fin que cada Gran Cliente cumpla con lo establecido en la reglamentación vigente. Así como la notificación previa a la entrada en operación comercial.

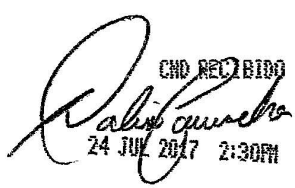
Sin otro particular, reciba nuestro cordial saludo.

Atentamente,



José Luis Lloret Soler

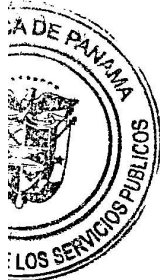
Adj. Lo indicado.



CND RECIBIDO
24 JUL 2017 2:30PM

EDECHI
Albrook, Edificio 812
Ave. Diógenes De La Rosa
Apdo. 0843-01072, Panamá

Tel.: +507 315 7704
Fax: +507 315 7696
jlloret@gasnaturalfenosa.com
www.gasnaturalfenosa.com.pa



Ingeniero
Victor González
Director
Centro Nacional de Despacho
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.
Dirección



CM-855-17
21 de julio de 2017

Estimado Ingeniero González:

En respuesta a su Nota No. ETE-DCND-GOP-PMP-540-2017, adjunto le enviamos la proyección de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A., a utilizar en la elaboración de una Adenda al Informe Indicativo de Demandas correspondiente al periodo 2017-2037, considerando la entrada como Gran Cliente participante del Mercado Eléctrico de las instalaciones de Súper 99 Coronado y Súper 99 Matadero de Soná.

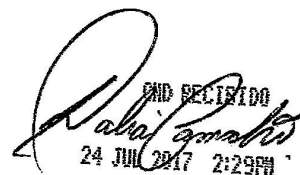
Igualmente, se adjunta una proyección de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A., a utilizar para la elaboración de una Adenda al Informe Indicativo de Demandas correspondiente al periodo 2017-2037, que considera, además de la entrada como Gran Cliente participante del Mercado Eléctrico de las instalaciones de Súper 99 Coronado y Súper 99 Matadero de Soná; la entrada como Gran Cliente de la empresa Aceti-Oxígeno, S.A., conforme a lo solicitado en el segundo punto de la Nota No. ETE-DCND-GOP-PMP-480-2017.

Por lo antes mencionado, agradecemos tener en cuenta el cumplimiento de los trámites a realizar por el Gran Cliente con EDEMET, a fin que cada Gran Cliente cumpla con lo establecido en la reglamentación vigente. Así como la notificación previa a la entrada en operación comercial.

Sin otro particular, reciba nuestro cordial saludo.

Atentamente,


José Luis Moret Soler
Adj. Lo indicado.


END RECIBIDO
24 JUL 2017 2:29PM

EDEMET
Albrook, Edificio 812
Ave. Diógenes De La Rosa
Apdo. 0843-01072, Panamá

Tel.: +507 315 7600
Fax: +507 315 7608
www.gasnaturaifenosa.com.pa



DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		ENSA - Información para Adenda 6												
PERIODO:		2017 2037												
ENERGÍA (MWh)														
AÑO		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017	321,226	299,563	332,151	332,104	336,179	319,791	344,767	339,908	323,227	338,103	312,923	354,737	3,954,677
AÑO 2	2018	338,998	315,672	350,012	349,955	354,244	336,973	363,277	358,176	340,603	356,277	329,767	373,808	4,167,254
AÑO 3	2019	357,077	333,000	369,224	369,157	373,675	355,454	383,188	377,826	359,294	375,825	347,874	394,324	4,395,917
AÑO 4	2020	377,092	351,666	389,920	389,842	394,606	375,362	404,636	398,994	379,429	396,885	367,387	416,425	4,642,244
AÑO 5	2021	397,434	370,638	410,954	410,865	415,879	395,596	426,434	420,507	399,892	418,287	387,218	438,887	4,892,592
AÑO 6	2022	419,098	390,840	433,353	433,251	438,532	417,142	449,646	443,417	421,683	441,079	408,337	462,807	5,159,184
AÑO 7	2023	441,949	412,153	456,984	456,869	462,431	439,873	474,135	467,586	444,673	465,124	430,617	488,043	5,440,440
AÑO 8	2024	464,529	433,212	480,332	480,205	486,045	462,333	498,331	491,466	467,388	488,882	452,630	512,977	5,718,329
AÑO 9	2025	487,804	454,918	504,398	504,258	510,384	485,483	523,271	516,981	490,802	513,370	475,321	538,977	6,004,768
AÑO 10	2026	512,443	477,897	529,875	529,722	536,151	509,990	549,673	542,139	515,588	539,294	499,342	565,885	6,307,998
AÑO 11	2027	538,020	501,750	556,323	556,154	562,698	535,431	577,080	569,189	541,318	566,205	524,278	594,128	6,622,775
AÑO 12	2028	564,846	526,769	584,062	583,878	590,951	562,113	605,826	597,560	569,304	594,431	550,432	623,752	6,952,924
AÑO 13	2029	592,513	552,571	612,670	612,470	619,883	589,631	635,471	626,819	596,136	623,541	577,405	654,304	7,293,415
AÑO 14	2030	621,796	579,880	642,948	642,731	650,594	618,756	666,847	657,787	625,593	654,350	605,954	686,640	7,653,786
AÑO 15	2031	652,504	608,518	674,700	674,465	682,615	649,297	699,749	690,262	658,483	686,659	635,892	720,550	8,031,693
AÑO 16	2032	684,835	638,668	708,130	707,877	716,423	681,453	734,390	724,453	689,006	720,676	667,413	756,253	8,429,578
AÑO 17	2033	718,361	669,935	742,795	742,522	751,480	714,797	770,311	759,908	722,731	755,950	700,099	793,275	8,842,165
AÑO 18	2034	754,703	703,826	780,371	780,077	789,479	750,939	809,246	798,339	759,288	794,186	735,631	833,400	9,289,394
AÑO 19	2035	792,511	739,084	819,464	819,146	829,012	788,540	849,752	839,321	797,319	833,965	772,393	875,160	9,754,666
AÑO 20	2036	832,385	776,269	860,691	860,350	870,703	828,194	892,469	880,487	837,428	875,916	811,268	919,194	10,245,354
AÑO 21	2037	874,238	815,298	903,965	903,598	914,464	869,816	937,307	924,745	879,527	919,951	852,073	965,414	10,760,397
POTENCIA (MW)														
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max
AÑO 1	2017	561.92	587.01	580.42	588.42	589.28	586.92	621.79	616.67	593.00	597.66	600.87	626.33	626.33
AÑO 2	2018	592.30	618.73	611.78	620.27	621.13	618.62	655.37	649.89	624.96	629.91	633.28	660.10	660.10
AÑO 3	2019	624.99	652.86	645.52	654.53	655.39	652.74	691.50	685.61	659.34	664.61	668.15	696.43	696.43
AÑO 4	2020	660.21	686.85	681.87	691.44	692.31	689.49	730.42	724.10	696.38	701.99	705.71	735.57	735.57
AÑO 5	2021	696.01	727.00	718.82	728.96	729.82	726.84	769.98	763.22	734.02	739.99	743.89	775.35	775.35
AÑO 6	2022	734.13	766.79	758.16	768.91	769.78	766.61	812.11	804.87	774.10	780.44	784.54	817.71	817.71
AÑO 7	2023	774.35	808.78	799.67	811.07	811.94	808.58	856.57	848.82	816.39	823.13	827.43	862.41	862.41
AÑO 8	2024	814.08	820.94	840.68	852.72	853.58	850.04	900.48	892.24	858.18	865.30	869.81	906.56	906.56
AÑO 9	2025	855.04	893.02	882.95	895.64	896.51	892.78	945.74	936.99	901.25	908.77	913.49	952.07	952.07
AÑO 10	2026	898.40	938.29	927.70	941.09	941.96	938.02	993.67	984.37	946.84	954.79	959.73	1,000.26	1,000.26
AÑO 11	2027	943.41	985.28	974.15	988.27	989.14	984.99	1,043.42	1,033.55	994.17	1,002.56	1,007.73	1,050.28	1,050.28
AÑO 12	2028	990.63	998.90	1,022.88	1,037.76	1,038.63	1,034.26	1,095.60	1,085.14	1,043.81	1,052.67	1,058.08	1,102.74	1,102.74
AÑO 13	2029	1,039.32	1,085.40	1,073.13	1,088.80	1,089.66	1,085.07	1,149.42	1,138.34	1,095.01	1,104.34	1,110.01	1,156.85	1,156.85
AÑO 14	2030	1,090.86	1,139.21	1,126.33	1,142.83	1,143.69	1,138.85	1,206.38	1,194.65	1,149.20	1,159.04	1,164.97	1,214.12	1,214.12
AÑO 15	2031	1,144.91	1,195.64	1,182.11	1,199.48	1,200.34	1,195.25	1,266.12	1,253.70	1,206.02	1,216.40	1,222.61	1,274.18	1,274.18
AÑO 16	2032	1,201.83	1,211.77	1,240.84	1,259.14	1,259.99	1,254.63	1,329.02	1,315.87	1,265.85	1,276.79	1,283.29	1,337.41	1,337.41
AÑO 17	2033	1,260.84	1,316.66	1,301.75	1,321.01	1,321.85	1,316.21	1,394.25	1,380.34	1,327.90	1,339.41	1,346.22	1,402.98	1,402.98
AÑO 18	2034	1,324.83	1,383.46	1,367.77	1,388.08	1,388.92	1,382.97	1,464.97	1,450.22	1,395.15	1,407.29	1,414.44	1,474.07	1,474.07
AÑO 19	2035	1,391.39	1,452.95	1,436.47	1,457.87	1,458.69	1,452.42	1,538.54	1,522.92	1,465.12	1,477.92	1,485.40	1,548.02	1,548.02
AÑO 20	2036	1,461.60	1,473.61	1,508.91	1,531.47	1,532.27	1,525.67	1,616.14	1,599.60	1,538.91	1,552.40	1,560.25	1,626.02	1,626.02
AÑO 21	2037	1,535.29	1,603.17	1,584.96	1,608.73	1,609.52	1,602.56	1,697.59	1,680.08	1,616.36	1,630.58	1,638.82	1,707.88	1,707.88
FACTOR DE CARGA														
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO
AÑO 1	2017	0.7684	0.7594	0.7692	0.7839	0.7668	0.7568	0.7453	0.7409	0.7570	0.7604	0.7233	0.7612	0.7577
AÑO 2	2018	0.7681	0.7592	0.7690	0.7836	0.7666	0.7565	0.7450	0.7408	0.7569	0.7602	0.7232	0.7611	0.7575
AÑO 3	2019	0.7679	0.7590	0.7688	0.7833	0.7663	0.7563	0.7448	0.7407	0.7568	0.7601	0.7231	0.7610	0.7574
AÑO 4	2020	0.7677	0.7588	0.7686	0.7831	0.7661	0.7561	0.7446	0.7406	0.7567	0.7599	0.7230	0.7609	0.7572
AÑO 5	2021	0.7675	0.7587	0.7684	0.7828	0.7659	0.7559	0.7444	0.7405	0.7567	0.7598	0.7230	0.7608	0.7570
AÑO 6	2022	0.7673	0.7585	0.7683	0.7826	0.7657	0.7557	0.7442	0.7405	0.7566	0.7596	0.7229	0.7607	0.7569
AÑO 7	2023	0.7671	0.7583	0.7681	0.7823	0.7655	0.7555	0.7440	0.7404	0.7565	0.7595	0.7228	0.7606	0.7567
AÑO 8	2024	0.7670	0.7582	0.7680	0.7821	0.7653	0.7553	0.7438	0.7404	0.7564	0.7594	0.7227	0.7605	0.7566
AÑO 9	2025	0.7668	0.7581	0.7678	0.7820	0.7652	0.7552	0.7437	0.7403	0.7564	0.7593	0.7227	0.7605	0.7565
AÑO 10	2026	0.7667	0.7579	0.7677	0.7818	0.7650	0.7551	0.7435	0.7403	0.7563	0.7592	0.7226	0.7603	0.7564
AÑO 11	2027	0.7665	0.7578	0.7676	0.7816	0.7649	0.7550	0.7434	0.7402	0.7562	0.7591	0.7226	0.7603	0.7563
AÑO 12	2028	0.7664	0.7577	0.7675	0.7814	0.7648	0.7549	0.7432	0.7402	0.7562	0.7590	0.7225	0.7603	0.7562
AÑO 13	2029	0.7663	0.7576	0.7674	0.7813	0.7646	0.7547	0.7431	0.7401	0.7561	0.7589	0.7225	0.7602	0.7561
AÑO 14	2030	0.7661	0.7575	0.7673	0.7811	0.7645	0.7546	0.7430	0.7401	0.7561	0.7588	0.7224	0.7601	0.7560
AÑO 15	2031	0.7660	0.7574	0.7672	0.7810	0.7644	0.7545	0.7428	0.7400	0.7560	0.7587	0.7223	0.7600	0.7559
AÑO 16	2032	0.7659	0.7573	0.7670	0.7808	0.7642	0.7544	0.7427	0.7400	0.7560	0.7587	0.7223	0.7600	0.7558
AÑO 17	2033	0.7658	0.7572	0.7670	0.7807	0.7641	0.7543	0.7426	0.7400	0.7559	0.7586	0.7222	0.7599	0.7557
AÑO 18	2034	0.7657	0.7571	0.7669	0.7805	0.7640	0.7542	0.7425	0.7399	0.7559	0.7585	0.7222	0.7599	0.7556
AÑO 19	2035	0.7656	0.7570	0.7668	0.7804	0.7639	0.7540	0.7424	0.7399	0.7558	0.7584	0.7222	0.7599	0.7555
AÑO 20	2036	0.7655	0.7569	0.7667	0.7803	0.7638	0.7539	0.7422	0.7398	0.7558	0.7584	0.7222	0.7598	0.7554
AÑO 21	2037	0.7654	0.7568	0.7666	0.7801	0.7637	0.7538	0.7421	0.7398	0.7558	0.7583	0.7221	0.7598	0.7554



Oficina: 340-4622
Fax: 340-4785

19 JUL 2017 2:09

CHD RECIBI

VPPM-329-17
19 de julio de 2017

Ingeniero
Víctor González
Director
Centro Nacional de Despacho
Ciudad

Estimado Ingeniero González:

En atención a la nota ETE-DCND-GOP-PMP-539-2017 del 14 de julio de 2017, adjunto encontrará la información para la elaboración de la adenda 6 al Informe Indicativo de Demanda 2017-2037, restando la proyección de consumo y demanda de Importadora Ricamar, S.A. y Empresas Melo, S.A. como se detalla en la nota.

La información suministrada muestra la nueva proyección de ENSA de compra de energía, potencia y nuevo factor de carga con la salida de estos Grandes Clientes.

