



Año CXVII

Panamá, R. de Panamá jueves 19 de julio de 2018

N° 28572-A

CONTENIDO

AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

Resolución N° JD-3689  
(De lunes 30 de diciembre de 2002)

POR LA CUAL SE OTORGA A COSTA ESMERALDA, S.A., LICENCIA PARA PRESTAR LAS ACTIVIDADES DE PRODUCCIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE AGUA POTABLE.

Resolución AN N° 3519-Agua  
(De viernes 28 de mayo de 2010)

POR LA CUAL SE OTORGA A LA SOCIEDAD AME ENTERPRISE, S.A., LICENCIA PARA PRESTAR LAS ACTIVIDADES DE PRODUCCIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE AGUA POTABLE.

Resolución AN N° 12399-Elec  
(De jueves 24 de mayo de 2018)

POR LA CUAL SE RESUELVAN LOS RECURSOS DE RECONSIDERACIÓN INTERPUESTOS EN TIEMPO OPORTUNO POR LA EMPRESA ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA), LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO-OESTE, S.A. (EDEMET), Y LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA CHIRIQUÍ, S.A. (EDECHI), CONTRA LA RESOLUCIÓN AN NO. 12355-ELEC DE 3 DE MAYO DE 2018, POR LA CUAL SE EXTIENDE LA VIGENCIA DE LOS PLIEGOS TARIFARIOS DEL SERVICIO PÚBLICO DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE ENERGÍA ELÉCTRICA, APLICABLES A LOS CLIENTES REGULADOS, Y POR EL USO DE REDES DE LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO OESTE, S.A., LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA CHIRIQUÍ, S.A. Y LA EMPRESA ELEKTRA NORESTE, S.A., APROBADAS PARA EL PERÍODO COMPRENDIDO DEL 1° DE JULIO DEL 2014 AL 30 DE JUNIO DE 2018.

Resolución AN N° 12429-Elec  
(De lunes 04 de junio de 2018)

POR LA CUAL SE APRUEBA LA MODIFICACIÓN DE LA METODOLOGÍA DEL DESPACHO DE PRECIO Y CÁLCULO DEL PRECIO DE LA ENERGÍA DEL MERCADO DE OCASIÓN (PMO).

Resolución AN N° 12504-Elec  
(De miércoles 04 de julio de 2018)

POR LA CUAL SE APRUEBAN LAS ADENDAS NO. 4, NO. 5 Y NO. 6 AL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA PARA LOS AÑOS 2018-2038 PRESENTADO POR EL CENTRO NACIONAL DE DESPACHO (CND).

Resolución AN N° 12505-Agua  
(De miércoles 04 de julio de 2018)

POR LA CUAL SE APRUEBA LA CELEBRACIÓN DE LA CONSULTA PÚBLICA NO. 008-18, PARA CONSIDERAR LA PROPUESTA PARA LA APROBACIÓN E INCORPORACIÓN DEL CARGO DE RECONEXIÓN POR EL SERVICIO DE AGUA POTABLE OTORGADA A LA SOCIEDAD AME ENTERPRISE, S.A. MEDIANTE RESOLUCIÓN AN NO. 3519-AGUA DE 28 DE MAYO DE 2010 Y SUS MODIFICACIONES.

Resolución AN N° 12506-Agua  
(De miércoles 04 de julio de 2018)

POR LA CUAL SE APRUEBA LA CELEBRACIÓN DE LA CONSULTA PÚBLICA NO. 009-18, PARA CONSIDERAR LA PROPUESTA PARA LA APROBACIÓN DE TARIFAS DE AGUA POTABLE DE LA ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA QUE MODIFICAN LAS TARIFAS ESTABLECIDAS MEDIANTE LICENCIA OTORGADA PARA PRESTAR LAS ACTIVIDADES DE PRODUCCIÓN Y DISTRIBUCIÓN DE AGUA POTABLE MEDIANTE RESOLUCIÓN NO. JD-3689 DE 30 DE DICIEMBRE DE 2002 Y SUS MODIFICACIONES.

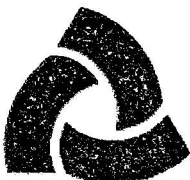
---

Resolución AN N° 12509-Elec  
(De miércoles 04 de julio de 2018)

POR LA CUAL SE APRUEBA LA MODIFICACIÓN DE LA METODOLOGÍA PARA LA DETERMINACIÓN DE LAS GARANTÍAS DE PAGO (MGP).

---



**REPÚBLICA DE PANAMÁ****ENTE REGULADOR DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS****Resolución No. JD-3689****Panamá, 30 de diciembre de 2002**

**Por la cual se otorga a Costa Esmeralda, S.A., licencia para prestar las actividades de producción y distribución de agua potable**


**La Junta Directiva del Ente Regulador de los Servicios Públicos en uso de sus facultades legales,**

**CONSIDERANDO:**

1. Que el Ente Regulador de los Servicios Públicos, organismo autónomo del Estado creado mediante Ley No. 26 de 29 de enero de 1996 y sus modificaciones, tiene a su cargo el control y la fiscalización de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, telecomunicaciones, electricidad, radio y televisión, así como los de transmisión y distribución de gas natural;
2. Que mediante Decreto Ley No. 2 de 7 de enero de 1997, modificado por la Ley No. 77 de 28 de diciembre de 2001, se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la Prestación de los Servicios Públicos de Agua Potable y Alcantarillado Sanitario;
3. Que es función del Ente Regulador de los Servicios Públicos otorgar en nombre del Estado, las concesiones, licencias y autorizaciones para la prestación de los servicios públicos de su competencia;
4. Que el numeral 7 del artículo 13 del Decreto Ley No. 2 de 7 de enero de 1997, establece que el Ente Regulador tendrá, la función de otorgar licencias temporales a personas naturales o jurídicas que requieran servicios de agua potable y alcantarillado sanitario para su desarrollo, en los casos y lugares en que el Instituto de Acueductos y Alcantarillados Nacionales (IDAAN) no esté en capacidad en ese momento de ofrecer dichos servicios;
5. Que el artículo 67 de la Ley No. 77 de 2001 indica que la persona natural o jurídica que, a la entrada en vigencia de dicha Ley, preste o esté en condiciones de prestar cualquiera de las actividades del servicio público de abastecimiento de agua potable y alcantarillado sanitario, deberá contar con una licencia otorgada por el Ente Regulador de los Servicios Públicos;
6. Que en atención a la anterior disposición, mediante la Resolución No. JD-3286 de 22 de abril de 2002, se establecieron los parámetros, condiciones, normas y procedimientos que deben cumplir las personas naturales o jurídicas que deseen obtener del Ente Regulador de los Servicios Públicos una licencia temporal, para la prestación de cualquiera de las actividades relacionadas con los servicios de abastecimiento de agua potable y/o alcantarillados sanitarios;
7. Que mediante Resolución No. JD-100 de 27 de agosto de 1997, esta Entidad Reguladora clasificó en producción y distribución las actividades de abastecimiento de agua potable que los prestadores pueden ofrecer;
8. Que en atención a las anteriores disposiciones, la empresa COSTA ESMERALDA, S.A., sociedad anónima inscrita a la ficha 123280, rollo 12405, imagen 0136 de la Sección de Micropelículas Mercantiles del Registro Público, solicitó al Ente Regulador de los Servicios Públicos le otorgue una licencia para realizar las actividades de producción y distribución de agua potable;

MP EAB

Resolución No. JD-3689  
Panamá, 30 de diciembre de 2002.  
Página 2

- 
9. Que el Representante Legal de COSTA ESMERALDA, S.A., fundamenta su solicitud señalando que desde 1990, es decir, antes de la entrada en vigencia de la Ley No.77 de 2001, la empresa realizaba dicha actividad;
  10. Que para acreditar los requisitos que le permiten obtener la licencia solicitada, el Representante Legal de COSTA ESMERALDA, S.A. aportó los siguientes documentos:
    - 10.1 Formulario de solicitud No. SLAPAS-01
    - 10.2 Planos generales / esquemáticos de los sistemas o instalaciones de acueductos.
    - 10.3 Tarifas vigentes.
    - 10.4 Anuencia del Instituto de Acueductos y Alcantarillados para la prestación de los servicios de agua potable en el proyecto urbanístico Costa Esmeralda.
    - 10.5 Constancia de que Costa Esmeralda, S.A., es propietaria del inmueble utilizado para prestar los servicios objeto de la licencia.
  11. Que luego de revisar los aspectos formales y de fondo de la solicitud, esta Entidad Reguladora considera que la misma cumple con los requisitos necesarios para la obtención de la licencia respectiva, por lo que;

**RESUELVE:**

**PRIMERO: OTORGAR** a COSTA ESMERALDA, S.A., persona jurídica inscrita a la Ficha No. 123280, rollo 12405, imagen 0136 de la Sección de Micropelículas Mercantiles del Registro Público, Licencia para dedicarse, a las actividades de producción y distribución de agua potable, según consta en el Registro 26 adjunto a la presente Resolución, de acuerdo a los siguientes términos:

**ARTÍCULO 1. Definiciones.** Para los efectos de esta Resolución, los términos contenidos en la misma tendrán el significado que les adscribe el Decreto Ley No. 2 de 7 de enero de 1997 y la Resolución No JD-3286 de 22 de abril de 2002.

**ARTÍCULO 2. Objeto de la licencia.** Esta licencia tiene por objeto otorgar al licenciataria, autorización para la prestación, a su cuenta y riesgo de las actividades de producción y distribución de agua potable.

**ARTÍCULO 3. Área Geográfica y Alcance.** El licenciataria está autorizado a prestar las actividades que a continuación se describen, dentro de la Finca No. 46645 inscrita al folio 288 del tomo 1101 y actualizada al rollo 24754, documento 5, de la Sección de la Propiedad, Provincia de Panamá, ubicada en el corregimiento Cabecera del Distrito de San Carlos.

- 3.1 Producción de Agua Potable: que comprende la captación de aguas superficiales o subterráneas; la potabilización o tratamiento del agua cruda, incluyendo la disposición final de lodos o los barros producidos durante el tratamiento, el almacenamiento y la conducción principal del agua cruda o tratada, inclusive su bombeo, desde la fuente de agua hasta los límites de las áreas de consumo, es decir, hasta los límites del área en donde se presta la actividad de distribución de agua potable.
- 3.2 Distribución de Agua Potable: que comprende la conducción y distribución del agua potable dentro de su área geográfica de licencia, hasta la entrega en el punto de conexión del inmueble del cliente, inclusive el bombeo y almacenamiento correspondiente y la comercialización del agua a los clientes. Esta actividad también incluye, de manera excepcional, el servicio de agua potable por plumas comunitarias y los métodos no convencionales de distribución de agua potable a través de cisternas móviles y otros.

**ARTÍCULO 4. Instalaciones y localización.** Para la prestación de los servicios descritos en el artículo 3, el licenciataria utilizará como fuente de agua seis (6) pozos ubicados dentro de la Finca No. 46645, con seis (6) tanques de almacenamiento de agua con una capacidad total de almacenamiento de 68,600 galones.

OP 27.1

Resolución No. JD-3689  
Panamá, 30 de diciembre de 2002.  
Página 3



**ARTÍCULO 5. Vigencia.** La autorización otorgada mediante esta licencia para la producción de agua potable tiene una vigencia de veinte (20) años, contados a partir de la fecha de la ejecutoria de la presente resolución.

**ARTÍCULO 6. Renovación.** El proceso de renovación de la licencia se regirá según lo establecido en el artículo 19 de la Resolución No. JD-3286 de 22 de abril de 2002 del Ente Regulador. La petición de renovación de licencia debe presentarla el licenciatario al Ente Regulador tres (3) años antes del vencimiento del plazo establecido en la presente Resolución y para tal fin deberá presentar lo siguiente:

- 6.1 Solicitud escrita debidamente sustentada.
- 6.2 Modificaciones a los planos generales o esquemáticos de los sistemas o instalación de acueductos y/o alcantarillados sanitarios necesarios para cumplir con las obligaciones emanadas de las actividades de producción y distribución de agua potable.
- 6.3 Tarifas vigentes.
- 6.4 Constancia de ser propietario de los activos o poseer derecho de uso, adquisición de inmuebles y servidumbres necesarios para prestar los servicios objeto de la licencia.
- 6.5 Cualquier otro documento que durante la vigencia de la presente Licencia establezca el Ente Regulador mediante Resolución.

**ARTÍCULO 7. Derechos del Licenciatario.**

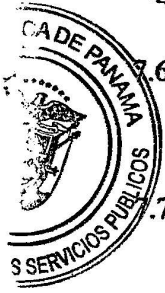
- 7.1 Recibir de los clientes, como retribución por los servicios prestados, el pago correspondiente según la tarifa aprobada por el Ente Regulador.
- 7.2 Suspender, de acuerdo a la licencia y normas vigentes, el servicio al cliente que incumpla el contrato de suministro, o a la persona o cliente que haga uso fraudulento o no autorizado del servicio. Igualmente podrá suspender el servicio cuando la suspensión se haga necesaria debido a problemas técnicos en sus instalaciones o cuando se ponga en peligro la seguridad de personas o bienes, de acuerdo a lo establecido en la licencia y las directrices que expida el Ente Regulador.
- 7.3 Suspender, previo aviso, de acuerdo a las reglamentaciones que al respecto emita el Ente Regulador, la prestación de los servicios concedidos a cualquier cliente por morosidad de sesenta (60) días calendario o más en el pago de las facturas. Para estos efectos, los sesenta (60) días se cuentan a partir de la fecha de emisión de la factura. El licenciatario podrá cobrar un cargo de reconexión aprobado por el Ente Regulador.

El corte de los servicios podrá ser inmediato por uso fraudulento o no autorizado, debidamente comprobado. El licenciatario cobrará, de conformidad con los precios vigentes en el momento en que se cometió el fraude o uso no autorizado, un cargo retroactivo por utilización fraudulenta o no autorizada del servicio, a partir de la fecha en que el uso fraudulento o no autorizado se pueda comprobar, y en caso de no poder comprobarse la fecha a partir de la cual se hizo el uso fraudulento o no autorizado, el cargo retroactivo no será superior a un importe prorrateado de los últimos seis (6) meses de consumo. En ambas situaciones, el cargo correspondiente será calculado tomando como base el consumo de clientes similares ubicados en la misma área.

- 7.4 Constituir las servidumbres que se requieran para la prestación del servicio de abastecimiento de agua potable, siempre que se cumpla con los requisitos legales vigentes.
- 7.5 Ceder o transferir en todo o en parte la licencia, previa autorización del Ente Regulador de los Servicios Públicos, siempre y cuando a la persona a quien se le cede o transfiere dicha licencia se comprometa a cumplir con las obligaciones que emanan de la misma y de los contratos de suministro.

CR

Resolución No. JD-3689  
Panamá, 30 de diciembre de 2002.  
Página 4



- 6 Realizar directamente las operaciones y actividades correspondientes, así como instalar y modificar las instalaciones y equipos destinados a la prestación del servicio, siempre y cuando no los desmejoren.
- 7 Inspeccionar, mediante personal debidamente identificado, los equipos de los clientes conectados a su sistema, para verificar el cumplimiento de las normas vigentes en materia de abastecimiento de agua potable y las condiciones para las cuales fue autorizada la conexión de estos equipos. La misma se verificará en horas habituales de trabajo o en caso de urgencias, fuera de éstas. Si los clientes se negasen a ello, el licenciatario podrá concurrir al Ente Regulador a interponer la denuncia correspondiente.
- 7.8 Salvo las limitaciones que establezca esta Licencia, el Licenciatario gozará de los demás derechos que se deriven del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, la Resolución No. JD-3286 de 22 de abril de 2002 y las resoluciones del Ente Regulador.

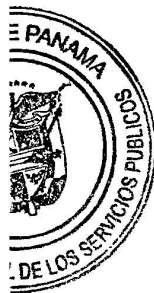
#### **ARTÍCULO 8. Obligaciones del Licenciatario.**

- 8.1 Prestar diligentemente y con eficiencia los servicios objeto de la licencia y con sujeción al ordenamiento jurídico en materia de abastecimiento de agua potable y alcantarillado sanitario.
- 8.2 Cumplir con las normas sanitarias, de ambiente, de calidad de servicio y expansión aplicables a la prestación del servicio.
- 8.3 Conectar al sistema, de acuerdo a las normas vigentes, a todos los que se encuentren dentro del área geográfica de la licencia.
- 8.4 Llevar la contabilidad del servicio que presta, acorde con lo dispuesto en las normas que al efecto establezca el Ente Regulador de los Servicios Públicos.
- 8.5 Presentar al Ente Regulador con la periodicidad que éste establezca, las declaraciones juradas e informes que le solicite.
- 8.6 Cumplir con el Reglamento de Deberes y Derechos de los Usuarios, aprobado por el Ente Regulador mediante Resolución No. JD-101 de 27 de agosto de 1997 y modificada mediante las Resoluciones No. JD-121 de 30 de octubre de 1997 y JD-2457 de 18 de octubre de 2000.
- 8.7 Pagar la Tasa de Regulación al Ente Regulador.
- 8.8 Sujetarse a las normas establecidas sobre tarifas.
- 8.9 Mantener o mejorar los estándares de calidad existentes.
- 8.10 Cumplir con las demás obligaciones que establezca el ordenamiento jurídico vigente en materia de agua potable.
- 8.11 Colaborar con el Ente Regulador en su labor de regulación y fiscalización y con los funcionarios del Ente Regulador en el cumplimiento de las funciones que le atribuye la Ley No. 26 de 1996, el Decreto Ley No.2 de 1997, los reglamentos y resoluciones pertinentes.
- 8.12 Cumplir con los deberes que se derivan de las disposiciones vigentes de agua potable y las resoluciones del Ente Regulador de los Servicios Públicos.

**ARTÍCULO 9. Uso y adquisición de inmuebles y servidumbres.** Con el fin de permitir que el Licenciatario pueda cumplir con sus obligaciones de desarrollo, operación y mantenimiento, el mismo cuenta con el derecho de uso y adquisición de inmuebles y servidumbres de acuerdo al contenido del Título IV, de la Resolución No. JD-3286 de 22 de abril de 2002.

**ARTÍCULO 10. Resolución Administrativa.** Las siguientes causales podrán dar lugar a la resolución administrativa de la licencia:

Resolución No. JD-3689  
Panamá, 30 de diciembre de 2002.  
Página 5



- 10.1 Incumplimiento de las obligaciones de la licencia.
- 10.2 La quiebra del licenciatario.
- 10.3 La modificación, cesión, transferencia o disposición total o parcial de la licencia sin la autorización del Ente Regulador.
- 10.4 La interrupción en grado significativo y sin causa justificada, del servicio público que presta el licenciatario. Para estos efectos el caso fortuito y la fuerza mayor constituirán causa justificada.
- 10.5 La reincidencia grave y notoria en el incumplimiento de las normas jurídicas en materia del servicio público de agua potable, contenidas en la legislación vigente, o en las resoluciones del Ente Regulador, o de las obligaciones derivadas de la correspondiente licencia.

**ARTÍCULO 11. Modificación, Cesión o Transferencia de la licencia.** Para modificar la licencia, el licenciatario deberá presentar su solicitud por escrito, debidamente justificada y sustentada, ante el Ente Regulador. Cuando se trate de modificaciones a la licencia, que implique cambio en los plazos y/o actividades amparadas por dicha licencia, la solicitud deberá contener o adjuntar la documentación aplicable indicada en los artículos 11 y 12 de la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002 y se aplicarán los plazos y términos indicados en el artículo 13 de la misma.

De acuerdo al artículo 8 de la Resolución No. JD-3286 de 22 de abril de 2002, el licenciatario podrá, previa autorización del Ente Regulador de los Servicios Públicos, ceder o transferir en todo o en parte esta licencia.

Para ceder o transferir la licencia, el licenciatario deberá presentar una solicitud por escrito ante el Ente Regulador, acompañada de la declaración jurada de la persona a quien se le cede o transfiere la licencia, según proceda, comprometiéndose a cumplir con los deberes y obligaciones que emanan de la licencia y de los contratos de suministro.

**ARTÍCULO 12: Tarifas.** La tarifa aplicable será la siguiente:

Tarifa	Consumo	Valor
Tarifa 1:	0 a 5,000 galones	B/.5.00
Tarifa 2:	5,001 a 10,000 galones	B/.0.001 centavos/galón
Tarifa 3:	10,001 en adelante	B/.0.002 centavos/galón

Tarifa 1: Este valor es fijo, aunque se consuman menos de 5,000 galones al mes.

Tarifa 2: Este valor es variable de acuerdo a los galones consumidos hasta 10,000 multiplicados por B/.0.001.

Tarifa 3: Este valor es multiplicado por los galones consumidos a partir de los 10,001 en adelante por B/.0.002.

Esta tarifa será aplicada a la cantidad de galones de agua potable entregada a los usuarios en los puntos de medición o reparto y la misma no podrá ser modificada sin previa autorización del Ente Regulador, mediante Resolución.

**ARTÍCULO 13. Pago de la Tasa de Control, Vigilancia y Fiscalización.** El licenciatario se obliga a pagar al Ente Regulador de los Servicios Públicos, la tasa de control, vigilancia y fiscalización de que trata el artículo 5 de la Ley No. 26 de 29 de enero de 1996 y el artículo 14 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997. Dicha tasa deberá ser pagada de acuerdo a lo siguiente:

- 13.1 En términos generales, se fijará la tasa de control, vigilancia y fiscalización que deberá pagar el licenciatario, en un monto no superior al uno por ciento (1%) de los ingresos brutos del año inmediatamente anterior. Los pagos se deberán realizar mensualmente, dentro de los primeros cinco días hábiles de cada mes y corresponderán a un doceavo de la



Resolución No. JD- 3689  
Panamá, 30 de diciembre de 2002.  
Página 6

cifra que resulte de aplicar el porcentaje antes mencionado. Para cada año de vigencia de la licencia se establecerá el porcentaje correspondiente a la tasa antes mencionada.

- 13.2 Para el primer año de la licencia, es decir, para el año 2003, se fija la tasa en uno por ciento (1%) de los ingresos brutos del año 2002 en concepto de venta de agua potable. Se debe pagar mensualmente, a partir del mes de enero del año 2003, un doceavo de la cifra que resulte de aplicar el porcentaje antes mencionado, dentro de los primeros cinco días hábiles de cada mes.

Los contratos que realice no podrán contener cláusula alguna por la cual se traspase esta tasa a los clientes. Los ingresos brutos que servirán de referencia para la fijación y pago de la tasa, serán únicamente aquellos que provengan de la producción y distribución de agua.

**ARTÍCULO 14: Informes Periódicos.** El licenciatario se obliga por el término de la presente licencia, a remitir anualmente al Ente Regulador, la siguiente información dentro de los noventa (90) días calendario, contados a partir del cierre de su año fiscal:

- 14.1 Declaración Jurada en la cual certifique el cumplimiento de los niveles y normas de servicio, identificando todo incumplimiento, las razones del mismo y las medidas adoptadas para corregirlo.
- 14.2 Sus estados financieros auditados, con referencia a los ingresos que reciba como producto de la venta de agua potable.
- 14.3 Los formularios que para información técnica, comercial y estadística suministrará en tiempo oportuno el Ente Regulador y que deberán ser completados por el licenciatario de conformidad con las actividades derivadas de la prestación de las actividades de producción y distribución de agua potable.
- 14.4 Cualquier otra información que el Ente Regulador le solicite por estimarla necesaria y conveniente para el cabal ejercicio de su función de regulación, control, supervisión y fiscalización.
- 14.5 El licenciatario podrá indicarle al ERSP la información que deberá considerarse como confidencial, la cual el ERSP guardará en estricta reserva, según lo establezca la legislación vigente, salvo en los casos en que de acuerdo a la ley deba revelarla.

**Artículo 15. Requisitos de índole ambiental.** El licenciatario deberá ejecutar y llevar a cabo todos los controles, mediciones, actividades de monitoreo, prevención, mitigación y compensación de los impactos ambientales negativos que genere, producto de las actividades que le permite prestar esta licencia dentro de su área, en cumplimiento de la legislación ambiental de la República de Panamá.

**Artículo 16. Responsabilidad.** Sin perjuicio de las responsabilidades de carácter penal y civil que puedan ser exigidas al licenciatario, éste podrá ser sancionado por el Ente Regulador de los Servicios Públicos con multas y otras sanciones según lo previsto en el Decreto Ley No. 2 de 7 de enero de 1997 y su reglamentación.

**Artículo 17. Infracciones y sanciones:** Para el régimen de infracciones se aplicará lo establecido en el Capítulo V del Decreto Ley No. 2 de 7 de enero de 1997.

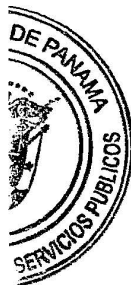
**Artículo 18. Legislación aplicable.** Esta licencia se sujeta a las leyes vigentes de la República de Panamá, en consecuencia, el licenciatario se obliga a acatar, cumplir y someterse a dichas leyes, especialmente, pero sin limitar lo anterior, al ordenamiento jurídico en materia de agua potable.

Ninguno de los artículos de esta licencia deberá interpretarse en forma que contradiga los principios y estipulaciones específicas contenidas en las normas que regulan el sector de agua potable y alcantarillado sanitario, en particular el Decreto Ley No. 2 de 7 de enero de 1997 y su reglamentación, las que prevalecerán en caso de ambigüedad u oscuridad de cualquier artículo de la licencia, siendo de aplicación para reglar todas las situaciones no previstas en la misma.



AL

Resolución No. JD-3684  
Panamá, 30 de diciembre de 2002.  
Página 7



**Artículo 19. Medidas de protección a los clientes.** El licenciatario está en la obligación de prestar la actividad de producción y distribución de agua potable, en tanto no haya otro licenciatario o el Instituto de Acueductos y Alcantarillados Nacionales (IDAAN), que lo reemplace en sus obligaciones.

**SEGUNDO: ADVERTIR** al Licenciatario que contra la presente Resolución cabe el recurso de reconsideración ante el propio Ente Regulador de los Servicios Públicos, el cual deberá presentarse dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la notificación de la misma.


**TERCERO:** Esta Resolución regirá a partir de su notificación.

**Fundamento de Derecho:** Ley 26 de 29 de enero de 1996, modificada por las Leyes No. 24 de 30 de junio de 1999 y No. 15 de 7 de febrero de 2001; Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, modificado por la Ley 77 de 28 de diciembre de 2001 y Resolución No. JD-3286 de 22 de abril de 2002.

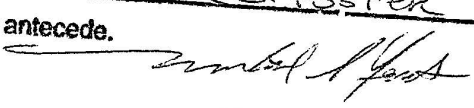
**NOTIFÍQUESE Y CÚMPLASE**

  
**JOSE D. PALERMO**  
Director

  
**CARLOS E. RODRÍGUEZ B.**  
Director

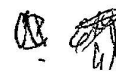
  
**ALEX A. ARROYO**  
Director Presidente

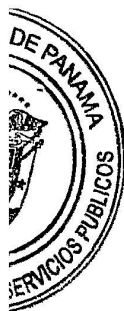
En Panamá a los Veintuno (21) días  
del mes de Enero de dos mil  
tres (2003) a las 9:45 de la mañana  
Notifico al Sr. Michael G. Foster de la  
Resolución que antecede.

  
N-19-367

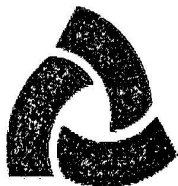
El presente Documento es fiel copia de su Original Según  
Consta en los archivos centralizados de la Autoridad  
Nacional de los Servicios Públicos.  
Dado a los 16 días del mes de Julio de 2018

  
FIRMA AUTORIZADA





## REPÚBLICA DE PANAMÁ



## ENTE REGULADOR DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

## Licencia para producción y distribución de agua potable

De acuerdo a lo que establece el artículo 18 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, el Ente Regulador de los Servicios Públicos expide el presente certificado de licencia.

Registro No. 05

Panamá, 30 de diciembre de 2002.


**Empresa: COSTA ESMERALDA, S.A.**

Persona jurídica inscrita en la Ficha No. 123280, rollo 12405, imagen 0136 de la Sección de Micropelículas Mercantiles del Registro Público.

**Representante Legal: Michael Grant Foster Dunn****Cédula: N-19-367****Fuente de Agua:** 6 pozos subterráneos

**Localización:** Finca No. 46645, inscrita al folio 288 del tomo 1101 y actualizada al rollo 24754, documento 5, de la Sección de Propiedad, Provincia de Panamá, ubicada en el Corregimiento Cabecera del Distrito de San Carlos.

El poseedor de esta licencia debe obedecer las leyes, reglamentos y resoluciones vigentes en la República de Panamá en materia de Agua Potable.

  
**JOSÉ D. PALERMO**  
Director  
**CARLOS E. RODRIGUEZ B.**  
Director  
**ALEX A. ARROYO**  
Director Presidente



*República de Panamá*  
**AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS**

Resolución AN No. 3519 -AguaPanamá, 29 de mayo de 2010.