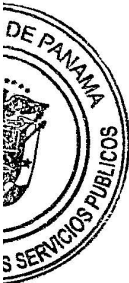
Sin otro particular, quedamos de usted,

Atentamente,


Mariamela Herrera
Gerente de Regulación y Mercados



DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		EMPRESAS MELO, S.A. (Planta Sarasqueta)													
PERIODO:		2017		2037											
ENERGÍA (MWh)															
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
ANO 1	2017	351	323	356	326	345	342	321	340	347	354	347	382	4,135	
ANO 2	2018	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 3	2019	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 4	2020	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 5	2021	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 6	2022	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 7	2023	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 8	2024	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 9	2025	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 10	2026	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 11	2027	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 12	2028	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 13	2029	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 14	2030	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 15	2031	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 16	2032	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 17	2033	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 18	2034	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 19	2035	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 20	2036	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
ANO 21	2037	387	356	392	358	380	376	353	374	382	390	382	381	4,510	
POTENCIA (MW)															
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	MAXIMA	
ANO 1	2017	1.15	1.17	1.23	1.08	1.13	1.10	1.05	1.09	1.05	1.08	1.07	1.17	1.23	
ANO 2	2018	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 3	2019	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 4	2020	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 5	2021	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 6	2022	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 7	2023	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 8	2024	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 9	2025	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 10	2026	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 11	2027	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 12	2028	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 13	2029	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 14	2030	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 15	2031	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 16	2032	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 17	2033	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 18	2034	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 19	2035	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 20	2036	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
ANO 21	2037	1.27	1.29	1.35	1.18	1.24	1.21	1.16	1.20	1.15	1.19	1.18	1.16	1.35	
FACTOR DE CARGA															
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO	
ANO 1	2017	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 2	2018	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 3	2019	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 4	2020	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 5	2021	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 6	2022	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 7	2023	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 8	2024	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 9	2025	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 10	2026	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 11	2027	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 12	2028	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 13	2029	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 14	2030	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 15	2031	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 16	2032	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 17	2033	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 18	2034	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 19	2035	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 20	2036	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	
ANO 21	2037	0.41	0.41	0.39	0.42	0.41	0.43	0.41	0.42	0.46	0.44	0.45	0.44	0.38	



DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: EMPRESAS MELO, S.A. (Instalaciones Río Abajo)														
PERIODO: 2017 2037														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2017	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 2 2018	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 3 2019	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 4 2020	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 5 2021	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 6 2022	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 7 2023	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 8 2024	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 9 2025	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 10 2026	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 11 2027	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 12 2028	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 13 2029	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 14 2030	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 15 2031	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 16 2032	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 17 2033	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 18 2034	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 19 2035	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 20 2036	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
AÑO 21 2037	186	176	194	188	202	199	211	198	190	194	174	189	2,299	
POTENCIA (MW)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	MAXIMA - Max	
AÑO 1 2017	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 2 2018	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 3 2019	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 4 2020	0.40	0.39	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 5 2021	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 6 2022	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 7 2023	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 8 2024	0.40	0.39	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 9 2025	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 10 2026	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 11 2027	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 12 2028	0.40	0.39	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 13 2029	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 14 2030	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 15 2031	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 16 2032	0.40	0.39	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 17 2033	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 18 2034	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 19 2035	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 20 2036	0.40	0.39	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
AÑO 21 2037	0.40	0.41	0.42	0.41	0.42	0.44	0.39	0.40	0.44	0.44	0.38	0.38	0.44	
FACTOR DE CARGA														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO	
AÑO 1 2017	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 2 2018	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 3 2019	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 4 2020	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 5 2021	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 6 2022	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 7 2023	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 8 2024	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 9 2025	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 10 2026	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 11 2027	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 12 2028	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 13 2029	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 14 2030	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 15 2031	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 16 2032	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 17 2033	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 18 2034	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 19 2035	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 20 2036	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	
AÑO 21 2037	0.62	0.64	0.62	0.63	0.64	0.63	0.72	0.66	0.60	0.59	0.63	0.67	0.59	



DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: EMPRESAS MELO, S.A. (Planta EASA)

PERIODO: 2017 --- 2037

ENERGÍA (MWh)															TOTAL
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic			
AÑO 1	2017	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 2	2018	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 3	2019	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 4	2020	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 5	2021	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 6	2022	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 7	2023	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 8	2024	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 9	2025	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 10	2026	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 11	2027	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 12	2028	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 13	2029	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 14	2030	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 15	2031	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 16	2032	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 17	2033	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 18	2034	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 19	2035	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 20	2036	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	
AÑO 21	2037	502	502	558	527	544	567	581	595	578	599	508	565	6,624	

POTENCIA (MW)															MAXIMA
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic			
AÑO 1	2017	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 2	2018	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 3	2019	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 4	2020	1.35	1.34	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 5	2021	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 6	2022	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 7	2023	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 8	2024	1.35	1.34	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 9	2025	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 10	2026	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 11	2027	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 12	2028	1.35	1.34	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 13	2029	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 14	2030	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 15	2031	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 16	2032	1.35	1.34	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 17	2033	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 18	2034	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 19	2035	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 20	2036	1.35	1.34	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	
AÑO 21	2037	1.35	1.38	1.41	1.36	1.43	1.49	1.63	1.60	1.51	1.58	1.57	1.31	1.63	

FACTOR DE CARGA															PROMEDIO
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic			
AÑO 1	2017	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	
AÑO 2	2018	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	
AÑO 3	2019	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	
AÑO 4	2020	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.46	
AÑO 5	2021	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	
AÑO 6	2022	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	
AÑO 7	2023	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	
AÑO 8	2024	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.46	
AÑO 9	2025	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	
AÑO 10	2026	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	
AÑO 11	2027	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	
AÑO 12	2028	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.46	
AÑO 13	2029	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	
AÑO 14	2030	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	
AÑO 15	2031	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	
AÑO 16	2032	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.46	
AÑO 17	2033	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	
AÑO 18	2034	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	
AÑO 19	2035	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	
AÑO 20	2036	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.46	
AÑO 21	2037	0.50	0.54	0.53	0.54	0.51	0.53	0.48	0.50	0.53	0.51	0.45	0.58	0.47	

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: EMPRESAS MELO, S.A. (Planta Manuel Melo)														
PERIODO: 2017 2037														
ENERGIA (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
ANO 1	2017	665	639	701	662	672	687	634	716	677	739	695	722	8,210
ANO 2	2018	665	639	701	662	672	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	10,645
ANO 3	2019	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 4	2020	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 5	2021	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 6	2022	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 7	2023	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 8	2024	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 9	2025	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 10	2026	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 11	2027	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 12	2028	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 13	2029	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 14	2030	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 15	2031	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 16	2032	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 17	2033	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 18	2034	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 19	2035	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 20	2036	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
ANO 21	2037	997	959	1,052	992	1,008	1,030	951	1,074	1,016	1,109	1,043	1,084	12,315
POTENCIA (MW)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	MAXIMA
ANO 1	2017	1.29	1.32	1.31	1.26	1.29	1.32	1.29	1.42	1.32	1.40	1.40	1.35	1.42
ANO 2	2018	1.29	1.32	1.31	1.26	1.29	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 3	2019	1.94	1.98	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 4	2020	1.94	1.91	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 5	2021	1.94	1.98	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 6	2022	1.94	1.98	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 7	2023	1.94	1.98	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 8	2024	1.94	1.91	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 9	2025	1.94	1.98	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 10	2026	1.94	1.98	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 11	2027	1.94	1.98	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 12	2028	1.94	1.91	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 13	2029	1.94	1.98	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 14	2030	1.94	1.98	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 15	2031	1.94	1.98	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 16	2032	1.94	1.91	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 17	2033	1.94	1.98	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 18	2034	1.94	1.98	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 19	2035	1.94	1.98	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 20	2036	1.94	1.91	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
ANO 21	2037	1.94	1.98	1.96	1.89	1.94	1.99	1.94	2.12	1.99	2.10	2.10	2.02	2.12
FACTOR DE CARGA														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO
ANO 1	2017	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 2	2018	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 3	2019	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 4	2020	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 5	2021	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 6	2022	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 7	2023	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 8	2024	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 9	2025	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 10	2026	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 11	2027	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 12	2028	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 13	2029	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 14	2030	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 15	2031	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 16	2032	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 17	2033	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 18	2034	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 19	2035	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 20	2036	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66
ANO 21	2037	0.69	0.72	0.72	0.73	0.70	0.72	0.66	0.68	0.71	0.71	0.69	0.72	0.66



TEC

SA

Trading Energy Consultants, S.A.

TECSA-01-2017

Panamá, 5 de julio de 2017

Ingeniero
Victor González
Director
Centro Nacional de Despacho
E. S. D.

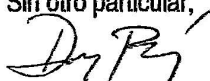
ASUNTO: Informe Indicativo de Demanda EMPRESAS MELO, S.A.

Estimado ingeniero González:

En cumplimiento a los requisitos para la constitución de Gran Cliente Activo según se describe en el numeral 5.2.1.5 de las Reglas Comerciales para el Mercado Mayorista de Electricidad aprobado mediante Resolución No. JD-605 del 24 de abril de 1998 y sus sucesivas modificaciones, remitimos la información de consumo y demanda para los próximos años 2017 a 2037 de los puntos de conexión pertenecientes a Empresas Melo, S.A. que se describen a continuación:

Instalación	Dirección	NAC (ENSA)
PLANTA MANUEL MELO	CALLE PRIMERA JUAN DIAZ AL FINAL	688226
PLANTA EASA JUAN DIAZ	CALLE SEGUNDA JUAN DIAZ	688231
INSTALACIONES DE RIO ABAJO	RIO ABAJO VIA ESPANA LOCAL 2313	231982
PLANTA DE SARASQUETA	LAS MANANITAS CALLE PRINCIPAL	688222

Adjunto a esta nota la información impresa y en CD con la información en digital.

Sin otro particular,

DAYANA FERNANDEZ
Apoderada

Adjuntos: los indicados

CHD RECIBIDO

5 JUL 2017 2:16PM

**Z^R
C****ZELMAR RODRÍGUEZ CRESPO**
ABOGADA – CONSULTORA

Panamá, 11 de julio de 2017
NLE/ZRC-Z2017-004

Ingeniero
Victor González
Director
Centro Nacional de Despacho
E.S.D.

Asunto: Inicio de suministro de energía / Contrato GC No. 01-2016 (PSZ1, S.A. e Importadora Ricamar, S.A.)

Ingeniero González:

Con la finalidad de que se realicen los procedimientos de rigor, notificamos formalmente que el inicio de suministro de energía en algunos de los puntos de retiro detallados en el punto CEC 10.4 del Contrato GC No. 01-2016, será a partir del próximo 15 de julio de 2017, de acuerdo a la siguiente información:

1. Super 99 Sabanitas – Ubic. Colón – SMEC ION 8650 Serie MW-1510A031-02.

Del mismo modo informamos, que mediante nota fechada 23 de mayo de 2017 y recibida por el CND, el 25 de mayo del mismo año, enviamos un (1) CD con el Informe Indicativo de Demandas de Importadora Ricamar, S.A., para el periodo 2017 – 20137, el cual incluía el Super 99 de Sabanitas.

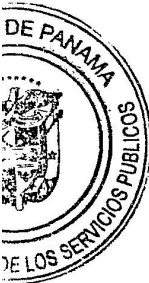
Atentamente,

Zelmar Rodríguez Crespo
Apoderada Especial

c.c.p.: Ing. Oscar Rendoll – Gerente General Encargado, ETESA



✓



DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: PETROTERMINAL DE PANAMA (PUMP STATION 8)

PERIODO: 2017 2037

ENERGÍA (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 2	2018	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 3	2019	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 4	2020	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 5	2021	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 6	2022	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 7	2023	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 8	2024	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 9	2025	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 10	2026	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 11	2027	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 12	2028	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 13	2029	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 14	2030	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 15	2031	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 16	2032	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 17	2033	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 18	2034	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 19	2035	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 20	2036	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789
AÑO 21	2037	1,120	1,372	1,610	1,253	945	1,736	1,449	2,835	1,694	2,135	2,009	1,631	19,789

POTENCIA (MW)															MAXIMA
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max	
AÑO 1	2017	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 2	2018	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 3	2019	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 4	2020	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 5	2021	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 6	2022	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 7	2023	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 8	2024	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 9	2025	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 10	2026	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 11	2027	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 12	2028	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 13	2029	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 14	2030	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 15	2031	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 16	2032	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 17	2033	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 18	2034	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 19	2035	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 20	2036	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	
AÑO 21	2037	8.98	8.98	9.02	8.41	8.30	9.06	8.99	8.99	8.95	8.97	9.00	8.94	9.06	

FACTOR DE CARGA														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO
AÑO 1	2017	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 2	2018	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 3	2019	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 4	2020	0.17	0.22	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 5	2021	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 6	2022	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 7	2023	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 8	2024	0.17	0.22	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 9	2025	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 10	2026	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 11	2027	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 12	2028	0.17	0.22	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 13	2029	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 14	2030	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 15	2031	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 16	2032	0.17	0.22	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 17	2033	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 18	2034	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 19	2035	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 20	2036	0.17	0.22	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25
AÑO 21	2037	0.17	0.23	0.24	0.21	0.15	0.27	0.22	0.42	0.26	0.32	0.31	0.25	0.25

B-C



DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		PETROTERMINAL DE PANAMA (PUMP STATION A)												
PERIODO:		2017		2037										
ENERGÍA (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 2	2018	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 3	2019	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 4	2020	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 5	2021	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 6	2022	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 7	2023	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 8	2024	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 9	2025	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 10	2026	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 11	2027	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 12	2028	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 13	2029	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 14	2030	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 15	2031	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 16	2032	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 17	2033	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 18	2034	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 19	2035	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 20	2036	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
AÑO 21	2037	1,260	1,631	1,876	1,456	1,099	1,995	1,750	3,374	2,044	2,576	2,366	1,988	23,415
POTENCIA (MW)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	MAXIMA
AÑO 1	2017	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 2	2018	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 3	2019	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 4	2020	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 5	2021	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 6	2022	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 7	2023	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 8	2024	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 9	2025	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 10	2026	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 11	2027	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 12	2028	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 13	2029	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 14	2030	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 15	2031	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 16	2032	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 17	2033	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 18	2034	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 19	2035	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 20	2036	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
AÑO 21	2037	10.82	11.49	10.86	10.69	10.52	10.72	11.27	11.66	11.47	10.95	11.05	11.53	11.66
FACTOR DE CARGA														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO
AÑO 1	2017	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 2	2018	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 3	2019	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 4	2020	0.16	0.20	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 5	2021	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 6	2022	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 7	2023	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 8	2024	0.16	0.20	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 9	2025	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 10	2026	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 11	2027	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 12	2028	0.16	0.20	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 13	2029	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 14	2030	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 15	2031	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 16	2032	0.16	0.20	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 17	2033	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 18	2034	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 19	2035	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 20	2036	0.16	0.20	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23
AÑO 21	2037	0.16	0.21	0.23	0.19	0.14	0.26	0.21	0.39	0.25	0.32	0.30	0.23	0.23

56



OFICINA CENTRAL

ID-OC-GG-0090-2017

Panamá, 9 de junio de 2017.

Ingeniero
Víctor González
Director del Centro Nacional de Despacho
Empresa de Transmisión Eléctrica, S. A.
E. S. D.

[Handwritten signature]
12-6-2017
1027 AM

Estimado Ingeniero González:

En atención a lo informado mediante la nota ID-OC-GG-0089-2017 con fecha 7 de junio de 2017, por este medio se adjuntan las proyecciones de demanda, consumo de energía y factor de carga para los años 2017 al 2037, de las tres (3) instalaciones de la empresa Petroterminal de Panamá, S.A. (PTP):

- Chiriquí Grande Low (CGL)
- Pump Station A, Rambala (PSA)
- Pump Station B, Rambala (PSB)

Sin otro particular, quedo de usted,

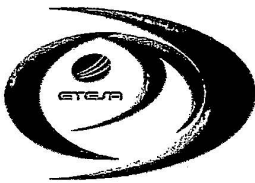
Atentamente,

[Handwritten signature]
Carlota Cagigas
Gerente General

cc: Ing. Luis A. Roquebert, Gerente General - PTP

Edificio PH Ocean Business Plaza, Ave. Aquilino de la Guardia y Calle 47, piso 12, oficina 1209, Bella Vista,
Urbanización Marbella, Panamá, República de Panamá.
Apartado Postal 0832-00010 WTC
Tel.: + 507 208-3500

80



Centro Nacional
de Despacho

ETE-DCND-GOP-PMP-538-2017

14 de julio de 2017

gas natural
fenosa
Katrina Ruiz 14/7/17
EDEMET, S.A. - EDECHI, S.A.
Gas Natural Fenosa 10:36 am
Country Manager

Ingeniero

José Luis Lloret Soler

Country Manager

Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A.

E. S. D.

Referencia: Adenda #6 al Informe Indicativo de Demandas 2017 – 2037.