“Por la cual se otorga a la sociedad AME ENTERPRISE, S.A., licencia para prestar las actividades de producción y distribución de agua potable.”


**EL ADMINISTRADOR GENERAL**  
en uso de sus facultades legales,

**CONSIDERANDO:**

1. Que mediante el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006, se reestructuró el Ente Regulador de los Servicios Públicos, bajo el nombre de Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, como organismo autónomo del Estado, con competencia para regular y controlar la prestación de los servicios públicos de abastecimiento de agua potable, alcantarillado sanitario, telecomunicaciones, electricidad, radio y televisión, así como los de transmisión y distribución de gas natural;
2. Que mediante el Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, modificado por la Ley 77 de 28 de diciembre de 2001, se dictó el marco regulatorio e institucional para la prestación de los servicios públicos de agua potable y alcantarillado sanitario;
3. Que es función de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos otorgar en nombre del Estado, las concesiones, licencias y autorizaciones para la prestación de los servicios públicos de su competencia;
4. Que el numeral 7 del artículo 13 del Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, establece que la Autoridad tendrá la función de otorgar licencias temporales a personas naturales o jurídicas que requieran servicios de agua potable y alcantarillado sanitario para su desarrollo, en los casos y lugares en que el Instituto de Acueductos y Alcantarillados Nacionales (IDAAN) no esté en capacidad en ese momento de ofrecer dichos servicios;
5. Que el artículo 67 de la Ley 77 de 28 de diciembre de 2001 indica que la persona natural o jurídica que, a la entrada en vigencia de dicha Ley, preste o esté en condiciones de prestar cualquiera de las actividades del servicio público de abastecimiento de agua potable y alcantarillado sanitario, deberá contar con una licencia otorgada por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos;
6. Que en atención a la anterior disposición, mediante la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002, se establecieron los parámetros, condiciones, normas y procedimientos que deben cumplir las personas naturales o jurídicas que deseen obtener de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos una licencia temporal, para la prestación de cualquiera de las actividades relacionadas con los servicios de abastecimiento de agua potable y/o alcantarillado sanitario;
7. Que mediante Resolución JD-100 de 27 de agosto de 1997, esta Autoridad clasificó en producción y distribución, las actividades de abastecimiento de agua potable que los prestadores pueden ofrecer;
8. Que en atención a las anteriores disposiciones, la sociedad AME ENTERPRISE, S.A., inscrita a Ficha 450689, Documento 594841, Sección de Micropelículas (Mercantil) del Registro Público, solicitó a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, a través del formulario de solicitud SLAPAS-01, el otorgamiento de una licencia para realizar las actividades de producción y distribución de agua potable en el proyecto Residencial La Fontana, localizado en el corregimiento San Pablo Viejo, distrito de David, provincia de Chiriquí;
9. Que según lo indicado en el formulario de solicitud SLAPAS-01, la sociedad AME ENTERPRISE, S.A., realiza las actividades de producción y distribución de agua potable en el proyecto Residencial La Fontana desde el mes de julio de 2005, es decir, después de la entrada en vigencia de la Ley 77 de 2001;

*[Firma]*  
*[Firma]*  
449

Resolución AN No. 3519-Agua  
Panamá, 29 de mayo de 2010  
Página 2 de 7

- 
10. Que para acreditar los requisitos que le permiten obtener la licencia solicitada, el Representante Legal de la sociedad AME ENTERPRISE, S.A., aportó los siguientes documentos:
- 10.1 Formulario de solicitud SLAPAS-01;
  - 10.2 Certificado del Registro Público;
  - 10.3 Fotocopia de la cédula del representante legal;
  - 10.4 Anuencia por escrito del IDAAN a la prestación del servicio por el interesado;
  - 10.5 Determinación por escrito, expedida por el IDAAN, del plazo para el cual dicha Institución está anuente a que la Autoridad otorgue la licencia;
  - 10.6 Planos de los sistemas e instalaciones requeridas para la prestación del servicio solicitado, debidamente aprobados por el IDAAN;
  - 10.7 Tarifas vigentes;
  - 10.8 Constancia de propiedad de los activos para prestar los servicios objeto de la licencia;
  - 10.9 Localización del área geográfica en coordenadas UTM, incluyendo planos, en donde se solicita la licencia; y,
  - 10.10 Constancia de poseer derecho de extracción de agua emitida por la Autoridad Nacional del Ambiente (ANAM).
11. Que mediante Nota S/N de 10 de febrero de 2010, la sociedad AME ENTERPRISE, S.A. presentó información adicional relacionada con la aprobación emitida por el IDAAN para el suministro de agua potable a la Urbanización La Fontana, así como también, con las tarifas que actualmente cobra por la prestación de este servicio. Dicha información fue requerida por esta Autoridad Reguladora, mediante Nota DSAN-3305-09 de 28 de octubre de 2009, para aclarar y complementar la documentación aportada originalmente;
12. Que a través de la comunicación en referencia, la sociedad AME ENTERPRISE, S.A. solicitó además la autorización de esta Autoridad Reguladora para variar la tarifa de agua que cobra actualmente en la Urbanización La Fontana. Sin embargo, dicha modificación deberá ser solicitada una vez cuente con la licencia correspondiente, en atención a lo dispuesto en el artículo cuarto del Anexo A de la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002, el cual es del tenor siguiente:

“Artículo 4. En cuanto a tarifas, los licenciarios se sujetarán a la legislación vigente en esta materia. Las tarifas establecidas utilizando la metodología fijada por el Ente Regulador de los Servicios Públicos, sólo podrán ser modificadas, mediante resolución de esta Entidad.

Las personas naturales o jurídicas que a la entrada en vigencia de la Ley No 77 de 28 de diciembre de 2001 presten o estén en condiciones de prestar cualquiera de las actividades del servicio de abastecimiento de agua potable y/o alcantarillado sanitario, no podrán modificar sus tarifas hasta que cuenten con una licencia del Ente Regulador.”  
(Énfasis Suplido).

13. Que luego de revisados los aspectos formales y de fondo de la solicitud, esta Autoridad estima que la misma cumple con los requisitos necesarios para la obtención de la licencia respectiva, por lo que;

#### RESUELVE:

**PRIMERO: OTORGAR** a la sociedad AME ENTERPRISE, S.A., inscrita a Ficha 450689, Documento 594841, Sección de Micropelículas (Mercantil) del Registro Público, licencia para dedicarse a las actividades de producción y distribución de agua potable, según consta en el Registro 13 adjunto a la presente Resolución, de acuerdo a los siguientes términos:

**ARTÍCULO 1. Definiciones:** Para los efectos de esta Resolución, los términos contenidos en la misma tendrán el significado que les adscribe el Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997 y la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002.

*[Handwritten signatures and initials]*

Resolución AN No. 3519-Agua  
Panamá, 28 de mayo de 2010  
Página 3 de 7



**ARTÍCULO 2. Objeto de la licencia:** Esta licencia tiene por objeto otorgar al licenciatario, autorización para la prestación, a su cuenta y riesgo de las actividades de producción y distribución de agua potable.

**ARTÍCULO 3: Área Geográfica y Alcance.** El licenciatario está autorizado a prestar, dentro de las Fincas No. 58505, inscrita al Rollo 1, Asiento 1, Documento 1, de la Sección de la Propiedad, provincia de Chiriquí del Registro Público, No. 70517, inscrita al Rollo 1, Asiento 1, Documento 1, de la Sección de la Propiedad, provincia de Chiriquí del Registro Público y la No. 70619, inscrita al Rollo 1, Asiento 1, Documento 1, de la Sección de la Propiedad, provincia de Chiriquí del Registro Público, identificadas como Residencial La Fontana, localizado en el corregimiento San Pablo Viejo, distrito de David, provincia de Chiriquí, las actividades que a continuación se describen:

- 3.1 **Producción de Agua Potable:** que comprende la captación de aguas superficiales o subterráneas; la potabilización o tratamiento del agua cruda, incluyendo la disposición final de lodos o los barros producidos durante el tratamiento, el almacenamiento y la conducción principal del agua cruda o tratada, inclusive su bombeo, desde la fuente de agua hasta los límites de las áreas de consumo, es decir, hasta los límites del área en donde se presta la actividad de distribución de agua potable.
- 3.2 **Distribución de Agua Potable:** que comprende la conducción y distribución del agua potable dentro de su área geográfica de licencia, hasta la entrega en el punto de conexión del inmueble del cliente, inclusive el bombeo y almacenamiento correspondiente y la comercialización del agua a los clientes. Esta actividad también incluye de manera excepcional, el servicio de agua potable por plumas comunitarias y los métodos no convencionales de distribución de agua potable a través de cisternas móviles y otros.

**ARTÍCULO 4: Instalaciones y localización.** Para la prestación de los servicios descritos en el artículo 3, el licenciatario utilizará inicialmente como fuente de agua dos (2) pozos ubicados dentro de la Finca No. 58505, un (1) dosificador de cloro, un (1) tanque de almacenamiento de agua de dieciséis mil (16,000) galones de capacidad y otro de treinta mil (30,000) galones de capacidad.

**ARTÍCULO 5: Vigencia.** La autorización otorgada mediante esta licencia para la producción y distribución de agua potable estará vigente hasta el 31 de diciembre de 2010.

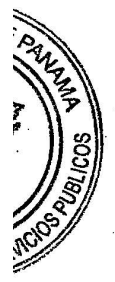
**ARTÍCULO 6: Renovación.** El proceso de renovación de la licencia se registrará por lo establecido en el artículo 19 de la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002 de la Autoridad. La petición de renovación de licencia debe presentarla el licenciatario a la Autoridad, tres (3) meses antes del vencimiento del plazo establecido en la presente Resolución y para tal fin deberá presentar lo siguiente:

- 6.1 Solicitud escrita debidamente sustentada
- 6.2 Modificaciones a los planos generales o esquemáticos de los sistemas o instalación de acueductos y/o alcantarillados sanitarios necesarios para cumplir con las obligaciones emanadas de las actividades de producción y distribución de agua potable.
- 6.3 Tarifas vigentes
- 6.4 Constancia de ser propietario de los activos o poseer derecho de uso, adquisición de inmuebles y servidumbres necesarios para prestar los servicios objeto de la licencia.
- 6.5 Cualquier otro documento que durante la vigencia de la presente Licencia establezca la Autoridad mediante Resolución.

**ARTÍCULO 7: Derechos del Licenciatario.** El licenciatario tiene derecho a:

- 7.1 Recibir de los clientes, como retribución por los servicios prestados, el pago correspondiente a la tarifa aprobada por la Autoridad.
- 7.2 Recibir de los clientes un diez por ciento (10%) de recargo por morosidad en el pago de su cuenta mensual.

Resolución AN No. 3519 -Agua  
Panamá, 29 de mayo de 2010  
Página 4 de 7

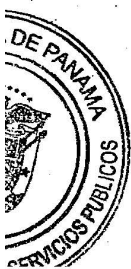
- 
- 7.3 Suspender, de acuerdo a la licencia y normas vigentes, el servicio al cliente que incumpla el contrato de suministro, o a la persona o cliente que haga uso fraudulento o no autorizado del servicio. Igualmente podrá suspender el servicio cuando la suspensión se haga necesaria debido a problemas técnicos en sus instalaciones o cuando se ponga en peligro la seguridad de personas o bienes, de acuerdo a lo establecido en la licencia y las directrices que expida la Autoridad.
- 7.4 Suspender, previo aviso, de acuerdo a las reglamentaciones que al respecto emita la Autoridad, la prestación de los servicios concedidos a cualquier cliente por morosidad de cuarenta y cinco (45) días calendario o más en el pago de las facturas. Para estos efectos, los cuarenta y cinco (45) días se cuentan a partir de la fecha de emisión y entrega de la factura. El licenciatarario podrá cobrar un cargo de reconexión aprobado por la Autoridad.
- El corte de los servicios podrá ser inmediato por uso fraudulento o no autorizado, debidamente comprobado. El licenciatarario cobrará, de conformidad con los precios vigentes en el momento en que se cometió el fraude o uso no autorizado, un cargo retroactivo por utilización fraudulenta o no autorizada del servicio, a partir de la fecha en que el uso fraudulento o no autorizado se pueda comprobar, y en caso de no poder comprobarse la fecha a partir de la cual se hizo el uso fraudulento o no autorizado, el cargo retroactivo no será superior a un importe prorrateado de los últimos seis (6) meses de consumo. En ambas situaciones, el cargo correspondiente será calculado tomando como base el consumo de clientes similares ubicados en la misma área.
- 7.5 Constituir las servidumbres que se requieran para la prestación del servicio de abastecimiento de agua potable, siempre que se cumpla con los requisitos legales vigentes.
- 7.6 Ceder o transferir en todo o en parte la licencia, previa autorización de la Autoridad, siempre y cuando a la persona a quien se le cede o transfiere dicha licencia se comprometa a cumplir con las obligaciones que emanan de la misma y de los contratos de suministro.
- 7.7 Realizar directamente las operaciones y actividades correspondientes, así como instalar y modificar las instalaciones y equipos destinados a la prestación del servicio, siempre y cuando no los desmejoren.
- 7.8 Inspeccionar, mediante personal debidamente identificado, los equipos de los clientes conectados a su sistema, para verificar el cumplimiento de las normas vigentes en materia de abastecimiento de agua potable y las condiciones para las cuales fue autorizada la conexión de estos equipos. La misma se verificará en horas habituales de trabajo o en caso de urgencias, fuera de éstas. Si los clientes se negasen a ello, el licenciatarario podrá concurrir a la Autoridad a interponer la denuncia correspondiente.
- 7.9 Gozar, salvo las limitaciones que establezca esta Licencia, de los demás derechos que se deriven del Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, de la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002 y de las resoluciones de la Autoridad.

**ARTÍCULO 8: Obligaciones del Licenciatarario.** El licenciatarario está obligado a:

- 8.1 Prestar diligentemente y con eficiencia los servicios objeto de la licencia y con sujeción al ordenamiento jurídico en materia de abastecimiento de agua potable y alcantarillado sanitario.
- 8.2 Emitir la factura por suministro de agua potable el último día laborable del mes y distribuirlo dentro de los cinco (5) primeros días laborables del mes siguiente.
- 8.3 Otorgarle al cliente treinta (30) días calendario a partir de la fecha de facturación para que pague la cuenta correspondiente, sin recargo alguno.
- 8.4 Cumplir con las normas sanitarias, de ambiente, de calidad de servicio y expansión aplicables a la prestación del servicio.

*[Handwritten signature]*  
24

Resolución AN No. ~~359~~ -Agua  
Panamá, ~~28~~ de ~~mayo~~ de 2010  
Página 5 de 7

- 
- 8.5 Conectar al sistema, de acuerdo a las normas vigentes, a todos los que se encuentren dentro del área geográfica de la licencia.
  - 8.6 Llevar la contabilidad del servicio que presta, acorde con lo dispuesto en las normas que al efecto establezca la Autoridad.
  - 8.7 Presentar a la Autoridad con la periodicidad que ésta establezca, las declaraciones juradas e informes que le solicite.
  - 8.8 Cumplir con el Reglamento de Deberes y Derechos de los Usuarios, aprobado por la Autoridad mediante Resolución JD-101 de 27 de agosto de 1997 y modificada mediante las Resoluciones JD-121 de 30 de octubre de 1997 y JD-2457 de 18 de octubre de 2000.
  - 8.9 Pagar la Tasa de Control, Vigilancia y Fiscalización a la Autoridad.
  - 8.10 Sujetarse a las normas establecidas sobre tarifas.
  - 8.11 Mantener o mejorar los estándares de calidad de servicio existentes.
  - 8.12 Cumplir con las demás obligaciones que establezca el ordenamiento jurídico vigente en materia de agua potable.
  - 8.13 Colaborar con la Autoridad en su labor de regulación y fiscalización y con los funcionarios de la Autoridad en el cumplimiento de las funciones que le atribuye la Ley 26 de 1996, el Decreto Ley 10 de 2006, el Decreto Ley 2 de 1997, los reglamentos y resoluciones pertinentes.
  - 8.14 Cumplir con los deberes que se derivan de las disposiciones vigentes de agua potable y las resoluciones de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos.

**ARTÍCULO 9. Uso y adquisición de inmuebles y servidumbres.** Con el fin de permitir que el Licenciatario pueda cumplir con sus obligaciones de desarrollo, operación y mantenimiento, el mismo cuenta con el derecho de uso y adquisición de inmuebles y servidumbres de acuerdo al contenido del Título IV, de la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2001.

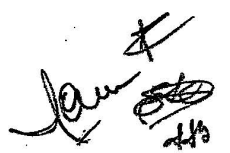
**ARTÍCULO 10: Resolución Administrativa:** Las siguientes causales podrán dar lugar a la resolución administrativa de la licencia:

- 10.1 Incumplimiento de las obligaciones de la licencia.
- 10.2 La quiebra del licenciatario.
- 10.3 La modificación, cesión, transferencia o disposición total o parcial de la licencia sin la autorización de la Autoridad.
- 10.4 La interrupción en grado significativo y sin causa justificada, del servicio público que presta el licenciatario. Para estos efectos el caso fortuito y la fuerza mayor constituirán causa justificada.
- 10.5 La reincidencia grave y notoria en el incumplimiento de las normas jurídicas en materia del servicio público de agua potable, contenidas en la legislación vigente, o en las resoluciones de la Autoridad, o de las obligaciones derivadas de la correspondiente licencia.

**ARTÍCULO 11. Modificación, Cesión o Transferencia de la licencia:** Para modificar la licencia, el licenciatario deberá presentar su solicitud por escrito, debidamente justificada y sustentada, ante la Autoridad. Cuando se trate de modificaciones a la licencia, que impliquen cambio en los plazos y/o actividades amparadas por dicha licencia, la solicitud deberá contener o adjuntar la documentación aplicable indicada en los artículos 11 y 12 de la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002 y se aplicarán los plazos y términos indicados en el artículo 13 de la misma.

De acuerdo al artículo 8 de la Resolución JD-3286 de 22 de abril de 2002, el licenciatario podrá, previa autorización de la Autoridad, ceder o transferir en todo o en parte esta licencia.

Para ceder o transferir la licencia, el licenciatario deberá presentar una solicitud por escrito ante la Autoridad, acompañada de la declaración jurada de la persona a quien se le cede o transfiere la licencia, según proceda, comprometiéndose a cumplir con los deberes y obligaciones que emanan de la licencia y de los contratos de suministro.





Resolución AN No. ~~3519~~-Agua  
Panamá, 28 de mayo de 2010  
Página 6 de 7

**ARTÍCULO 12: Tarifas:** La tarifa inicial por producción y distribución de agua potable es de Siete Balboas (B/.7.00) o Trece Balboas (B/.13.00) como tarifa fija, según acuerdo existente con el respectivo propietario del lote.

**ARTÍCULO 13: Pago de la Tasa de Control, Vigilancia y Fiscalización:** El licenciatario se obliga a pagar a la Autoridad, la tasa de control, vigilancia y fiscalización de que trata el artículo 6 de la Ley 26 de 29 de enero de 1996 y el artículo 14 del Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997. Dicha tasa deberá ser pagada de acuerdo a lo siguiente:

13.1 En términos generales, se fijará la tasa de control, vigilancia y fiscalización que deberá pagar el licenciatario, en un monto no superior al uno por ciento (1%) de los ingresos brutos del año inmediatamente anterior. Los pagos se deberán realizar mensualmente, dentro de los primeros cinco días hábiles de cada mes y corresponderán a un doceavo de la cifra que resulte de aplicar el porcentaje antes mencionado. Para cada año de vigencia de la licencia se establecerá el porcentaje correspondiente a la tasa antes mencionada.

13.2 Para el primer año de la licencia, es decir, para el resto de los meses del año 2010, se fija la tasa en 0.9668% de los ingresos brutos del año 2009 en concepto de venta de agua potable. Se debe pagar mensualmente, a partir del mes en que quede ejecutoriada esta Resolución, un doceavo de la cifra que resulte de aplicar el porcentaje antes mencionado, dentro de los primeros cinco días hábiles de cada mes.

Los contratos que realice no podrán contener cláusula alguna por la cual se traspase esta tasa a los clientes. Los ingresos brutos que servirán de referencia para la fijación y pago de la tasa, serán únicamente aquellos que provengan de la producción y distribución de agua.

**ARTÍCULO 14: Informes Periódicos.** El licenciatario se obliga por el término de la presente licencia, a remitir anualmente la Autoridad, la siguiente información dentro de los noventa (90) días calendario, contados a partir del cierre de su año fiscal:

- 14.1 Declaración Jurada en la cual certifique el cumplimiento de los niveles y normas de servicio, identificando todo incumplimiento, las razones del mismo y las medidas adoptadas para corregirlo.
- 14.2 Sus estados financieros auditados, con referencia a los ingresos que reciba como producto de la venta de agua potable.
- 14.3 Los formularios que para información técnica, comercial y estadística suministrará en tiempo oportuno la Autoridad y que deberán ser completados por el licenciatario de conformidad con las actividades derivadas de la prestación de las actividades de producción y distribución de agua potable.
- 14.4 Cualquier otra información que la Autoridad le solicite por estimarla necesaria y conveniente para el cabal ejercicio de su función de regulación, control, supervisión y fiscalización.
- 14.5 El licenciatario podrá indicarle a la Autoridad la información que deberá considerarse como confidencial, la cual la Autoridad guardará en estricta reserva, según lo establezca la legislación vigente, salvo en los casos en que de acuerdo a la ley deba revelarla.

**ARTÍCULO 15: Requisitos de índole ambiental.** El licenciatario deberá ejecutar y llevar a cabo todos los controles, mediciones, actividades de monitoreo, prevención, mitigación y compensación de los impactos ambientales negativos que genere, producto de las actividades que le permite prestar esta licencia dentro de su área, en cumplimiento de la legislación ambiental de la República de Panamá.

**ARTÍCULO 16: Responsabilidad.** Sin perjuicio de las responsabilidades de carácter penal y civil que puedan ser exigidas al licenciatario, éste podrá ser sancionado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos con multas y otras sanciones según lo previsto en el Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997 y su reglamentación.

**ARTÍCULO 17: Infracciones y sanciones:** Para el régimen de infracciones se aplicará lo establecido en el Capítulo V del Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997.

*Handwritten signature and initials.*

Resolución AN No. ~~359~~-Agua  
Panamá, 28 de mayo de 2010  
Página 7 de 7



**ARTÍCULO 18: Legislación aplicable.** Esta licencia se sujeta a las leyes vigentes de la República de Panamá, en consecuencia, el licenciatario se obliga a acatar, cumplir y someterse a dichas leyes, especialmente, pero sin limitar lo anterior, al ordenamiento jurídico en materia de agua potable.

Ninguno de los artículos de esta licencia deberá interpretarse en forma que contradiga los principios y estipulaciones específicas contenidas en las normas que regulan el sector de agua potable y alcantarillado sanitario, en particular el Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997 y su reglamentación, las que prevalecerán en caso de ambigüedad u oscuridad de cualquier artículo de la licencia, siendo de aplicación para reglar todas las situaciones no previstas en la misma.

**ARTÍCULO 19: Medidas de protección a los clientes.** El licenciatario está en la obligación de prestar la actividad de producción y distribución de agua potable, en tanto no haya otro licenciatario o el Instituto de Acueductos y Alcantarillados Nacionales (IDAN), que lo reemplace en sus obligaciones.

**SEGUNDO: COMUNICAR** a AME ENTERPRISE, S.A., que podrá solicitar la modificación de las tarifas que cobra por la prestación de la actividad de producción y distribución de agua potable, una vez se encuentre debidamente ejecutoriada la presente Resolución.

**TERCERO: ADVERTIR** a AME ENTERPRISE, S.A. que, contra la presente Resolución cabe el recurso de reconsideración ante la propia Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, el cual deberá presentarse dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la notificación de la misma, con lo cual se agota la vía gubernativa.

**CUARTO:** Esta Resolución regirá a partir de su notificación.

**Fundamento de Derecho:** Ley 26 de 29 de enero de 1996 modificada por la Ley 24 de 30 de junio de 1999, por la Ley 15 de 7 de febrero de 2001 y por el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997 modificado por la Ley 77 de 28 de diciembre de 2001, Resolución JD-3286 de 30 de abril de 2002 y demás disposiciones concordantes.

**NOTIFÍQUESE Y CÚMPLASE,**

  
**DENNIS E. MORENO R.**  
Administrador General

En Panamá a los ONCE (11) días  
del mes de JUNIO de 20 10  
DOCE MIL DIEZ a las 9:48 de la MANAÑANA  
Notifico al Sr. JOHN ANDREW EVANS MIRO de la  
Resolución que antecede



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 16 días del mes de JULIO de 20 17

  
FIRMA AUTORIZADA





*República de Panamá*  
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS

*Licencia para producción y distribución de agua potable*

De acuerdo a lo que establece el artículo 18 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos expide el presente certificado de licencia.

Registro No. 13

Panamá, 28 de mayo de 2010.

Empresa: AME ENTERPRISE, S.A.

Persona jurídica inscrita a Ficha 450689, Documento 594841, Sección de Micropelículas (Mercantil) del Registro Público.

Representante Legal: Sergio Anguizola Miró

Cédula: 8-172-765

Fuente de Agua: 2 pozos subterráneos

Localización: Fincas No. 58505, inscrita al Rollo 1, Asiento 1, Documento 1, de la Sección de la Propiedad, provincia de Chiriquí del Registro Público, No. 70517, inscrita al Rollo 1, Asiento 1, Documento 1, de la Sección de la Propiedad, provincia de Chiriquí del Registro Público y la No. 70619, inscrita al Rollo 1, Asiento 1, Documento 1, de la Sección de la Propiedad, provincia de Chiriquí del Registro Público, identificadas como Residencial La Fontana, localizado en el corregimiento San Pablo Viejo, distrito de David, provincia de Chiriquí.

El poseedor de esta licencia debe obedecer las leyes, reglamentos y resoluciones vigentes en la República de Panamá en materia de Agua Potable.

**DENNIS E. MORENO R.**  
Administrador General

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 16 días del mes de julio de 20 18

  
FIRMA AUTORIZADA



*República de Panamá*  
**AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS**



Resolución AN No. 12377 -Elec

Panamá, 24 de mayo de 2018

“Por la cual se resuelvan los Recurso de Reconsideración interpuestos en tiempo oportuno por la empresa Elektra Noreste, S.A. (ENSA), la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), y la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), contra la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, por la cual se extiende la vigencia de los Pliegos Tarifarios del servicio público de distribución y comercialización de energía eléctrica, aplicables a los clientes regulados, y por el uso de redes de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A., la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. y la empresa Elektra Noreste, S.A., aprobadas para el período comprendido del 1° de julio del 2014 al 30 de junio de 2018.”

**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 los de 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” y sus modificaciones, establecen el régimen jurídico al cual se sujetarán las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, y fue reglamentada mediante el Decreto Ejecutivo 22 de 19 de junio de 1998;
3. Que es mediante Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, se destacó que no se había concluido el proceso de análisis del cálculo del Ingreso Máximo Permitido (IMP) de las empresas distribuidoras, y que en atención a lo establecido en el artículo 24 de la Ley 6 de 22 de enero de 2002 antes mencionado, los nuevos Pliegos Tarifarios de las distribuidoras debían ser también sometidos a consulta pública, antes de ser aprobados, por lo cual se necesita de un tiempo adicional para realizar la revisión cuatrienal correspondiente, de acuerdo a lo establecido al artículo 13 del Título I del Reglamento de Distribución y Comercialización y el artículo 95 de la referida Ley 6 de 1997;
4. Que adicionalmente, mediante Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, también se manifestó que en esta revisión tarifaria no aplicaba el artículo 94 del Texto Único de la Ley 6 de 1997, el cual establece que durante el periodo de vigencia de cada fórmula tarifaria, las empresas de distribución y las de transmisión pueden actualizar las tarifas base, aprobadas por el Ente Regulador para el periodo respectivo; y que para dicho acto debían comunicar los nuevos valores al Ente Regulador y publicarlos con sesenta (60) días o más de anticipación a su aplicación, por lo menos, dos (2) veces en dos diarios de circulación nacional, ya que correspondía realizar la revisión cuatrienal;
5. Que la Resolución AN No. 12355-Elec de 3 de mayo de 2018, esta Autoridad Reguladora resolvió en su parte medular, lo siguiente:

Resolución AN No. 12399 -Elec  
de 24 de mayo de 2018  
Página 2 de 5

*“PRIMERO: COMUNICAR a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET), la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA), y a la ciudadanía que tanto los Pliegos Tarifarios Vigentes, como las tarifas que se están aplicando a los clientes en el I semestre de 2018, se mantienen vigentes, hasta tanto se aprueben los Pliegos Tarifarios que regirán para el nuevo periodo tarifario.*

*SEGUNDO: COMUNICAR a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET), la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA), y a la ciudadanía que antes de aprobar los Pliegos Tarifarios para el periodo comprendido de 1 de julio de 2018 al 30 de junio de 2022, los mismos se someterán a un proceso de consulta pública.”*

6. Que la licenciada Mariel Díaz Cadet, en su condición de Apoderada Especial, actuando en nombre y representación de la empresa **ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA)**, presentó el 16 de mayo de 2018, oportunamente, memorial contentivo del Recurso de Reconsideración contra la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, el cual entre otros, está fundamentado en lo siguiente:
- 6.1. Manifiestan que difieren de la extensión de la vigencia de los Pliegos Tarifarios y de las tarifas que se están aplicando, por los impactos que les generan en la medida en que le corresponda mantener las tarifas vigentes del primer semestre de 2018, ya que genera una distorsión directa en los costos que deben recuperar para el segundo semestre de 2018.
  - 6.2. Advierten que si deben mantener la tarifa del primer semestre de 2018 vigente sin actualizar, se quedarían con una cuenta por cobrar entre el cargo VAD y de reserva por un monto de B/.14,103,153.00.
  - 6.3. Adicionalmente, señalan que la afectación en los flujos de caja no previstos debido a la decisión tomada por esta Autoridad Reguladora, indican que les genera invariablemente afectaciones presupuestales que impactan el flujo de pagos a proveedores y contratistas, o acarrear mayores costos de financiación de la operación y la expansión, e incrementar el índice de apalancamiento financiero.
  - 6.4. Finalmente, solicitan se modifique la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, incorporando o bien dejando establecido dentro del lineamiento dictado, el derecho de las distribuidoras de proceder con las actualizaciones requeridas en esta vía, con el fin de garantizar la correcta recuperación de costos; y, que se postergue la aplicación del cargo por generación obligada que se está transfiriendo a los clientes, hasta tanto se defina el tratamiento tarifario de estos costos no asociados a la gestión del distribuidor en el Régimen Tarifario.
7. Que de igual manera, la licenciada Cinthya Camargo Saavedra, en su condición de Secretaria de la Junta Directiva, actuando en nombre y representación de la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO OESTE, S.A. (EDEMET)** y de la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA CHIRIQUÍ, S.A. (EDECHI)**, presentó en tiempo oportuno, el 16 de mayo de 2018, memorial contentivo del Recurso de Reconsideración contra la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, estableciendo en su parte medular lo siguiente:
- 7.1. Consideran necesario que la tarifa del servicio eléctrico que se aplicará en el semestre julio – diciembre de 2018 sea actualizada acorde a lo establecido en los artículos 94 y 95 de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, y que se reflejen los costos esperados de generación, transmisión y pérdidas de transmisión, así como sus correspondientes efectos en el resto de los componentes de la tarifa.
  - 7.2. Manifiestan que de acuerdo con lo establecido en el artículo 95 de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, si antes del 1 de julio de 2018, no han sido definidas las nuevas fórmulas tarifarias, corresponde utilizar las fórmulas vigentes, establecidas en el

97  
\*  
[Firma]



Resolución AN No. 12399 -Elec  
de 24 de mayo de 2018  
Página 3 de 5

Régimen Tarifario 2014-2018 y determinar el Pliego Tarifario del segundo semestre de 2018.

- 7.3. Indican que en el segundo semestre de 2018, se incrementarán los costos de abastecimiento contractuales en:
- Los costos de generación, por los incrementos que se prevén en los precios internacionales de los combustibles.
  - Los costos de transmisión, con la actualización del Pliego Tarifario de la Empresa de Transmisión Eléctrica (ETESA), que incrementa de manera importante los costos de transmisión y que en el segundo semestre de 2018, advierten que tendrán un impacto de 23.2 y 3.4 millones de balboas en la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y en la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), respectivamente.
  - Los desvíos tarifarios que corresponden aplicar en el segundo semestre de 2018, por un monto total de 6.5 millones de balboas.
- 7.4. Advierten que tales incrementos generan mayor presión a la ya delicada situación financiera de ambas empresas de distribución, la cual es de conocimiento de esta Autoridad Reguladora, y que complicaría aún más las obligaciones contractuales que tienen para hacer frente a los pagos en el mercado eléctrico.
- 7.5. Adicionalmente, señalan que los montos antes mencionados, no contabilizan el atraso que se presenta en la recuperación de los descuentos tarifarios establecidos a través del Fondo Tarifario de Occidente (FTO) y del Fondo de Estabilización Tarifario (FET), que hasta la fecha suman un total de 10.6 y 29.3 millones de balboas para la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET) y en la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), respectivamente en el periodo julio 2017-abril 2018.
- 7.6. Establecen que las empresas de distribución no pueden operar financiando al resto de las actividades desarrolladas en la cadena de suministro eléctrico, ni tampoco a las políticas energéticas establecidas. Aclaran que los compromisos financieros adquiridos por las distribuidoras tienen límites en cuanto a tiempos de cumplimiento, así como a ratios e indicadores que fijan las instituciones financieras para respaldar las operaciones y expansión de la actividad de distribución y comercialización de energía eléctrica.
- 7.7. Finalmente, solicitan respetuosamente se modifique la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, para que se paguen los saldos pendientes del Fondo Tarifario de Occidente (FTO) y del Fondo de Estabilización Tarifario (FET), así como lo que se vaya generando mensualmente antes del 1 de julio de 2018.
8. Que mediante Providencia No.0050-18 de fecha 21 de mayo de 2018, esta Autoridad Reguladora, en cumplimiento de lo establecido en los artículos 169 de la Ley 38 de 31 de julio de 2000, concedió los recursos de reconsideración interpuestos tanto por la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO OESTE, S.A. (EDEMET)** y de la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA CHIRIQUÍ, S.A. (EDECHI)**, como por la empresa **ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA)**, en el efecto suspensivo, y al no existir contraparte, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos procederá a decidir ambos recursos en comento, por lo que consta en autos;
9. Que cuando las entidades públicas deban resolver una serie numerosa de expedientes homogéneos, el artículo 38 de la Ley 38 de 31 de julio de 2000, que regula el Procedimiento Administrativo General, contempla que podrán utilizarse, cuando sean idénticos, los motivos y fundamentos de las resoluciones, tipos o series de éstas, siempre que se exponga la motivación básica de la decisión, no se lesione la garantía del debido proceso legal y el libre ejercicio de la abogacía;



Handwritten signatures and initials at the bottom right of the page.

Resolución AN No. 12399 -Elec  
de 24 de mayo de 2018  
Página 4 de 5



10. Que al analizar los Recursos de Reconsideración presentados por las tres (3) empresas distribuidoras, esta Autoridad Reguladora estima necesario realizar las siguientes consideraciones:
- 10.1. Con respecto a la solicitud de que la tarifa del servicio eléctrico sea actualizada antes de ser aplicada en el semestre de julio – diciembre de 2018, en lugar de mantener las tarifas vigentes del primer semestre del 2018, esta Autoridad Reguladora lo considera viable en atención a lo establecido en los artículos 94 y 95 del Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997 y sus modificaciones.
- 10.2. En relación a la solicitud de que se postergue la aplicación del cargo por generación obligada que será transferido a los clientes como consecuencia de que dicho cargo, las distribuidoras lo deben transferir, a partir del segundo semestre de 2018, a la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), hasta tanto se defina el tratamiento tarifario de estos costos no asociados a la gestión del distribuidor en el Régimen Tarifario, esta Autoridad Reguladora advierte que el cargo en comento, no fue objeto de la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, por lo cual mal puede efectuar una modificación al respecto por esta vía.
- 10.3. En ese mismo sentido, la Autoridad Reguladora no puede modificar por esta vía el pago de los saldos pendientes del Fondo Tarifario de Occidente (FTO) y del Fondo de Estabilización Tarifario (FET), ya que no fueron objeto de la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018.
11. Que por lo tanto, en virtud de las consideraciones expuestas, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, luego de evaluar los recursos de reconsideración presentados por la empresa **ELEKTRA NORESTE, S.A.**, la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO OESTE, S.A. (EDEMET)**, y la **EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA CHIRIQUÍ, S.A. (EDECHI)**, procede a aceptar parcialmente los recursos de reconsideración interpuestos en contra de la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, por lo que;

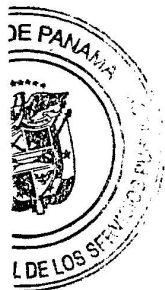
#### RESUELVE:

**PRIMERO: ACEPTAR** parcialmente los recursos de reconsideración interpuestos en contra de la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018, por la cual se extiende la vigencia de los Pliegos Tarifarios del servicio público de distribución y comercialización de energía eléctrica, aplicables a los clientes regulados, y por el uso de redes de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A., la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. y la empresa Elektra Noreste, S.A., aprobadas para el período comprendido del 1° de julio del 2014 al 30 de junio de 2018.

**SEGUNDO: MODIFICAR** el Resuelto Primero de la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2017, el cual quedará así:

*“PRIMERO: COMUNICAR a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro Oeste, S.A. (EDEMET), la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI) y Elektra Noreste, S.A. (ENSA), y a la ciudadanía que las tarifas que se están aplicando a los clientes en el I semestre de 2018, se actualizarán conforme lo establezca el Reglamento de Distribución y Comercialización (RDC), y se aplicarán a partir del primero (1°) de julio de 2018, hasta tanto se aprueben los Pliegos Tarifarios que regirán para el nuevo periodo tarifario.”*

**TERCERO: ESTABLECER**, que las empresas Elektra Noreste, S.A. (ENSA), Empresa de Distribución Eléctrica-Metro Oeste, S.A. (EDEMET), y Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), publicarán dos (2) veces en dos (2) diarios de circulación nacional, la



Resolución AN No. 12399 -Elec  
de 24 de mayo de 2018  
Página 5 de 5

actualización de sus tarifas, correspondiente al periodo del 1° de julio al 31 de diciembre de 2018, hasta una semana antes de que entren en vigencia.

**CUARTO: ADVERTIR** que se mantiene vigente el resto de la Resolución AN No.12355-Elec de 3 de mayo de 2018.

**QUINTO: ADVERTIR** que con la presente Resolución se agota la vía gubernativa.

**FUNDAMENTO DE DERECHO:** Ley 26 de 29 de enero de 1999, modificada por el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Ley 6 de 3 de febrero de 1997 y sus modificaciones; Resolución JD-5863 de 17 de febrero de 2006 y sus modificaciones.

**NOTIFÍQUESE Y CÚMPLASE,**

*Roberto Meana M.*  
**ROBERTO MEANA MELÉNDEZ**  
Administrador General

En Panamá a los 25 días  
del mes de mayo de  
2018 a las 2:40pm de la tarde  
Notifico al Sr. Manuel Díaz de la  
Resolución que antecede. *[Signature]*

En Panamá a los 31 días  
del mes de mayo de  
2018 a las 10:10 de la mañana  
Notifico al Sr. Centay Carr de la  
Resolución que antecede. *[Signature]*

En Panamá a los 31 días  
del mes de mayo de  
2018 a las 10:10 de la mañana  
Notifico al Sr. Centay Carr de la  
Resolución que antecede. *[Signature]*

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 13 días del mes de 07 de 2018

*[Signature]*  
Firma Autorizada

*[Signature]*



*República de Panamá*  
**AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS**



**Resolución AN No. 10429-Elec**      Panamá, 4 de junio de 2018


**“Por la cual se aprueba la modificación de la Metodología del Despacho de Precio y Cálculo del Precio de la Energía del Mercado de Ocasión (PMO).”**

**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, modificada por el Decreto Ley 10 de 26 de febrero de 1998, por la cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la prestación del Servicio Público de Electricidad, establece el régimen al que 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 3 de febrero 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 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 en atención a lo dispuesto en los artículos 60 y 62 del Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP), mediante Resolución No. JD-947 de 10 de agosto de 1998 y sus modificaciones, aprobó el Reglamento de Operación que compila los principios, criterios y procedimientos establecidos para realizar el planeamiento, la coordinación y la ejecución de la operación integrada del Sistema Interconectado Nacional (SIN);
5. Que el numeral NGD.1.9 del Reglamento de Operación señala que: *“El CND elaborará los manuales detallados de procedimiento o las Metodologías que sean necesarias para llevar a cabo las funciones de operación integrada del SIN que le asignan la Ley y las reglamentaciones vigentes, siguiendo el procedimiento establecido en el numeral 15.4 de las Reglas Comerciales.”*
6. 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, en adelante Reglas Comerciales, con la finalidad de contar con normas claras y precisas que garanticen la transparencia del mercado y de sus precios;
7. Que el numeral 1.1.1.4 de las Reglas Comerciales establece que la implementación de dicha norma se realizara a través de Manuales Detallados de

Resolución AN No. 12429 -Elec  
Panamá, 4 de junio de 2018  
Página 2



Procedimiento, denominados Metodologías de Detalle, los cuales serán desarrollados por el CND con el apoyo del Comité Operativo y la colaboración de los Participantes del Mercado. Dichas Metodologías deberán respetar los criterios, principios y procedimientos generales que se establecen en las Reglas Comerciales y contener todo el detalle necesario para garantizar predictibilidad y transparencia así como evitar conflictos de interpretación;

8. Que el numeral 15.4.1.7 de las referidas Reglas Comerciales indica que el procedimiento para elaboración o ajuste y aprobación de una Metodología es el siguiente:
  - 8.1. "Las propuestas o modificaciones de Metodologías las elaborará el CND, quien puede solicitar el apoyo al Comité Operativo. Una vez se tengas las propuestas, las mismas deberán ser presentadas al Comité Operativo mediante un informe que incluya su justificación y las reglas cuyo detalle implementa.
  - 8.2. El Comité Operativo tendrá un plazo no mayor de 20 días calendario después de recibido el informe del CND para aprobar, modificar o rechazar las propuestas, lo cual hará a través de un Informe de Metodología que será remitido al CND. Excedido este plazo sin que se presente el referido informe, se entenderá que el Comité Operativo está de acuerdo con la propuesta del CND.
  - 8.3. El CND, en un plazo no mayor de 7 días calendario después de recibido el informe del Comité Operativo, remitirá a la ASEP el Informe Final de Metodología, el cual incluirá el Informe del Comité Operativo y las Observaciones y/o comentarios que tenga dicho informe."
9. Que mediante Nota ETE-DCND-GNP-09-2018 de 15 de marzo de 2018, el Centro Nacional de Despacho (CND) remitió a esta Autoridad Reguladora el informe final de la Metodología, relacionado con la propuesta de modificación a la **Metodología del Despacho de Precio y Cálculo del Precio de Energía del Mercado de Ocasión (PMO)**;
10. En virtud de lo anterior, la propuesta de modificación tiene como objetivo, incluir el procedimiento para modelar la disponibilidad de una planta de generación con recursos renovables no convencionales (eólicas, solar) en el Despacho de Precio de cada día, cuando se le tenga que disminuir su generación por una restricción no atribuible al Participante Productor, así como la aclaración del concepto de Potencia Máxima Despachable;
11. Que esta Autoridad Reguladora luego del análisis respectivo, la cual a través de la Nota DSAN No.903-18 de 9 de abril de 2018, manifestó incorporar la definición de las centrales que se encuentren en una condición debidamente monitoreada por el CND, mismo que atiende a lo establecido en el Reglamento de Operación, en su artículo NII.1.7., y basándose en el numeral 15.4.1.8 de las Reglas Comerciales, solicitó al Comité Operativo, sus comentarios respecto a la incorporación de dicha definición;
12. Que a través de la nota CO-11-2018 de 17 de abril de 2018, el Comité Operativo, analizó las observaciones de la Autoridad Reguladora al Informe Final de Metodología elaborado y entregado por el CND, mediante Nota ETE-DCND-GNP-09-2018, recomendando que la modificación que la Autoridad procediera a realizar al artículo PMO.2.2.4 realice un llamado al NII.1.7. del Reglamento de

Resolución AN No. 12429 -Elec  
Panamá, 4 de junio de 2018  
Página 3

Operación, asegurando de esta forma que los requisitos a cumplir estén claramente definidos.

13. Que aunado a lo anterior, esta Autoridad Reguladora luego de analizar el artículo PMO.2.24., propone considerar la siguiente redacción:

*Cuando se requiera disminuir su generación por una restricción no atribuible al Participante Productor, las unidades de pasada y las unidades renovables no convencionales (eólicas, solar), que cumplan con lo establecido en el artículo NII.1.7 del Reglamento de Operación, es decir, que están debidamente monitoreadas por el CND, serán modeladas en el Despacho de Precio con su Potencia Máxima Despachable considerando el Recurso primario real disponible en las horas que su potencia fue disminuida." (Lo subrayado es nuestro)*

14. Que en atención a lo antes expuesto y a lo establecido en el numeral 15.4.1.8 de las Reglas Comerciales, corresponde a la ASEP aprobar, modificar o rechazar la propuesta de modificación incluida en el Informe Final de la "**Metodología del Despacho de Precio y Cálculo del Precio de la Energía del Mercado de Ocasión (PMO)**";
15. Que esta Autoridad Reguladora colige que lo procedente es aprobar con modificación la propuesta presentada en el Informe Final para la modificación a la **Metodología del Despacho de Precio y Cálculo del Precio de la Energía del Mercado de Ocasión (PMO)**, de conformidad con lo estipulado en el numeral 15.4.1.8 de las Reglas Comerciales, objeto del presente análisis, por lo que;

#### RESUELVE:

**PRIMERO: APROBAR** la modificación a la **Metodología del Despacho de Precio y Cálculo del Precio de la Energía del Mercado de Ocasión (PMO)**, cuyo Texto Unificado constituye el ANEXO A de la presente Resolución, el cual forma parte integral de la misma.

**SEGUNDO: ADVERTIR** que la presente Resolución rige a partir de su notificación y contra la misma cabe el Recurso de Reconsideración, el cual debe interponerse dentro del término de cinco (5) días hábiles, siguientes a su notificación.

**FUNDAMENTO DE DERECHO:** Ley 26 de 29 de enero de 1996, modificada por el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Texto Único de la 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 No. JD-605 de 24 de abril de 1998 y sus modificaciones y demás disposiciones concordantes;

**NOTIFÍQUESE, PROMÚLGUESE Y CÚMPLASE,**

  
**ROBERTO MEANA MELÉNDEZ**  
Administrador General





## ANEXO A

**AN No.12429-Elec de 4 de junio de 2018**



**Metodología del Despacho de Precio y Cálculo del Precio de la Energía del Mercado de Ocasión**

**(ATENCIÓN: Este procedimiento deberá leerse conjuntamente con los siguientes procedimientos: Metodología para el Planeamiento Semanal del Despacho de Mediano Plazo, Programación Semanal y Criterios de Arranque y Parada de Unidades Base; Programación Diaria y Criterios de Arranque y Parada Diarios; y Mitigación del Riesgo de Desabastecimiento.)**

- (PMO.1)            **Objetivo**
- (PMO.1.1)        Establecer el procedimiento de detalle para realizar el Despacho de Precio y el Cálculo del Precio de la Energía en el Mercado Ocasional.
- (PMO.2)           **Procedimiento**
- (PMO.2.1)        Con base en los resultados diarios de la operación en tiempo real, el CND realizará el Despacho de Precio de cada día. Para ello utilizará la misma herramienta de optimización y la información de la Base con que se elaboró el Predespacho Diario, según el Numeral 9.5.1.2 de Las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad. Como resultado del Despacho de Precio se obtendrá el precio de la energía en el Mercado Ocasional.
- (PMO.2.2)        La herramienta de optimización de Corto Plazo, deberá utilizar la información del predespacho diario con las siguientes modificaciones:
  - (PMO.2.2.1)      Modelar la red de transmisión sin restricciones.
  - (PMO.2.2.2)      Modelar la demanda real total en intervalos de 15 minutos, basado en la información del SCADA.
  - (PMO.2.2.3)      Modelar las unidades hidráulicas de embalse con capacidad de regulación mayor a 90 días, con la función de costo futuro del análisis de mediano plazo sin restricciones de acuerdo al artículo (DMP.3.1).
  - (PMO.2.2.4)      Modelar la disponibilidad Programada
- 1.    Plantas Térmicas e Hidráulicas de Embalses: Las Plantas Térmicas e Hidráulicas de Embalse estarán obligadas a declarar su disponibilidad diaria el día previo a la operación.  
  
En caso que el Agente generador no declare su disponibilidad diaria se utilizará la última declarada y esto se tipificará como un incumplimiento a la norma.



Para cada unidad se considerará como oferta real disponible, el mayor entre el valor de la potencia declarada diaria el día previo a la operación y la comprobada en caso de regreso de una indisponibilidad, según sea el caso.

2. Otras:

Las unidades de pasada, las unidades renovables no convencionales (eólicas, solar), los autogeneradores con ofertas de excedentes no firmes y los cogeneradores se modelarán con la energía real entregada. En los casos de indisponibilidad no programada, se utilizará el menor entre el valor de la potencia declarada diaria el día previo a la operación y la potencia entregada de la última hora.

Cuando se requiera disminuir su generación por una restricción no atribuible al Participante Productor, las unidades de pasada y las unidades renovables no convencionales (eólicas, solar), que cumplan con lo establecido en el artículo NII.1.7 del Reglamento de Operación, es decir, que están debidamente monitoreadas por el CND, serán modeladas en el Despacho de Precio con su Potencia Máxima Despachable considerando el recurso primario real disponible en las horas que su potencia fue disminuida.

3. Las importaciones tanto en contrato como en oportunidad se modelarán con la energía programada en el MER.

(PMO.2.2.5) Las unidades serán modeladas considerando todas sus restricciones o limitaciones operativas, es decir, tiempo de arranque, carga mínima y máxima, rampa de subida y bajada de carga, tiempo mínimo de corrida, tiempo mínimo de re-arranque así como cualquier otra que declare el participante. Estas mismas limitaciones fueron las consideradas en la elaboración del predespacho.

(PMO.2.2.6) Se verificará el debido cumplimiento de los requisitos de Reserva Operativa (MRO) y de ser necesario se incluirán unidades para satisfacerlos. Para tal efecto se considerará como disponibilidad máxima la Potencia Máxima Despachable descrita en la (MRO.2.7), es decir que las restricciones de reserva rodante siempre serán consideradas en el Cálculo del Precio de Mercado Ocasional.

(PMO.2.2.7) El informe de Despacho de Precio debe contener lo siguiente:



- 1. La generación horaria despachada por cada unidad de generación para satisfacer la demanda real.
- 2. El precio de la energía para el Mercado Ocasional, considerando lo que establece las Reglas Comerciales:

“El CND debe calcular el precio de la energía con el costo variable aplicable al despacho de la última oferta requerida por el despacho de precio para cubrir la demanda a abastecer con calidad, medida como la demanda más la reserva de corto plazo vigente, en el centro de carga del sistema. En caso de que por fallas en la red, el sistema se abra en dos o más sub sistemas, se calculará un precio para cada sub sistema con el mismo procedimiento y criterios definidos para el despacho de precio (utilizando la demanda y generación de cada sub sistema)” (Numeral 9.5.1.4 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad).


(PMO.2.2.8) Casos Especiales

- 1. “En los casos en que surja una condición de emergencia o racionamiento o falta de reserva, el precio quedará definido por la última unidad de falla a la que el despacho asigne energía.” (Numeral 9.5.1.5 de las Reglas Comerciales del Mercado Mayorista de Electricidad).
- 2. En caso de racionamiento la demanda debe incluir el estimado de carga racionada y se debe aplicar el costo de la unidad de falla que resulte despachada.

(PMO.2.3) El modelo determinará el costo marginal para cada intervalo de 15 minutos. Si la razón entre los costos marginales de cada intervalo es inferior o igual a 2:1 el Precio de la Energía en el Mercado de Ocasión para la hora será el más alto de los cuatro costos marginales. Si la razón excede el 2:1 el Precio de la Energía en el Mercado de Ocasión para la hora se calculará multiplicando la energía suministrada en cada intervalo de 15 minutos por el costo marginal en dicho intervalo y dividiendo la suma de los resultados para los cuatro intervalos entre la energía total de la hora.

(PMO.3) Importación de Energía Ocasional del MER

(PMO.3.1) La importación de energía en los nodos de interconexión tiene dos orígenes a saber: Compras de Participantes Nacionales por contrato (Mercado de Contrato Regional) o compras por intermedio del CND para el Mercado Ocasional de Panamá (Mercado Ocasional Regional).

- 
- (PMO.3.2) Las Compras de Participantes Nacionales se le asignarán a éstos, junto con los cargos que correspondan.
- (PMO.3.3) Las Compras intermediadas por el CND se distribuirán entre los Participantes Nacionales que estén comprando en el Mercado Ocasional en esa hora.
- (PMO.3.4) En el caso en que durante un periodo horario exista energía comprada por intermedio del CND y el costo de ésta no corresponda al Precio de la Energía en el Mercado Ocasional, se procederá como sigue:
- (PMO.3.4.1) Si el precio de la energía proveniente del MER es menor al Precio de la Energía en el Mercado de Ocasión, aquella se liquidará al precio del Mercado Ocasional y la diferencia se le acreditará a los Participantes Nacionales que compran en el Mercado Ocasional en esa hora.
- (PMO.3.4.2) Si el precio de la energía proveniente del MER es mayor al Precio de la Energía en el Mercado de Ocasión, aquella se liquidará al precio del Mercado Ocasional y la diferencia se le cargará a los Participantes Nacionales que compran en el Mercado Ocasional en esa hora.
- (PMO.4) Resultados del Análisis y Base de Datos
- (PMO.4.1) La Base de Datos y los resultados del Despacho de Precio y el Postdespacho deberán estar disponibles a las 18:00 horas de cada día.



# República de Panamá

## AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS




Resolución AN No. 12504 -Elec Panamá, 4 de julio de 2018

“Por la cual se aprueban las Adendas No.4, No.5 y No.6 al Informe Indicativo de Demanda para los años 2018-2038 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. 12504 -Elec  
de 4 de julio de 2018  
Página 2 de 3



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;
10. Que mediante Resolución AN No.11742-Elec de 31 de octubre de 2017, esta Autoridad Reguladora aprobó el Informe Indicativo de Demandas para los años 2018-2038;
11. Que con la Resolución AN No.12121-Elec de 16 de febrero de 2018, esta Autoridad Reguladora aprobó la Adenda No.1 al Informe Indicativo de Demandas para los años 2018-2038 que incluía las actualizaciones correspondientes a la entrada de: Agro Industrias Alimenticias de Veraguas, S.A., La Prensa, S.A., Centro Comercial Megamall, Edificio Corporativo Ensa, Green Tower Propierties, Inc., Nuevo Punto de Manzanillo Internacional Terminal, S.A., Productos Toledano, S.A., e Importadora Ricamar, S.A.;
12. Que en adición la Adenda No.1 incluyó la salida de las empresas Papelera Istmeña, S.A., y Varela Hermanos, S.A., en el punto de la fábrica de Pesé;
13. Que esta Autoridad Reguladora resolvió por medio de la Resolución AN No.12400-Elec de 24 de mayo de 2018, aprobar las Adendas No. 2 y No.3 al Informe Indicativo de Demanda para los años 2018-2038, presentadas por el Centro Nacional de Despacho (CND);
14. Que la Adenda No.2 incluyó la entrada de Inversiones Interactivas, S.A., en el punto de consumo Bingo 90, Ancon Entertainment, Inc. en el punto de consumo Fantastic, Albrook 2 y a Gaming & Services de Panamá, S.A. para los puntos de consumo Fantastic Chitré, Fantastic Santiago, Fantastic Vista Alegre, Fantastic Caribe 2, Fantastic Casa Miller y Fantastic Chorrera. La Adenda No.3 incluyó la entrada del nuevo Gran Cliente Varela Hermanos, S.A. Destilería;
15. Que a través de las Notas ETE-DCND-GOP-PMP-177-2018 de 27 de marzo de 2018, ETE-DCND-GOP-PMP-245-2018 de 27 de abril de 2018 y ETE-DCND-GOP-PMP-345-2018 de 31 de mayo de 2018, el Centro Nacional de Despacho (CND) también remitió a esta Autoridad las Adendas No.4, No.5 y No.6 respectivamente, al Informe Indicativo de Demanda 2018-2038;
16. Que luego de revisar la documentación aportada, esta Autoridad solicitó al CND realizar algunas adecuaciones.
17. Que con Nota No.ETE-DCND-GOP-PMP-367-2018 de 14 de junio de 2018, el CND, presentó las actualizaciones siguientes:
  - 17.1 **Adenda No.4:** a) Varela Hermanos, S.A., en el punto de consumo VH Tocumen, b) Productos Toledano, S.A. para los puntos de consumo Procesadora Aves y Planta de Procesos, c) Cable Onda, S.A. para el punto de consumo Cable Onda 12 de octubre, d) Coca Cola Botting Company para los puntos de consumo NAC 821506, NAC 589951, NAC 216363 y Ventas y Mercadeo, e) Tubotec, S.A. para el punto de consumo Tubotec, f) Empaques de Colón, S.A., para el punto de consumo ECSA;
  - 17.2 **Adenda No.5:** a) Desarrollo Inmobiliario del Este, S.A., para los puntos de consumo Business Park I y II, b) Alta Cordillera, S.A., para los puntos de consumo Crown Continental, Crown Guayacanes, Crown Hotel Panamá, Crown Sheraton y Crown Solloy, c) Sobrealba, S.A., para el punto de consumo Torre Alba, d) Servicios de Carne de Panamá, S.A., para el punto de consumo Servicios de Carne, e) Clínica Hospital San Fernando, S.A., para el punto de consumo Clínica San Fernando;
  - 17.3 **Adenda No.6:** a) Centro Comercial Megamall, para el punto de consumo Megamall, b) Costa del Este Town Center Group, S.A., para el punto de consumo Town Center, c) Felipe Motta, S.A., para los puntos de consumo NAC 21131168 y NAC 21131151, d) Hielo Ameglio, S.A., para el punto de consumo Hielo Ameglio, e) Macello, S.A., para el punto de consumo Macello, f) Supermercado Xtra, S.A., para los puntos Xtra Albrook, Xtra Ancas Mall, Xtra Arraiján, Xtra Chitré, Xtra Chorrera, Xtra Condado del Rey, Xtra David, Xtra El Lago, Xtra Las Acacias, Xtra Los Pueblos, Xtra



Resolución AN No. 12504 -Elec  
de 4 de julio de 2018  
Página 3 de 3

Monterrico, Xtra Oficinas Centrales, Xtra Ojo de Agua, Xtra Pacora, Xtra Sabanitas,  
Xtra San Miguelito, Xtra Santiago, Xtra Villa Lucre y Xtra Vista Alegre.