Respetado ingeniero Lloret:

En atención a la información suministrada para la contratación del suministro de energía entre IDEAL PANAMÁ, S.A. y Petroterminal de Panamá, S.A., que indica sobre las instalaciones de Chiriquí Grande Low (CGL), Pump Station A, Rambala (PSA) y Pump Station B, Rambala (PSB), se convierten en Grandes Clientes participantes del Mercado Mayorista de Electricidad.

Tenemos a bien solicitarle, que sobre la base del Informe Indicativo de Demandas 2017 – 2037, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 10620-Elec, se nos suministre lo siguiente:

1. Los datos de consumos de energía de EDECHI, segregando la información correspondiente al Gran Cliente Petroterminal de Panamá, S.A. para las instalaciones anteriormente mencionadas, es decir, restar de las proyecciones entregadas y utilizadas para el Informe Indicativo de Demandas 2017 – 2037, a partir de julio de 2017.
2. Igualmente, de presentar cambios, suministrar el posible nuevo factor de carga de su área de concesión con la salida de estos Grandes Clientes.

Cabe señalar que la información suministrada sólo será utilizada para los efectos de descontar de las proyecciones de EDECHI lo que en aquel momento representaron los Grandes Clientes. Para las proyecciones de los Grandes Clientes se utilizarán los datos suministrados por ellos.

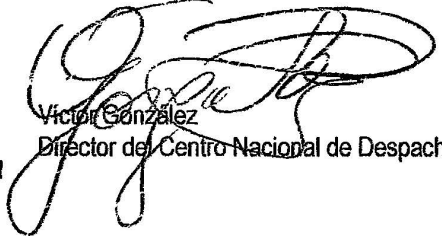
Teléfono: (507)230-8100
Fax: (507)230-4125
Apartado Postal: 0816-01552
<http://www.cnd.com.pa>
Panamá, Rep. de Panamá



ETE-DCND-GOP-PMP-538-2017
Página No. 2

Le agradecemos remitimos la información indicada utilizando el formulario en el cual deben presentar la información básica requerida, mismo que se encuentra publicado en la sección de formatos en la página web del CND. Adicionalmente agradecemos que la misma sea entregada en un plazo que no supere los cinco (5) días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la adenda correspondiente.

Atentamente,



Victor González
Director del Centro Nacional de Despacho

UB
14/0040/2017



Centro Nacional
de Despacho

ETE-DCND-GOP-PMP-540-2017

14 de julio de 2017

Ingeniero
José Luis Lloret Soler
Country Manager
Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A.
E. S. D.

Referencia: Adenda #6 al Informe Indicativo de Demandas 2017 – 2037.

Respetado ingeniero Lloret:

En atención a la información suministrada para la contratación del suministro de energía entre PSZ1, S.A. e Importadora Ricamar, S.A., donde indican que las instalaciones de Súper 99 Coronado y Súper 99 Matadero de Soná se convierten en Grandes Clientes participantes del Mercado Mayorista de Electricidad.

Tenemos a bien solicitarle, que sobre la base de la Adenda #5 del Informe Indicativo de Demandas 2017 – 2037, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 10620-Elec, suministre lo siguiente:

1. Los datos de consumos de energía de EDEMET, segregando la información correspondiente al Gran Cliente Importadora Ricamar, S.A. para las instalaciones anteriormente mencionadas, es decir, restar de las proyecciones entregadas y utilizadas para la Adenda #5 del Informe Indicativo de Demandas 2017 – 2037, a partir de julio de 2017.
2. Igualmente, de presentar cambios, suministrar el posible nuevo factor de carga de su área de concesión con la salida de estos Grandes Clientes.

Cabe señalar que la información suministrada sólo será utilizada para los efectos de descontar de las proyecciones de EDEMET lo que en aquel momento representaron los Grandes Clientes. Para las proyecciones de los Grandes Clientes se utilizarán los datos suministrados por ellos.

Teléfono: (507)230-8100
Fax: (507)230-4125
Apartado Postal: 0816-01552
<http://www.cnd.com.pa>
Panamá, Rep. de Panamá



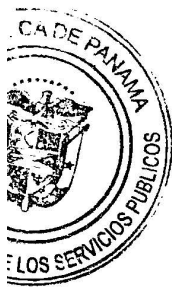
ETE-DCND-GOP-PMP- 540 -2017
Página No. 2

Le agradecemos remitirnos la información indicada utilizando el formulario en el cual deben presentar la información básica requerida, mismo que se encuentra publicado en la sección de formatos en la página web del CND. Adicionalmente agradecemos que la misma sea entregada en un plazo que no supere los cinco (5) días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la adenda correspondiente.

Atentamente,



Víctor González
Director del Centro Nacional de Despacho



Centro Nacional
de Despacho

ETE-DCND-GOP-PMP-539-2017
14 de julio de 2017

Señor
Esteban Barrientos Moreno
Presidente Ejecutivo
Empresa de Distribución Eléctrica Noreste, S.A.
E. S. D.

Referencia: Adenda #6 al Informe Indicativo de Demandas 2017 – 2037.

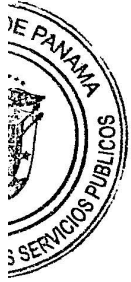
Respetado señor Barrientos:

En atención a la información suministrada para la contratación del suministro de energía entre PSZ1, S.A. e Importadora Ricamar, S.A., donde indican que las instalaciones correspondientes a los supermercados Súper 99 Condado del Rey, Súper 99 La Cabima, Súper 99 Los Andes, Súper 99 Los Andes Mall 2, Súper 99 Los Pueblos, Súper 99 Sabanitas, Súper 99 Vacamonte y Súper 99 Villa Lucre se convierten en Grandes Clientes participantes del Mercado Mayorista de Electricidad.

Así como también la información suministrada por Empresas Melo, S.A., donde notifica la intención de que las siguientes instalaciones se conviertan en Gran Cliente participante del Mercado Mayorista de Electricidad:

Instalación	Dirección	NAC (ENSA)
PLANTA MANUEL MELO	CALLE PRIMERA JUAN DIAZ AL FINAL	688226
PLANTA EASA JUAN DIAZ	CALLE SEGUNDA JUAN DIAZ	688231
INSTALACIONES DE RÍO ABAJO	RÍO ABAJO VÍA ESPAÑA LOCAL 2313	231982
PLANTA DE SARASQUETA	LAS MAÑANITAS CALLE PRINCIPAL	688222

Teléfono: (507)230-8100
Fax: (507)230-4125
Apartado Postal: 0816-01552
<http://www.cnd.com.pa>
Panamá , Rep. de Panamá



ETE-DCND-GOP-PMP-539-2017
Página No. 2

Tenemos a bien solicitarle, que sobre la base de la Adenda #5 del Informe Indicativo de Demandas 2017 – 2037, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 10620-Elec, suministre lo siguiente:

1. Los datos de consumos de energía de la Empresa de Distribución Eléctrica, S.A. (ENSA), segregando la información correspondiente a los Grandes Clientes Importadora Ricamar, S.A. y Empresas Melo, S.A. para las instalaciones anteriormente mencionadas, es decir, restar de las proyecciones entregadas y utilizadas para la Adenda #3 del Informe Indicativo de Demandas 2017 – 2037, a partir de julio de 2017.
2. Igualmente, de presentar cambios, suministrar el posible nuevo factor de carga de su área de concesión con la salida de estos Grandes Clientes.

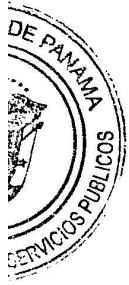
Cabe señalar que la información suministrada sólo será utilizada para los efectos de descontar de las proyecciones de ENSA lo que en aquel momento representaron los Grandes Clientes. Para las proyecciones de los Grandes Clientes se utilizarán los datos suministrados por ellos.

Le agradecemos remitirnos la información indicada utilizando el formulario en el cual deben presentar la información básica requerida, mismo que se encuentra publicado en la sección de formatos en la página web del CND. Adicionalmente agradecemos que la misma sea entregada en un plazo que no supere los cinco (5) días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la adenda correspondiente.

Atentamente,


Víctor González
Director del Centro Nacional de Despacho


14/JULIO/2017



REPÚBLICA DE PANAMÁ
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.
Dirección del Centro Nacional de Despacho



Gerencia de Operaciones

ADENDA No. 7 INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
2017-2037
Agosto de 2017

Sección de Seguridad Operativa
PLANOP-23-8-2017

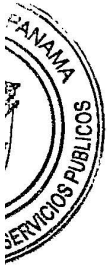


INTRODUCCIÓN 2

DATOS UTILIZADOS 3

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 5.2.1.5, 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 la presente adenda se está incluyendo la energía prevista a consumir por Industria Panameña de Papel, S.A. Adicionalmente se modifica la energía prevista a consumir por la Empresa de Distribución Eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA).



Datos Utilizados

El Centro Nacional de Despacho (CND), solicitó mediante la nota **ETE-DCND-GOP-PMP-604-2017** del 10 de agosto de 2017 a la Empresa de Distribución Eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA), nos suministrara los datos de consumo de energía para el período 2017-2037, segregando al nuevo Gran Cliente Industria Panameña de Papel, S.A., mismo que se encuentra ubicado en su área de concesión.

Mediante la nota **VPPM-348-17** recibida en nuestras oficinas el 15 de agosto de 2017 recibimos de ENSA las nuevas proyecciones de consumo de energía, restando los valores del nuevo Gran Cliente Industria Panameña de Papel, S.A., para el período 2017-2037, que había sido considerados dentro de las proyecciones utilizadas para la confección de la Adenda #6 del Informe Indicativo de Demandas. (Ver Anexo A).

Mediante la nota **IPEL 13-7-2017** recibida en nuestras oficinas el 13 de julio de 2017 recibimos de Industria Panameña de Papel, S.A., sus proyecciones de consumo de energía para el período 2017-2037.

Como resultado de esta condición, se modifica la tabla 3 que contiene los datos de energía, potencia y factor de carga de ENSA, e igualmente se agrega la tabla 80 que contiene los datos del Gran Cliente Industria Panameña de Papel, S.A., a la Adenda #6v2 del Informe Indicativo de Demandas 2017-2037.

Tabla #80															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE IPEL													
PERÍODO:		2017 --- 2037													
		ENERGÍA (MWh)													
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2017									1,050	1,085	1,050	1,085	4,270	
AÑO 2	2018	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 3	2019	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 4	2020	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 5	2021	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 6	2022	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 7	2023	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 8	2024	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 9	2025	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 10	2026	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 11	2027	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 12	2028	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 13	2029	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 14	2030	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 15	2031	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 16	2032	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 17	2033	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 18	2034	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 19	2035	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 20	2036	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	
AÑO 21	2037	1,085	980	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	1,085	1,050	1,085	1,050	1,085	12,775	

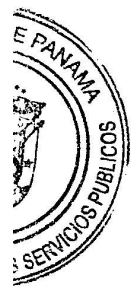
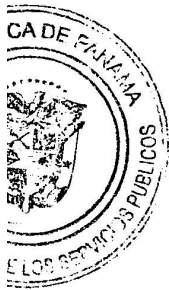


Tabla #3														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ENSA												
PERIODO:	2017	2037												
ENERGÍA (MWh)														
Año	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017	329,687	303,800	336,811	335,214	339,360	322,783	344,767	339,908	322,193	337,022	311,889	353,655	3,977,888
AÑO 2	2018	337,509	314,664	348,993	349,104	353,271	335,939	362,196	357,094	339,569	355,195	328,728	372,727	4,154,990
AÑO 3	2019	356,088	331,992	368,205	368,306	372,702	354,421	382,106	376,744	358,261	374,744	346,841	393,242	4,383,653
AÑO 4	2020	376,103	350,658	388,902	388,991	393,634	374,329	403,555	397,912	378,395	395,803	366,354	415,344	4,629,980
AÑO 5	2021	396,445	369,630	409,936	410,014	414,907	394,563	425,353	419,426	398,899	417,206	386,185	437,806	4,880,328
AÑO 6	2022	418,107	389,832	432,334	432,401	437,560	416,109	448,565	442,335	420,650	439,997	407,303	461,726	5,146,920
AÑO 7	2023	440,960	411,145	455,965	456,019	461,459	438,840	473,053	466,505	443,640	464,043	429,584	486,962	5,428,176
AÑO 8	2024	463,540	432,204	479,313	479,354	485,072	461,300	497,249	490,385	466,355	487,800	451,597	511,895	5,706,065
AÑO 9	2025	486,814	453,910	503,380	503,408	509,412	484,450	522,190	515,000	489,769	512,289	474,288	537,596	5,992,504
AÑO 10	2026	511,453	476,889	528,857	528,871	535,178	508,957	548,592	541,057	514,555	538,213	498,309	564,803	6,295,734
AÑO 11	2027	537,031	500,742	555,304	555,304	561,926	534,397	575,999	568,107	540,285	565,124	523,245	593,047	6,610,511
AÑO 12	2028	563,857	525,761	583,043	583,028	589,979	561,080	604,744	596,478	567,271	593,349	549,399	622,671	6,940,660
AÑO 13	2029	591,524	551,563	611,651	611,620	618,911	588,598	634,390	625,738	595,103	622,459	576,372	653,222	7,281,151
AÑO 14	2030	620,807	578,872	641,929	641,881	649,532	617,723	665,765	656,706	624,560	653,268	604,921	685,558	7,641,522
AÑO 15	2031	651,515	607,510	673,681	673,615	681,643	648,264	698,668	689,180	655,450	685,577	634,859	719,468	8,019,429
AÑO 16	2032	683,846	637,661	707,111	707,026	715,450	680,420	733,308	723,372	687,973	719,594	666,380	755,171	8,417,314
AÑO 17	2033	717,372	668,927	741,777	741,672	750,507	713,764	769,229	758,827	721,698	754,868	699,066	792,194	8,829,901
AÑO 18	2034	753,714	702,818	779,353	779,226	788,507	749,906	808,164	797,258	758,254	793,104	734,498	832,327	9,277,130
AÑO 19	2035	791,522	738,076	818,445	818,296	828,039	787,507	848,670	837,240	796,286	832,883	771,359	874,079	9,742,402
AÑO 20	2036	831,396	775,261	859,673	859,499	869,731	827,161	891,388	879,405	836,394	874,835	810,235	918,112	10,233,090
AÑO 21	2037	873,249	814,290	902,947	902,748	913,491	868,783	936,226	923,664	878,494	918,869	851,040	964,332	10,748,133