18. Que luego del análisis respectivo, esta Autoridad considera que la información contenida en las Adendas No.4, No.5 y No.6 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 2018-2038 aprobadas mediante la Resolución JD-605 de 29 de abril de 1998 y sus modificaciones;
19. 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.4, No.5 y No.6 al Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, presentadas por el Centro Nacional de Despacho (CND), las cuales se encuentran contenidas 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, Resolución AN No.11742-Elec de 31 de octubre de 2017, Resolución AN No.12121-Elec de 16 de febrero de 2018 y Resolución AN No.12400-Elec de 24 de mayo de 2018.

**NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE,**

  
**ROBERTO MEANA MELÉNDEZ**  
Administrador General

En Panamá a los cuatro (4) días  
del mes de julio de  
2018 a las 2:19 de la tarde  
Notifico al Sr. Vicente González de la  
Resolución que antecede.

  
8-439-1977

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 13 días del mes de 07 de 2018

  
FIRMA AUTORIZADA







ANEXO A



**REPÚBLICA DE PANAMÁ**  
**Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.**  
**Dirección del Centro de Despacho**  
**Gerencia de Operaciones**



**Centro Nacional  
de Despacho**

**ADENDA No. 4 INFORME INDICATIVO DE  
DEMANDAS**

**Marzo de 2018**

**Grupo de Planeamiento de Mediano y Largo Plazo**

**GOP-12-3-2018**

1



INDICE

INTRODUCCIÓN.....2

DATOS UTILIZADOS.....3

CONCLUSIONES ..... 11

ANEXO A..... 12

*Re*

## Introducción

La información contenida en esta adenda se incorpora a la presentada en el Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) mediante resolución AN No. 11742-Elec del 07 de noviembre de 2017.

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 Demandas, 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 de los nuevos Grandes Clientes Varela Hermanos S.A. Tocumen; Productos Toledano S.A Procesadora de Aves; Productos Toledano S.A Planta de Procesos; Cable Onda S.A, 12 de Octubre; Coca Cola Bottling Company, NAC 821506; Coca Cola Bottling Company, NAC 589951; Coca Cola Bottling Company, NAC 216363; Coca Cola Bottling Company, Ventas y Mercadeo y Tubotec, S.A., a partir del 1ro de abril de 2018.

Adicionalmente se consideró la entrada del Gran Cliente Empaques de Colón, S.A. a partir del 1ro de mayo de 2018.

### Datos Utilizados

El Centro Nacional de Despacho (CND), mediante la nota **ETE-DCND-GOP-PMP-136-2018** del 12 de marzo de 2018, solicitó a la Empresa de Distribución Eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA), suministrara los datos de consumo de energía para el período 2018-2038 segregando a los nuevos Grandes Clientes, Varela Hermanos S.A. Tocumen; Productos Toledano S.A Procesadora de Aves; Productos Toledano S.A Planta de Procesos; Cable Onda S.A, 12 de Octubre; Coca Cola Bottling Company, NAC 821506; Coca Cola Bottling Company, NAC 589951; Coca Cola Bottling Company, NAC 216363; Coca Cola Bottling Company, Ventas y Mercadeo y Tubotec, S.A. a partir del mes de Abril del presente año y al nuevo Gran Cliente Empaques de Colón, S.A. a partir del 1ro de mayo de 2018 la cual fue remitida mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas el cual publicó a la página web del CND.

AES Panamá, S.R.L. mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía de los Grandes Clientes Varela Hermanos S.A. Tocumen; Productos Toledano S.A Procesadora de Aves; Productos Toledano S.A Planta de Procesos a quienes representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

Por otro lado, Hidrocaisán, S.A, mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía del Gran Cliente Tubotec, S.A a quien representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

Tecnisol I, S.A. por su lado público en la página web del CND el Formulario del Informe Indicativo de Demandas con las proyecciones de consumo de energía de Los Grandes Clientes Coca Cola Bottling Company, NAC 821506; Coca Cola Bottling Company, NAC 589951; Coca Cola Bottling Company, NAC 216363; Coca Cola Bottling Company, Ventas y Mercadeo a quienes representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

Adicionalmente, la Empresa Nacional de Energía, S.A mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía del Gran Cliente Cable Onda, S.A a quien representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.



La empresa Empaques de Colón, S.A mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND sus proyecciones de consumo de energía como gran Gran Cliente Activo para el periodo 2018-2038.

Como resultado de esta condición, se modifica la tabla 3 que contienen los datos de energía de ENSA. Igualmente se agrega las tablas 98 a la 107 que contienen los datos de los Grandes Clientes mencionados anteriormente.







Tabla #3														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
DATOS DE LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ENSA														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2018	318,360	290,397	327,732	318,253	327,636	319,494	341,532	332,718	317,835	333,294	308,758	346,092	3,882,100
AÑO 2	2019	329,717	300,897	339,641	333,433	343,268	334,742	357,810	348,590	333,005	349,199	323,499	362,590	4,096,292
AÑO 3	2020	344,978	314,836	355,365	348,858	359,155	350,235	374,347	364,714	348,420	365,363	338,467	379,352	4,244,091
AÑO 4	2021	358,158	326,875	368,945	362,180	372,876	363,616	388,629	378,640	361,734	379,323	351,395	393,829	4,406,199
AÑO 5	2022	372,798	340,248	384,031	376,978	388,118	378,479	404,493	394,109	378,522	394,830	365,754	409,909	4,586,371
AÑO 6	2023	387,601	353,769	399,282	391,941	403,528	393,508	420,534	409,749	391,475	410,509	380,274	426,168	4,786,340
AÑO 7	2024	402,918	367,760	415,065	407,423	419,474	409,058	437,131	425,933	406,947	426,732	395,297	442,991	4,996,727
AÑO 8	2025	418,768	382,238	431,397	423,444	435,975	425,150	454,307	442,680	422,857	443,521	410,843	460,401	5,131,881
AÑO 9	2026	434,883	396,939	447,880	439,712	452,730	441,489	471,748	459,685	439,215	460,568	428,830	478,079	5,349,639
AÑO 10	2027	451,511	412,145	465,134	456,539	470,061	458,391	489,798	477,275	456,031	478,201	442,958	496,364	5,534,398
AÑO 11	2028	468,745	427,886	482,891	473,959	488,003	475,887	508,463	495,484	473,440	496,455	459,862	515,793	5,766,372
AÑO 12	2029	486,203	443,834	500,880	491,005	506,179	493,612	527,381	513,931	491,075	514,947	476,986	534,469	5,981,100
AÑO 13	2030	504,290	460,355	519,516	509,887	525,008	511,974	546,980	533,041	509,344	534,104	494,726	554,335	6,203,561
AÑO 14	2031	522,652	477,128	538,436	528,448	544,124	530,616	566,878	552,442	527,893	553,554	512,736	574,503	6,429,418
AÑO 15	2032	541,669	494,498	558,030	547,669	563,921	549,922	587,485	572,535	547,101	573,696	531,388	595,390	6,663,384
AÑO 16	2033	561,367	512,491	578,327	567,580	584,428	569,920	608,830	593,348	566,999	594,560	550,709	617,026	6,905,385
AÑO 17	2034	581,358	530,751	598,025	587,796	605,239	590,216	630,492	614,469	587,192	615,734	570,317	638,983	7,151,462
AÑO 18	2035	601,823	549,262	619,806	608,270	626,337	610,790	652,453	635,882	607,663	637,199	590,194	661,243	7,400,721
AÑO 19	2036	622,649	568,467	641,470	629,522	648,226	632,136	675,127	658,098	628,901	659,470	610,817	684,337	7,659,331
AÑO 20	2037	644,443	588,374	663,926	651,551	670,914	654,262	698,853	681,124	650,916	682,553	632,193	708,274	7,927,384
AÑO 21	2038	667,049	609,022	687,218	674,400	694,448	677,212	723,349	705,009	673,750	706,497	654,365	733,102	8,205,421

Tabla #98														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
DATOS DE VH TOCUMEN														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2018				72	72	69	69	75	71	71	65	72	636
AÑO 2	2019	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 3	2020	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 4	2021	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 5	2022	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 6	2023	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 7	2024	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 8	2025	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 9	2026	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 10	2027	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 11	2028	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 12	2029	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 13	2030	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 14	2031	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 15	2032	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 16	2033	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 17	2034	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 18	2035	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 19	2036	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 20	2037	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646
AÑO 21	2038	69	67	74	72	72	69	69	75	71	71	65	72	646

Tabla #99														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES – DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE PRODUCTOS TOLEDANO, PROCESADORA DE AVES														
PERIODO: 2018 2038														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2018				304	298	282	298	299	293	311	273	294	2,452
AÑO 2	2019	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 3	2020	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 4	2021	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 5	2022	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 6	2023	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 7	2024	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 8	2025	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 9	2026	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 10	2027	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 11	2028	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 12	2029	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 13	2030	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 14	2031	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 15	2032	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 16	2033	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 17	2034	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 18	2035	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 19	2036	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 20	2037	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506
AÑO 21	2038	291	268	295	304	298	282	298	299	293	311	273	294	3,506

Tabla #100														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES – DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE PRODUCTOS TOLEDANO, PLANTA DE PROCESOS														
PERIODO: 2018 2038														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2018				1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	12,219
AÑO 2	2019	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 3	2020	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 4	2021	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 5	2022	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 6	2023	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 7	2024	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 8	2025	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 9	2026	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 10	2027	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 11	2028	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 12	2029	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 13	2030	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 14	2031	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 15	2032	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 16	2033	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 17	2034	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 18	2035	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 19	2036	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 20	2037	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172
AÑO 21	2038	1,271	1,288	1,394	1,394	1,313	1,238	1,436	1,415	1,397	1,383	1,271	1,372	16,172



Tabla #101														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE CABLE ONDA 12 DE OCTUBRE														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2018				580	597	578	557	570	583	620	596	634	3,314
AÑO 2	2019	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 3	2020	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 4	2021	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 5	2022	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 6	2023	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 7	2024	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 8	2025	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 9	2026	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 10	2027	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 11	2028	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 12	2029	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 13	2030	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 14	2031	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 15	2032	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 16	2033	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 17	2034	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 18	2035	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 19	2036	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 20	2037	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863
AÑO 21	2038	500	498	553	580	597	578	557	570	583	620	596	634	6,863

Tabla #102														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE COCA COLA 821506														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2018				463	444	391	420	397	394	447	391	410	3,597
AÑO 2	2019	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 3	2020	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 4	2021	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 5	2022	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 6	2023	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 7	2024	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 8	2025	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 9	2026	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 10	2027	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 11	2028	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 12	2029	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 13	2030	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 14	2031	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 15	2032	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 16	2033	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 17	2034	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 18	2035	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 19	2036	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 20	2037	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192
AÑO 21	2038	522	432	462	423	466	411	441	417	414	469	306	431	5,192

A

Tabla #103														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE COCA COLA 589951												
PERIODO:		2038												
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2018				583	608	583	581	558	584	628	448	608	3,138
AÑO 2	2019	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 3	2020	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 4	2021	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 5	2022	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 6	2023	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 7	2024	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 8	2025	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 9	2026	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 10	2027	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 11	2028	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 12	2029	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 13	2030	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 14	2031	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 15	2032	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 16	2033	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 17	2034	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 18	2035	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 19	2036	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 20	2037	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207
AÑO 21	2038	603	538	670	612	637	592	589	586	614	660	470	637	7,207

Tabla #104														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE COCA COLA 216363												
PERIODO:		2018 2038												
ENERGÍA (MWh)														
Año	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2018				134	139	129	133	128	124	137	115	126	1,183
AÑO 2	2019	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 3	2020	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 4	2021	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 5	2022	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 6	2023	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 7	2024	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 8	2025	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 9	2026	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 10	2027	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 11	2028	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 12	2029	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 13	2030	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 14	2031	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 15	2032	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 16	2033	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 17	2034	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 18	2035	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 19	2036	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 20	2037	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633
AÑO 21	2038	151	134	144	141	146	136	140	134	130	144	121	132	1,633



Tabla #105															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE COCA COLA VENTAS Y MERCADEO															
PERIODO: 2018 2038															
ENERGÍA (MWh)															
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2018					79	74	64	68	79	72	75	72	80	642
AÑO 2	2019	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 3	2020	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 4	2021	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 5	2022	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 6	2023	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 7	2024	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 8	2025	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 9	2026	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 10	2027	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 11	2028	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 12	2029	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 13	2030	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 14	2031	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 15	2032	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 16	2033	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 17	2034	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 18	2035	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 19	2036	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 20	2037	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	
AÑO 21	2038	80	72	82	79	74	64	68	79	72	75	72	80	897	

Tabla #106															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: TUBOTEC															
PERIODO: 2018 2038															
ENERGÍA (MWh)															
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2018				836	950	956	810	747	812	817	859	818	7,202	
AÑO 2	2019	726	735	793	819	931	937	794	732	796	801	846	803	9,312	
AÑO 3	2020	726	735	793	819	931	937	794	732	796	801	846	803	9,312	
AÑO 4	2021	740	750	809	836	949	955	810	747	812	817	859	818	9,498	
AÑO 5	2022	755	765	825	851	968	975	826	762	828	833	872	828	9,688	
AÑO 6	2023	740	749	808	835	949	955	809	746	811	817	858	815	9,494	
AÑO 7	2024	740	749	808	835	949	955	809	746	811	817	858	815	9,494	
AÑO 8	2025	740	749	808	835	949	955	809	746	811	817	858	815	9,494	
AÑO 9	2026	755	764	824	852	968	974	825	761	828	833	871	828	9,684	
AÑO 10	2027	770	780	841	869	987	994	842	776	844	850	885	840	9,879	
AÑO 11	2028	755	764	824	852	967	974	825	761	827	833	871	827	9,680	
AÑO 12	2029	739	749	808	835	948	954	809	746	811	816	858	815	9,487	
AÑO 13	2030	739	749	808	835	948	954	809	746	811	816	858	815	9,487	
AÑO 14	2031	754	764	824	852	967	973	825	761	827	832	871	827	9,676	
AÑO 15	2032	769	779	840	869	986	993	841	776	843	849	884	840	9,870	
AÑO 16	2033	754	764	823	851	967	973	824	760	827	832	871	827	9,672	
AÑO 17	2034	739	748	807	834	947	954	808	745	810	815	857	814	9,479	
AÑO 18	2035	739	748	807	834	947	954	808	745	810	815	857	814	9,479	
AÑO 19	2036	754	763	823	851	966	973	824	760	826	832	870	827	9,669	
AÑO 20	2037	769	778	840	868	986	992	841	775	843	848	884	839	9,862	
AÑO 21	2038	753	763	823	850	966	972	824	760	826	831	870	826	9,643	



Tabla #107														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: EMPAQUES DE COLON														
PERIODO: 2018 2038														
ENERGÍA (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2018					375	374	345	393	347	301	273	271	2,879
AÑO 2	2019	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 3	2020	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 4	2021	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 5	2022	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 6	2023	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 7	2024	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 8	2025	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 9	2026	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 10	2027	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 11	2028	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 12	2029	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 13	2030	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 14	2031	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 15	2032	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 16	2033	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 17	2034	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 18	2035	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 19	2036	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 20	2037	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030
AÑO 21	2038	330	321	375	345	375	374	345	393	347	301	273	271	4,030

10



**Conclusiones**

Producto de la entrada de los Grandes Clientes que están dentro del área de concesión de Empresa de Distribución Eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A., se actualizó la proyección de energía de ENSA. En la misma se prevé una disminución de energía mensual, sin embargo la misma es inferior a la energía acumulada proyectada por los nuevos Grandes Clientes.

La diferencia entre el aumento de energía producto de la entrada de los Grandes Clientes en comparación a la disminución de energía dentro de ENSA, oscila entre los 827 MWh-mes y 1320 MWh-mes, lo cual representa una diferencia máxima mensual del 0.12% de la proyección mensual de energía del sistema.



**ANEXO A**



**ORIGINAL****fazilita**  
Energías Renovables

Panamá, 19 de diciembre de 2017

KOF - CND - DOM DEM - 08

20 DIC 2017 7:50AM

CND RECIBIDO

Ingeniero  
Victor Gonzalez  
Director  
Centro Nacional de Despacho

**Asunto:** Entrega de la demanda para Coca Cola FEMSA de Panamá, S.A

Estimado Ing. González,  
Sirva la presente para hacerle entrega de un CD con la demanda para Coca Cola FEMSA de Panamá, S.A para los siguientes medidores: NAC 821506, NAC 589951

Adjuntamos los siguientes documentos a la presente.

- Ubicación Física de la Instalación
- Presentación de Demanda y Cálculos

Atentamente,

MÓNICA LUPIAÑEZ

Torres de las Américas, Torre C. Oficina 1405. Ciudad de Panamá

[Monica\\_lupianez@fazilita.com](mailto:Monica_lupianez@fazilita.com)

Tel.: +507 204-5721



**ETE-DCND-GOP-PMP-136-2018**

12 de marzo de 2018

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

Referencia: Adenda #4 al Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Respetado licenciado Barrientos:

En atención a la información suministrada mediante la nota VPPM-062-18 del 1 de marzo de 2018, debemos indicarle que esa información ha sido invalidada considerado lo establecido en la nota DSAN-0561-2018 del 26 de febrero de 2018 que deja sin efecto lo establecido en la nota No. DSAN-0439-18 del 6 de febrero de 2018, por la cual se solicitó inicialmente dicha información.

Considerando lo anterior, y en atención a la información recibida para la contratación del suministro de energía entre las empresas:

- Hidrocaisán, S.A. y Tubotec, S.A.
- Tecnisol I, S.A. y Coca Cola FEMSA de Panamá, S.A NAC 821506
- Tecnisol I, S.A. y Coca Cola Bottling Company NAC 589951.
- Tecnisol I, S.A. y Coca Cola Bottling Company NAC 216363.
- Tecnisol I, S.A. y Ventas y Mercadeo.
- Empresa Nacional de Energía, S.A. y Cable Onda, S.A. en la avenida 12 de Octubre.
- AES Panamá, S.R.L y Productos Toledano, S.A. en la Planta de Procesos en Rana de Oro Pedregal.
- AES Panamá, S.R.L y Productos Toledano, S.A. en la Procesadora de Aves en el Crisol.
- AES Panamá, S.R.L y Varela Hermanos, S.A. en Vía Tocúmen.

En donde indican que para abril de 2018 ya estarán con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

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

*P*

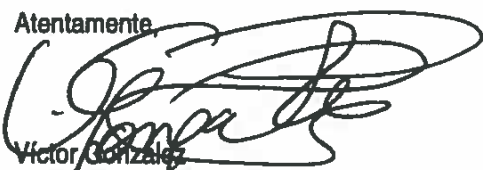
**ETE-DCND-GOP-PMP-136-2018****Página No. 2**

Adicionalmente, la empresa Empaque de Colón, S.A. ha comunicado al CND que a partir del 1 de mayo estará con la figura de Gran Cliente Activo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Considerando lo anterior tenemos a bien solicitarle, que sobre la base de la Adenda # 3 del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 11742-Elec, nos suministre los datos de consumo de energía de ENSA, segregando la información correspondiente a los nuevos Grandes Clientes listados anteriormente. Las nuevas proyecciones deberán utilizar de referencia las proyecciones entregadas y utilizadas en la Adenda # 3 del Informe Indicativo de Demandas 2018 – 2038, a partir de abril de 2018.

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 cinco (5) días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la adenda correspondiente.

Atentamente,



Victor Gonzalez  
Director del Centro Nacional de Despacho

Adj. Nota DSAN-0561-2018.





Apartado: 0823-005518 Panamá  
Tel: (507) 264-4096 Fax: (507) 264-4204  
E-mail: info@enesa.com.pa

EMN-EXT-GER-17-0220-ETESA-011918

23 ENE 2018 3:05PM

CND REC18100

Panamá, 19 de enero de 2018

Ingeniero  
Victor A. Gonzalez  
Director  
Centro Nacional de Despacho  
E.S.D.

**Asunto: Solicitud de Adenda al Informe Indicativo de Demanda, para introducir a un nuevo punto de medición de Cable Onda como gran cliente.**

Estimado Ing. Gonzalez:

Se extiende un cordial saludo y deseos de que el éxito acompañe sus actividades profesionales y personales.

Por medio de la presente notificación Empresa Nacional de Energía S.A. (EMNADESA), tiene el objetivo de hacer formal solicitud de una Adenda al Informe Indicativo de Demanda para un nuevo punto de medición de Cable Onda S.A. ubicado de 12 de Octubre (Cable Onda 12 de Octubre), e incluirlos como un Gran Cliente Pasivo. Esta solicitud obedece, en cumplimiento con las Reglas Comerciales, al trámite de aceptación del Contrato de Suministro de Energía, llevado a cabo entre ambas partes.

Se adjunta a la presente, el Formulario para el Informe Indicativo de Demanda, el cual incluye la proyección de consumo de energía, potencia y factor de carga de Cable Onda 12 de Octubre., para el periodo 2018-2038, tanto en formato impreso como en formato digital. Adicional adjunta confirmación de subida al portal Web del Centro Nacional de Despacho.

Esperamos que la información suministrada sea la necesaria para la obtención de lo solicitado.

Quedamos atentos ante cualquier consulta u observación que pueda surgir al respecto.

Atentamente,

Guillermo de Roux García de Paredes  
Director Ejecutivo y Representante Legal  
Empresa Nacional de Energía S.A.

Aq. I. Cuadro digital e impreso de consumo periodo 2018-2038.

Empresa Nacional de Energía, S.A.

Pág. 1





Edificio Business Park, Torre V,  
Piso 11, Paseo Ave. La Rotonda, Costa  
del Este, Parque Lefevre,  
Apartado Postal 0816-01990  
Panamá, República de Panamá  
Tel. Pmá.: (507) 206 2600

**AES-DC-243-17**

Panamá, 07 de noviembre de 2017

Ingeniero

**Victor González**

Director Centro Nacional de Despacho  
Ciudad.

**Asuntos:** Solicitud de Viabilidad de la Enmienda No. 2 del Contrato GC N° 07-13

Estimado Ingeniero González:

Por este medio, hacemos entrega de copia de la Enmienda No. 2 del Contrato GC N° 07-13 para el suministro de potencia firme y/o energía a gran cliente entre VARELA HERMANOS, S.A. – AES PANAMA, S.R.L., debidamente firmado por los representantes y/o apoderados de ambas empresas, el cual sometemos a su consideración para su debido registro y la obtención de la viabilidad administrativa.

Adicional, hacemos entrega de la información sobre los datos para el informe indicativo de demanda para el período 2018-2038 correspondiente a los puntos de medición Varela Hermanos Vía Tocumen y Destilería San Isidro.

Sin otro particular, quedamos de usted.

Cordial saludo,

**Miguel Bollnaga Serfaty**  
Presidente – AES PANAMA, S.R.L.

cc: Ingeniero José J. Dopeso - Vicepresidente de Operaciones, Varela Hermanos, S.A.



**ECSA** *Empaques de Colón, S.A.*  
CAJAS DE CARTÓN CORRUGADO

Panamá, 01 de marzo de 2018

29 FEB 2018 11:43

Ingeniero  
Víctor González  
Director  
CENTRO NACIONAL DE DESPACHO  
E.S.D

CND RECIBIDO

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 01 de mayo de 2018 a las 00:00 horas, la cuenta con NAC 21610492 de EMPAQUES DE COLÓN, 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.

Adjunto a esta nota encontrará la proyección de consumo de energía para el periodo 2018-2038.

Agradeciendo su atención.

Atentamente,

EMPAQUES DE COLÓN, S.A.

José Guillermo Lewis  
Representante Legal

Adjunto: Lo indicado

Ventas - Panamá: Tels: (507) 204-3500 • (507) 269-7633 • Fax: (507) 269-7636 / 269-7773 • ventas@ecsabox.com  
Fábrica - Colón: Planta Tels: (507) 204-3550 • Fax: (507) 448-0002 • info@ecsabox.com  
Ventas-Zona Libre: Tel: (507) 430-1622 • Fax: (507) 430-2221  
Apertado 0819-06676, Panamá, República de Panamá

ISO 9001



IGC  
IMPRESA CERTIFICADA



**REPÚBLICA DE PANAMÁ**  
**Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.**  
**Dirección del Centro de Despacho**  
**Gerencia de Operaciones**



**Centro Nacional  
de Despacho**

**ADENDA No. 6 INFORME INDICATIVO DE  
DEMANDAS**

**Mayo de 2018**

**Grupo de Planeamiento de Mediano y Largo Plazo**

**GOP-20-5-2018**



INDICE

INTRODUCCIÓN.....2

DATOS UTILIZADOS.....3

CONCLUSIONES .....19

ANEXO A.....20





## Introducción

La información contenida en esta adenda se incorpora a la presentada en el Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) mediante resolución AN No. 11742-Elec del 07 de noviembre de 2017.

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 Demandas, 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 de los nuevos Grandes Clientes Costa del Este Town Center Group, S.A.; Felipe Motta, S.A.; Hielo Ameglio, S.A.; Macello, S.A. y Supermercado Xtra, S.A., a partir del mes de junio.



### Datos Utilizados

El Centro Nacional de Despacho (CND), mediante la nota **ETE-DCND-GOP-PMP-297-2018** del 11 de mayo de 2018, solicitó a la Empresa de Distribución Eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA), suministrara los datos de consumo de energía para el periodo 2018-2038 segregando a los nuevos Grandes Clientes:

- Supermercado Xtra, S.A. en los puntos de retiro Xtra Condado del Rey, Xtra El Lago, Xtra Las Acacias, Xtra Los Pueblos, Xtra Monterrico, Xtra Oficinas Centrales, Xtra Ojo de Agua, Xtra Pacora, Xtra Sabanitas, Xtra San Miguelito y Xtra Villa Lucre.
- Felipe Motta, S.A. en los puntos de retiro asociados al NAC 21131168 y NAC 21131151.
- Costa del Este Town Center Group, S.A.
- Macello, S.A.

A la misma, ENSA, mediante la nota **VPPM-145-18** recibida el 21 de mayo de 2018 nos informa que dentro de las nuevas proyecciones fueron segregados todos los nuevos Grandes Clientes. Las proyecciones fueron presentadas mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas el cual publicó a la página web del CND.

Adicionalmente, El Centro Nacional de Despacho (CND), mediante las notas **ETE-DCND-GOP-PMP-296-2018** del 11 de mayo de 2018, solicitó a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), suministrara los datos de consumo de energía para el periodo 2018-2038 segregando a los nuevos Grandes Clientes:

- Supermercado Xtra, S.A. en los puntos de retiro Xtra Albrook, Xtra Ancas Mall, Xtra Arraiján, Xtra Chitré, Xtra Chorrera, Xtra Chorrillo, Xtra Santiago y Xtra Vista Alegre.
- Hielo Ameglio, S.A.

A la misma, EDEMET, mediante la nota **CM-616-18** recibida el 29 de mayo de 2018 nos informa que fueron segregados todos los nuevos Grandes Clientes a excepción del punto Xtra Chorrillo, el cual, tiene pendiente la notificación de su intención de pasar a Gran Cliente del Mercado Mayorista de Electricidad a EDEMET. Las proyecciones fueron presentadas mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas el cual publicó a la página web del CND.