FACTOR DE CARGA														
Año	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO
AÑO 1	2017	0.762	0.758	0.767	0.782	0.785	0.755	0.744	0.740	0.757	0.760	0.723	0.761	0.756
AÑO 2	2018	0.768	0.759	0.769	0.784	0.787	0.756	0.745	0.741	0.757	0.760	0.723	0.761	0.758
AÑO 3	2019	0.768	0.759	0.769	0.784	0.786	0.756	0.745	0.741	0.757	0.760	0.723	0.761	0.757
AÑO 4	2020	0.768	0.759	0.769	0.783	0.786	0.756	0.744	0.741	0.757	0.760	0.723	0.761	0.757
AÑO 5	2021	0.768	0.759	0.768	0.783	0.786	0.756	0.744	0.741	0.757	0.760	0.723	0.761	0.757
AÑO 6	2022	0.767	0.758	0.768	0.783	0.786	0.756	0.744	0.740	0.757	0.760	0.723	0.761	0.757
AÑO 7	2023	0.767	0.758	0.768	0.783	0.786	0.755	0.744	0.740	0.757	0.760	0.723	0.761	0.757
AÑO 8	2024	0.767	0.758	0.768	0.782	0.785	0.755	0.744	0.740	0.756	0.759	0.723	0.760	0.756
AÑO 9	2025	0.767	0.758	0.768	0.782	0.785	0.755	0.744	0.740	0.756	0.759	0.723	0.760	0.756
AÑO 10	2026	0.767	0.758	0.768	0.782	0.785	0.755	0.743	0.740	0.756	0.759	0.723	0.760	0.756
AÑO 11	2027	0.767	0.758	0.768	0.782	0.785	0.755	0.743	0.740	0.756	0.759	0.723	0.760	0.756
AÑO 12	2028	0.766	0.758	0.767	0.782	0.785	0.755	0.743	0.740	0.756	0.759	0.722	0.760	0.756
AÑO 13	2029	0.766	0.757	0.767	0.781	0.785	0.755	0.743	0.740	0.756	0.759	0.722	0.760	0.756
AÑO 14	2030	0.766	0.757	0.767	0.781	0.785	0.755	0.743	0.740	0.756	0.759	0.722	0.760	0.756
AÑO 15	2031	0.766	0.757	0.767	0.781	0.784	0.754	0.743	0.740	0.756	0.759	0.722	0.760	0.756
AÑO 16	2032	0.766	0.757	0.767	0.781	0.784	0.754	0.743	0.740	0.756	0.759	0.722	0.760	0.756
AÑO 17	2033	0.766	0.757	0.767	0.781	0.784	0.754	0.743	0.740	0.756	0.759	0.722	0.760	0.756
AÑO 18	2034	0.766	0.757	0.767	0.781	0.784	0.754	0.742	0.740	0.756	0.759	0.722	0.760	0.756
AÑO 19	2035	0.766	0.757	0.767	0.781	0.784	0.754	0.742	0.740	0.756	0.758	0.722	0.760	0.756
AÑO 20	2036	0.766	0.757	0.767	0.780	0.784	0.754	0.742	0.740	0.756	0.758	0.722	0.760	0.755
AÑO 21	2037	0.765	0.757	0.767	0.780	0.784	0.754	0.742	0.740	0.756	0.758	0.722	0.760	0.755

POTENCIA (MW)														
Año	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max
AÑO 1	2017	581.83	596.66	590.17	595.27	596.02	593.66	628.55	623.23	591.08	595.73	598.94	624.41	628.55
AÑO 2	2018	590.45	616.89	609.98	618.55	619.34	616.84	653.58	647.96	623.04	627.99	631.36	658.18	658.18
AÑO 3	2019	623.14	651.01	643.72	652.81	653.60	650.95	689.71	683.69	657.42	662.69	666.22	694.51	694.51
AÑO 4	2020	658.36	664.07	680.07	689.72	690.52	687.70	728.64	722.18	694.45	700.07	703.79	733.65	733.65
AÑO 5	2021	694.16	725.15	717.01	727.24	728.04	725.05	768.20	761.29	732.09	738.06	741.96	773.43	773.43
AÑO 6	2022	732.28	764.95	756.35	767.19	767.99	764.83	810.33	802.95	772.18	778.52	782.61	815.79	815.79
AÑO 7	2023	772.50	806.94	797.86	809.35	810.15	806.80	854.78	846.89	814.47	821.21	825.51	860.48	860.48
AÑO 8	2024	812.23	819.16	838.87	850.99	851.80	848.26	898.69	890.31	856.25	863.38	867.88	904.64	904.64
AÑO 9	2025	853.19	891.17	881.14	893.92	894.72	890.99	943.96	935.07	899.32	906.85	911.56	950.15	950.15
AÑO 10	2026	896.55	936.44	925.89	939.37	940.17	936.24	991.88	982.45	944.91	952.87	957.80	998.34	998.34
AÑO 11	2027	941.56	983.43	972.35	986.55	987.35	983.21	1041.63	1031.63	992.24	1000.64	1005.81	1048.36	1,048.36
AÑO 12	2028	988.78	997.11	1021.07	1036.04	1036.84	1032.47	1093.81	1083.22	1041.89	1050.74	1056.16	1100.82	1,100.82
AÑO 13	2029	1037.47	1083.56	1071.33	1087.08	1087.88	1083.28	1147.63	1136.42	1093.08	1102.42	1108.08	1154.93	1,154.93
AÑO 14	2030	1089.01	1137.36	1124.52	1141.10	1141.90	1137.06	1204.59	1192.73	1147.27	1157.12	1163.04	1212.20	1,212.20
AÑO 15	2031	1143.07	1193.79	1180.30	1197.76	1198.56	1193.46	1264.34	1251.77	1204.10	1214.47	1220.68	1272.25	1,272.25
AÑO 16	2032	1199.98	1209.99	1239.04	1257.42	1258.21	1252.85	1327.24	1313.95	1263.93	1274.86	1281.36	1335.49	1,335.49
AÑO 17	2033	1259.00	1314.82	1299.94	1319.29	1320.07	1314.42	1392.47	1378.41	1325.97	1337.49	1344.29	1401.06	1,401.06
AÑO 18	2034	1322.98	1381.61	1365.97	1386.36	1387.13	1381.18	1463.18	1448.30	1393.22	1405.37	1412.51	1472.14	1,472.14
AÑO 19	2035	1389.54	1451.10	1434.66	1456.14	1456.90	1450.64	1536.76	1521.00	1463.19	1476.00	1483.48	1546.10	1,546.10
AÑO 20	2036	1459.75	1471.82	1507.11	1529.74	1530.49	1523.89	1614.35	1597.67	1536.98	1550.48	1558.33	1624.09	1,624.09
AÑO 21	2037	1533.44	1601.32	1583.16	1607.00	1607.73	1600.78	1695.80	1678.16	1614.44	1628.66	1636.89	1705.96	1,705.96

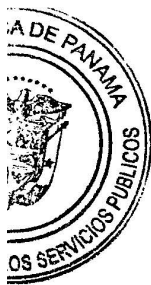


Conclusiones

Tal como lo establecen las **Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad en Panamá**, el Centro Nacional de Despacho (CND), 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 2017-2037, aprobado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) mediante resolución AN No. 10620-Elec del 01 de noviembre de 2016. Esta revisión modifica la tabla 3 del Informe Indicativo de Demandas 2017-2037, además se agrega la tabla 80.

Esta adenda se realizó, en cumplimiento de las Reglas Comerciales, en sus numerales 5.2.1.6, 5.2.1.7 y 5.2.1.9.



ANEXO A

6	Adenda No.7- Informe Indicativo de Demandas 2017-2037 Agosto de 2017
---	---

**INDUSTRIA PANAMEÑA DE PAPEL, S.A.**

CND RECIBIDO
[Signature]

Panamá, 13 de julio de 2017

13 JUL 2017 1:30PM

Ingeniero

Víctor González

Director

Centro Nacional de Despacho

E. S. D.

Estimado Ing. González:

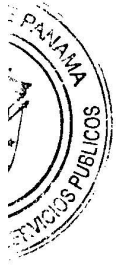
En base a lo estipulado en los Criterios y Procedimiento para la venta de Energía y Potencia a Grandes Clientes en su Artículo 7, le notificamos que a partir del día 01 de septiembre de 2017 a las 00:00 horas, la cuenta con NAC 357333 de Industria Panameña de Papel, S.A. pasará a comprar su energía bajo la figura de Gran Cliente Activo y manteniendo ENSA el suministro de potencia como se estipulan en las normas vigentes.

Agradeciendo su atención,

A handwritten signature in black ink, appearing to be 'Carlos E. Afre'.

Carlos E. Afre, C.

Gerente General

**ENSA****Grupo epm®**Oficina 340-4622
Fax: 340-4785VPPM-348-17
11 de agosto de 2017 15 AGO 2017 10:16

CND RECIBIÓ

Ingeniero
Víctor González
Director
Centro Nacional de Despacho
Ciudad

Estimado Ingeniero González:

En atención a la nota ETE-DCND-GOP-PMP-604-2017 del 10 de agosto de 2017, enviamos los datos de consumo de energía de ENSA, segregando la información correspondiente al Gran Cliente Industrias Panameña de Papel, S.A. y restándola de la Adenda No. 6 del Informe Indicativo de Demanda 2017-2037 a partir del mes de septiembre 2017. Igualmente, encontraran los cambios al factor de carga del área de concesión de ENSA con la salida de este gran cliente.

Queremos resaltar que según la Resolución AN No. 3478-Elec del 10 de mayo de 2010, donde obliga a los grandes clientes del mercado mayorista a contratar su potencia con las empresas distribuidoras y que el último plazo fue extendido por la Resolución AN No. 6266-Elec del 28 de junio de 2013 hasta el 30 de junio de 2014, a todos los Grandes Clientes que han migrado al mercado mayorista de electricidad posterior a esa fecha, se les está cobrando el cargo por demanda de generación de \$8.96 y ENSA debe asumir la contratación de esta demanda.

Queda de usted,

Atentamente,

Mariánela Herrera
Gerente de Regulación y Mercados

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: ENSA - Información para Adenda 7														
PERIODO: 2017 - 2037														
ENERGÍA (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017	321,226	299,563	332,151	332,104	336,179	319,791	344,767	339,908	322,193	337,022	311,889	353,655	3,950,448
AÑO 2	2018	337,509	314,664	348,993	349,104	353,271	335,939	362,196	357,094	339,569	355,195	328,728	372,727	4,154,990
AÑO 3	2019	356,088	331,992	368,205	368,306	372,702	354,421	382,106	376,744	358,261	374,744	346,841	393,242	4,383,653
AÑO 4	2020	376,103	350,658	388,902	388,991	393,634	374,329	403,555	397,912	378,395	395,803	366,354	415,344	4,629,980
AÑO 5	2021	396,445	369,630	409,936	410,014	414,907	394,563	425,353	419,426	398,859	417,206	386,185	437,806	4,880,328
AÑO 6	2022	418,107	389,832	432,334	432,401	437,560	416,109	448,565	442,335	420,650	439,997	407,303	461,726	5,146,920
AÑO 7	2023	440,960	411,145	455,965	456,019	461,459	438,840	473,053	466,505	443,640	464,043	429,584	486,962	5,428,176
AÑO 8	2024	463,540	432,204	479,313	479,354	485,072	461,300	497,249	490,385	466,355	487,800	451,597	511,895	5,706,065
AÑO 9	2025	486,814	453,910	503,380	503,408	509,412	484,450	522,190	515,000	489,769	512,289	474,288	537,596	5,992,504
AÑO 10	2026	511,453	475,889	528,857	528,871	535,178	508,957	548,592	541,057	514,555	538,213	498,309	564,803	6,295,734
AÑO 11	2027	537,031	500,742	555,304	555,304	561,926	534,397	575,999	568,107	540,285	565,124	523,245	593,047	6,610,511
AÑO 12	2028	563,857	525,761	583,043	583,028	589,979	561,080	604,744	596,478	567,271	593,349	549,399	622,671	6,940,660
AÑO 13	2029	591,524	551,563	611,651	611,620	618,911	588,598	634,390	625,738	595,103	622,459	576,372	653,222	7,281,151
AÑO 14	2030	620,807	578,872	641,929	641,881	649,532	617,723	665,765	656,706	624,560	653,268	604,921	685,558	7,641,522
AÑO 15	2031	651,515	607,510	673,681	673,615	681,643	648,264	698,668	689,180	655,450	685,577	634,859	719,468	8,019,429
AÑO 16	2032	683,846	637,661	707,111	707,026	715,450	680,420	733,308	723,372	687,973	719,594	666,380	755,171	8,417,314
AÑO 17	2033	717,372	668,927	741,777	741,672	750,507	713,764	769,229	758,827	721,698	754,868	699,066	792,194	8,829,901
AÑO 18	2034	753,714	702,818	779,353	779,225	788,507	749,806	808,164	797,258	758,254	793,104	734,498	832,327	9,277,130
AÑO 19	2035	794,522	738,076	818,445	818,296	828,039	787,507	848,670	837,240	796,286	832,883	771,359	874,079	9,742,402
AÑO 20	2036	831,396	775,261	859,673	859,499	869,731	827,161	891,388	879,405	836,394	874,835	810,235	918,112	10,233,690
AÑO 21	2037	873,249	814,290	902,947	902,748	913,491	868,783	936,226	923,664	878,494	918,869	851,040	964,332	10,748,133
POTENCIA (MW)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	MAXIMA
AÑO 1	2017	561.92	587.01	580.42	588.42	589.28	586.92	621.79	616.67	591.08	595.73	598.94	624.41	624.41
AÑO 2	2018	590.45	616.89	609.98	618.55	619.34	616.84	653.58	647.96	623.04	627.99	631.36	658.18	658.18
AÑO 3	2019	623.14	651.01	643.72	652.81	653.60	650.95	689.71	683.69	657.42	662.69	666.22	694.51	694.51
AÑO 4	2020	658.36	664.07	680.07	689.72	690.52	687.70	728.64	722.18	694.45	700.07	703.79	733.65	733.65
AÑO 5	2021	694.16	725.15	717.01	727.24	728.04	725.05	768.20	761.29	732.09	738.06	741.96	773.43	773.43
AÑO 6	2022	732.28	764.95	756.35	767.19	767.99	764.83	810.33	802.95	772.18	778.52	782.61	815.79	815.79
AÑO 7	2023	772.50	806.94	797.86	809.35	810.15	806.80	854.78	846.89	814.47	821.21	825.51	860.49	860.49
AÑO 8	2024	812.23	819.16	838.87	850.99	851.80	848.26	898.69	890.31	856.25	863.38	867.88	904.64	904.64
AÑO 9	2025	853.19	891.17	881.14	893.92	894.72	890.99	943.96	935.07	899.32	906.85	911.56	950.15	950.15
AÑO 10	2026	896.55	936.44	925.89	939.37	940.17	936.24	991.88	982.45	944.91	952.87	957.80	998.34	998.34
AÑO 11	2027	941.56	983.43	972.35	986.55	987.35	983.21	1,041.63	1,031.63	992.24	1,000.64	1,005.81	1,048.36	1,048.36
AÑO 12	2028	988.78	997.11	1,021.07	1,036.04	1,036.84	1,032.47	1,093.81	1,083.22	1,041.89	1,050.74	1,056.16	1,100.82	1,100.82
AÑO 13	2029	1,037.47	1,083.56	1,071.33	1,087.08	1,087.88	1,083.28	1,147.63	1,136.42	1,093.08	1,102.42	1,108.08	1,154.93	1,154.93
AÑO 14	2030	1,089.01	1,137.36	1,124.52	1,141.10	1,141.90	1,137.06	1,204.59	1,192.73	1,147.27	1,157.12	1,163.04	1,212.20	1,212.20
AÑO 15	2031	1,143.07	1,193.79	1,180.30	1,197.76	1,198.56	1,193.46	1,264.34	1,251.77	1,204.10	1,214.47	1,220.68	1,272.25	1,272.25
AÑO 16	2032	1,199.98	1,209.99	1,239.04	1,257.42	1,258.21	1,252.85	1,327.24	1,313.95	1,263.93	1,274.86	1,281.36	1,335.49	1,335.49
AÑO 17	2033	1,259.00	1,314.82	1,299.94	1,319.29	1,320.07	1,314.42	1,378.41	1,365.97	1,325.97	1,337.49	1,344.29	1,401.06	1,401.06
AÑO 18	2034	1,322.98	1,381.61	1,365.97	1,386.36	1,387.13	1,381.18	1,463.18	1,448.30	1,393.22	1,405.37	1,412.51	1,472.14	1,472.14
AÑO 19	2035	1,389.54	1,451.10	1,434.66	1,456.14	1,456.90	1,450.64	1,536.76	1,521.00	1,463.19	1,476.00	1,483.48	1,546.10	1,546.10
AÑO 20	2036	1,459.75	1,471.82	1,507.11	1,529.74	1,530.49	1,523.89	1,614.35	1,597.67	1,536.98	1,550.48	1,558.33	1,624.09	1,624.09
AÑO 21	2037	1,533.44	1,601.32	1,583.16	1,607.00	1,607.73	1,600.78	1,695.80	1,678.16	1,614.44	1,628.66	1,636.89	1,705.96	1,705.96
FACTOR DE CARGA														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO
AÑO 1	2017	0.7684	0.7594	0.7692	0.7839	0.7668	0.7568	0.7453	0.7409	0.7571	0.7604	0.7232	0.7613	0.7577
AÑO 2	2018	0.7683	0.7591	0.7690	0.7839	0.7667	0.7564	0.7449	0.7407	0.7570	0.7602	0.7232	0.7612	0.7575
AÑO 3	2019	0.7681	0.7589	0.7688	0.7836	0.7664	0.7562	0.7446	0.7407	0.7569	0.7601	0.7231	0.7610	0.7574
AÑO 4	2020	0.7678	0.7587	0.7686	0.7833	0.7662	0.7560	0.7444	0.7406	0.7568	0.7599	0.7230	0.7609	0.7572
AÑO 5	2021	0.7676	0.7585	0.7685	0.7831	0.7660	0.7558	0.7442	0.7405	0.7567	0.7598	0.7229	0.7608	0.7570
AÑO 6	2022	0.7674	0.7584	0.7683	0.7828	0.7658	0.7556	0.7440	0.7404	0.7566	0.7596	0.7228	0.7607	0.7569
AÑO 7	2023	0.7672	0.7582	0.7681	0.7826	0.7656	0.7555	0.7438	0.7404	0.7565	0.7595	0.7228	0.7606	0.7567
AÑO 8	2024	0.7671	0.7581	0.7680	0.7823	0.7654	0.7553	0.7437	0.7403	0.7565	0.7594	0.7227	0.7606	0.7566
AÑO 9	2025	0.7669	0.7579	0.7679	0.7821	0.7653	0.7552	0.7435	0.7403	0.7564	0.7593	0.7226	0.7605	0.7565
AÑO 10	2026	0.7668	0.7578	0.7677	0.7820	0.7651	0.7550	0.7434	0.7402	0.7563	0.7592	0.7226	0.7604	0.7564
AÑO 11	2027	0.7666	0.7577	0.7676	0.7818	0.7650	0.7549	0.7432	0.7402	0.7563	0.7591	0.7225	0.7603	0.7563
AÑO 12	2028	0.7665	0.7576	0.7675	0.7816	0.7648	0.7548	0.7431	0.7401	0.7562	0.7590	0.7225	0.7603	0.7562
AÑO 13	2029	0.7663	0.7575	0.7674	0.7814	0.7647	0.7546	0.7430	0.7401	0.7561	0.7589	0.7224	0.7602	0.7561
AÑO 14	2030	0.7662	0.7574	0.7673	0.7813	0.7645	0.7545	0.7429	0.7400	0.7561	0.7588	0.7224	0.7601	0.7560
AÑO 15	2031	0.7661	0.7573	0.7672	0.7811	0.7644	0.7544	0.7427	0.7400	0.7560	0.7587	0.7223	0.7601	0.7559
AÑO 16	2032	0.7660	0.7572	0.7671	0.7809	0.7643	0.7543	0.7426	0.7400	0.7560	0.7587	0.7223	0.7600	0.7558
AÑO 17	2033	0.7659	0.7571	0.7670	0.7808	0.7642	0.7542	0.7425	0.7399	0.7559	0.7586	0.7223	0.7600	0.7557
AÑO 18	2034	0.7657	0.7570	0.7669	0.7806	0.7640	0.7541	0.7424	0.7399	0.7559	0.7585	0.7222	0.7599	0.7556
AÑO 19	2035	0.7656	0.7569	0.7668	0.7805	0.7639	0.7540	0.7423	0.7399	0.7558	0.7584	0.7222	0.7599	0.7555
AÑO 20	2036	0.7655	0.7568	0.7667	0.7804	0.7638	0.7539	0.7422	0.7398	0.7558	0.7584	0.7221	0.7598	0.7554
AÑO 21	2037	0.7654	0.7567	0.7666	0.7802	0.7637	0.7538	0.7420	0.7398	0.7558	0.7583	0.7221	0.7598	0.7554