Adicionalmente, El Centro Nacional de Despacho (CND), mediante las notas **ETE-DCND-GOP-PMP-295-2018** del 11 de mayo de 2018, solicitó a la Empresa de Distribución Eléctrica Chiriquí, S.A. (EDECHI), suministrara los datos de consumo de energía para el período 2018-2038 segregando a los nuevos Grandes Clientes:

- Supermercado Xtra, S.A. en los puntos de retiro Xtra Bugaba, Xtra Changuinola y Xtra David.

A la misma, EDECHI, mediante la nota **CM-609-18** recibida el 25 de mayo de 2018 nos informa que fue segregado el punto Xtra David, sin embargo para el punto Xtra Bugaba informan que aún no existe contrato con el cliente. Y para el caso del punto Xtra Changuinola informan que personal de proyectos del Xtra indicó que ese punto no tiene contemplado utilizar un SMEC por ahora.

Las proyecciones fueron presentadas mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas el cual publicó a la página web del CND.

AES Panamá, S.R.L., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía de los Grandes Clientes Costa del Este Town Center Group, S.A., Felipe Motta, S.A. y Supermercado Xtra, S.A., a quien representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

Alternergy, S.A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND una actualización de las proyecciones de consumo de energía del Gran Cliente P.H. Mega Mall, quienes estaban considerados como Gran Cliente desde la Adenda #1 del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038 en la cual Hidroteribe, S.A. era el Vendedor de ese contrato, sin embargo no concretaron la gestión. Actualmente Alternergy, S.A. son los que representan al Gran Cliente ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

Llano Sánchez Solar Power, S.A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía de los Grandes Clientes Hielo Ameglio, S.A. y Macello, S.A., a quienes representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

Como resultado de esta condición, se modifican las tablas 1 a la 3 y 81 las cuales contienen los datos de energía de EDEMET, EDECHI, ENSA Y MEGAMALL. Igualmente se agregan las tablas 118 a la 141 que contienen los datos de los Grandes Clientes mencionados anteriormente.

Tabla #1														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO - OESTE, S.A. (EDEMET)														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2018	403,154	366,020	418,152	412,696	411,449	396,668	411,987	412,554	395,552	409,187	381,906	413,798	4,833,123
AÑO 2	2019	407,787	371,545	424,227	410,945	422,713	408,626	423,380	424,124	405,638	419,672	389,622	425,287	4,941,566
AÑO 3	2020	419,619	394,475	437,966	433,893	438,383	421,702	433,186	437,370	417,404	430,992	399,726	438,808	5,103,524
AÑO 4	2021	437,600	397,413	457,039	453,074	455,700	436,001	449,147	454,244	433,077	446,655	414,714	452,106	5,286,771
AÑO 5	2022	454,177	412,579	475,099	470,146	473,139	454,061	469,623	472,091	451,404	466,509	434,226	472,626	5,505,680
AÑO 6	2023	474,654	431,337	494,940	490,036	492,872	474,379	490,124	493,050	471,246	486,918	452,674	493,553	5,748,785
AÑO 7	2024	493,896	464,881	515,381	510,164	513,926	494,106	510,820	513,492	490,504	506,708	470,736	513,830	5,997,643
AÑO 8	2025	517,088	469,711	539,876	534,634	538,424	517,157	533,452	537,568	513,388	530,205	492,623	537,721	6,261,848
AÑO 9	2026	540,133	490,713	563,970	558,464	562,089	539,743	557,160	561,268	536,088	553,668	514,586	561,129	6,538,011
AÑO 10	2027	563,946	512,406	588,802	582,940	586,796	563,828	582,232	586,118	560,004	578,509	537,767	586,434	6,829,782
AÑO 11	2028	587,669	553,041	613,355	607,299	611,343	587,540	606,550	610,750	583,459	602,697	560,123	611,016	7,134,842
AÑO 12	2029	615,235	559,006	642,231	635,893	640,225	615,139	634,952	639,455	610,830	630,939	586,335	639,667	7,449,905
AÑO 13	2030	642,161	583,449	670,380	663,795	668,251	641,995	662,673	667,406	637,530	658,506	611,987	667,589	7,775,721
AÑO 14	2031	670,445	609,171	699,893	693,004	697,611	670,226	691,896	696,768	665,604	687,521	638,981	696,959	8,118,078
AÑO 15	2032	698,672	657,502	729,334	722,145	726,965	698,493	721,084	726,119	693,660	716,517	665,928	726,384	8,482,803
AÑO 16	2033	731,778	664,913	763,868	756,352	761,408	731,583	755,207	760,521	726,504	750,431	697,424	760,775	8,860,764
AÑO 17	2034	764,986	695,087	798,551	790,699	795,988	764,776	789,463	795,033	759,467	784,475	729,063	795,286	9,262,873
AÑO 18	2035	799,447	726,403	834,525	826,324	831,834	799,212	825,020	830,837	793,673	819,807	761,909	831,098	9,680,088
AÑO 19	2036	833,416	784,321	869,974	861,424	867,161	833,166	860,082	866,132	827,394	854,643	794,288	866,418	10,118,413
AÑO 20	2037	873,681	793,868	911,997	903,036	909,052	873,422	901,635	907,977	867,367	895,934	832,659	908,276	10,578,904
AÑO 21	2038	913,227	829,805	953,272	943,911	950,197	912,950	942,433	949,870	906,619	936,476	870,335	949,377	11,057,670

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: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2018	77,038	70,237	81,249	78,564	76,703	74,020	74,610	76,018	72,967	75,684	72,371	79,651	908,112
AÑO 2	2019	78,149	71,523	82,646	79,848	78,390	75,914	75,988	77,978	73,896	77,054	73,088	81,315	925,788
AÑO 3	2020	79,584	75,078	84,333	81,377	80,268	77,514	76,835	79,091	75,368	78,392	74,139	82,776	944,753
AÑO 4	2021	81,761	74,676	87,114	83,646	82,078	79,105	78,583	80,378	77,081	80,025	75,745	84,103	964,295
AÑO 5	2022	82,799	76,165	88,680	85,289	83,903	80,817	80,571	82,358	78,738	81,763	77,720	86,009	984,814
AÑO 6	2023	85,005	77,715	90,263	87,006	85,433	82,502	82,335	84,302	80,517	83,683	79,455	88,142	1,006,399
AÑO 7	2024	86,650	82,092	92,125	88,749	87,740	84,215	83,887	85,971	82,034	85,292	80,874	89,851	1,028,981
AÑO 8	2025	88,900	81,312	94,612	91,095	89,568	86,410	85,995	88,110	84,184	87,480	82,942	92,125	1,052,734
AÑO 9	2026	91,002	83,299	96,927	93,286	91,667	88,419	88,060	90,147	86,173	89,531	84,927	94,237	1,077,675
AÑO 10	2027	93,142	85,293	99,200	95,515	93,883	90,570	90,246	92,398	88,272	91,725	87,044	96,575	1,103,863
AÑO 11	2028	95,263	90,275	101,353	97,609	95,926	92,568	92,227	94,455	90,225	93,767	88,953	98,740	1,131,361
AÑO 12	2029	97,957	89,639	104,257	100,389	98,673	95,206	94,826	97,122	92,774	96,415	91,450	101,525	1,160,233
AÑO 13	2030	100,513	91,985	106,999	103,021	101,258	97,692	97,299	99,644	95,202	98,930	93,842	104,165	1,190,548
AÑO 14	2031	103,196	94,450	109,860	105,775	103,958	100,298	99,909	102,308	97,747	101,574	96,359	106,946	1,222,381
AÑO 15	2032	105,721	100,215	112,537	108,361	106,503	102,758	102,363	104,827	100,144	104,068	98,726	109,578	1,255,804
AÑO 16	2033	108,985	99,737	116,000	111,696	109,780	105,921	105,510	108,054	103,227	107,273	101,761	112,953	1,290,898
AÑO 17	2034	112,094	102,585	119,319	114,888	112,919	108,947	108,520	111,135	106,173	110,333	104,662	116,174	1,327,747
AÑO 18	2035	115,359	105,576	122,797	118,237	116,209	112,120	111,683	114,372	109,267	113,548	107,714	119,557	1,366,439
AÑO 19	2036	118,462	112,287	126,098	121,416	119,333	115,136	114,688	117,450	112,206	116,602	110,613	122,774	1,407,065
AÑO 20	2037	122,390	112,009	130,278	125,441	123,290	118,954	118,491	121,346	115,927	120,469	114,281	126,847	1,449,723
AÑO 21	2038	126,172	115,470	134,303	129,317	127,100	122,629	122,151	125,094	119,509	124,191	117,810	130,766	1,494,513



Tabla #3														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ENSA												
PERIODO:	2018	---	2038											
ENERGÍA (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2018	318,360	290,397	327,732	316,260	325,294	313,216	335,356	326,368	311,621	327,070	302,865	340,013	3,834,332
AÑO 2	2019	323,736	295,465	333,673	327,529	336,973	328,465	351,634	342,240	326,791	342,974	317,606	356,512	3,963,396
AÑO 3	2020	338,996	309,404	349,397	342,954	352,860	343,958	368,171	358,364	342,206	359,138	332,575	373,273	4,171,297
AÑO 4	2021	352,176	321,443	362,978	356,276	366,581	357,339	382,453	372,290	355,520	373,099	345,502	387,750	4,233,408
AÑO 5	2022	366,817	334,816	378,063	371,074	381,823	372,202	398,317	387,759	370,308	388,606	359,862	403,830	4,513,477
AÑO 6	2023	381,620	348,337	393,315	386,037	397,233	387,231	414,358	403,399	385,261	404,285	374,381	420,089	4,895,547
AÑO 7	2024	396,936	362,328	409,097	401,519	413,179	402,781	430,955	419,582	400,733	420,508	389,404	436,913	4,883,934
AÑO 8	2025	412,787	376,806	425,429	417,540	429,680	418,872	448,131	436,330	416,743	437,296	404,951	454,322	5,078,888
AÑO 9	2026	428,881	391,507	442,012	433,808	446,435	435,212	465,572	453,335	433,001	454,344	420,737	472,000	5,276,848
AÑO 10	2027	445,529	406,714	459,166	450,635	463,766	452,114	483,612	470,925	449,817	471,977	437,066	490,285	5,481,604
AÑO 11	2028	462,763	422,456	476,923	468,055	481,708	469,610	502,287	489,134	467,226	490,231	453,970	509,215	5,693,378
AÑO 12	2029	480,221	438,402	494,912	485,702	499,883	487,334	521,205	507,580	484,861	508,723	471,093	528,390	5,908,307
AÑO 13	2030	498,308	454,923	513,548	503,983	518,712	505,697	540,804	526,691	503,131	527,880	488,833	548,256	6,130,788
AÑO 14	2031	516,671	471,696	532,468	522,544	537,829	524,339	560,702	546,092	521,679	547,329	506,844	568,425	6,356,616
AÑO 15	2032	535,687	489,066	552,062	541,765	557,626	543,645	581,309	566,184	540,887	567,471	525,496	589,312	6,590,510
AÑO 16	2033	555,385	507,059	572,359	561,676	578,133	563,643	602,654	586,997	560,785	588,336	544,817	610,948	6,832,791
AÑO 17	2034	575,376	525,319	592,957	581,882	598,944	583,939	624,316	608,119	580,978	609,510	564,424	632,905	7,078,688
AÑO 18	2035	595,642	543,830	613,838	602,366	620,042	604,513	646,277	629,532	601,449	630,975	584,301	655,164	7,327,927
AÑO 19	2036	616,668	563,035	635,503	623,619	641,931	625,859	669,061	651,747	622,688	653,245	604,924	678,258	7,586,537
AÑO 20	2037	638,461	582,942	657,958	645,647	664,619	647,985	692,677	674,774	644,702	676,329	626,300	702,195	7,854,591
AÑO 21	2038	661,067	603,590	681,250	668,496	688,153	670,935	717,173	698,659	667,536	700,273	648,473	727,024	8,132,628

Tabla #81														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR:		DATOS DE MEGAMALL												
PERIODO:	2018	2038												
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2018	534	527	575	566	559	612	616	627	598	601	597	584	8,997
AÑO 2	2019	548	548	557	591	574	618	622	633	604	607	603	590	7,094
AÑO 3	2020	554	553	562	597	580	624	628	639	610	613	609	596	7,185
AÑO 4	2021	559	559	568	603	586	631	635	646	616	619	615	602	7,237
AÑO 5	2022	565	564	573	609	591	637	641	652	622	625	621	608	7,309
AÑO 6	2023	570	570	579	615	597	643	647	659	628	632	627	614	7,382
AÑO 7	2024	576	576	585	621	603	650	654	665	635	638	634	620	7,456
AÑO 8	2025	582	581	591	627	609	656	660	672	641	644	640	626	7,531
AÑO 9	2026	588	587	597	634	615	663	667	678	647	651	646	633	7,606
AÑO 10	2027	594	593	603	640	622	669	674	685	654	657	653	639	7,682
AÑO 11	2028	599	599	609	647	628	676	680	692	660	664	659	645	7,759
AÑO 12	2029	605	605	615	653	634	683	687	699	667	671	666	652	7,836
AÑO 13	2030	612	611	621	660	640	690	694	706	674	677	673	658	7,915
AÑO 14	2031	618	617	627	666	647	697	701	713	680	684	679	665	7,994
AÑO 15	2032	624	623	633	673	653	704	708	720	687	691	686	671	8,074
AÑO 16	2033	630	629	640	679	660	711	715	727	694	698	693	678	8,153
AÑO 17	2034	636	636	646	686	666	718	722	735	701	705	700	685	8,238
AÑO 18	2035	643	642	653	693	673	725	729	742	708	712	707	692	8,319
AÑO 19	2036	649	649	659	700	680	732	737	749	715	719	714	699	8,402
AÑO 20	2037	656	655	666	707	687	739	744	757	722	726	721	706	8,486
AÑO 21	2038	662	662	672	714	694	747	751	765	729	733	728	713	8,571

Tabla #118

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE TOWN CENTER

PERIODO: 2018 --- 2038

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2018						2,201	2,246	2,315	2,342	2,352	2,413	2,463	16,332
AÑO 2	2019	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 3	2020	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 4	2021	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 5	2022	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 6	2023	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 7	2024	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 8	2025	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 9	2026	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 10	2027	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 11	2028	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 12	2029	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 13	2030	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 14	2031	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 15	2032	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 16	2033	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 17	2034	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 18	2035	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 19	2036	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 20	2037	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557
AÑO 21	2038	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	2,463	29,557

Tabla #119

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE FELIPE MOTTA 1

PERIODO: 2018 --- 2038

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2018						66.57	68.78	68.78	66.57	68.78	66.57	68.78	475
AÑO 2	2019	68.12	61.53	68.12	65.92	68.12	65.92	68.12	68.12	65.92	68.12	65.92	68.12	802
AÑO 3	2020	67.45	63.10	67.45	65.27	67.45	65.27	67.45	67.45	65.27	67.45	65.27	67.45	794
AÑO 4	2021	67.45	60.92	67.45	65.27	67.45	65.27	67.45	67.45	65.27	67.45	65.27	67.45	794
AÑO 5	2022	66.78	60.32	66.78	64.63	66.78	64.63	66.78	66.78	64.63	66.78	64.63	66.78	786
AÑO 6	2023	67.45	60.92	67.45	65.27	67.45	65.27	67.45	67.45	65.27	67.45	65.27	67.45	794
AÑO 7	2024	68.78	64.35	68.78	66.57	68.78	66.57	68.78	68.78	66.57	68.78	66.57	68.78	812
AÑO 8	2025	68.12	61.53	68.12	65.92	68.12	65.92	68.12	68.12	65.92	68.12	65.92	68.12	802
AÑO 9	2026	68.12	61.53	68.12	65.92	68.12	65.92	68.12	68.12	65.92	68.12	65.92	68.12	802
AÑO 10	2027	68.12	61.53	68.12	65.92	68.12	65.92	68.12	68.12	65.92	68.12	65.92	68.12	802
AÑO 11	2028	66.78	62.47	66.78	64.63	66.78	64.63	66.78	66.78	64.63	66.78	64.63	66.78	788
AÑO 12	2029	66.78	60.32	66.78	64.63	66.78	64.63	66.78	66.78	64.63	66.78	64.63	66.78	786
AÑO 13	2030	66.78	60.32	66.78	64.63	66.78	64.63	66.78	66.78	64.63	66.78	64.63	66.78	786
AÑO 14	2031	67.45	60.92	67.45	65.27	67.45	65.27	67.45	67.45	65.27	67.45	65.27	67.45	794
AÑO 15	2032	66.78	62.47	66.78	64.63	66.78	64.63	66.78	66.78	64.63	66.78	64.63	66.78	786
AÑO 16	2033	67.45	60.92	67.45	65.27	67.45	65.27	67.45	67.45	65.27	67.45	65.27	67.45	794
AÑO 17	2034	66.78	60.32	66.78	64.63	66.78	64.63	66.78	66.78	64.63	66.78	64.63	66.78	786
AÑO 18	2035	68.12	61.53	68.12	65.92	68.12	65.92	68.12	68.12	65.92	68.12	65.92	68.12	802
AÑO 19	2036	66.78	62.47	66.78	64.63	66.78	64.63	66.78	66.78	64.63	66.78	64.63	66.78	788
AÑO 20	2037	68.12	61.53	68.12	65.92	68.12	65.92	68.12	68.12	65.92	68.12	65.92	68.12	802
AÑO 21	2038	68.12	61.53	68.12	65.92	68.12	65.92	68.12	68.12	65.92	68.12	65.92	68.12	802



Tabla #120														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE FELIPE MOTTA 2														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2018						63.24	65.35	65.35	63.24	65.35	63.24	65.35	481	
AÑO 2 2019	64.72	58.45	64.72	62.63	64.72	62.63	64.72	64.72	62.63	64.72	62.63	64.72	762	
AÑO 3 2020	64.08	59.95	64.08	62.02	64.08	62.02	64.08	64.08	62.02	64.08	62.02	64.08	737	
AÑO 4 2021	64.08	57.88	64.08	62.02	64.08	62.02	64.08	64.08	62.02	64.08	62.02	64.08	735	
AÑO 5 2022	63.45	57.31	63.45	61.40	63.45	61.40	63.45	63.45	61.40	63.45	61.40	63.45	747	
AÑO 6 2023	64.08	57.88	64.08	62.02	64.08	62.02	64.08	64.08	62.02	64.08	62.02	64.08	735	
AÑO 7 2024	65.35	61.14	65.35	63.24	65.35	63.24	65.35	65.35	63.24	65.35	63.24	65.35	772	
AÑO 8 2025	64.72	58.45	64.72	62.63	64.72	62.63	64.72	64.72	62.63	64.72	62.63	64.72	762	
AÑO 9 2026	64.72	58.45	64.72	62.63	64.72	62.63	64.72	64.72	62.63	64.72	62.63	64.72	762	
AÑO 10 2027	64.72	58.45	64.72	62.63	64.72	62.63	64.72	64.72	62.63	64.72	62.63	64.72	762	
AÑO 11 2028	63.45	59.35	63.45	61.40	63.45	61.40	63.45	63.45	61.40	63.45	61.40	63.45	749	
AÑO 12 2029	63.45	57.31	63.45	61.40	63.45	61.40	63.45	63.45	61.40	63.45	61.40	63.45	747	
AÑO 13 2030	63.45	57.31	63.45	61.40	63.45	61.40	63.45	63.45	61.40	63.45	61.40	63.45	747	
AÑO 14 2031	64.08	57.88	64.08	62.02	64.08	62.02	64.08	64.08	62.02	64.08	62.02	64.08	735	
AÑO 15 2032	63.45	59.35	63.45	61.40	63.45	61.40	63.45	63.45	61.40	63.45	61.40	63.45	749	
AÑO 16 2033	64.08	57.88	64.08	62.02	64.08	62.02	64.08	64.08	62.02	64.08	62.02	64.08	735	
AÑO 17 2034	63.45	57.31	63.45	61.40	63.45	61.40	63.45	63.45	61.40	63.45	61.40	63.45	747	
AÑO 18 2035	64.72	58.45	64.72	62.63	64.72	62.63	64.72	64.72	62.63	64.72	62.63	64.72	762	
AÑO 19 2036	63.45	59.35	63.45	61.40	63.45	61.40	63.45	63.45	61.40	63.45	61.40	63.45	749	
AÑO 20 2037	64.72	58.45	64.72	62.63	64.72	62.63	64.72	64.72	62.63	64.72	62.63	64.72	762	
AÑO 21 2038	64.72	58.45	64.72	62.63	64.72	62.63	64.72	64.72	62.63	64.72	62.63	64.72	762	

Tabla #121														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE HIELO AMEGLIO														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2018						263	249	274	270	251	273	248	1,830	
AÑO 2 2019	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 3 2020	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 4 2021	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 5 2022	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 6 2023	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 7 2024	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 8 2025	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 9 2026	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 10 2027	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 11 2028	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 12 2029	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 13 2030	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 14 2031	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 15 2032	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 16 2033	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 17 2034	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 18 2035	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 19 2036	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 20 2037	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	
AÑO 21 2038	327	338	277	292	322	263	249	274	270	251	273	248	3,386	

P



Tabla #122

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR:

DATOS DE MACELLO

PERIODO:

2018

---

2038

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL	
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2018						690	704	762	757	722	684	690	5,009	
AÑO 2	2019	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 3	2020	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 4	2021	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 5	2022	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 6	2023	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 7	2024	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 8	2025	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 9	2026	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 10	2027	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 11	2028	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 12	2029	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 13	2030	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 14	2031	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 15	2032	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 16	2033	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 17	2034	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 18	2035	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 19	2036	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 20	2037	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	
AÑO 21	2038	684	620	699	663	710	690	704	762	757	722	684	690	8,383	

Tabla #123

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR:

DATOS DE XTRA ALBROOK

PERIODO:

2018

---

2038

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL	
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic		
AÑO 1	2018						146	151	151	146	151	146	151	1,043	
AÑO 2	2019	151	136	151	146	151	146	151	151	146	151	146	151	1,778	
AÑO 3	2020	154	144	154	149	154	149	154	154	149	154	149	154	1,819	
AÑO 4	2021	151	136	151	146	151	146	151	151	146	151	146	151	1,778	
AÑO 5	2022	151	136	151	146	151	146	151	151	146	151	146	151	1,778	
AÑO 6	2023	151	136	151	146	151	146	151	151	146	151	146	151	1,778	
AÑO 7	2024	151	141	151	146	151	146	151	151	146	151	146	151	1,783	
AÑO 8	2025	154	139	154	149	154	149	154	154	149	154	149	154	1,814	
AÑO 9	2026	151	136	151	146	151	146	151	151	146	151	146	151	1,779	
AÑO 10	2027	151	136	151	146	151	146	151	151	146	151	146	151	1,778	
AÑO 11	2028	151	141	151	146	151	146	151	151	146	151	146	151	1,783	
AÑO 12	2029	151	136	151	146	151	146	151	151	146	151	146	151	1,778	
AÑO 13	2030	154	139	154	149	154	149	154	154	149	154	149	154	1,814	
AÑO 14	2031	151	136	151	146	151	146	151	151	146	151	146	151	1,778	
AÑO 15	2032	151	141	151	146	151	146	151	151	146	151	146	151	1,783	
AÑO 16	2033	151	136	151	146	151	146	151	151	146	151	146	151	1,778	
AÑO 17	2034	151	136	151	146	151	146	151	151	146	151	146	151	1,778	
AÑO 18	2035	154	139	154	149	154	149	154	154	149	154	149	154	1,814	
AÑO 19	2036	151	141	151	146	151	146	151	151	146	151	146	151	1,783	
AÑO 20	2037	151	136	151	146	151	146	151	151	146	151	146	151	1,778	
AÑO 21	2038	153	138	153	148	153	148	153	153	148	153	148	153	1,796	





Tabla #124															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA ANCLAS HALL															
PERIODO: 2018 --- 2038															
ENERGÍA (MWh)															
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2018						122	126	126	122	126	122	126	968	
AÑO 2	2019	126	114	126	122	126	122	126	126	122	126	122	126	1,480	
AÑO 3	2020	128	120	128	124	128	124	128	128	124	128	124	128	1,514	
AÑO 4	2021	126	114	126	122	126	122	126	126	122	126	122	126	1,480	
AÑO 5	2022	126	114	126	122	126	122	126	126	122	126	122	126	1,480	
AÑO 6	2023	126	114	126	122	126	122	126	126	122	126	122	126	1,480	
AÑO 7	2024	126	118	126	122	126	122	126	126	122	126	122	126	1,484	
AÑO 8	2025	128	116	128	124	128	124	128	128	124	128	124	128	1,510	
AÑO 9	2026	126	114	126	122	126	122	126	126	122	126	122	126	1,481	
AÑO 10	2027	126	114	126	122	126	122	126	126	122	126	122	126	1,480	
AÑO 11	2028	126	118	126	122	126	122	126	126	122	126	122	126	1,484	
AÑO 12	2029	126	114	126	122	126	122	126	126	122	126	122	126	1,480	
AÑO 13	2030	128	116	128	124	128	124	128	128	124	128	124	128	1,510	
AÑO 14	2031	126	114	126	122	126	122	126	126	122	126	122	126	1,480	
AÑO 15	2032	126	118	126	122	126	122	126	126	122	126	122	126	1,484	
AÑO 16	2033	126	114	126	122	126	122	126	126	122	126	122	126	1,480	
AÑO 17	2034	126	114	126	122	126	122	126	126	122	126	122	126	1,480	
AÑO 18	2035	128	116	128	124	128	124	128	128	124	128	124	128	1,510	
AÑO 19	2036	126	118	126	122	126	122	126	126	122	126	122	126	1,484	
AÑO 20	2037	126	114	126	122	126	122	126	126	122	126	122	126	1,480	
AÑO 21	2038	127	115	127	123	127	123	127	127	123	127	123	127	1,495	

Tabla #125															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA ARRAIZAN															
PERIODO: 2018 --- 2038															
ENERGÍA (MWh)															
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2018						316	327	327	316	327	316	327	2,254	
AÑO 2	2019	313	292	323	313	323	313	323	323	313	323	313	323	3,806	
AÑO 3	2020	330	308	330	319	330	319	330	330	319	330	319	330	3,893	
AÑO 4	2021	323	292	323	313	323	313	323	323	313	323	313	323	3,806	
AÑO 5	2022	323	292	323	313	323	313	323	323	313	323	313	323	3,806	
AÑO 6	2023	323	292	323	313	323	313	323	323	313	323	313	323	3,806	
AÑO 7	2024	323	302	323	313	323	313	323	323	313	323	313	323	3,817	
AÑO 8	2025	330	298	330	319	330	319	330	330	319	330	319	330	3,882	
AÑO 9	2026	323	292	323	313	323	313	323	323	313	323	313	323	3,806	
AÑO 10	2027	323	292	323	313	323	313	323	323	313	323	313	323	3,806	
AÑO 11	2028	323	302	323	313	323	313	323	323	313	323	313	323	3,817	
AÑO 12	2029	323	292	323	313	323	313	323	323	313	323	313	323	3,806	
AÑO 13	2030	330	298	330	319	330	319	330	330	319	330	319	330	3,882	
AÑO 14	2031	323	292	323	313	323	313	323	323	313	323	313	323	3,806	
AÑO 15	2032	323	302	323	313	323	313	323	323	313	323	313	323	3,817	
AÑO 16	2033	323	292	323	313	323	313	323	323	313	323	313	323	3,806	
AÑO 17	2034	323	292	323	313	323	313	323	323	313	323	313	323	3,806	
AÑO 18	2035	330	298	330	319	330	319	330	330	319	330	319	330	3,882	
AÑO 19	2036	323	302	323	313	323	313	323	323	313	323	313	323	3,817	
AÑO 20	2037	323	292	323	313	323	313	323	323	313	323	313	323	3,806	
AÑO 21	2038	327	295	327	316	327	316	327	327	316	327	316	327	3,844	



Tabla #126															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA CHITRE															
PERIODO: 2018 --- 2038															
ENERGÍA (MWh)															
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2018						226	233	233	226	233	226	233	1,610	
AÑO 2	2019	233	211	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,746	
AÑO 3	2020	238	223	238	230	238	230	238	238	230	238	230	238	2,809	
AÑO 4	2021	233	211	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,746	
AÑO 5	2022	233	211	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,746	
AÑO 6	2023	233	211	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,746	
AÑO 7	2024	233	218	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,754	
AÑO 8	2025	238	215	238	230	238	230	238	238	230	238	230	238	2,801	
AÑO 9	2026	233	211	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,748	
AÑO 10	2027	233	211	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,746	
AÑO 11	2028	233	218	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,754	
AÑO 12	2029	233	211	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,746	
AÑO 13	2030	238	215	238	230	238	230	238	238	230	238	230	238	2,801	
AÑO 14	2031	233	211	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,746	
AÑO 15	2032	233	218	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,754	
AÑO 16	2033	233	211	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,746	
AÑO 17	2034	233	211	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,746	
AÑO 18	2035	238	215	238	230	238	230	238	238	230	238	230	238	2,801	
AÑO 19	2036	233	218	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,754	
AÑO 20	2037	233	211	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,746	
AÑO 21	2038	233	211	233	226	233	226	233	233	226	233	226	233	2,746	

Tabla #127															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA CHORRERA															
PERIODO: 2018 --- 2038															
ENERGÍA (MWh)															
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2018						279	289	289	279	289	279	289	1,992	
AÑO 2	2019	286	258	286	276	286	276	286	286	276	286	276	286	3,364	
AÑO 3	2020	291	273	291	282	291	282	291	291	282	291	282	291	3,441	
AÑO 4	2021	286	258	286	276	286	276	286	286	276	286	276	286	3,364	
AÑO 5	2022	286	258	286	276	286	276	286	286	276	286	276	286	3,364	
AÑO 6	2023	286	258	286	276	286	276	286	286	276	286	276	286	3,364	
AÑO 7	2024	286	267	286	276	286	276	286	286	276	286	276	286	3,373	
AÑO 8	2025	291	263	291	282	291	282	291	291	282	291	282	291	3,431	
AÑO 9	2026	286	258	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,366	
AÑO 10	2027	286	258	286	276	286	276	286	286	276	286	276	286	3,364	
AÑO 11	2028	286	267	286	276	286	276	286	286	276	286	276	286	3,373	
AÑO 12	2029	286	258	286	276	286	276	286	286	276	286	276	286	3,364	
AÑO 13	2030	291	263	291	282	291	282	291	291	282	291	282	291	3,431	
AÑO 14	2031	286	258	286	276	286	276	286	286	276	286	276	286	3,364	
AÑO 15	2032	286	267	286	276	286	276	286	286	276	286	276	286	3,373	
AÑO 16	2033	286	258	286	276	286	276	286	286	276	286	276	286	3,364	
AÑO 17	2034	286	258	286	276	286	276	286	286	276	286	276	286	3,364	
AÑO 18	2035	291	263	291	282	291	282	291	291	282	291	282	291	3,431	
AÑO 19	2036	286	267	286	276	286	276	286	286	276	286	276	286	3,373	
AÑO 20	2037	286	258	286	276	286	276	286	286	276	286	276	286	3,364	
AÑO 21	2038	289	261	289	279	289	279	289	289	279	289	279	289	3,397	

Tabla #128														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA CONDADO DEL REY														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2018						262	271	271	262	271	262	271	1,870
AÑO 2	2019	271	245	271	262	271	262	271	271	262	271	262	271	3,189
AÑO 3	2020	276	258	276	267	276	267	276	276	267	276	267	276	3,261
AÑO 4	2021	271	245	271	262	271	262	271	271	262	271	262	271	3,189
AÑO 5	2022	271	245	271	262	271	262	271	271	262	271	262	271	3,189
AÑO 6	2023	271	245	271	262	271	262	271	271	262	271	262	271	3,189
AÑO 7	2024	271	253	271	262	271	262	271	271	262	271	262	271	3,197
AÑO 8	2025	276	250	276	267	276	267	276	276	267	276	267	276	3,252
AÑO 9	2026	271	245	271	262	271	262	271	271	262	271	262	271	3,190
AÑO 10	2027	271	245	271	262	271	262	271	271	262	271	262	271	3,189
AÑO 11	2028	271	253	271	262	271	262	271	271	262	271	262	271	3,197
AÑO 12	2029	271	245	271	262	271	262	271	271	262	271	262	271	3,189
AÑO 13	2030	276	250	276	267	276	267	276	276	267	276	267	276	3,252
AÑO 14	2031	271	245	271	262	271	262	271	271	262	271	262	271	3,189
AÑO 15	2032	271	253	271	262	271	262	271	271	262	271	262	271	3,197
AÑO 16	2033	271	245	271	262	271	262	271	271	262	271	262	271	3,189
AÑO 17	2034	271	245	271	262	271	262	271	271	262	271	262	271	3,189
AÑO 18	2035	276	250	276	267	276	267	276	276	267	276	267	276	3,252
AÑO 19	2036	271	253	271	262	271	262	271	271	262	271	262	271	3,197
AÑO 20	2037	271	245	271	262	271	262	271	271	262	271	262	271	3,189
AÑO 21	2038	274	247	274	265	274	265	274	274	265	274	265	274	3,221

Tabla #129														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA DAVID														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2018						168	174	174	168	174	168	174	1,202
AÑO 2	2019	174	157	174	168	174	168	174	174	168	174	168	174	2,050
AÑO 3	2020	178	166	178	172	178	172	178	178	172	178	172	178	2,097
AÑO 4	2021	174	157	174	168	174	168	174	174	168	174	168	174	2,050
AÑO 5	2022	174	157	174	168	174	168	174	174	168	174	168	174	2,050
AÑO 6	2023	174	157	174	168	174	168	174	174	168	174	168	174	2,050
AÑO 7	2024	174	163	174	168	174	168	174	174	168	174	168	174	2,055
AÑO 8	2025	178	160	178	172	178	172	178	178	172	178	172	178	2,091
AÑO 9	2026	174	157	174	169	174	169	174	174	169	174	169	174	2,051
AÑO 10	2027	174	157	174	168	174	168	174	174	168	174	168	174	2,050
AÑO 11	2028	174	163	174	168	174	168	174	174	168	174	168	174	2,055
AÑO 12	2029	174	157	174	168	174	168	174	174	168	174	168	174	2,050
AÑO 13	2030	178	160	178	172	178	172	178	178	172	178	172	178	2,091
AÑO 14	2031	174	157	174	168	174	168	174	174	168	174	168	174	2,050
AÑO 15	2032	174	163	174	168	174	168	174	174	168	174	168	174	2,055
AÑO 16	2033	174	157	174	168	174	168	174	174	168	174	168	174	2,050
AÑO 17	2034	174	157	174	168	174	168	174	174	168	174	168	174	2,050
AÑO 18	2035	178	160	178	172	178	172	178	178	172	178	172	178	2,091
AÑO 19	2036	174	163	174	168	174	168	174	174	168	174	168	174	2,055
AÑO 20	2037	174	157	174	168	174	168	174	174	168	174	168	174	2,050
AÑO 21	2038	176	159	176	170	176	170	176	176	170	176	170	176	2,070

Tabla #130

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA EL LAGO

PERIODO: 2018 --- 2038

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL
AÑO		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2018						140	145	145	140	145	140	145	1,002
AÑO 2	2019	145	131	145	140	145	140	145	145	140	145	140	145	1,700
AÑO 3	2020	148	138	148	143	148	143	148	148	143	148	143	148	1,747
AÑO 4	2021	145	131	145	140	145	140	145	145	140	145	140	145	1,700
AÑO 5	2022	145	131	145	140	145	140	145	145	140	145	140	145	1,700
AÑO 6	2023	145	131	145	140	145	140	145	145	140	145	140	145	1,700
AÑO 7	2024	145	136	145	140	145	140	145	145	140	145	140	145	1,713
AÑO 8	2025	148	134	148	143	148	143	148	148	143	148	143	148	1,742
AÑO 9	2026	145	131	145	140	145	140	145	145	140	145	140	145	1,700
AÑO 10	2027	145	131	145	140	145	140	145	145	140	145	140	145	1,700
AÑO 11	2028	145	136	145	140	145	140	145	145	140	145	140	145	1,713
AÑO 12	2029	145	131	145	140	145	140	145	145	140	145	140	145	1,700
AÑO 13	2030	148	134	148	143	148	143	148	148	143	148	143	148	1,742
AÑO 14	2031	145	131	145	140	145	140	145	145	140	145	140	145	1,700
AÑO 15	2032	145	136	145	140	145	140	145	145	140	145	140	145	1,713
AÑO 16	2033	145	131	145	140	145	140	145	145	140	145	140	145	1,700
AÑO 17	2034	145	131	145	140	145	140	145	145	140	145	140	145	1,700
AÑO 18	2035	148	134	148	143	148	143	148	148	143	148	143	148	1,742
AÑO 19	2036	145	136	145	140	145	140	145	145	140	145	140	145	1,713
AÑO 20	2037	145	131	145	140	145	140	145	145	140	145	140	145	1,700
AÑO 21	2038	147	132	147	142	147	142	147	147	142	147	142	147	1,725

Tabla #131

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA LAS ACACIAS

PERIODO: 2018 --- 2038

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL
AÑO		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2018						271	280	280	271	280	271	280	1,932
AÑO 2	2019	277	250	277	268	277	268	277	277	268	277	268	277	3,262
AÑO 3	2020	283	264	283	273	283	273	283	283	273	283	273	283	3,337
AÑO 4	2021	277	250	277	268	277	268	277	277	268	277	268	277	3,262
AÑO 5	2022	277	250	277	268	277	268	277	277	268	277	268	277	3,262
AÑO 6	2023	277	250	277	268	277	268	277	277	268	277	268	277	3,262
AÑO 7	2024	277	259	277	268	277	268	277	277	268	277	268	277	3,271
AÑO 8	2025	283	255	283	273	283	273	283	283	273	283	273	283	3,327
AÑO 9	2026	277	250	277	268	277	268	277	277	268	277	268	277	3,264
AÑO 10	2027	277	250	277	268	277	268	277	277	268	277	268	277	3,262
AÑO 11	2028	277	259	277	268	277	268	277	277	268	277	268	277	3,271
AÑO 12	2029	277	250	277	268	277	268	277	277	268	277	268	277	3,262
AÑO 13	2030	283	255	283	273	283	273	283	283	273	283	273	283	3,327
AÑO 14	2031	277	250	277	268	277	268	277	277	268	277	268	277	3,262
AÑO 15	2032	277	259	277	268	277	268	277	277	268	277	268	277	3,271
AÑO 16	2033	277	250	277	268	277	268	277	277	268	277	268	277	3,262
AÑO 17	2034	277	250	277	268	277	268	277	277	268	277	268	277	3,262
AÑO 18	2035	283	255	283	273	283	273	283	283	273	283	273	283	3,327
AÑO 19	2036	277	259	277	268	277	268	277	277	268	277	268	277	3,271
AÑO 20	2037	277	250	277	268	277	268	277	277	268	277	268	277	3,262
AÑO 21	2038	280	253	280	271	280	271	280	280	271	280	271	280	3,295

Tabla #132														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA LOS PUEBLOS														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2018						251	270	270	261	270	261	270	1,862	
AÑO 2 2019	262	236	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,083	
AÑO 3 2020	264	247	264	256	264	256	264	264	256	264	256	264	3,122	
AÑO 4 2021	262	236	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,083	
AÑO 5 2022	262	236	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,083	
AÑO 6 2023	262	236	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,083	
AÑO 7 2024	262	245	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,091	
AÑO 8 2025	267	241	267	258	267	258	267	267	258	267	258	267	3,144	
AÑO 9 2026	262	237	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,084	
AÑO 10 2027	262	236	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,083	
AÑO 11 2028	262	245	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,091	
AÑO 12 2029	262	236	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,083	
AÑO 13 2030	267	241	267	258	267	258	267	267	258	267	258	267	3,144	
AÑO 14 2031	262	236	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,083	
AÑO 15 2032	262	245	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,091	
AÑO 16 2033	262	236	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,083	
AÑO 17 2034	262	236	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,083	
AÑO 18 2035	267	241	267	258	267	258	267	267	258	267	258	267	3,144	
AÑO 19 2036	262	245	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,091	
AÑO 20 2037	262	236	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,083	
AÑO 21 2038	262	236	262	253	262	253	262	262	253	262	253	262	3,083	

Tabla #133														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA MONTECERRICO														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2018						370	382	382	370	382	370	382	2,640	
AÑO 2 2019	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 3 2020	382	358	382	370	382	370	382	382	370	382	370	382	4,518	
AÑO 4 2021	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 5 2022	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 6 2023	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 7 2024	375	351	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,427	
AÑO 8 2025	382	345	382	370	382	370	382	382	370	382	370	382	4,503	
AÑO 9 2026	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,417	
AÑO 10 2027	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 11 2028	375	351	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,427	
AÑO 12 2029	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 13 2030	382	345	382	370	382	370	382	382	370	382	370	382	4,503	
AÑO 14 2031	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 15 2032	375	351	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,427	
AÑO 16 2033	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 17 2034	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 18 2035	382	345	382	370	382	370	382	382	370	382	370	382	4,503	
AÑO 19 2036	375	351	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,427	
AÑO 20 2037	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 21 2038	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	

Tabla #134														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA OFICINAS CENTRALES														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2018						96	99	99	96	99	96	99	885	
AÑO 2 2019	99	90	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,168	
AÑO 3 2020	101	95	101	98	101	98	101	101	98	101	98	101	1,194	
AÑO 4 2021	99	90	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,168	
AÑO 5 2022	99	90	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,168	
AÑO 6 2023	99	90	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,168	
AÑO 7 2024	99	93	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,171	
AÑO 8 2025	101	91	101	98	101	98	101	101	98	101	98	101	1,191	
AÑO 9 2026	99	90	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,168	
AÑO 10 2027	99	90	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,168	
AÑO 11 2028	99	93	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,171	
AÑO 12 2029	99	90	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,168	
AÑO 13 2030	100	90	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,179	
AÑO 14 2031	99	90	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,168	
AÑO 15 2032	99	93	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,171	
AÑO 16 2033	99	90	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,168	
AÑO 17 2034	99	90	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,168	
AÑO 18 2035	100	90	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,179	
AÑO 19 2036	99	93	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,171	
AÑO 20 2037	99	90	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,168	
AÑO 21 2038	99	90	99	96	99	96	99	99	96	99	96	99	1,168	

Tabla #135														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA OJO DE AGUA														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1 2018						367	379	379	367	379	367	379	2,814	
AÑO 2 2019	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 3 2020	382	358	382	370	382	370	382	382	370	382	370	382	4,516	
AÑO 4 2021	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 5 2022	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 6 2023	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 7 2024	375	351	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,427	
AÑO 8 2025	382	345	382	370	382	370	382	382	370	382	370	382	4,503	
AÑO 9 2026	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,417	
AÑO 10 2027	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 11 2028	375	351	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,427	
AÑO 12 2029	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 13 2030	382	345	382	370	382	370	382	382	370	382	370	382	4,503	
AÑO 14 2031	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 15 2032	375	351	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,427	
AÑO 16 2033	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 17 2034	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,413	
AÑO 18 2035	382	345	382	370	382	370	382	382	370	382	370	382	4,503	
AÑO 19 2036	375	351	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,427	
AÑO 20 2037	375	339	375	363	375	363	375	375	363	375	363	375	4,415	
AÑO 21 2038	379	342	379	367	379	367	379	379	367	379	367	379	4,488	



Tabla #136

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA PACORA

PERIODO: 2018 --- 2038

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2018						126	131	131	126	131	126	131	901
AÑO 2	2019	131	118	131	126	131	126	131	131	126	131	126	131	1,537
AÑO 3	2020	133	125	133	129	133	129	133	133	129	133	129	133	1,572
AÑO 4	2021	131	118	131	126	131	126	131	131	126	131	126	131	1,537
AÑO 5	2022	131	118	131	126	131	126	131	131	126	131	126	131	1,537
AÑO 6	2023	131	118	131	126	131	126	131	131	126	131	126	131	1,537
AÑO 7	2024	131	122	131	126	131	126	131	131	126	131	126	131	1,542
AÑO 8	2025	133	120	133	129	133	129	133	133	129	133	129	133	1,568
AÑO 9	2026	131	118	131	126	131	126	131	131	126	131	126	131	1,538
AÑO 10	2027	131	118	131	126	131	126	131	131	126	131	126	131	1,537
AÑO 11	2028	131	122	131	126	131	126	131	131	126	131	126	131	1,542
AÑO 12	2029	131	118	131	126	131	126	131	131	126	131	126	131	1,537
AÑO 13	2030	133	120	133	129	133	129	133	133	129	133	129	133	1,568
AÑO 14	2031	131	118	131	126	131	126	131	131	126	131	126	131	1,537
AÑO 15	2032	131	122	131	126	131	126	131	131	126	131	126	131	1,542
AÑO 16	2033	131	118	131	126	131	126	131	131	126	131	126	131	1,537
AÑO 17	2034	131	118	131	126	131	126	131	131	126	131	126	131	1,537
AÑO 18	2035	133	120	133	129	133	129	133	133	129	133	129	133	1,568
AÑO 19	2036	131	122	131	126	131	126	131	131	126	131	126	131	1,542
AÑO 20	2037	131	118	131	126	131	126	131	131	126	131	126	131	1,537
AÑO 21	2038	132	119	132	128	132	128	132	132	128	132	128	132	1,553

Tabla #137

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA SABANITAS

PERIODO: 2018 --- 2038

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2018						111	115	115	111	115	111	115	781
AÑO 2	2019	115	104	115	111	115	111	115	115	111	115	111	115	1,350
AÑO 3	2020	117	109	117	113	117	113	117	117	113	117	113	117	1,381
AÑO 4	2021	115	104	115	111	115	111	115	115	111	115	111	115	1,350
AÑO 5	2022	115	104	115	111	115	111	115	115	111	115	111	115	1,350
AÑO 6	2023	115	104	115	111	115	111	115	115	111	115	111	115	1,350
AÑO 7	2024	115	107	115	111	115	111	115	115	111	115	111	115	1,354
AÑO 8	2025	117	106	117	113	117	113	117	117	113	117	113	117	1,377
AÑO 9	2026	115	104	115	111	115	111	115	115	111	115	111	115	1,351
AÑO 10	2027	115	104	115	111	115	111	115	115	111	115	111	115	1,350
AÑO 11	2028	115	107	115	111	115	111	115	115	111	115	111	115	1,354
AÑO 12	2029	115	104	115	111	115	111	115	115	111	115	111	115	1,350
AÑO 13	2030	117	106	117	113	117	113	117	117	113	117	113	117	1,377
AÑO 14	2031	115	104	115	111	115	111	115	115	111	115	111	115	1,350
AÑO 15	2032	115	107	115	111	115	111	115	115	111	115	111	115	1,354
AÑO 16	2033	115	104	115	111	115	111	115	115	111	115	111	115	1,350
AÑO 17	2034	115	104	115	111	115	111	115	115	111	115	111	115	1,350
AÑO 18	2035	117	106	117	113	117	113	117	117	113	117	113	117	1,377
AÑO 19	2036	115	107	115	111	115	111	115	115	111	115	111	115	1,354
AÑO 20	2037	115	104	115	111	115	111	115	115	111	115	111	115	1,350
AÑO 21	2038	116	105	116	112	116	112	116	116	112	116	112	116	1,363



Tabla #138														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA SAN MIGUELITO														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2018						244	252	252	244	252	244	252	1,738
AÑO 2	2019	249	225	249	241	249	241	249	249	241	249	241	249	2,935
AÑO 3	2020	254	238	254	246	254	246	254	254	246	254	246	254	3,001
AÑO 4	2021	249	225	249	241	249	241	249	249	241	249	241	249	2,935
AÑO 5	2022	249	225	249	241	249	241	249	249	241	249	241	249	2,935
AÑO 6	2023	249	225	249	241	249	241	249	249	241	249	241	249	2,935
AÑO 7	2024	249	233	249	241	249	241	249	249	241	249	241	249	2,935
AÑO 8	2025	254	230	254	246	254	246	254	254	246	254	246	254	2,993
AÑO 9	2026	249	225	249	241	249	241	249	249	241	249	241	249	2,935
AÑO 10	2027	249	225	249	241	249	241	249	249	241	249	241	249	2,935
AÑO 11	2028	249	233	249	241	249	241	249	249	241	249	241	249	2,935
AÑO 12	2029	249	235	249	241	249	241	249	249	241	249	241	249	2,943
AÑO 13	2030	254	230	254	246	254	246	254	254	246	254	246	254	2,993
AÑO 14	2031	249	225	249	241	249	241	249	249	241	249	241	249	2,935
AÑO 15	2032	249	233	249	241	249	241	249	249	241	249	241	249	2,935
AÑO 16	2033	249	225	249	241	249	241	249	249	241	249	241	249	2,935
AÑO 17	2034	249	225	249	241	249	241	249	249	241	249	241	249	2,935
AÑO 18	2035	254	230	254	246	254	246	254	254	246	254	246	254	2,993
AÑO 19	2036	249	233	249	241	249	241	249	249	241	249	241	249	2,943
AÑO 20	2037	249	225	249	241	249	241	249	249	241	249	241	249	2,935
AÑO 21	2038	252	227	252	244	252	244	252	252	244	252	244	252	2,964

Tabla #139														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA SANTIAGO														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
AÑO	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL
AÑO 1	2018						74	75	76	74	75	74	76	527
AÑO 2	2019	76	69	76	74	76	74	76	76	74	76	74	76	899
AÑO 3	2020	78	73	78	75	78	75	78	78	75	78	75	78	919
AÑO 4	2021	76	69	76	74	76	74	76	76	74	76	74	76	899
AÑO 5	2022	76	69	76	74	76	74	76	76	74	76	74	76	899
AÑO 6	2023	76	69	76	74	76	74	76	76	74	76	74	76	899
AÑO 7	2024	76	71	76	74	76	74	76	76	74	76	74	76	901
AÑO 8	2025	78	70	78	75	78	75	78	78	75	78	75	78	917
AÑO 9	2026	76	69	76	74	76	74	76	76	74	76	74	76	899
AÑO 10	2027	76	69	76	74	76	74	76	76	74	76	74	76	899
AÑO 11	2028	76	71	76	74	76	74	76	76	74	76	74	76	901
AÑO 12	2029	76	69	76	74	76	74	76	76	74	76	74	76	899
AÑO 13	2030	78	70	78	75	78	75	78	78	75	78	75	78	917
AÑO 14	2031	76	69	76	74	76	74	76	76	74	76	74	76	899
AÑO 15	2032	76	71	76	74	76	74	76	76	74	76	74	76	901
AÑO 16	2033	76	69	76	74	76	74	76	76	74	76	74	76	899
AÑO 17	2034	76	69	76	74	76	74	76	76	74	76	74	76	899
AÑO 18	2035	78	70	78	75	78	75	78	78	75	78	75	78	917
AÑO 19	2036	76	71	76	74	76	74	76	76	74	76	74	76	901
AÑO 20	2037	76	69	76	74	76	74	76	76	74	76	74	76	899
AÑO 21	2038	77	70	77	75	77	75	77	77	75	77	75	77	908

17

R



Tabla #140															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA VILLA LUCRE															
PERIODO: 2018 --- 2038															
ENERGÍA (MWh)															
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL		
Año 1 2018						97	100	100	97	100	97	100	689		
Año 2 2019	100	90	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,176		
Año 3 2020	102	95	102	99	102	99	102	102	99	102	99	102	1,202		
Año 4 2021	100	90	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,176		
Año 5 2022	100	90	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,176		
Año 6 2023	100	90	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,176		
Año 7 2024	100	93	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,179		
Año 8 2025	102	92	102	99	102	99	102	102	99	102	99	102	1,199		
Año 9 2026	100	90	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,176		
Año 10 2027	100	90	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,176		
Año 11 2028	100	93	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,179		
Año 12 2029	100	90	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,176		
Año 13 2030	102	92	102	99	102	99	102	102	99	102	99	102	1,199		
Año 14 2031	100	90	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,176		
Año 15 2032	100	93	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,179		
Año 16 2033	100	90	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,176		
Año 17 2034	100	90	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,176		
Año 18 2035	102	92	102	99	102	99	102	102	99	102	99	102	1,199		
Año 19 2036	100	93	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,179		
Año 20 2037	100	90	100	97	100	97	100	100	97	100	97	100	1,176		
Año 21 2038	101	91	101	98	101	98	101	101	98	101	98	101	1,187		

Tabla #141															
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA															
PROYECCIONES - DATOS															
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE XTRA VISTA ALEGRE															
PERIODO: 2018 --- 2038															
ENERGÍA (MWh)															
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL		
Año 1 2018						277	286	286	277	286	277	286	1,874		
Año 2 2019	286	258	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,367		
Año 3 2020	292	273	292	282	292	282	292	292	282	292	282	292	3,444		
Año 4 2021	286	258	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,367		
Año 5 2022	286	258	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,367		
Año 6 2023	286	258	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,367		
Año 7 2024	286	268	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,377		
Año 8 2025	292	263	292	282	292	282	292	292	282	292	282	292	3,439		
Año 9 2026	286	258	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,369		
Año 10 2027	286	258	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,367		
Año 11 2028	286	268	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,377		
Año 12 2029	286	258	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,367		
Año 13 2030	292	263	292	282	292	282	292	292	282	292	282	292	3,439		
Año 14 2031	286	258	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,367		
Año 15 2032	286	268	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,377		
Año 16 2033	286	258	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,367		
Año 17 2034	286	258	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,367		
Año 18 2035	292	263	292	282	292	282	292	292	282	292	282	292	3,439		
Año 19 2036	286	268	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,377		
Año 20 2037	286	258	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,367		
Año 21 2038	286	258	286	277	286	277	286	286	277	286	277	286	3,367		

R

## Conclusiones

Producto de la entrada de los Grandes Clientes que están dentro del área de concesión de las Empresas de Distribución Eléctrica EDEMET, EDECHI Y ENSA, se actualizaron las proyecciones de energía de estas empresas.

Las diferencias entre las proyecciones ENSA y los Grandes Clientes que se encuentran en su área de concesión oscilan entre los -0.66% y 0.00%, lo cual no representa un cambio significativo a la energía total considerada dentro del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Las diferencias entre las proyecciones de EDEMET y los Grandes Clientes que se encuentran en su área de concesión oscilan entre los -0.03% y 0.03%, lo cual no representa un cambio significativo a la energía total considerada dentro del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Las diferencias entre las proyecciones de EDECHI y los Grandes Clientes que se encuentran en su área de concesión oscilan entre los 0.00% y 0.06%, lo cual no representa un cambio significativo a la energía total considerada dentro del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.



ANEXO A





Panamá, 30 de abril de 2018  
DF-CND-07-2018

ingeniero  
**Víctor González**  
Director  
Centro Nacional de Despacho  
E. S. D.

30 ABR 2018 10:46AM

**Asunto: Proyecciones Gran Cliente - Hielo Ameglio.**

CND RECIBIDO

Ante todo un cordial saludo y nuestros deseos de éxitos en sus labores cotidianas.

En referencia a su nota ETE-DCND-GME-MEN-694-2018, y como complemento a nuestra nota DF-CND-05-2018, Por la presente remitimos las proyecciones correspondientes para la actualización del Informe Indicativo de Demandas.

Agradezco de antemano su atención

Atentamente,

Lorenzo Cipriani  
Representante Legal  
*Llano Sánchez Solar Power, S.A.*

Teléfono: 838-9280  
Correo electrónico: [cipriani.energygroup@gmail.com](mailto:cipriani.energygroup@gmail.com)  
Dirección: Obarrio, Calle 53, Edificio Nova, Piso 7, Oficina 701  
[www.solarpower.com.pa](http://www.solarpower.com.pa)





Jose Luis Lloret Soler  
Country Manager

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



*[Handwritten signature]*

CM-616-18  
28 de mayo de 2018

29 MAY 2018 11:27FH

Estimado Ingeniero González:

En atención a lo solicitado mediante Nota No. ETE-DCND-GOP-PMP-296-2018, adjunto le enviamos la proyección de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), a utilizar en la elaboración de una Adenda al Informe Indicativo de Demandas correspondiente al periodo 2018-2038, considerando la entrada como Gran Cliente participante del Mercado Eléctrico de las instalaciones de las empresas que se detallan a continuación:

- Supermercado Xtra, S.A. (Xtra Albrook, Xtra Aclás Mall, Xtra Arraijan, Xtra Chitré, Xtra Chorrera, Xtra Santiago y Xtra Vista Alegre.)
- Hielo Ameglio, S.A.

En cuanto al punto de retiro (Xtra Chorrillo), pertenecientes a la empresa Supermercado Xtra, S.A., no han sido incluidos en la proyección enviada por lo siguiente:

- **Xtra Chorrillo:** Está pendiente la notificación, por parte del cliente, indicando su intención de pasar a Gran Cliente del Mercado Mayorista de Electricidad.

Agradecemos tener en cuenta el cumplimiento de los trámites a realizar por el o los Gran (des) Cliente (s) con EDEMET, a fin que cada uno cumpla con lo establecido en la reglamentación vigente, así como la notificación previa de su entrada en operación comercial.

Sin otro particular, reciba nuestro cordial saludo.

Atentamente,

José Luis Lloret Soler  
Adj. Lo indicado.

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

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

*[Handwritten mark]*

**ENSA**Oficina 340-4622  
Fax: 340-4785Grupo **epm**RECIBIDO  
*[Signature]*  
21 MAY 2018 2:56PMVPPM-145-18  
21 de mayo de 2018

Ingeniero  
**Víctor González**  
Director  
Centro Nacional de Despacho  
Ciudad

Estimado Ingeniero González:

En respuesta a la Nota No. ETE-DCND-GOP-PMP-297-2018 del 11 de mayo de 2018, adjuntamos la información para la Adenda 6 al Informe Indicativo de Demanda 2018-2038, proporcionando los datos de suministro de energía EDEMET, segregando la información correspondiente a los nuevos Grandes Clientes listados anteriormente, a partir del 1 de junio de 2018.