DEMANDA INTERRUMPIBLE (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017													0
AÑO 2	2018													0
AÑO 3	2019													0
AÑO 4	2020													0
AÑO 5	2021													0
AÑO 6	2022													0
AÑO 7	2023													0
AÑO 8	2024													0
AÑO 9	2025													0
AÑO 10	2026													0
AÑO 11	2027													0
AÑO 12	2028													0
AÑO 13	2029													0
AÑO 14	2030													0
AÑO 15	2031													0
AÑO 16	2032													0
AÑO 17	2033													0
AÑO 18	2034													0
AÑO 19	2035													0
AÑO 20	2036													0
AÑO 21	2037													0
IMPORTACIÓN CONTRATADA (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017													0
AÑO 2	2018													0
AÑO 3	2019													0
AÑO 4	2020													0
AÑO 5	2021													0
AÑO 6	2022													0
AÑO 7	2023													0
AÑO 8	2024													0
AÑO 9	2025													0
AÑO 10	2026													0
AÑO 11	2027													0
AÑO 12	2028													0
AÑO 13	2029													0
AÑO 14	2030													0
AÑO 15	2031													0
AÑO 16	2032													0
AÑO 17	2033													0
AÑO 18	2034													0
AÑO 19	2035													0
AÑO 20	2036													0
AÑO 21	2037													0
DÍAS														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 2	2018	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 3	2019	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 4	2020	31	29	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	366
AÑO 5	2021	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 6	2022	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 7	2023	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 8	2024	31	29	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 9	2025	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 10	2026	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 11	2027	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 12	2028	31	29	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	366
AÑO 13	2029	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 14	2030	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 15	2031	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 16	2032	31	29	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 17	2033	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	366
AÑO 18	2034	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 19	2035	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 20	2036	31	29	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365
AÑO 21	2037	31	28	31	30	31	30	31	31	30	31	30	31	365



Centro Nacional
de Despacho

14/8/2017
[Signature]

ETE-DCND-GOP-PMP-604-2017

10 de agosto de 2017

Licenciado

Esteban Barrientos Moreno

Gerente General

ENSA

E. S. D.

Referencia: Adenda #7 al Informe Indicativo de Demanda 2017-2037.

Respetado licenciado Barrientos:

En atención a la información suministrada por Industria Panameña de Papel, S.A., donde se nos notifica la intención de que las siguientes instalaciones se conviertan en Gran Cliente participante del Mercado Mayorista de Electricidad

Tenemos a bien solicitarle, que sobre la base de la Adenda #6 del Informe Indicativo de Demandas 2017-2037, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 10620-Elec, se nos suministre lo siguiente:

1. Los datos de consumo de energía de ENSA, segregando la información correspondiente al Gran Cliente Industria Panameña de Papel, S.A., es decir, restar de las proyecciones entregadas y utilizadas para la Adenda #6 del Informe Indicativo de Demandas 2017 – 2037, a partir de septiembre de 2017.
2. Igualmente, de presentar cambios, suministrar el posible nuevo factor de carga de su área de concesión con la salida de estos Grandes Clientes.

Cabe señalar que la información suministrada sólo será utilizada para los efectos de descontar de las proyecciones de ENSA lo que en aquel momento representaron los Grandes Clientes. Para las proyecciones de los Grandes Clientes se utilizarán los datos suministrados por ellos.

[Signature]
ENSA 14 AGO 2017 3:30PM

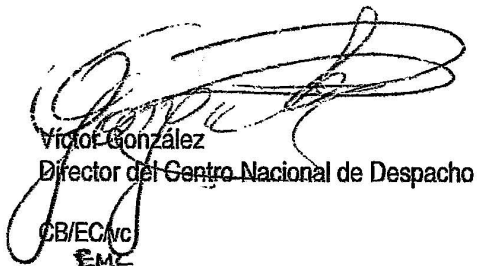
Teléfono: (507)230-8100
Apartado Postal: 0816-01552
<http://www.cnd.com.pa>
Panamá, Rep. de Panamá



ETE-DCND-GOP-PMP-604-2017
Página No. 2

Le agradecemos remitirnos la información indicada utilizando el formulario en el cual deben presentar la información básica requerida, mismo que se encuentra publicado en la sección de formatos en la página web del CND. Adicionalmente agradecemos que la misma sea entregada en un plazo de 5 días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la adenda correspondiente.

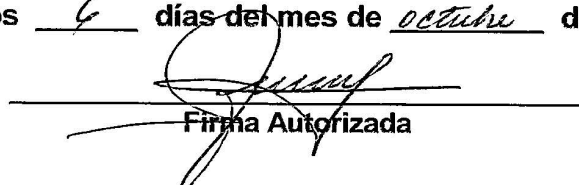
Atentamente,


Víctor González
Director del Centro Nacional de Despacho
CB/EC/vc
EMC


10/enero/2017

Se deja constancia que el documento anterior es fiel copia de los documentos que reposan en los archivos centralizados de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos,

Dado a los 6 días del mes de octubre de 2017


Firma Autorizada

República de Panamá
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS



Resolución AN No. 11662 -Elec

Panamá, 25 de septiembre de 2017

“Por la cual se aprueban la Adenda No.8 al Informe Indicativo de Demanda para los años 2017-2037 presentado por el Centro Nacional de Despacho (CND).”

EL ADMINISTRADOR GENERAL,
en uso de sus facultades legales,

CONSIDERANDO:

1. Que mediante el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006, se reorganizó la estructura del Ente Regulador de los Servicios Públicos, bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, encargado de regular y controlar la prestación de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, electricidad, telecomunicaciones, radio y televisión, así como la transmisión y distribución de gas natural;
2. Que la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, “Por la cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la prestación del servicio público de electricidad”, establece el régimen al cual se sujetarán las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, destinadas a la prestación del servicio público de electricidad;
3. Que el numeral 1 del artículo 9 del Texto Único de la Ley 6 de 1997, le atribuye a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos la función de regular el ejercicio de las actividades del sector de energía eléctrica, para asegurar la disponibilidad de una oferta energética eficiente, capaz de abastecer la demanda bajo criterios sociales, económicos, ambientales y de viabilidad financiera, así como propiciar la competencia en el grado y alcance definidos por la mencionada Ley e intervenir para impedir abusos de posición dominante de los Agentes del Mercado;
4. Que mediante Resolución No. JD-605 de 24 de abril de 1998, y sus modificaciones, esta Autoridad Reguladora aprobó las Reglas Comerciales para el Mercado Mayorista de Electricidad, con la finalidad de contar con normas claras y precisas que garanticen la transparencia del mercado y de sus precios.
5. Que los numerales 5.1.1.1 y 5.1.1.2 de las Reglas del Mercado Mayorista de Electricidad estipulan que el Centro Nacional de Despacho (en adelante CND) debe calcular la demanda máxima de generación prevista para cada mes del año siguiente, así como recopilar la información de pronósticos de demanda, verificar su compatibilidad y requerir justificadamente ajustes, para determinar las previsiones de Demanda Máxima de generación;
6. Que el numeral 5.2.1.1 de las Reglas del Mercado Mayorista de Electricidad señala que el CND debe elaborar el Informe Indicativo de Demandas de cada Participante Consumidor y de los clientes regulados de cada Distribuidor para el año siguiente, que incluya las hipótesis de cálculos y datos utilizados para definir los escenarios de demanda y los resultados correspondientes a los siguientes aspectos: a) el consumo previsto; b) las pérdidas previstas y su justificación; y c) la Demanda Máxima de Generación del Sistema;
7. Que el numeral 5.2.1.3 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad indica que el CND debe presentar el Informe Indicativo de Demanda a esta Autoridad Reguladora, quien lo aprobará o podrá requerir justificadamente ajustes antes de su aprobación;
8. Que el numeral 5.2.1.7 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad indica que el CND debe informar a esta Autoridad Reguladora cada vez que un Gran Cliente se convierta en Participante Consumidor y este cambio no haya sido previsto en el Informe Indicativo de Demandas;
9. Que el numeral 5.2.1.8 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad establece que el CND podrá realizar modificaciones extraordinarias al Informe Indicativo de Demandas cuando existan desviaciones significativas en el consumo de energía entre lo previsto y la realidad, las cuales deberá presentar a esta Autoridad Reguladora para su aprobación;

Resolución AN No. 11662 -Elec
de 25 de septiembre de 2017
Página 2 de 2



Que mediante Resolución AN No. 10620-Elec de 1 de noviembre de 2016, esta Autoridad Reguladora aprobó el Informe Indicativo de Demandas para los años 2017-2037;

Que mediante Resolución AN No.10918-Elec de 6 de febrero de 2017, esta Autoridad Reguladora aprobó la Adenda No. 1 al Informe Indicativo de Demandas para los años 2017-2037, debido a la entrada de los Grandes Clientes como Hospital Punta Pacífica, S.A., Mega Depot, Papelera Istmeña, S.A. Procesadora de Arcilla, S.A., y el Super 99 Río Hato;

12. Que esta Autoridad Reguladora resolvió por medio de la Resolución AN No.11020-Elec de 10 de marzo de 2017, aprobar la Adenda No.2 al Informe Indicativo de Demandas para los años 2017-2037, y se le ordenó al Centro Nacional de Despacho (CND) que para efectos comerciales, dicha Adenda, debería ser aplicada a partir de la entrada en operación comercial como Gran Cliente de Cable Onda, S.A. y Manzanillo International Terminal, S.A.;
13. Que a través de la Resolución AN No.11507-Elec de 2 de agosto de 2017 esta Autoridad aprobó la Adenda No.3, No.4 y No.5, al Informe Indicativo de Demandas 2017-2037, presentadas por el Centro Nacional de Despacho (CND), las cuales corrigen los resultados de los volúmenes de energía para la Empresa de Transmisión Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), la inclusión de la proyección de dos puntos de medición del Gran Cliente Nestlé Panamá, S.A., y se modificó la energía prevista a consumir por EDEMET;
14. Que mediante la Resolución AN No.11647-Elec de 19 de septiembre de 2017, se aprobaron las Adendas No.6 y No.7 al Informe Indicativo de Demandas 2017-2037, presentadas por el Centro Nacional de Despacho (CND);
15. Que mediante la Nota No.ETE-DCND-GOP-PMP-667-2017, el Centro Nacional de Despacho (CND) remitió a esta Autoridad Reguladora la Adenda No.8 al Informe Indicativo de Demanda la cual realiza la actualización de los volúmenes de energía prevista a consumir por la entrada de nuevos puntos del gran cliente Manzanillo International Terminal-Panamá, S.A. y Súper 99 de Vista Hermosa de Importadora Ricamar, S.A.;
16. Que luego del análisis respectivo, esta Autoridad considera que la información contenida en la Adenda No.8 del Informe Indicativo de Demandas cumple en su forma y contenido con lo que establece el numeral 5.2 de las Reglas Comerciales para los años 2017-2037 aprobadas mediante la Resolución JD-605 de 29 de abril de 1998 y sus modificaciones;
17. Que el numeral 26 del artículo 9 del Texto Único de la Ley 6 de 1997 atribuye a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos realizar los actos necesarios para el cumplimiento de las funciones que le asigne la ley, por lo que;

RESUELVE:

PRIMERO: APROBAR la Adenda No.8 al Informe Indicativo de Demandas 2017-2037, presentadas por el Centro Nacional de Despacho (CND), la cual se encuentra contenida en el **ANEXO A** de la presente Resolución de la cual forma parte integral.

SEGUNDO: COMUNICAR que la presente Resolución rige a partir de su notificación, y que la misma sólo admite recurso de reconsideración, el cual debe interponerse dentro del término de cinco (5) días hábiles, siguientes a la notificación de esta Resolución.

FUNDAMENTO DE DERECHO: Ley 26 de 29 de enero de 1996, modificada por el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Ley 6 de 3 de febrero de 1997; Decreto Ley 10 de 26 de febrero de 1998; Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998, Resolución AN No. 10620-Elec de 1 de noviembre de 2016 y sus modificaciones.

NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE,

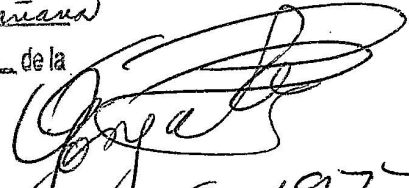

ROBERTO MEANA MELÉNDEZ
Administrador General







En Panamá a los tres (3) días
del mes de octubre de
2017 a las 11:00 de la mañana
Notifico al Sr. Vicente González de la
Resolución que antecede.


8-639-1977

El presente Documento es fiel copia de su Original Según
Consta en los archivos centralizados de la Autoridad
Nacional de los Servicios Públicos.
Dado a los 6 días del mes de octubre de 2017


FIRMA AUTORIZADA



REPÚBLICA DE PANAMÁ
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.
Dirección del Centro Nacional de Despacho



Gerencia de Operaciones

ADENDA No. 8 INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
2017-2037
Septiembre de 2017

Sección de Seguridad Operativa
PLANOP-26-9-2017

que



INTRODUCCIÓN 2

DATOS UTILIZADOS..... 3

CONCLUSIONES 6

ANEXO A..... 8

AK



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 5.2.1.5, 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 la presente adenda se está incluyendo la energía prevista a consumir por el nuevo punto de Manzanillo International Terminal - Panama, S.A. e Importadora Ricamar, S.A. Adicionalmente se modifica la energía prevista a consumir por la Empresa de Distribución Eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA) y por la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET).





Datos Utilizados

El Centro Nacional de Despacho (CND), solicitó mediante la nota **ETE-DCND-GOP-PMP-636-2017** del 28 de agosto de 2017 a la Empresa de Distribución Eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA), nos suministrara los datos de consumo de energía para el período 2017-2037, segregando al nuevo punto del Gran Cliente Manzanillo International Terminal - Panama, S.A., mismo que se encuentra ubicado en su área de concesión.

Adicionalmente, se solicitó mediante la nota **ETE-DCND-GOP-PMP-637-2017** del 28 de agosto de 2017 a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), nos suministrara los datos de consumo de energía para el período 2017-2037, segregando al nuevo punto del Gran Cliente Importadora Ricamar, S.A. (Súper 99 Vista Hermosa), mismo que se encuentra ubicado en su área de concesión.

Mediante la nota **VPPM-358-17** recibida en nuestras oficinas el 31 de agosto de 2017 recibimos de ENSA las nuevas proyecciones de consumo de energía, restando los valores del nuevo punto de medición del Gran Cliente Manzanillo International Terminal - Panama, S.A., para el período 2017-2037, que había sido considerados dentro de las proyecciones utilizadas para la confección de la Adenda #7 del Informe Indicativo de Demandas. (Ver Anexo A).

Mediante la nota **C17-039** recibida en nuestras oficinas el 10 de agosto de 2017 recibimos de Manzanillo International Terminal - Panama, S.A., sus proyecciones de consumo de energía incluyendo el nuevo punto de medición para el período 2017-2037.

Mediante la nota **NLE/ZRC-Z2017-007** del 25 de agosto de 2017 recibimos de Zelmar Rodríguez Crespo la notificación del inicio de suministro de energía para el Súper 99 Vista Hermosa a partir del 1ro de septiembre de 2017.

Como resultado de esta condición, se modifican las tablas 1, 3 y 44 que contiene los datos de energía, potencia y factor de carga de EDEMET, ENSA y la nueva proyección de energía de Manzanillo International Terminal - Panama, e igualmente se agrega la tabla 81 que contiene los datos del Súper 99 de Vista Hermosa, a la Adenda #7 del Informe Indicativo de Demandas 2017-2037.

94



Tabla #1														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO - OESTE, S.A. (EDEMET)														
PERIODO:	2017	---	2037											
ENERGÍA (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017	401,260	364,595	416,462	406,930	407,811	397,389	410,013	406,144	391,285	405,907	382,572	410,566	4,800,934
AÑO 2	2018	414,629	377,280	428,747	424,840	422,315	412,359	427,743	422,909	408,077	423,484	398,016	428,834	4,989,233
AÑO 3	2019	431,445	393,849	446,549	440,800	443,209	432,636	447,610	441,738	425,652	442,032	413,777	448,635	5,207,932
AÑO 4	2020	447,877	421,999	464,583	459,994	462,866	450,359	461,949	458,210	441,229	457,608	428,538	466,668	5,421,879
AÑO 5	2021	469,449	427,473	486,826	482,195	483,067	468,242	481,546	476,871	459,512	476,463	447,468	483,217	5,642,329
AÑO 6	2022	487,150	443,738	505,132	499,295	500,487	487,453	502,988	497,801	479,736	497,732	467,238	505,050	5,873,801
AÑO 7	2023	507,594	462,314	525,928	520,354	521,441	507,707	523,672	518,190	499,397	518,142	486,052	526,056	6,116,846
AÑO 8	2024	527,211	497,414	546,446	540,512	542,409	527,859	543,915	538,301	518,665	538,113	504,615	546,583	6,372,044
AÑO 9	2025	551,003	501,749	571,250	565,249	567,038	551,531	567,897	562,318	541,800	562,021	527,201	570,947	6,640,002
AÑO 10	2026	574,539	523,270	595,595	589,273	590,818	574,626	592,078	586,081	564,755	585,853	549,719	594,752	6,921,357
AÑO 11	2027	598,818	545,401	620,720	614,013	615,712	599,197	617,602	611,301	589,059	611,114	573,333	620,506	7,216,781
AÑO 12	2028	622,927	587,613	645,680	638,784	640,594	623,324	642,343	635,802	612,657	635,588	596,231	645,432	7,526,975
AÑO 13	2029	651,636	593,497	675,484	668,260	670,242	652,099	671,888	665,080	640,854	664,828	623,662	675,149	7,852,679
AÑO 14	2030	680,046	619,351	704,947	697,429	699,430	680,466	701,109	694,028	668,754	693,760	650,844	704,505	8,194,669
AÑO 15	2031	709,852	646,514	735,827	727,960	730,010	710,248	731,877	724,449	698,076	724,188	679,402	735,354	8,553,758
AÑO 16	2032	739,111	697,205	765,150	757,948	760,109	739,576	762,109	754,372	726,908	754,105	707,446	765,762	8,930,801
AÑO 17	2033	773,971	704,911	802,285	793,711	795,986	774,458	798,019	789,925	761,163	789,638	740,773	801,857	9,326,697
AÑO 18	2034	808,470	736,330	838,055	829,097	831,478	808,977	833,576	825,127	795,082	824,823	773,787	837,585	9,742,387
AÑO 19	2035	844,694	769,320	875,604	866,246	868,720	845,212	870,922	862,094	830,705	861,778	808,462	875,104	10,178,862
AÑO 20	2036	880,347	830,431	912,559	902,802	905,378	880,886	907,694	898,488	865,775	898,162	842,594	912,046	10,637,160
AÑO 21	2037	922,653	840,326	956,412	946,186	948,891	923,227	951,320	941,672	907,385	941,330	883,086	955,887	11,118,374

FACTOR DE CARGA														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO
AÑO 1	2017	0.697	0.692	0.696	0.690	0.680	0.689	0.695	0.681	0.677	0.684	0.665	0.680	0.686
AÑO 2	2018	0.698	0.694	0.696	0.694	0.680	0.692	0.699	0.681	0.677	0.684	0.662	0.682	0.687
AÑO 3	2019	0.697	0.695	0.696	0.690	0.685	0.690	0.697	0.677	0.674	0.681	0.655	0.680	0.685
AÑO 4	2020	0.698	0.694	0.698	0.692	0.683	0.691	0.696	0.676	0.674	0.680	0.659	0.683	0.685
AÑO 5	2021	0.702	0.697	0.701	0.697	0.687	0.694	0.702	0.677	0.673	0.680	0.659	0.679	0.687
AÑO 6	2022	0.699	0.695	0.698	0.693	0.683	0.692	0.698	0.679	0.675	0.682	0.660	0.681	0.686
AÑO 7	2023	0.699	0.695	0.698	0.694	0.684	0.692	0.699	0.678	0.675	0.682	0.659	0.682	0.686
AÑO 8	2024	0.698	0.694	0.697	0.692	0.683	0.690	0.697	0.676	0.673	0.680	0.657	0.680	0.685
AÑO 9	2025	0.700	0.696	0.699	0.694	0.685	0.693	0.699	0.678	0.675	0.682	0.659	0.682	0.687
AÑO 10	2026	0.700	0.696	0.699	0.694	0.685	0.693	0.699	0.678	0.675	0.681	0.659	0.681	0.687
AÑO 11	2027	0.700	0.696	0.699	0.694	0.684	0.692	0.699	0.678	0.675	0.682	0.659	0.681	0.687
AÑO 12	2028	0.698	0.694	0.697	0.692	0.683	0.691	0.697	0.676	0.673	0.680	0.657	0.680	0.685
AÑO 13	2029	0.700	0.696	0.699	0.694	0.685	0.692	0.699	0.678	0.675	0.682	0.659	0.681	0.687
AÑO 14	2030	0.700	0.696	0.699	0.694	0.685	0.692	0.699	0.678	0.675	0.682	0.659	0.681	0.687
AÑO 15	2031	0.700	0.696	0.699	0.694	0.685	0.692	0.699	0.678	0.675	0.682	0.659	0.681	0.687
AÑO 16	2032	0.698	0.694	0.697	0.692	0.683	0.691	0.697	0.676	0.673	0.680	0.657	0.680	0.685
AÑO 17	2033	0.700	0.696	0.699	0.694	0.685	0.692	0.699	0.678	0.675	0.682	0.659	0.681	0.687
AÑO 18	2034	0.700	0.696	0.699	0.694	0.685	0.692	0.699	0.678	0.675	0.682	0.659	0.681	0.687
AÑO 19	2035	0.700	0.696	0.699	0.694	0.685	0.692	0.699	0.678	0.675	0.682	0.659	0.681	0.687
AÑO 20	2036	0.698	0.694	0.697	0.692	0.683	0.691	0.697	0.676	0.673	0.680	0.657	0.680	0.685
AÑO 21	2037	0.700	0.696	0.699	0.694	0.685	0.692	0.699	0.678	0.675	0.682	0.659	0.681	0.687

POTENCIA (MW)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max
AÑO 1	2017	773.74	783.57	804.01	825.86	816.29	810.52	804.58	813.69	814.58	809.35	811.37	823.38	825.86
AÑO 2	2018	809.69	821.08	839.84	861.44	847.76	839.60	834.54	846.45	849.54	843.71	847.56	856.65	861.44
AÑO 3	2019	844.11	854.99	873.81	898.67	882.35	882.04	874.20	888.92	888.76	883.83	889.04	897.95	898.67
AÑO 4	2020	873.88	885.15	905.34	935.10	924.66	916.79	903.23	923.34	921.13	916.02	915.42	929.87	935.10
AÑO 5	2021	910.78	923.90	945.33	972.61	958.61	948.15	933.90	959.05	959.98	953.90	955.54	967.93	972.61
AÑO 6	2022	948.62	961.84	984.26	1012.01	997.59	990.26	979.75	997.99	998.56	992.45	995.17	1007.98	1,012.01
AÑO 7	2023	987.49	1000.98	1023.85	1053.39	1037.89	1030.21	1018.68	1036.97	1039.47	1033.15	1036.04	1049.01	1,053.39
AÑO 8	2024	1027.74	1041.69	1065.49	1096.83	1080.92	1073.34	1060.36	1082.53	1082.45	1076.02	1078.69	1092.54	1,096.83
AÑO 9	2025	1070.01	1084.67	1109.62	1142.44	1126.61	1117.39	1103.23	1127.11	1127.04	1120.27	1122.37	1137.35	1,142.44
AÑO 10	2026	1115.30	1130.74	1156.79	1190.34	1173.27	1163.73	1149.43	1174.18	1174.60	1167.44	1170.16	1185.27	1,190.34
AÑO 11	2027	1162.54	1178.52	1205.63	1240.63	1222.85	1213.51	1199.18	1223.86	1224.17	1216.77	1219.72	1235.46	1,240.63
AÑO 12	2028	1211.95	1228.57	1256.77	1293.43	1274.88	1265.08	1249.87	1276.03	1276.28	1268.58	1271.59	1288.01	1,293.43
AÑO 13	2029	1263.80	1281.14	1310.57	1348.87	1329.61	1319.33	1303.28	1330.79	1330.97	1322.96	1326.00	1343.21	1,348.87
AÑO 14	2030	1318.33	1336.44	1367.17	1407.09	1387.06	1376.15	1359.39	1388.13	1388.38	1379.99	1383.12	1401.11	1,407.09
AÑO 15	2031	1375.68	1394.59	1426.66	1468.21	1447.21	1435.92	1418.55	1448.42	1448.74	1439.98	1443.35	1462.03	1,468.21
AÑO 16	2032	1435.82	1455.54	1488.99	1532.40	1510.49	1498.79	1480.71	1511.77	1512.06	1502.93	1506.44	1525.95	1,532.40
AÑO 17	2033	1498.94	1519.52	1554.44	1599.79	1576.93	1564.68	1545.73	1578.26	1578.55	1569.03	1572.67	1593.05	1,599.79
AÑO 18	2034	1565.23	1586.72	1623.19	1670.55	1646.69	1633.88	1614.07	1648.07	1648.37	1638.42	1642.21	1663.51	1,670.55
AÑO 19	2035	1634.85	1657.31	1695.40	1744.85	1719.93	1706.53	1685.86	1721.36	1721.68	1711.29	1715.25	1737.49	1,744.85
AÑO 20	2036	1707.96	1731.42	1771.21	1822.86	1796.81	1782.84	1761.26	1798.32	1798.67	1787.81	1791.96	1815.18	1,822.86
AÑO 21	2037	1784.71	1809.22	1850.80	1904.78	1877.56	1862.97	1840.42	1879.14	1879.49	1868.15	1872.49	1896.76	1,904.78

[Handwritten signature]

Tabla #3														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ENSA														
PERIODO:		2017 2037												
ENERGÍA (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017	329,687	303,800	336,811	335,214	339,360	322,783	344,767	339,908	321,681	336,493	311,377	353,126	3,975,006
AÑO 2	2018	337,051	314,160	348,434	346,540	352,690	335,413	361,653	356,552	339,045	354,653	328,203	372,184	4,148,577
AÑO 3	2019	355,619	331,476	367,632	367,728	372,107	353,881	381,550	376,188	357,722	374,188	346,303	392,686	4,377,080
AÑO 4	2020	375,622	350,129	388,314	388,399	393,023	373,776	402,985	397,342	377,844	395,233	365,802	414,774	4,623,243
AÑO 5	2021	395,952	369,087	409,333	409,407	414,281	393,996	424,769	418,842	398,294	416,622	385,620	437,221	4,873,422
AÑO 6	2022	417,601	389,276	431,717	431,778	436,919	415,528	447,966	441,736	420,071	439,399	406,724	461,127	5,139,842
AÑO 7	2023	440,450	410,594	455,341	455,390	460,811	438,253	472,449	465,900	443,055	463,438	428,999	486,357	5,421,027
AÑO 8	2024	463,025	431,637	478,683	478,719	484,418	460,707	496,639	489,774	465,764	487,189	451,006	511,284	5,698,845
AÑO 9	2025	486,294	453,337	502,743	502,766	508,751	483,851	521,573	514,383	489,172	511,672	473,691	536,979	5,985,212
AÑO 10	2026	510,928	476,310	528,214	528,223	534,511	508,352	547,969	540,434	513,952	537,590	497,706	564,180	6,288,368
AÑO 11	2027	536,500	500,158	554,655	554,650	561,251	533,786	575,370	567,478	539,676	564,494	522,636	592,418	6,603,072
AÑO 12	2028	563,321	525,171	582,388	582,367	589,298	560,463	604,109	595,843	566,656	592,714	548,784	622,035	6,933,146
AÑO 13	2029	590,983	550,967	610,989	610,952	618,223	587,975	633,748	625,096	594,482	621,817	575,751	652,580	7,273,562
AÑO 14	2030	620,260	578,270	641,260	641,207	648,837	617,093	665,117	656,057	623,932	652,620	604,293	684,910	7,633,857
AÑO 15	2031	650,962	606,902	673,005	672,934	680,941	647,628	698,013	688,526	654,816	684,923	634,225	718,813	8,011,688
AÑO 16	2032	683,288	637,047	706,429	706,338	714,742	679,778	732,647	722,710	687,333	718,933	665,740	754,510	8,409,495
AÑO 17	2033	716,808	668,307	741,088	740,977	749,792	713,115	768,561	758,159	721,051	754,200	698,420	791,526	8,822,004
AÑO 18	2034	753,145	702,192	778,657	778,525	787,784	749,251	807,490	796,583	757,601	792,430	733,845	831,652	9,269,154
AÑO 19	2035	790,947	737,444	817,742	817,587	827,309	786,845	847,989	836,558	795,626	832,202	770,700	873,397	9,734,347
AÑO 20	2036	830,815	774,622	858,963	858,784	868,993	826,493	890,700	878,717	835,728	874,147	809,569	917,424	10,224,954
AÑO 21	2037	872,662	813,645	902,230	902,025	912,747	868,108	935,530	922,969	877,821	918,174	850,367	963,637	10,739,915