Quedamos de ustedes.

Atentamente,

**Mariánela Herrera**  
Gerente de Regulación y Mercados

Adjunto: Lo indicado

*P*



DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA  
PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: **ENSA - Adenda 6**  
PERIODO: **2018** --- **2038**

		ENERGÍA (MWh)													
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
ANO 1	2018	309,008	281,872	318,226	312,349	321,341	313,216	335,356	326,368	311,621	327,070	302,865	340,013	3,799,305	
ANO 2	2019	323,736	295,465	333,673	327,529	336,973	328,465	351,634	342,240	326,791	342,974	317,606	356,512	3,983,598	
ANO 3	2020	338,996	309,404	349,397	342,954	352,860	343,958	368,171	358,364	342,706	332,138	317,575	373,273	4,171,297	
ANO 4	2021	352,176	321,443	362,978	356,276	366,581	357,339	382,453	372,290	355,520	373,099	345,502	387,750	4,333,405	
ANO 5	2022	366,817	334,816	378,063	371,074	381,823	372,202	398,317	387,759	370,308	388,606	359,862	403,830	4,513,477	
ANO 6	2023	381,620	348,337	393,315	386,037	397,233	387,231	414,358	403,399	385,261	404,285	374,381	420,089	4,695,547	
ANO 7	2024	396,936	362,328	409,097	401,519	413,179	402,781	430,955	419,582	400,733	420,508	389,404	436,913	4,883,834	
ANO 8	2025	412,787	376,806	425,429	417,540	429,680	418,872	448,131	436,330	416,743	437,296	404,951	454,322	5,078,888	
ANO 9	2026	428,881	391,507	442,012	433,808	446,435	435,212	465,572	453,335	433,001	454,344	427,737	472,000	5,276,845	
ANO 10	2027	445,529	406,714	459,166	450,635	463,766	452,114	483,612	470,925	449,817	471,977	437,066	490,285	5,481,604	
ANO 11	2028	462,763	422,456	476,923	468,055	481,708	469,610	502,287	489,134	467,226	490,231	453,970	509,215	5,693,578	
ANO 12	2029	480,221	438,402	494,912	485,702	499,883	487,334	521,205	507,580	484,861	508,723	471,093	528,390	5,908,307	
ANO 13	2030	498,308	454,923	513,548	503,983	518,712	505,697	540,804	526,691	503,131	527,880	488,833	548,256	6,130,768	
ANO 14	2031	516,671	471,696	532,468	522,544	537,829	524,339	560,702	546,092	521,679	547,329	506,894	568,425	6,356,616	
ANO 15	2032	535,687	489,066	552,062	541,765	557,626	543,645	581,309	566,184	540,887	567,471	525,496	589,312	6,590,510	
ANO 16	2033	555,385	507,059	572,359	561,676	578,133	563,643	602,654	586,997	560,785	588,336	544,817	610,948	6,832,791	
ANO 17	2034	575,376	525,319	592,957	581,882	598,944	583,939	624,316	608,119	580,738	609,510	564,424	632,905	7,078,668	
ANO 18	2035	595,642	543,830	613,838	602,366	620,042	604,513	646,277	629,532	601,449	630,975	584,301	655,164	7,327,927	
ANO 19	2036	616,668	563,035	635,503	623,619	641,931	625,859	669,061	651,747	622,688	653,245	604,974	678,258	7,586,537	
ANO 20	2037	638,461	582,942	657,958	645,647	664,619	647,985	692,677	674,774	644,702	676,329	626,300	702,195	7,854,591	
ANO 21	2038	661,067	603,590	681,250	668,496	688,153	670,935	717,173	698,659	667,536	700,273	648,473	727,024	8,132,628	
MAXIMA															
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max	
ANO 1	2018	587,25	607,80	621,37	635,01	618,94	638,81	654,39	624,72	624,91	676,61	618,17	626,04	676,61	
ANO 2	2019	613,90	635,39	649,57	663,96	647,16	668,16	684,34	653,26	653,51	707,43	646,24	654,43	707,43	
ANO 3	2020	640,85	640,87	678,15	693,23	675,69	697,64	714,45	681,93	682,26	738,51	674,54	683,03	738,51	
ANO 4	2021	664,15	687,51	702,84	718,52	700,33	722,94	740,27	706,49	706,92	765,15	698,78	707,51	765,15	
ANO 5	2022	689,96	714,29	730,21	746,55	727,65	751,28	769,22	734,05	734,56	795,04	726,00	735,03	795,04	
ANO 6	2023	716,12	741,43	757,95	774,95	755,33	779,90	798,46	761,90	762,48	825,23	753,50	762,82	825,23	
ANO 7	2024	743,20	743,37	786,65	804,34	783,97	809,51	828,70	790,69	791,36	856,45	781,93	791,57	856,45	
ANO 8	2025	771,21	798,57	816,35	834,75	813,61	840,12	859,97	820,46	821,22	888,74	811,33	821,27	888,74	
ANO 9	2026	799,67	828,09	846,51	865,63	843,71	871,24	891,75	850,73	851,57	921,55	841,21	851,48	921,55	
ANO 10	2027	829,10	858,61	877,71	897,58	874,85	903,41	924,61	882,01	882,94	955,47	872,10	882,71	955,47	
ANO 11	2028	859,56	859,90	910,00	930,65	907,08	936,72	958,64	914,41	915,44	990,61	904,10	915,04	990,61	
ANO 12	2029	890,42	922,22	942,71	964,14	939,72	970,47	993,11	947,23	948,35	1,026,19	936,51	947,80	1,026,19	
ANO 13	2030	922,39	955,38	976,60	998,84	973,54	1,005,43	1,028,82	981,23	982,45	1,063,06	970,08	981,74	1,063,06	
ANO 14	2031	954,84	989,05	1,011,01	1,034,08	1,007,88	1,040,92	1,065,07	1,015,75	1,017,07	1,100,50	1,004,17	1,016,20	1,100,50	
ANO 15	2032	988,45	988,99	1,046,64	1,070,56	1,043,44	1,077,68	1,102,62	1,051,50	1,052,92	1,139,26	1,039,47	1,051,88	1,139,26	
ANO 16	2033	1,023,27	1,060,02	1,083,55	1,108,36	1,080,27	1,115,76	1,141,51	1,088,53	1,090,96	1,179,42	1,076,04	1,088,84	1,179,42	
ANO 17	2034	1,058,60	1,096,68	1,121,01	1,146,71	1,117,66	1,154,40	1,180,98	1,126,11	1,127,75	1,220,17	1,113,15	1,126,35	1,220,17	
ANO 18	2035	1,094,43	1,133,83	1,158,98	1,185,59	1,155,55	1,193,57	1,221,00	1,164,21	1,165,96	1,261,34	1,150,77	1,164,38	1,261,34	
ANO 19	2036	1,131,59	1,132,34	1,198,38	1,225,94	1,194,87	1,234,21	1,262,51	1,203,74	1,205,60	1,304,34	1,189,80	1,203,83	1,304,34	
ANO 20	2037	1,170,11	1,212,34	1,239,21	1,267,75	1,235,62	1,276,34	1,305,54	1,244,71	1,246,69	1,348,76	1,230,26	1,244,73	1,348,76	
ANO 21	2038	1,210,07	1,253,78	1,281,57	1,311,12	1,277,89	1,320,03	1,350,17	1,287,21	1,289,31	1,394,85	1,272,23	1,287,14	1,394,85	



Centro Nacional  
de Despacho

**ETE-DCND-GOP-PMP-297-2018**

11 de mayo de 2018

Licenciado

**Esteban Barrientos Moreno**

Gerente General

ENSA

E. S. D.

Referencia: Adenda # 6 al Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Respetado licenciado Barrientos:

En atención a la información suministrada para la contratación del suministro de energía entre las empresas

- AES Panamá, S.R.L. y Supermercado Xtra, S.A., para los puntos de retiro en Xtra Condado del Rey, Xtra El Lago, Xtra Las Acacias, Xtra Los Pueblos, Xtra Monterrico, Xtra Oficinas Centrales, Xtra Ojo de Agua, Xtra Pacora, Xtra Sabanitas, Xtra San Miguelito y Xtra Villa Lucre, la cual a partir del 1ro de junio de 2018 estará con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.
- AES Panamá, S.R.L. y Felipe Motta, S.A., la cual a partir del 1ro de junio de 2018 estará con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.
- AES Panamá, S.R.L. y Costa del Este Town Center Group, S.A., la cual a partir del 1ro de junio de 2018 estará con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.
- Llano Sánchez Solar Power, S.A. y Macello, S.A., la cual a partir del 1ro de junio de 2018 estará con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Considerando lo anterior y sobre la base de la Adenda #5 del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 11742-Elec, le indicamos nos suministre los datos de consumo de energía de EDEMET, segregando la información correspondiente a los nuevos Grandes Clientes listados anteriormente, a partir del 1 de junio de 2018.

ENSA 4 MAY 2018 9:24 AM

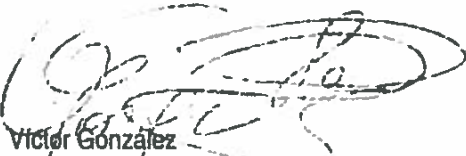
Teléfono: (507)230-8100  
Apartado Postal: 0818-01552  
<http://www.cnd.com.pa>  
Panamá, Rep. de Panamá

*AP*

ETE-DCND-GOP-PMP-297-2018  
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 cinco (5) días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la adenda correspondiente.

Atentamente,



Víctor González  
Director del Centro Nacional de Despacho

*MAC*  
11/05/19

*CAS*  
11/MAYO/2018



Centro Nacional  
de Despacho

ETE-DCND-GOP-PMP-296-2018

11 de mayo de 2018

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

gndNatural G.  
BENET, S.A. - EDECH, S.A.  
Gas Natural Fenosa  
14/5/18

Referencia: Adenda # 6 al Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Respetado ingeniero Lloret:

En atención a la información suministrada para la contratación del suministro de energía entre las empresas

- AES Panamá, S.R.L. y Supermercado Xtra, S.A., para los puntos de retiro en Xtra Albrook, Xtra Ancías Mall, Xtra Arraiján, Xtra Chitré, Xtra Chorrera, Xtra Chorrillo, Xtra Santiago y Xtra Vista Alegre, la cual a partir del 1ro de junio de 2018 estará con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.
- Llano Sánchez Solar Power, S.A. y Hielo Ameglio, S.A., la cual a partir del 1ro de junio de 2018 estará con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Considerando lo anterior y sobre la base de la Adenda #5 del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 11742-Elec, le indicamos nos suministre los datos de consumo de energía de EDEMET, segregando la información correspondiente a los nuevos Grandes Clientes listados anteriormente, a partir del 1ro de junio de 2018.

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 cinco (5) días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la adenda correspondiente.

Atentamente,

  
Víctor González

Director del Centro Nacional de Despacho

11/ mayo / 2018  
EPC  
11/5/18

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

A





**ALTERNEGY-NN-005-2018**

**REF:** Cuadro de consumo de Energía Megamall  
para su informe de indicativo de demanda.

16 de abril de 2018

Ingeniero  
**Victor González**  
Director Central Nacional de Despacho  
Ciudad

Estimado ingeniero González:

Hacemos entrega de la información sobre los datos para el informe indicativo de demanda para el periodo 2018-2038 correspondiente a los puntos de medición del centro comercial Megamall en la 24 de diciembre.

Prevemos la entrada en el mes de Junio 2018 los SMEC's Torres de enfriamiento y Luminarias Comunes Megamall.

Y la entrada del tercer SMEC Chillers Megamall en el mes de Julio 2018.

Sin otro particular,

**Antonio Sánchez Perdomo**  
Director Nuevos Negocios

CC: Erick Zamora – Administrador de Megamall

CND RECIBIDO  
  
17 JUN 2018 10:08AM

PH Nightfall - Torre Argos - piso 2  
Llano Bonito - PH Santa María  
Business District - Boulevard Oeste  
Ciudad de Panamá  
Teléfono: (507) 216 99 00

Alternegy S.A.  
[www.celsia.com](http://www.celsia.com)



PARTICIPANTE CONSUMIDOR:

PERIODO:

2018

2038

MEGAMALL Total

2038

PROYECCIONES - DATOS

	Año	ENERGÍA (MWh)												TOTAL
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
ANO 1	2018	543	542	551	585	568	612	616	627	598	601	597	594	7,024
ANO 2	2019	548	548	557	591	574	618	622	633	604	607	603	590	7,094
ANO 3	2020	554	553	562	597	590	624	628	639	610	613	609	596	7,165
ANO 4	2021	559	559	568	603	586	631	635	646	616	619	615	602	7,237
ANO 5	2022	565	564	573	609	591	637	641	652	622	625	621	608	7,260
ANO 6	2023	570	570	579	615	597	643	647	659	628	632	627	614	7,260
ANO 7	2024	576	576	585	621	603	650	654	665	635	638	634	620	7,260
ANO 8	2025	582	581	591	627	609	656	660	672	641	644	640	626	7,260
ANO 9	2026	588	587	597	634	615	663	667	678	647	651	646	633	7,260
ANO 10	2027	594	593	603	640	622	669	674	685	654	657	653	639	7,260
ANO 11	2028	599	599	609	647	628	676	680	692	660	664	659	645	7,260
ANO 12	2029	605	605	615	653	634	683	687	699	667	671	666	652	7,260
ANO 13	2030	612	611	621	660	640	690	694	706	674	677	673	658	7,260
ANO 14	2031	618	617	627	666	647	697	701	713	680	684	679	665	7,260
ANO 15	2032	624	623	633	673	653	704	708	720	687	691	686	671	7,260
ANO 16	2033	630	629	640	679	660	711	715	727	694	698	693	678	7,260
ANO 17	2034	636	636	646	686	666	718	722	735	701	705	700	685	7,260
ANO 18	2035	643	642	653	693	673	725	729	742	708	712	707	692	7,260
ANO 19	2036	649	649	659	700	680	732	737	749	715	719	714	699	7,260
ANO 20	2037	656	655	666	707	687	739	744	757	722	726	721	706	7,260
ANO 21	2038	662	662	672	714	694	747	751	765	729	733	728	713	7,260

B



PARTICIPANTE CONSUMIDOR:

PERIODO:

PROYECCIONES - DATOS

MEGAMALL SMEC 1 (TORRES DE ENFRIAMIENTO)

2018

---

2038

		ENERGÍA (MWh)													
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2018	176	171	199	212	217	204	201	214	200	190	206	200	2,381	
AÑO 2	2019	178	173	192	214	219	206	203	216	202	192	208	202	2,404	
AÑO 3	2020	180	174	194	216	221	208	205	218	204	194	210	204	2,428	
AÑO 4	2021	181	176	196	218	223	210	207	220	206	196	212	206	2,453	
AÑO 5	2022	183	178	198	221	226	212	209	223	208	198	214	208	2,477	
AÑO 6	2023	185	180	200	223	228	214	211	225	210	200	217	210	2,502	
AÑO 7	2024	187	182	202	225	230	216	213	227	212	202	219	212	2,527	
AÑO 8	2025	189	183	204	227	232	218	215	229	214	204	221	214	2,552	
AÑO 9	2026	191	185	206	230	235	220	218	232	217	206	223	217	2,578	
AÑO 10	2027	193	187	208	232	237	223	220	234	219	208	225	219	2,604	
AÑO 11	2028	195	189	210	234	239	225	222	236	221	210	228	221	2,630	
AÑO 12	2029	197	191	212	237	242	227	224	239	223	212	230	223	2,656	
AÑO 13	2030	199	193	214	239	244	229	226	241	225	214	232	225	2,682	
AÑO 14	2031	200	195	216	241	247	232	228	244	228	216	234	228	2,708	
AÑO 15	2032	202	197	218	244	249	234	231	246	230	218	237	230	2,734	
AÑO 16	2033	205	199	221	246	252	236	233	248	233	221	239	232	2,764	
AÑO 17	2034	207	201	223	249	254	239	236	251	235	223	242	235	2,791	
AÑO 18	2035	209	203	225	251	257	241	238	253	237	225	244	237	2,819	
AÑO 19	2036	211	205	227	254	259	243	240	256	239	227	246	239	2,848	
AÑO 20	2037	213	207	230	256	262	246	243	259	242	230	249	242	2,876	
AÑO 21	2038	215	209	232	259	264	248	245	261	244	232	251	244	2,905	

PARTICIPANTE CONSUMIDOR:

PERIODO:

PROYECCIONES - DATOS

MEGAMALL SMEC 2 (ILUMINACION)

2018

---

2038

	ENERGÍA (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2018	71	76	71	73	72	73	72	83	78	71	71	75	885	
AÑO 2	2019	71	77	72	74	72	74	72	84	79	72	72	75	894	
AÑO 3	2020	72	78	72	75	73	74	73	85	79	73	72	76	903	
AÑO 4	2021	73	78	73	75	74	75	74	86	80	74	73	77	912	
AÑO 5	2022	73	79	74	76	75	76	75	87	81	74	74	78	921	
AÑO 6	2023	74	80	75	77	75	77	75	88	82	75	74	78	930	
AÑO 7	2024	75	81	75	78	76	77	76	89	83	76	75	79	939	
AÑO 8	2025	76	81	76	78	77	78	77	89	83	77	76	80	948	
AÑO 9	2026	76	82	77	79	78	79	78	90	84	77	77	81	958	
AÑO 10	2027	77	83	78	80	78	80	78	91	85	78	78	82	968	
AÑO 11	2028	78	84	79	81	79	81	79	92	86	79	78	82	978	
AÑO 12	2029	79	85	79	82	80	81	80	93	87	80	79	83	987	
AÑO 13	2030	79	86	80	82	81	82	81	94	88	81	80	84	997	
AÑO 14	2031	80	86	81	83	82	83	82	95	89	81	81	85	1,007	
AÑO 15	2032	81	87	82	84	82	84	82	96	89	82	81	86	1,017	
AÑO 16	2033	82	88	82	85	83	85	83	97	90	83	82	87	1,027	
AÑO 17	2034	83	89	83	86	84	86	84	98	91	84	83	87	1,038	
AÑO 18	2035	84	90	84	87	85	86	85	99	92	85	84	88	1,048	
AÑO 19	2036	84	91	85	87	86	87	86	100	93	86	85	89	1,059	
AÑO 20	2037	85	92	86	88	87	88	87	101	94	86	86	90	1,069	
AÑO 21	2038	86	93	87	89	87	89	87	102	95	87	86	91	1,080	

PARTICIPANTE CONSUMIDOR:

PERIODO:

PROYECCIONES - DATOS

MEGAMALL SMEC 3 (CHILLERS)

2018

---

2038

	ENERGÍA (MWh)														
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
AÑO 1	2018	296	295	290	300	280	326	343	329	320	340	320	310	3,788	
AÑO 2	2019	299	298	293	303	283	339	347	332	321	343	323	313	3,790	
AÑO 3	2020	302	301	296	306	286	342	350	336	326	346	326	316	3,804	
AÑO 4	2021	305	304	299	309	289	346	354	339	330	350	330	319	3,812	
AÑO 5	2022	308	307	302	312	291	349	357	343	333	353	333	322	3,811	
AÑO 6	2023	311	310	305	315	294	353	361	346	336	357	336	325	3,880	
AÑO 7	2024	314	313	308	318	297	358	364	349	340	360	340	329	3,890	
AÑO 8	2025	317	316	311	321	300	360	368	353	343	364	343	332	4,000	
AÑO 9	2026	321	320	314	325	303	363	372	356	347	368	347	335	4,070	
AÑO 10	2027	324	323	317	328	306	367	375	360	350	371	350	339	4,111	
AÑO 11	2028	327	326	320	331	309	371	379	364	353	375	353	342	4,182	
AÑO 12	2029	330	329	324	335	312	374	383	367	357	379	357	345	4,193	
AÑO 13	2030	334	333	327	338	316	378	387	371	361	383	361	349	4,238	
AÑO 14	2031	337	336	330	341	319	382	391	375	364	386	364	352	4,277	
AÑO 15	2032	340	339	333	345	322	386	394	378	368	389	368	356	4,320	
AÑO 16	2033	344	343	337	348	326	390	398	382	372	394	372	359	4,383	
AÑO 17	2034	347	346	340	352	329	394	402	386	375	398	375	363	4,407	
AÑO 18	2035	351	350	343	355	332	397	406	390	379	402	379	367	4,481	
AÑO 19	2036	354	353	347	359	335	401	411	394	383	406	383	370	4,488	
AÑO 20	2037	358	357	350	363	339	405	415	398	387	410	387	374	4,541	
AÑO 21	2038	361	360	354	366	342	409	419	402	390	414	390	378	4,586	

10



**AES-DC-080-18**

Panamá, 27 de abril de 2018

Ingeniero

**Víctor González**Director Centro Nacional de Despacho  
Ciudad.

Costa del Este  
Avenida La Rotonda  
Business Park II  
Torre V Piso N.11  
Panamá, República de Panamá  
Apartado Postal 0816-01990  
tel 507 206-2600  
fax 507 206-2612

**Referencia:** Datos para el Informe Indicativo de Demanda – Felipe Motta, S.A.

Estimado Ingeniero González:

Por este medio hacemos entrega de la información sobre las proyecciones de crecimiento de demanda, consumo de energía, factor típico de carga y demanda máxima, demanda interrumpible e importación contratada para el período 2018-2038 correspondiente a nuestro nuevo Gran Cliente Felipe Motta, S.A. Adicional, confirmamos que la misma también fue actualizada en la página WEB del CND según correo adjunto.

Esta información está respaldada por el Contrato de Suministro GC N° 05-2018 entregada al CND mediante nota AES-DC-075-18.

Sin otro particular, quedamos de usted.

Cordial saludo,

**Adviel Centeno Mayta**

Apoderado General – AES PANAMA, S.R.L.

CND RECIBIDO

A

[illegible]



PARTICIPANTE CONSUMIDOR										DATOS PARA EL IMPORTE INDICATIVO DE RENTAS									
PERIODO										VALORES NOTAS									
P01										P02									
P03										P04									
P05										P06									
P07										P08									
P09										P10									
P11										P12									
P13										P14									
P15										P16									
P17										P18									
P19										P20									
P21										P22									
P23										P24									
P25										P26									
P27										P28									
P29										P30									
P31										P32									
P33										P34									
P35										P36									
P37										P38									
P39										P40									
P41										P42									
P43										P44									
P45										P46									
P47										P48									
P49										P50									
P51										P52									
P53										P54									
P55										P56									
P57										P58									
P59										P60									
P61										P62									
P63										P64									
P65										P66									
P67										P68									
P69										P70									
P71										P72									
P73										P74									
P75										P76									
P77										P78									
P79										P80									
P81										P82									
P83										P84									
P85										P86									
P87										P88									
P89										P90									
P91										P92									
P93										P94									
P95										P96									
P97										P98									
P99										P100									
P101										P102									
P103										P104									
P105										P106									
P107										P108									
P109										P110									
P111										P112									
P113										P114									
P115										P116									
P117										P118									
P119										P120									
P121										P122									
P123										P124									
P125										P126									
P127																			





**REPÚBLICA DE PANAMÁ**  
**Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.**  
**Dirección del Centro de Despacho**  
**Gerencia de Operaciones**



**Centro Nacional  
de Despacho**

**ADENDA No. 5 INFORME INDICATIVO DE  
DEMANDAS**

**Abril de 2018**

**Grupo de Planeamiento de Mediano y Largo Plazo**

**GOP-16-4-2018**

AP

INDICE

INTRODUCCIÓN.....2

DATOS UTILIZADOS.....3

CONCLUSIONES ..... 11

ANEXO A..... 12

## Introducción

La información contenida en esta adenda se incorpora a la presentada en el Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP) mediante resolución AN No. 11742-Elec del 07 de noviembre de 2017.

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 Demandas, 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 de los nuevos Grandes Clientes Desarrollo Inmobiliario del Este, S.A.; Alta Cordillera, S.A.; Sobrealba, S.A.; Servicios de Carnes de Panamá, S.A. y Clínica Hospital San Fernando, S.A., para el mes de abril.

### Datos Utilizados

El Centro Nacional de Despacho (CND), mediante la nota **ETE-DCND-GOP-PMP-182-2018** del 28 de marzo de 2018, solicitó a la Empresa de Distribución Eléctrica ELEKTRA NORESTE, S.A. (ENSA), suministrara los datos de consumo de energía para el período 2018-2038 segregando a los nuevos Grandes Clientes:

- Desarrollo Inmobiliario del Este, S.A. en los puntos de retiro Business Park I y Business Park II.

Adicionalmente, El Centro Nacional de Despacho (CND), mediante las notas **ETE-DCND-GOP-PMP-180-2018** del 28 de marzo de 2018 y **ETE-DCND-GOP-PMP-230-2018** del 17 de abril de 2018, solicitó a la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), suministrara los datos de consumo de energía para el período 2018-2038 segregando a los nuevos Grandes Clientes:

- Alta Cordillera, S.A. en los puntos de retiro Crown Continental, Crown Guayacanes, Crown Hotel Panamá, Crown Sheraton y Crown Solloy
- Sobrealba, S.A. para el punto de retiro Torre Alba.
- Clínica Hospital San Fernando, S.A.
- Nestlé Panamá, S.A. para el punto de retiro Nestlé La Loma, mismas que no habían sido segregadas en la proyección suministrada para el Informe Indicativo de Demandas 2008-2038, en el cual si se estaba considerando la proyección del Gran Cliente.

Las proyecciones solicitadas a las empresas distribuidoras ENSA y EDEMET, fueron presentadas mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas el cual publicó a la página web del CND.

AES Panamá, S.R.L., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía del Gran Cliente Desarrollo Inmobiliario del Este, S.A., a quien representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

La Empresa Nacional de Energía, S.A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía de los Grandes Clientes Alta Cordillera, S.A. y Sobrealba, S.A., a quienes representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

Tecnisol I, S.A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND las proyecciones de consumo de energía del Gran Cliente



Clínica Hospital San Fernando, S.A., a quienes representa ante el Mercado Eléctrico de Panamá, para el período 2018-2038.

La empresa Servicios de Carnes de Panamá, S.A., mediante el Formulario del Informe Indicativo de Demandas, publicó a la página web del CND sus proyecciones de consumo de energía como Gran Cliente Activo para el período 2018-2038.

Como resultado de esta condición, se modifican las tablas 1 y 3 que contienen los datos de energía de EDEMET y ENSA. Igualmente se agregan las tablas 108 a la 117 que contienen los datos de los Grandes Clientes mencionados anteriormente.