FACTOR DE CARGA														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO
AÑO 1	2017	0.762	0.758	0.767	0.782	0.765	0.755	0.744	0.740	0.758	0.761	0.724	0.762	0.756
AÑO 2	2018	0.769	0.760	0.769	0.784	0.767	0.757	0.745	0.741	0.758	0.761	0.724	0.762	0.758
AÑO 3	2019	0.769	0.759	0.769	0.784	0.767	0.757	0.745	0.741	0.758	0.761	0.724	0.762	0.758
AÑO 4	2020	0.768	0.759	0.769	0.784	0.767	0.757	0.745	0.741	0.757	0.760	0.724	0.761	0.758
AÑO 5	2021	0.768	0.759	0.769	0.783	0.766	0.756	0.745	0.741	0.757	0.760	0.724	0.761	0.758
AÑO 6	2022	0.768	0.759	0.769	0.783	0.766	0.756	0.744	0.741	0.757	0.760	0.723	0.761	0.757
AÑO 7	2023	0.768	0.759	0.769	0.783	0.766	0.756	0.744	0.741	0.757	0.760	0.723	0.761	0.757
AÑO 8	2024	0.768	0.758	0.768	0.783	0.766	0.756	0.744	0.741	0.757	0.760	0.723	0.761	0.757
AÑO 9	2025	0.767	0.758	0.768	0.783	0.766	0.756	0.744	0.741	0.757	0.760	0.723	0.761	0.757
AÑO 10	2026	0.767	0.758	0.768	0.782	0.765	0.755	0.744	0.740	0.757	0.760	0.723	0.761	0.757
AÑO 11	2027	0.767	0.758	0.768	0.782	0.765	0.755	0.744	0.740	0.757	0.760	0.723	0.761	0.757
AÑO 12	2028	0.767	0.758	0.768	0.782	0.765	0.755	0.743	0.740	0.757	0.759	0.723	0.761	0.757
AÑO 13	2029	0.767	0.758	0.768	0.782	0.765	0.755	0.743	0.740	0.757	0.759	0.723	0.761	0.756
AÑO 14	2030	0.767	0.758	0.768	0.782	0.765	0.755	0.743	0.740	0.757	0.759	0.723	0.761	0.756
AÑO 15	2031	0.766	0.758	0.767	0.781	0.765	0.755	0.743	0.740	0.757	0.759	0.723	0.760	0.756
AÑO 16	2032	0.766	0.757	0.767	0.781	0.765	0.755	0.743	0.740	0.756	0.759	0.723	0.760	0.756
AÑO 17	2033	0.766	0.757	0.767	0.781	0.764	0.755	0.743	0.740	0.756	0.759	0.723	0.760	0.756
AÑO 18	2034	0.766	0.757	0.767	0.781	0.764	0.754	0.743	0.740	0.756	0.759	0.723	0.760	0.756
AÑO 19	2035	0.766	0.757	0.767	0.781	0.764	0.754	0.743	0.740	0.756	0.759	0.723	0.760	0.756
AÑO 20	2036	0.766	0.757	0.767	0.781	0.764	0.754	0.742	0.740	0.756	0.759	0.722	0.760	0.756
AÑO 21	2037	0.766	0.757	0.767	0.780	0.764	0.754	0.742	0.740	0.756	0.759	0.722	0.760	0.756

POTENCIA (MW)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max
AÑO 1	2017	581.83	596.66	590.17	595.27	596.02	593.66	628.55	623.23	589.53	594.31	597.39	623.02	628.55
AÑO 2	2018	589.18	615.51	608.62	617.17	617.93	615.44	652.18	646.66	621.46	626.53	629.76	656.75	656.75
AÑO 3	2019	621.84	649.60	642.33	651.40	652.16	649.51	688.28	682.36	655.80	661.19	664.59	693.05	693.05
AÑO 4	2020	657.03	662.67	678.64	688.28	689.04	686.23	727.17	720.81	692.80	698.53	702.12	732.15	732.15
AÑO 5	2021	692.79	723.67	715.55	725.76	726.52	723.54	766.69	759.89	730.40	736.48	740.25	771.89	771.89
AÑO 6	2022	730.87	763.43	754.86	765.67	766.44	763.28	808.78	801.51	770.44	776.90	780.86	814.21	814.21
AÑO 7	2023	771.08	805.40	796.35	807.82	808.58	805.23	853.22	845.44	812.71	819.57	823.74	858.89	858.89
AÑO 8	2024	810.80	817.67	837.35	849.45	850.21	846.68	897.12	888.85	854.48	861.72	866.09	903.03	903.03
AÑO 9	2025	851.74	889.61	879.60	892.36	893.12	889.40	942.37	933.59	897.53	905.18	909.76	948.52	948.52
AÑO 10	2026	895.09	934.86	924.34	937.79	938.56	934.63	990.28	980.95	943.11	951.18	955.98	996.69	996.69
AÑO 11	2027	940.09	981.84	970.78	984.96	985.72	981.58	1040.01	1030.12	990.42	998.93	1003.97	1046.69	1,046.69
AÑO 12	2028	987.29	995.56	1019.49	1034.43	1035.19	1030.83	1092.18	1081.69	1040.04	1049.02	1054.30	1099.14	1,099.14
AÑO 13	2029	1035.97	1081.93	1069.73	1085.45	1086.22	1081.62	1145.98	1134.88	1091.22	1100.68	1106.21	1153.23	1,153.23
AÑO 14	2030	1087.49	1135.72	1122.90	1139.46	1140.22	1135.39	1202.93	1191.17	1145.39	1155.36	1161.15	1210.48	1,210.48
AÑO 15	2031	1141.53	1192.13	1178.67	1196.11	1196.86	1191.77	1262.65	1250.20	1202.20	1212.70	1218.77	1270.52	1,270.52
AÑO 16	2032	1198.43	1208.38	1237.39	1255.75	1256.50	1251.14	1325.54	1312.36	1262.01	1273.07	1279.43	1333.74	1,333.74
AÑO 17	2033	1257.43	1313.13	1298.28	1317.60	1318.34	1312.70	1390.75	1376.81	1324.04	1335.67	1342.34	1399.29	1,399.29
AÑO 18	2034	1321.39	1379.90	1364.29	1384.65	1385.39	1379.44	1461.45	1446.68	1391.27	1403.54	1410.54	1470.36	1,470.36
AÑO 19	2035	1387.94	1449.38	1432.96	1454.42	1455.14	1448.88	1535.00	1519.36	1461.22	1474.14	1481.49	1544.30	1,544.30
AÑO 20	2036	1458.13	1470.14	1505.39	1528.00	1528.71	1522.11	1612.58	1596.02	1534.99	1548.61	1556.32	1622.27	1,622.27
AÑO 21	2037	1531.81	1599.56	1581.42	1605.24	1605.93	1598.98	1694.02	1676.49	1612.43	1626.77	1634.86	1704.12	1,704.12

OP



Tabla #44														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE MANZANILLO INTERNATIONAL TERMINAL														
PERIODO: 2017 --- 2037														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2017	-	2,974	3,382	3,214	3,024	2,850	2,968	3,270	3,704	3,828	3,949	4,276	37,440	
AÑO 2 2018	3,885	3,465	3,928	3,765	3,534	3,354	3,419	3,809	3,704	3,828	3,949	4,276	44,916	
AÑO 3 2019	3,889	3,468	3,932	3,768	3,537	3,358	3,422	3,813	3,707	3,832	3,953	4,281	44,951	
AÑO 4 2020	3,893	3,472	3,936	3,772	3,541	3,361	3,426	3,817	3,711	3,836	3,957	4,285	45,006	
AÑO 5 2021	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 6 2022	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 7 2023	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 8 2024	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 9 2025	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 10 2026	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 11 2027	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 12 2028	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 13 2029	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 14 2030	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 15 2031	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 16 2032	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 17 2033	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 18 2034	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 19 2035	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 20 2036	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	
AÑO 21 2037	3,897	3,475	3,940	3,776	3,544	3,364	3,429	3,821	3,715	3,840	3,960	4,289	45,051	

Tabla #81														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE SUPER 99 VISTA HERMOSA														
PERIODO: 2017 --- 2037														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2017													312	
AÑO 2 2018	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 3 2019	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 4 2020	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 5 2021	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 6 2022	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 7 2023	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 8 2024	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 9 2025	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 10 2026	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 11 2027	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 12 2028	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 13 2029	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 14 2030	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 15 2031	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 16 2032	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 17 2033	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 18 2034	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 19 2035	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 20 2036	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	
AÑO 21 2037	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	77	81	928	

que



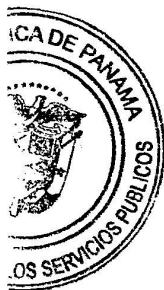
Conclusiones

Tal como lo establecen las **Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad en Panamá**, el Centro Nacional de Despacho (CND), 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 2017-2037, aprobado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) mediante resolución AN No. 10620-Elec del 01 de noviembre de 2016. Esta revisión modifica las tablas 1, 3 y 44 del Informe Indicativo de Demandas 2017-2037, además se agrega la tabla 81.

Esta adenda se realizó, en cumplimiento de las Reglas Comerciales, en sus numerales 5.2.1.6, 5.2.1.7 y 5.2.1.9.

que



ANEXO A

8	Adenda No.8- Informe Indicativo de Demandas 2017-2037 Septiembre de 2017
---	---

OK


Z^R_C**ZELMAR RODRÍGUEZ CRESPO**
ABOGADA - CONSULTORA

Panamá, 25 de agosto de 2017
NLE/ZRC-Z2017-007

Ingeniero
Victor González
Director
Centro Nacional de Despacho
E.S.D.

Asunto: Inicio de suministro de energía / Contrato GC No. 01-2016 (PSZ1, S.A. e Importadora Ricamar, S.A.)

Ingeniero González:

Con la finalidad de que se realicen los procedimientos de rigor, notificamos formalmente que el inicio de suministro de energía en algunos de los puntos de retiro detallados en el punto CEC 10.4 del Contrato GC No. 01-2016, será a partir del próximo 1 de septiembre de 2017, de acuerdo a la siguiente información:

1. Super 99 Vista Hermosa - Ubic. Panamá - SMEC NEXUS 1250 Serie 912-0049914229.

Del mismo modo informamos, que mediante nota fechada 23 de mayo de 2017 y recibida por el CND, el 25 de mayo del mismo año, y de nota fechada y recibida por el CND el pasado 21 de agosto del año en curso, enviamos un (1) CD, en cada nota, con el Informe Indicativo de Demandas de Importadora Ricamar, S.A., para el periodo 2017 - 20137, el cual incluía el Super 99 de Vista Hermosa.

Atentamente,


Zelmar Rodríguez Crespo
Apoderada Especial

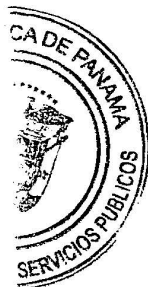
c.c.p.: Ing. Gilberto Ferrari Pedreschi - Gerente General, ETESA

Ave. Samuel Lewis y Calle 53, Edificio Omega Piso 6. Oficina 6-B / Celular: (507) 394-8254
zrodriguez@zrc-law.com / www.zrc-law.com

que

ENSA

Grupo-epm®

Oficina: 340-4622
Fax: 340-4785

31 AGO 2017 8:14

CND RECIBI

VPPM-358-17
30 de agosto de 2017

Ingeniero
Víctor González
Director
Centro Nacional de Despacho
Ciudad

Estimado Ingeniero González:

En atención a la nota ETE-DCND-GOP-PMP-636-2017 del 28 de agosto de 2017, adjunto encontrará la información para la elaboración de la Adenda #7 al Informe Indicativo de Demanda 2017-2037, restando la proyección de consumo y demanda del Gran Cliente Manzanillo International Terminal - Panamá, S.A., a partir de septiembre de 2017, tal y como se detalla en la nota.

La información suministrada muestra la nueva proyección de ENSA de compra de energía, potencia y nuevo factor de carga con la salida de estos Grandes Clientes.

Sin otro particular, quedamos de usted,

Atentamente,

Mariela Herrera
Gerente de Regulación y Mercados



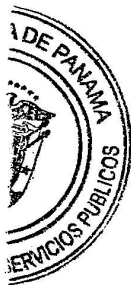


DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: **ENSA - Información para Adenda 8**
PERIODO: **2017** --- **2037**

ENERGÍA (MWh)													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2017	320,779	299,071	333,605	331,554	335,612	319,277	344,237	339,379	321,681	336,493	311,377	3,944,192
AÑO 2	2018	337,051	314,160	348,434	348,540	352,690	335,413	361,653	356,552	339,045	354,653	328,203	4,148,577
AÑO 3	2019	355,619	331,476	367,632	367,728	372,107	353,881	381,550	376,188	357,722	374,188	346,303	4,377,080
AÑO 4	2020	375,622	350,129	388,314	388,399	393,023	373,776	402,985	397,342	377,844	395,233	365,802	4,623,243
AÑO 5	2021	395,952	369,087	409,333	409,407	414,281	393,996	424,769	418,842	398,294	416,622	385,620	4,873,422
AÑO 6	2022	417,601	389,276	431,717	431,778	436,919	415,528	447,966	441,736	420,071	439,399	406,724	5,139,842
AÑO 7	2023	440,450	410,584	455,341	455,390	460,811	438,253	472,449	465,900	443,055	463,436	428,999	5,421,027
AÑO 8	2024	463,025	431,637	478,683	478,719	484,418	460,707	496,639	489,774	465,764	487,189	451,006	5,698,845
AÑO 9	2025	486,294	453,337	502,743	502,766	508,751	483,851	521,573	514,383	489,172	511,672	473,691	5,985,212
AÑO 10	2026	510,928	476,310	528,214	528,223	534,511	508,352	547,969	540,434	513,952	537,590	497,706	6,288,368
AÑO 11	2027	536,500	500,158	554,655	554,650	561,251	533,786	572,370	567,478	539,676	564,494	522,636	6,603,072
AÑO 12	2028	563,321	525,171	582,388	582,367	589,298	560,463	604,109	595,843	566,656	592,714	548,784	6,933,146
AÑO 13	2029	590,983	550,957	610,989	610,952	618,223	587,975	633,749	625,096	594,482	621,817	576,751	7,273,562
AÑO 14	2030	620,260	578,270	641,260	641,207	648,837	617,093	665,117	656,057	623,932	652,620	604,293	7,633,857
AÑO 15	2031	650,962	606,902	673,005	673,934	680,941	647,628	698,013	688,526	654,816	684,923	634,225	8,011,688
AÑO 16	2032	683,288	637,047	706,429	706,338	714,742	679,778	732,647	722,710	687,333	716,933	665,740	8,409,495
AÑO 17	2033	716,808	668,307	741,088	740,977	749,792	713,115	768,561	758,159	721,051	754,200	698,420	8,822,004
AÑO 18	2034	753,145	702,192	778,657	778,525	787,784	749,251	807,490	796,583	757,601	792,430	733,845	9,269,154
AÑO 19	2035	790,947	737,444	817,742	817,587	827,309	786,845	847,989	836,558	795,626	832,202	770,700	9,734,347
AÑO 20	2036	830,815	774,622	858,963	858,784	868,993	826,493	890,700	878,717	835,728	874,147	809,569	10,224,954
AÑO 21	2037	872,662	813,645	902,230	902,025	912,747	868,108	935,530	922,969	877,821	918,174	850,367	10,739,915
POTENCIA (MW)													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	MAXIMA
AÑO 1	2017	560.68	585.67	579.10	587.08	587.90	585.55	620.42	615.41	589.53	597.39	623.02	623.02
AÑO 2	2018	589.18	615.51	608.62	617.17	617.93	615.44	652.18	646.66	621.46	626.53	629.76	656.75
AÑO 3	2019	621.84	649.60	642.33	651.40	652.16	649.51	688.28	682.36	655.80	661.19	664.59	693.05
AÑO 4	2020	657.03	662.67	678.64	688.28	689.04	686.23	727.17	720.81	692.80	698.53	702.12	732.15
AÑO 5	2021	692.79	723.67	715.55	725.76	726.52	723.54	766.69	759.89	730.40	736.48	740.25	771.89
AÑO 6	2022	730.82	763.43	754.86	765.67	766.44	763.28	808.78	801.51	770.44	776.90	780.86	814.21
AÑO 7	2023	771.08	805.40	795.35	807.82	808.58	805.23	853.22	845.44	812.71	819.57	823.74	858.89
AÑO 8	2024	810.80	817.67	837.35	849.45	850.21	846.68	897.12	888.85	854.48	861.72	866.09	903.03
AÑO 9	2025	851.74	889.61	879.60	892.36	893.12	889.40	942.37	933.59	897.53	905.18	909.76	948.52
AÑO 10	2026	895.09	934.86	924.34	937.79	938.56	934.63	990.28	980.95	943.11	951.18	955.98	996.69
AÑO 11	2027	940.09	981.84	970.78	984.96	985.72	981.58	1,040.01	1,030.12	990.42	998.93	1,003.97	1,046.69
AÑO 12	2028	987.29	995.56	1,019.49	1,034.43	1,035.19	1,030.83	1,092.18	1,081.69	1,040.04	1,049.02	1,054.30	1,099.14
AÑO 13	2029	1,035.97	1,081.93	1,069.73	1,085.45	1,086.22	1,081.62	1,145.98	1,134.88	1,091.22	1,100.69	1,106.21	1,153.23
AÑO 14	2030	1,087.49	1,135.72	1,122.90	1,139.46	1,140.22	1,135.39	1,202.93	1,191.17	1,145.39	1,155.36	1,161.15	1,210.48
AÑO 15	2031	1,141.53	1,192.13	1,178.67	1,196.11	1,196.86	1,191.77	1,262.65	1,250.20	1,202.20	1,212.70	1,218.77	1,270.52
AÑO 16	2032	1,198.43	1,208.38	1,237.39	1,255.75	1,256.50	1,251.14	1,325.54	1,312.36	1,262.01	1,273.07	1,279.43	1,333.74
AÑO 17	2033	1,257.43	1,313.13	1,298.28	1,317.60	1,318.34	1,312.70	1,390.75	1,376.81	1,324.04	1,335.67	1,342.84	1,399.29
AÑO 18	2034	1,321.39	1,379.90	1,364.29	1,384.65	1,385.39	1,379.44	1,461.45	1,446.68	1,391.27	1,403.54	1,410.54	1,470.36
AÑO 19	2035	1,387.94	1,449.38	1,432.96	1,454.42	1,455.14	1,448.88	1,535.00	1,519.36	1,461.22	1,474.14	1,481.49	1,544.30
AÑO 20	2036	1,458.13	1,470.14	1,505.39	1,528.00	1,528.71	1,522.11	1,612.58	1,596.02	1,534.99	1,548.61	1,556.32	1,622.27
AÑO 21	2037	1,531.81	1,599.56	1,581.42	1,605.24	1,605.93	1,598.98	1,694.02	1,676.49	1,612.43	1,626.77	1,634.86	1,704.12
FACTOR DE CARGA													
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	PROMEDIO
AÑO 1	2017	0.7690	0.7599	0.7697	0.7844	0.7673	0.7573	0.7458	0.7412	0.7579	0.7610	0.7239	0.7618
AÑO 2	2018	0.7689	0.7595	0.7695	0.7844	0.7672	0.7569	0.7453	0.7411	0.7577	0.7608	0.7238	0.7617
AÑO 3	2019	0.7687	0.7593	0.7693	0.7841	0.7669	0.7567	0.7451	0.7410	0.7576	0.7607	0.7237	0.7616
AÑO 4	2020	0.7684	0.7591	0.7691	0.7838	0.7667	0.7565	0.7449	0.7408	0.7575	0.7605	0.7236	0.7614
AÑO 5	2021	0.7682	0.7590	0.7689	0.7835	0.7665	0.7563	0.7447	0.7408	0.7574	0.7603	0.7235	0.7613
AÑO 6	2022	0.7680	0.7588	0.7687	0.7832	0.7663	0.7561	0.7445	0.7408	0.7573	0.7602	0.7234	0.7612
AÑO 7	2023	0.7678	0.7586	0.7685	0.7830	0.7660	0.7559	0.7443	0.7407	0.7572	0.7600	0.7233	0.7611
AÑO 8	2024	0.7676	0.7585	0.7684	0.7827	0.7658	0.7557	0.7441	0.7406	0.7571	0.7599	0.7232	0.7610
AÑO 9	2025	0.7674	0.7583	0.7682	0.7825	0.7656	0.7556	0.7439	0.7406	0.7570	0.7598	0.7232	0.7609
AÑO 10	2026	0.7672	0.7582	0.7681	0.7823	0.7655	0.7554	0.7437	0.7405	0.7569	0.7597	0.7231	0.7608
AÑO 11	2027	0.7671	0.7580	0.7679	0.7821	0.7653	0.7553	0.7435	0.7404	0.7568	0.7595	0.7230	0.7607
AÑO 12	2028	0.7669	0.7579	0.7678	0.7819	0.7651	0.7551	0.7434	0.7404	0.7567	0.7594	0.7229	0.7607
AÑO 13	2029	0.7668	0.7578	0.7677	0.7817	0.7650	0.7550	0.7433	0.7403	0.7566	0.7593	0.7229	0.7606
AÑO 14	2030	0.7666	0.7577	0.7676	0.7816	0.7648	0.7549	0.7432	0.7403	0.7565	0.7592	0.7228	0.7605
AÑO 15	2031	0.7665	0.7576	0.7675	0.7814	0.7647	0.7547	0.7430	0.7402	0.7565	0.7591	0.7228	0.7604
AÑO 16	2032	0.7663	0.7575	0.7673	0.7812	0.7645	0.7546	0.7429	0.7402	0.7564	0.7590	0.7227	0.7604
AÑO 17	2033	0.7662	0.7574	0.7672	0.7811	0.7644	0.7545	0.7428	0.7401	0.7564	0.7589	0.7226	0.7603
AÑO 18	2034	0.7661	0.7572	0.7671	0.7809	0.7643	0.7544	0.7426	0.7401	0.7563	0.7588	0.7225	0.7602
AÑO 19	2035	0.7660	0.7571	0.7670	0.7808	0.7642	0.7543	0.7425	0.7401	0.7562	0.7588	0.7225	0.7602
AÑO 20	2036	0.7658	0.7570	0.7669	0.7806	0.7640	0.7542	0.7424	0.7400	0.7562	0.7587	0.7225	0.7601
AÑO 21	2037	0.7657	0.7569	0.7668	0.7805	0.7639	0.7540	0.7423	0.7400	0.7561	0.7586	0.7224	0.7600

CM



ETE-DCND-GOP-PMP-636-2017

28 de agosto de 2017

Licenciado
Esteban Barrientos Moreno
Gerente General
ENSA
E. S. D.

Referencia: Adenda #8 al Informe Indicativo de Demanda 2017-2037.

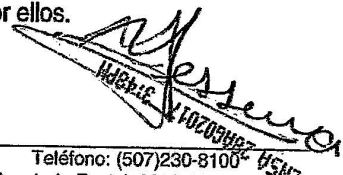
Respetado licenciado Barrientos:

En atención a la información suministrada por Manzanillo International Terminal – Panamá, S.A., donde se nos notifica la intención de adicionar la energía asociada a la actual cuenta NAC 725669 bajo la figura de Gran Cliente participante del Mercado Mayorista de Electricidad.

Tenemos a bien solicitarle, que sobre la base de la Adenda #7 del Informe Indicativo de Demandas 2017-2037, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 10620-Elec, se nos suministre lo siguiente:

1. Los datos de consumo de energía de ENSA, segregando la información correspondiente a la actual cuenta NAC 725669 del Gran Cliente Manzanillo International Terminal – Panamá, S.A., es decir, restar de las proyecciones entregadas y utilizadas para la Adenda #7 del Informe Indicativo de Demandas 2017 – 2037, a partir de septiembre de 2017.
2. Igualmente, de presentar cambios, suministrar el posible nuevo factor de carga de su área de concesión con la salida de estos Grandes Clientes.

Cabe señalar que la información suministrada sólo será utilizada para los efectos de descontar de las proyecciones de ENSA lo que en aquel momento representaron los Grandes Clientes. Para las proyecciones de los Grandes Clientes se utilizarán los datos suministrados por ellos.


Teléfono: (507)230-8100
Apartado Postal: 0816-01552
<http://www.cnd.com.pa>
Panamá, Rep. de Panamá

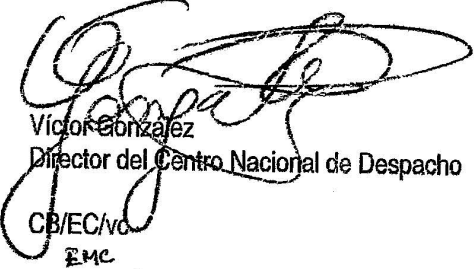
Que

ETE-DCND-GOP-PMP- -2017

Página No. 2

Le agradecemos remitimos la información indicada utilizando el formulario en el cual deben presentar la información básica requerida, mismo que se encuentra publicado en la sección de formatos en la página web del CND. Adicionalmente agradecemos que la misma sea entregada en un plazo de 5 días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la adenda correspondiente.

Atentamente,



Víctor González
Director del Centro Nacional de Despacho

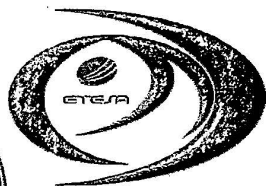
CB/EC/vc

EMC

28/10/2017

CVB
28/10/2017





Centro Nacional
de Despacho

ETE-DCND-GOP-PMP-637-2017

28 de agosto de 2017

Ingeniero
José Luis Lloret Soler
Country Manager
Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A.
E. S. D.

gas natural
fenosa
EDEMET, S.A. EDECH, S.A.
Gas Natural Fenosa
Country Manager

Referencia: Adenda # 8 al Informe Indicativo de Demanda 2017-2037.

Respetado ingeniero Lloret:

En atención a la información suministrada para la contratación del suministro de energía entre PSZ1, S.A. e Importadora Ricamar, S.A., donde se indica que la instalación de Súper 99 Vista Hermosa se convierte en Gran Cliente participante del Mercado Mayorista de Electricidad.

Tenemos a bien solicitarle, que sobre la base de la Adenda #6v2 del Informe Indicativo de Demandas 2017-2037, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 10620-Elec, se nos suministre lo siguiente:

1. Los datos de consumo de energía de EDEMET, segregando la información correspondiente al Gran Cliente Importadora Ricamar, S.A. para la instalación anteriormente mencionada, es decir, restar de las proyecciones entregadas y utilizadas para la Adenda # 6v2 del Informe Indicativo de Demandas 2017 – 2037, a partir de septiembre de 2017.
2. Igualmente, de presentar cambios, suministrar el posible nuevo factor de carga de su área de concesión con la salida de estos Grandes Clientes.

Cabe señalar que la información suministrada sólo será utilizada para los efectos de descontar de las proyecciones de EDEMET lo que en aquel momento representaron los Grandes Clientes. Para las proyecciones de los Grandes Clientes se utilizarán los datos suministrados por ellos.

Le agradecemos remitirnos la información indicada utilizando el formulario en el cual deben presentar la información básica requerida, mismo que se encuentra publicado en la sección de formatos en la

Teléfono: (507)230-8100
Apartado Postal: 0816-01552
<http://www.cnd.com.pa>
Panamá, Rep. de Panamá

ETE-DCND-GOP-PMP-637-2017
Página No. 2

página web del CND. Adicionalmente agradecemos que la misma sea entregada en un plazo de 5 días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la adenda correspondiente.

Atentamente,



Victor Gonzalez
Director del Centro Nacional de Despacho

CB/EC/vc
ENC
28/Oct/17

US
28/OCT/2017

Q



C17-039

Panamá, 10 de agosto de 2017

Ingeniero
Victor González
Director
Centro Nacional de Despacho
E.S.D

Estimado ingeniero González,

En base a lo estipulado en los Criterios y Procedimiento Para la Venta de Energía y Potencia a Grandes Clientes en su Artículo 7, le notificamos que a partir del día 10 de septiembre de 2017 a las 00:00 horas, la cuenta con NAC 725669 de Manzanillo International Terminal, S.A. pasará comprar su energía bajo la figura de Gran Cliente Activo y manteniendo ENSA el suministro de potencia como se estipulan en las normas vigentes, dicha cuenta se anexará mediante un punto de medición adicional a los que actualmente posee MIT como Gran Cliente Activo.

Adjunto a esta nota encontrará el pronóstico de energía total consumida por MIT considerando los tres puntos de medición, cabe resaltar que para los efectos de la elaboración del Informe Indicativo de Demandas 2018- 2038 MIT contemplo el consumo adicional por este nuevo punto de medición.

Agradecemos se realicen las verificaciones correspondientes a los montos de garantía local y regional contemplando la información remitida.

Agradeciendo su atención,



Stacy Hatfield

Gerente General

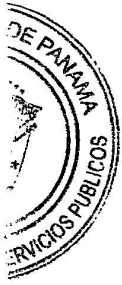
Manzanillo International Terminal - Panama, S.A.

10 ABO 2017 2:25PM



CHD RECIBIDO

Alu

**C17-038****Panamá, 09 de agosto de 2017**

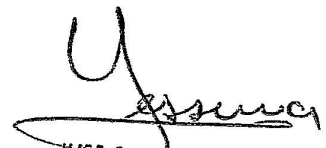
Ingeniero
Esteban Barrientos Moreno
Gerente General
ENSA
E.S.D

Estimado ingeniero González,

En base a lo estipulado en los Criterios y Procedimiento Para la Venta de Energía y Potencia a Grandes Clientes en su Artículo 7, le notificamos que a partir del día 10 de septiembre de 2017 a las 00:00 horas, la cuenta con NAC 725669 de Manzanillo International Terminal, S.A pasará comprar su energía bajo la figura de Gran Cliente Activo y manteniendo ENSA el suministro de potencia como se estipulan en las normas vigentes, dicha cuenta se anexará mediante un punto de medición adicional a los que actualmente posee MIT como Gran Cliente Activo.

Agradeciendo su atención,


Stacy Hatfield
Gerente General
Manzanillo International Terminal - Panama, S.A.


ENSA 100602017 3:44PM

9/10

Se deja constancia que el documento anterior es fiel copia de los documentos que reposan en los archivos centralizados de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos,

Dado a los 6 días del mes de octubre de 2017.



Firma Autorizada