Tabla #1

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ELÉCTRICA METRO - OESTE, S.A. (EDEMET)

PERIODO: 2018 --- 2038

Año	Año	ENERGÍA (MWh)												TOTAL
		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
Año 1	2018	403,154	366,020	418,152	412,696	411,449	398,396	413,785	414,267	397,264	410,928	383,571	415,592	4,845,273
Año 2	2019	409,619	373,240	425,950	420,772	424,515	410,355	425,179	425,820	407,347	421,404	391,285	427,080	4,962,566
Año 3	2020	421,467	396,251	439,667	435,724	440,179	423,424	434,981	439,039	419,105	432,708	401,387	440,593	5,124,524
Año 4	2021	439,456	399,120	458,730	454,927	457,509	437,735	450,956	455,900	434,788	448,376	416,377	453,896	5,307,771
Año 5	2022	456,025	414,276	476,830	471,989	474,930	455,794	471,422	473,769	453,110	468,233	435,889	474,413	5,526,680
Año 6	2023	476,508	433,051	496,648	491,878	494,672	476,109	491,926	494,720	472,953	488,639	454,340	495,342	5,766,785
Año 7	2024	495,754	466,660	517,076	512,005	515,721	495,831	511,819	515,146	492,205	508,420	472,397	515,613	6,018,645
Año 8	2025	518,959	471,441	541,570	536,485	540,223	518,887	535,257	539,217	515,094	531,918	494,289	539,508	6,282,848
Año 9	2026	542,008	492,446	565,660	560,308	563,889	541,475	558,967	562,912	537,795	555,381	516,253	562,917	6,560,811
Año 10	2027	565,825	514,119	590,495	584,785	588,597	565,562	584,041	587,763	561,711	580,222	539,438	588,224	6,850,782
Año 11	2028	589,541	554,816	615,034	609,140	613,142	589,270	608,357	612,383	585,164	604,404	561,791	612,801	7,158,842
Año 12	2029	617,117	560,726	643,910	637,741	642,030	616,875	636,766	641,085	612,539	632,649	588,010	641,459	7,470,905
Año 13	2030	644,047	585,168	672,055	665,643	670,057	643,733	664,490	669,030	639,240	660,213	613,664	669,382	7,796,721
Año 14	2031	672,335	610,887	701,563	694,851	699,418	671,967	693,716	698,386	667,315	689,227	640,660	698,752	8,139,078
Año 15	2032	700,560	659,272	730,995	723,987	728,769	700,229	722,901	727,727	695,367	718,216	667,605	728,174	8,503,803
Año 16	2033	733,674	666,626	765,528	758,700	763,220	733,327	757,032	762,126	728,218	752,134	699,109	762,571	8,881,764
Año 17	2034	766,886	696,798	800,205	792,547	797,801	766,522	791,291	796,631	761,181	786,175	730,751	797,082	9,283,873
Año 18	2035	801,353	728,112	836,173	828,173	833,649	800,960	826,852	832,426	795,388	821,506	763,600	832,896	9,701,088
Año 19	2036	835,320	786,086	871,612	863,268	868,973	834,910	861,912	867,709	829,106	856,335	795,977	868,204	10,139,413
Año 20	2037	875,595	795,574	913,632	904,886	910,872	875,174	903,474	909,550	869,085	897,629	834,357	910,077	10,599,904
Año 21	2038	915,146	831,509	954,900	945,761	952,019	914,704	944,276	950,634	908,338	938,168	872,036	951,179	11,078,670

AP

Tabla #3

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE LA EMPRESA DE DISTRIBUCIÓN ENSA

PERIODO: 2018 2038

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
Año 1	2018	318,360	290,397	327,732	316,260	325,294	317,061	339,226	330,338	315,493	330,977	306,620	343,935	3,861,683
Año 2	2019	327,558	298,906	337,454	331,439	340,926	332,309	355,504	346,210	330,664	346,881	321,362	360,434	4,029,648
Año 3	2020	342,819	312,846	353,178	346,865	356,813	347,802	372,041	362,334	346,879	363,045	336,330	377,195	4,217,347
Año 4	2021	355,999	324,685	366,759	360,187	370,534	361,183	386,323	376,259	359,392	377,005	349,257	391,672	4,378,455
Año 5	2022	370,639	338,258	381,844	374,985	385,776	376,046	402,188	391,728	374,181	392,512	363,617	407,752	4,539,537
Año 6	2023	385,442	351,779	397,096	389,947	401,186	391,075	418,228	407,369	389,134	408,192	378,136	424,011	4,741,996
Año 7	2024	400,759	365,769	412,878	405,429	417,132	406,625	434,826	423,552	404,605	424,415	393,159	440,835	4,929,983
Año 8	2025	416,609	380,248	429,210	421,450	433,633	422,717	452,002	440,299	420,816	441,203	408,706	458,244	5,124,937
Año 9	2026	432,704	394,949	445,793	437,718	450,388	439,056	469,442	457,305	436,874	458,251	424,492	475,922	5,322,895
Año 10	2027	449,351	410,155	462,947	454,546	467,719	455,958	487,482	474,895	453,690	475,884	440,821	494,207	5,527,654
Año 11	2028	466,586	425,897	480,704	471,966	485,661	473,455	506,157	493,104	471,098	494,138	457,725	513,137	5,739,628
Año 12	2029	484,044	441,844	498,693	489,812	503,836	491,179	525,075	511,550	488,733	512,630	474,849	532,312	5,954,368
Año 13	2030	502,131	458,365	517,329	507,894	522,666	509,541	544,675	530,660	507,003	531,787	492,589	552,178	6,178,817
Año 14	2031	520,493	475,137	536,249	526,454	541,782	528,183	564,572	550,062	525,551	551,236	510,599	572,347	6,402,666
Año 15	2032	539,509	492,507	555,843	545,675	561,579	547,489	585,179	570,154	544,760	571,378	529,251	593,234	6,638,560
Año 16	2033	559,208	510,500	576,140	565,586	582,086	567,488	606,524	590,967	564,658	592,243	548,572	614,870	6,878,848
Año 17	2034	579,198	528,760	596,738	585,792	602,897	587,783	628,187	612,089	584,851	613,417	568,180	636,827	7,124,717
Año 18	2035	599,464	547,271	617,619	606,276	623,995	608,357	650,147	633,501	605,321	634,882	588,057	659,086	7,373,977
Año 19	2036	620,490	566,477	639,284	627,529	645,884	629,703	672,931	655,717	626,560	657,152	608,680	682,180	7,632,587
Año 20	2037	642,284	586,384	661,739	649,558	668,572	651,829	696,547	678,744	648,574	680,236	630,056	706,117	7,900,640
Año 21	2038	664,889	607,032	685,031	672,407	692,106	674,779	721,043	702,628	671,409	704,179	652,228	730,946	8,178,677

Tabla #108

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE BUSINESS PARK I

PERIODO: 2018 2038

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
Año 1	2018				990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	9,075
Año 2	2019	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
Año 3	2020	1,023	957	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,078
Año 4	2021	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
Año 5	2022	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
Año 6	2023	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
Año 7	2024	1,023	957	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,078
Año 8	2025	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
Año 9	2026	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
Año 10	2027	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
Año 11	2028	1,023	957	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,078
Año 12	2029	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
Año 13	2030	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
Año 14	2031	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
Año 15	2032	1,023	957	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,078
Año 16	2033	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
Año 17	2034	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
Año 18	2035	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
Año 19	2036	1,023	957	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,078
Año 20	2037	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
Año 21	2038	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045

Tabla #109

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE BUSINESS PARK II

PERIODO: 2018 — 2038

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2018				990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	9,075
AÑO 2	2019	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
AÑO 3	2020	1,023	957	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,078
AÑO 4	2021	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
AÑO 5	2022	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
AÑO 6	2023	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
AÑO 7	2024	1,023	957	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,078
AÑO 8	2025	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
AÑO 9	2026	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
AÑO 10	2027	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
AÑO 11	2028	1,023	957	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,078
AÑO 12	2029	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
AÑO 13	2030	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
AÑO 14	2031	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
AÑO 15	2032	1,023	957	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,078
AÑO 16	2033	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
AÑO 17	2034	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
AÑO 18	2035	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
AÑO 19	2036	1,023	957	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,078
AÑO 20	2037	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045
AÑO 21	2038	1,023	924	1,023	990	1,023	990	1,023	1,023	990	1,023	990	1,023	12,045

Tabla #110

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE CROWN CONTINENTAL

PERIODO: 2018 — 2038

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2018				144	155	151	151	152	151	156	147	138	1,344
AÑO 2	2019	156	140	154	148	159	156	155	157	156	160	151	142	1,834
AÑO 3	2020	161	144	159	153	164	161	160	161	161	165	156	146	1,899
AÑO 4	2021	166	148	163	157	169	165	165	166	165	170	160	150	1,948
AÑO 5	2022	171	153	168	162	174	170	170	171	170	175	165	155	2,005
AÑO 6	2023	176	157	173	167	179	175	175	176	176	180	170	160	2,065
AÑO 7	2024	181	162	179	172	185	181	180	182	181	186	175	164	2,127
AÑO 8	2025	186	167	184	177	190	186	185	187	186	191	180	169	2,190
AÑO 9	2026	192	172	189	182	196	192	191	193	192	197	186	174	2,256
AÑO 10	2027	198	177	195	188	202	197	197	199	198	203	191	180	2,324
AÑO 11	2028	204	183	201	194	208	203	203	204	204	209	197	185	2,394
AÑO 12	2029	210	188	207	199	214	210	209	211	210	215	203	191	2,465
AÑO 13	2030	216	194	213	205	220	216	215	217	216	222	209	196	2,539
AÑO 14	2031	222	199	220	211	227	222	221	223	222	228	215	202	2,616
AÑO 15	2032	229	205	226	218	234	229	228	230	229	235	222	208	2,694
AÑO 16	2033	236	212	233	224	241	236	235	237	236	242	228	215	2,775
AÑO 17	2034	243	218	240	231	248	243	242	244	243	250	235	221	2,858
AÑO 18	2035	250	225	247	238	256	250	249	251	250	257	242	228	2,944
AÑO 19	2036	258	231	255	245	263	258	257	259	258	265	250	234	3,032
AÑO 20	2037	266	238	262	253	271	265	264	267	266	273	257	241	3,123
AÑO 21	2038	274	245	270	260	279	273	272	275	274	281	265	249	3,217



Tabla #111

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE CROWN GUAYACANES

PERIODO: 2018 --- 2038

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2018				86	89	86	85	82	84	84	83	84	782
AÑO 2	2019	91	85	91	88	91	88	88	85	86	87	85	86	1,053
AÑO 3	2020	94	88	94	91	94	91	90	87	89	89	88	89	1,085
AÑO 4	2021	97	91	97	94	97	94	93	90	92	92	90	91	1,118
AÑO 5	2022	100	93	100	97	100	97	96	93	94	95	93	94	1,151
AÑO 6	2023	103	96	103	100	103	100	99	96	97	98	96	97	1,188
AÑO 7	2024	106	99	106	103	106	103	102	98	100	100	99	100	1,221
AÑO 8	2025	109	102	109	106	109	106	105	101	103	104	102	103	1,258
AÑO 9	2026	112	105	112	109	112	109	108	104	106	107	105	106	1,296
AÑO 10	2027	116	108	116	112	116	112	111	108	109	110	108	109	1,334
AÑO 11	2028	119	112	119	115	119	115	114	111	113	113	111	112	1,374
AÑO 12	2029	123	115	123	119	123	119	118	114	116	116	115	116	1,418
AÑO 13	2030	126	118	126	122	126	122	121	117	120	120	118	119	1,458
AÑO 14	2031	130	122	130	126	130	126	125	121	123	124	121	123	1,502
AÑO 15	2032	134	126	134	130	134	130	129	125	127	127	125	127	1,547
AÑO 16	2033	138	129	138	134	138	134	133	128	131	131	129	130	1,593
AÑO 17	2034	142	133	142	138	142	138	137	132	135	135	133	134	1,641
AÑO 18	2035	147	137	147	142	147	142	141	136	139	139	137	138	1,690
AÑO 19	2036	151	141	151	146	151	146	145	140	143	143	141	142	1,741
AÑO 20	2037	156	146	156	151	156	151	149	144	147	148	145	147	1,793
AÑO 21	2038	160	150	160	155	160	155	154	149	151	152	149	151	1,847

Tabla #112

DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA

PROYECCIONES - DATOS

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE CROWN HOTEL PANAMA

PERIODO: 2018 --- 2038

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2018				245	276	247	261	252	267	262	250	249	2,308
AÑO 2	2019	288	240	263	253	284	254	269	260	275	269	258	256	3,168
AÑO 3	2020	297	247	270	260	293	262	277	268	283	277	266	264	3,263
AÑO 4	2021	306	255	279	268	301	270	285	276	291	286	274	272	3,361
AÑO 5	2022	315	262	287	276	310	278	294	284	300	294	282	280	3,462
AÑO 6	2023	324	270	295	285	320	286	302	292	309	303	290	288	3,566
AÑO 7	2024	334	278	304	293	329	295	311	301	318	312	299	297	3,673
AÑO 8	2025	344	287	313	302	339	304	321	310	328	322	308	306	3,783
AÑO 9	2026	354	295	323	311	349	313	330	320	338	331	317	315	3,897
AÑO 10	2027	365	304	333	320	360	322	340	329	348	341	327	324	4,014
AÑO 11	2028	376	313	343	330	371	332	350	339	358	351	336	334	4,134
AÑO 12	2029	387	322	353	340	382	342	361	349	369	362	347	344	4,258
AÑO 13	2030	399	332	363	350	393	352	372	360	380	373	357	355	4,386
AÑO 14	2031	411	342	374	360	405	363	383	370	391	384	368	365	4,517
AÑO 15	2032	423	352	386	371	417	374	394	382	403	396	379	376	4,653
AÑO 16	2033	436	363	397	382	430	385	406	393	415	407	390	387	4,792
AÑO 17	2034	449	374	409	394	443	396	419	405	428	420	402	399	4,936
AÑO 18	2035	463	385	421	406	456	408	431	417	441	432	414	411	5,084
AÑO 19	2036	476	397	434	418	470	421	444	429	454	445	426	423	5,237
AÑO 20	2037	491	408	447	430	484	433	457	442	467	459	439	436	5,394
AÑO 21	2038	505	421	460	443	498	446	471	456	481	472	452	449	5,556



Tabla #113														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE CROWN SHERATON														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
Año 1 2018				151	163	152	174	166	169	165	165	165	1,469	
Año 2 2019	166	149	152	156	168	156	179	171	174	170	170	170	1,900	
Año 3 2020	171	153	156	160	173	161	184	176	179	175	175	176	2,039	
Año 4 2021	176	158	161	165	178	166	190	181	184	180	180	181	2,100	
Año 5 2022	181	162	166	170	184	171	196	187	190	186	185	186	2,163	
Año 6 2023	186	167	171	175	189	176	201	192	195	191	191	192	2,228	
Año 7 2024	192	172	176	181	195	181	207	198	201	197	197	198	2,295	
Año 8 2025	198	177	181	186	201	186	214	204	207	203	202	204	2,364	
Año 9 2026	204	183	187	192	207	192	220	210	214	209	209	210	2,435	
Año 10 2027	210	188	192	197	213	198	227	216	220	215	215	216	2,508	
Año 11 2028	216	194	198	203	219	204	234	223	227	222	221	222	2,583	
Año 12 2029	223	200	204	209	226	210	241	230	233	228	228	229	2,660	
Año 13 2030	229	206	210	216	233	216	248	237	240	235	235	236	2,740	
Año 14 2031	236	212	216	222	240	223	255	244	248	242	242	243	2,822	
Año 15 2032	243	218	223	229	247	229	263	251	255	250	249	250	2,907	
Año 16 2033	251	225	230	236	254	236	271	258	263	257	257	258	2,994	
Año 17 2034	258	232	237	243	262	243	279	266	271	265	264	266	3,084	
Año 18 2035	266	238	244	250	270	250	287	274	279	273	272	274	3,177	
Año 19 2036	274	246	251	257	278	258	296	282	287	281	280	282	3,272	
Año 20 2037	282	253	259	265	286	266	305	291	296	289	289	290	3,370	
Año 21 2038	291	261	266	273	295	274	314	300	305	298	297	299	3,471	

Tabla #114														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE CROWN SOLLOY														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
Año 1 2018				141	153	147	154	151	143	150	143	142	1,334	
Año 2 2019	150	130	150	145	158	152	159	155	147	155	147	146	1,793	
Año 3 2020	154	133	155	149	163	156	163	160	151	159	151	151	1,847	
Año 4 2021	159	137	159	154	167	161	168	165	156	164	158	155	1,903	
Año 5 2022	164	142	164	159	172	166	173	170	160	169	161	160	1,960	
Año 6 2023	169	146	169	163	178	171	179	175	165	174	166	165	2,019	
Año 7 2024	174	150	174	168	183	176	184	180	170	179	171	170	2,079	
Año 8 2025	179	155	179	173	188	181	189	186	175	185	176	175	2,141	
Año 9 2026	184	159	185	178	194	187	195	191	181	190	181	180	2,206	
Año 10 2027	190	164	190	184	200	192	201	197	186	196	186	185	2,272	
Año 11 2028	195	169	196	189	206	198	207	203	192	202	192	191	2,340	
Año 12 2029	201	174	202	195	212	204	213	209	197	208	198	197	2,410	
Año 13 2030	207	179	208	201	218	210	220	215	203	214	204	203	2,483	
Año 14 2031	214	185	214	207	225	216	226	222	209	221	210	209	2,557	
Año 15 2032	220	190	221	213	232	223	233	228	216	227	216	215	2,634	
Año 16 2033	227	196	227	219	239	230	240	235	222	234	222	221	2,713	
Año 17 2034	233	202	234	226	246	236	247	242	229	241	229	228	2,794	
Año 18 2035	240	208	241	233	253	244	255	250	236	248	236	235	2,878	
Año 19 2036	248	214	248	240	261	251	262	257	243	256	243	242	2,964	
Año 20 2037	255	221	256	247	269	258	270	265	250	264	250	249	3,053	
Año 21 2038	263	227	264	254	277	266	278	273	257	271	258	257	3,145	

RP



Tabla #115														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE TORRE ALBA														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
Año 1 2018				236	243	221	225	245	234	217	205	228	2,054	
Año 2 2019	235	232	249	243	250	228	231	252	241	224	212	234	2,832	
Año 3 2020	242	239	257	250	258	234	238	260	249	230	218	242	2,917	
Año 4 2021	250	246	265	258	265	241	246	268	256	237	224	249	3,005	
Año 5 2022	257	253	273	266	273	249	253	276	264	244	231	256	3,095	
Año 6 2023	265	261	281	274	281	256	260	284	272	252	238	264	3,187	
Año 7 2024	273	269	289	282	290	264	268	292	280	259	245	272	3,283	
Año 8 2025	281	277	298	290	299	272	276	301	288	267	253	280	3,382	
Año 9 2026	289	285	307	299	308	280	285	310	297	275	260	288	3,483	
Año 10 2027	298	294	316	308	317	288	293	319	306	283	268	297	3,588	
Año 11 2028	307	303	325	317	326	297	302	329	315	292	276	306	3,695	
Año 12 2029	316	312	335	327	336	306	311	339	324	301	284	315	3,806	
Año 13 2030	326	321	345	337	346	315	320	349	334	310	293	325	3,920	
Año 14 2031	336	331	356	347	357	324	330	360	344	319	302	334	4,038	
Año 15 2032	346	341	366	357	367	334	340	370	354	328	311	344	4,159	
Año 16 2033	356	351	377	368	378	344	350	381	365	338	320	355	4,284	
Año 17 2034	367	361	389	379	390	355	361	393	376	348	330	365	4,412	
Año 18 2035	378	372	400	390	401	365	371	405	387	359	339	376	4,545	
Año 19 2036	389	383	412	402	413	376	383	417	399	370	350	388	4,683	
Año 20 2037	401	395	425	414	426	387	394	429	411	381	360	399	4,821	
Año 21 2038	413	407	437	426	438	399	406	442	423	392	371	411	4,966	

Tabla #116														
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA														
PROYECCIONES - DATOS														
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE SERVICIOS CARNES														
PERIODO: 2018 --- 2038														
ENERGÍA (MWh)														
Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
Año 1 2018				160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,411	
Año 2 2019	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 3 2020	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 4 2021	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 5 2022	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 6 2023	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 7 2024	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 8 2025	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 9 2026	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 10 2027	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 11 2028	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 12 2029	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 13 2030	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 14 2031	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 15 2032	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 16 2033	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 17 2034	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 18 2035	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 19 2036	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 20 2037	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	
Año 21 2038	189.00	185.00	150.00	160.00	180.00	173.00	180.00	149.00	125.00	135.00	136.00	173.00	1,935	

18

Tabla #117  
DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA  
PROYECCIONES - DATOS  
PARTICIPANTE CONSUMIDOR: DATOS DE HOSPITAL SAN FERNANDO  
PERÍODO: 2018 --- 2038

		ENERGÍA (MWh)												TOTAL
Año		Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	
AÑO 1	2018				515	526	476	519	547	497	489	473	483	4,526
AÑO 2	2019	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 3	2020	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 4	2021	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 5	2022	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 6	2023	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 7	2024	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 8	2025	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 9	2026	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 10	2027	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 11	2028	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 12	2029	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 13	2030	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 14	2031	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 15	2032	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 16	2033	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 17	2034	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 18	2035	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 19	2036	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 20	2037	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054
AÑO 21	2038	521	466	540	515	526	476	519	547	497	489	473	483	6,054

R



**Conclusiones**

Producto de la entrada de los Grandes Clientes que están dentro del área de concesión de las Empresas de Distribución Eléctrica ENSA y EDEMET, se actualizaron las proyecciones de energía de estas empresa.

Las diferencias entre las proyecciones ENSA y los Grandes Clientes que se encuentran en su área de concesión oscilan entre los 0.00% y 0.14%, lo cual no representa un cambio significativo a la energía total considerada dentro del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Las diferencias entre las proyecciones de EDEMET y los Grandes Clientes que se encuentran en su área de concesión oscilan entre los -0.07% y 0.07%, lo cual no representa un cambio significativo a la energía total considerada dentro del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

AP



ANEXO A

AP



Panamá, 14 de marzo de 2018

HSF-CND-VA-03-2018

14 MAR 2018 1:36PM

**COPIA**

**Ingeniero  
Víctor González  
Director  
Centro Nacional de Despacho  
Ciudad.**

CND RECIBIDO

Ingeniero González:

Por este medio tenemos a bien informarle al Centro Nacional de Despacho, que en cuanto al contrato de suministro de energía suscrito entre Clínica Hospital San Fernando, S.A. (CHSF), como gran cliente pasivo del mercado eléctrico de Panamá y Tecnisol I, S.A. No. PA 17-013 y su adenda No. 1, se han cumplido todos los requisitos y condiciones establecidos en la cláusula 3.2 de dicho contrato, relativos al inicio del suministro.

Se adjunta a la presente misiva, en un disco compacto, el formulario\_iid\_v3\_33 que contiene la proyección de demanda y energía de CHSF necesaria para la elaboración de adenda al Informe Indicativo de Demanda.

En virtud de lo anterior, le solicitamos el inicio del suministro del mismo.

Agradeciendo la atención que le brinde a la presente,

**Mónica Lupiáñez  
Tecnisol I, S.A.**





Jose Luis Lloret Soler  
Country Manager

Ingeniero  
Victor González  
Director

Centro Nacional de Despacho  
Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.  
Dirección  
Apartado Postal 5285, Zona 5, Panamá



CM-485-18

23 de abril de 2018

Estimado Ingeniero González:

En atención a lo solicitado mediante Nota No. ETE-DCND-GOP-PMP-230-2018, adjunto le enviamos la proyección de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), a utilizar en la elaboración de una Adenda al Informe Indicativo de Demandas correspondiente al periodo 2018-2038, considerando la entrada como Gran Cliente participante del Mercado Eléctrico de las instalaciones de las empresas que se detallan a continuación:

- Alta Cordillera, S.A. (Crown Continental, Crown Guayacanes, Crown Hotel Panamá, Crown Sheraton y Crown Solloy.)
- Sobrealba, S.A. – Torre Alba.
- Clínica Hospital San Fernando.
- Nestlé Panamá – La Loma.
- Servicios de Carnes de Panamá, S.A.
- Compañía de Alimentos de Animales, S.A. (CADASA)

En cuanto al Gran Cliente CADASA, que de acuerdo a lo manifestado en su nota, tendrá la figura de Gran Cliente Activo en el Mercado Mayorista de Electricidad a partir del mes de abril de 2018, le indicamos que a la fecha el mismo no ha finalizado el trámite con la distribuidora EDEMET, S.A., conforme a lo establecido en la normativa vigente.

Agradecemos tener en cuenta el cumplimiento de los trámites a realizar por el o los Gran (des) Cliente (s) con EDEMET, a fin que cada uno cumpla con lo establecido en la reglamentación vigente, así como la notificación previa de su entrada en operación comercial.

Sin otro particular, reciba nuestro cordial saludo.

Atentamente,

  
José Luis Lloret Soler  
Adj. Lo Indicado.

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

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



Jose Luis Lloret Soler  
Country Manager



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

13 ABR 2018 11:39AM

*Carlos Rodríguez*  
CND RECIBO

CM-460-18  
12 de abril de 2018

Estimado Ingeniero González:

En atención a los solicitado mediante Nota No. ETE-DCND-GOP-PMP-180-2018, adjunto le enviamos la proyección de la Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A. (EDEMET), a utilizar en la elaboración de una Adenda al Informe Indicativo de Demandas correspondiente al periodo 2018-2038, considerando la entrada como Gran Cliente participante del Mercado Eléctrico de las instalaciones de las empresas que se detallan a continuación:

- Alta Cordillera, S.A. (Crown Continental, Crown Guayacanes, Crown Hotel Panamá, Crown Sheraton y Crown Solloy.)
- Sobrealba, S.A. – Torre Alba.
- Clínica Hospital San Fernando.

En adición, 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 de su entrada en operación comercial.

Sin otro particular, reciba nuestro cordial saludo.

Atentamente,

  
José Luis Lloret Soler

Adj. Lo indicado.

EDEMET  
Albrook Edificio 812  
Ave. Diógenes De La Rosa  
Apdo. 0843-01072, Panamá  
  
Tel. +507 315 7704  
Fax +507 315 7696  
jlloret@gasnaturaifenosa.com  
www.gasnaturaifenosa.com.pa

*R*



Centro Nacional  
de Despacho

**ETE-DCND-GOP-PMP-230-2018**

17 de abril de 2018

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

Referencia: Nota CM-460-18

Respetado ingeniero Lloret:

En atención a su nota CM-460-18 recibida en nuestro despacho el día 13 de abril de 2018 en la cual nos envían la proyección de EDEMET a utilizar en la Adenda #5 del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038 en donde se consideró la entrada como Gran Cliente de las empresas: Alta Cordillera, S.A., para los puntos de retiro Crown Continental, Crown Guayacanes, Crown Hotel Panamá, Crown Sheraton y Crown Solloy, Sobrealba, S.A., para el punto de retiro en Torre Alba y Clínica Hospital San Fernando, S.A.

Sin embargo, no incluyeron a la Compañía Alimentos de Animales, S.A., la cual les fue solicitada en la nota ETE-DCND-GOP-PMP-180-2018 del 28 de marzo de 2018, ya que a partir de abril tendrá la figura de Gran Cliente Activo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

A su vez, le solicitamos que segreguen dentro de la nueva proyección de demanda correspondiente a la Adenda #5 a la Empresa Servicios de Carnes de Panamá, S.A., la cual a partir de abril de 2018 estarán con la figura de Gran Cliente Activo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Adicionalmente, la Empresa Enel Fortuna, S.A nos ha comunicado que la energía asociada al Gran Cliente Nestlé de Panamá, S.A. en las instalaciones de las oficinas administrativas ubicadas en el sector de La Loma, a quienes representan, no está excluida de la proyección de EDEMET entregada en la proyección suministrada para la Adenda #4, misma que se había excluido desde la Adenda #4 del Informe Indicativo de Demandas 2017-2037.

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

AP

ETE-DCND-GOP-PMP-230-2018  
Página No. 2



Considerando lo anterior y sobre la base de la proyección que nos enviaron mediante la nota CM-460-18, le indicamos nos suministre los datos de consumo de energía de EDEMET, segregando la información correspondiente a la Compañía Alimentos de Animales, S.A (CADASA), Servicios de Carnes de Panamá, S.A., y en caso de no estar segregado ya, Nestlé Panamá, S.A., para el punto de La Loma.

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 tres (3) días hábiles, de tal forma que podamos elaborar la adenda correspondiente.

Atentamente,

Victor González

Director del Centro Nacional de Despacho

A

**ENSA**Grupo **epm**

Oficina 340-4622  
Fax: 340-4785

VPPM-107-18  
9 de abril de 2018

Ingeniero  
**Víctor González**  
Director  
Centro Nacional de Despacho  
Ciudad

Estimado Ingeniero González:

En respuesta a la Nota No. ETE-DCND-GOP-PMP-182-2018 del 28 de marzo de 2018, adjuntamos la información para la Adenda 5 al Informe Indicativo de Demanda 2018-2038, suministrando los datos de potencia de ENSA, excluyendo la proyección de energía de:

- Business Park I, NAC 21005886
- Business Park II, NAC 21066425
- Empaques de Colón, S.A., NAC 21016492

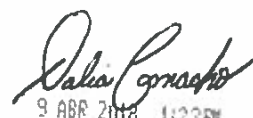
El ajuste se hace sobre la base de la adenda #4 del Informe Indicativo de Demanda 2018-2038, aprobado mediante la resolución AN No. 11742-Elec del 31 de octubre de 2017.

Quedamos de ustedes,

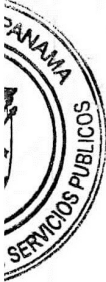
Atentamente,

  
**Mariadela Herrera**  
Gerente de Regulación y Mercados

Adjunto: Lo indicado

  
9 ABR 2018 1:23 PM  
CND RECIBIDO

A7



DATOS PARA EL INFORME INDICATIVO DE DEMANDA  
PROYECCIONES - DATOS

ENSA - Adenda 5

PARTICIPANTE CONSUMIDOR: 2018 --- 2038

ENERGÍA (MWh)															
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	TOTAL	
ANO 1	2018	312,801	285,299	321,984	316,260	325,294	317,061	339,226	330,338	315,493	330,977	306,620	343,935	3,845,288	
ANO 2	2019	327,558	298,906	337,454	331,439	340,926	332,309	355,504	346,210	330,664	346,881	321,362	360,434	4,029,648	
ANO 3	2020	342,819	312,846	353,178	346,865	356,813	347,802	372,041	362,334	346,079	363,045	336,330	377,195	4,217,347	
ANO 4	2021	355,999	324,885	366,759	360,187	370,534	361,183	386,323	376,259	359,392	377,005	349,257	391,672	4,379,455	
ANO 5	2022	370,639	338,258	381,844	374,985	385,776	376,046	402,188	391,728	374,181	392,512	363,617	407,752	4,559,527	
ANO 6	2023	385,442	351,779	397,096	389,947	401,186	391,075	418,228	407,369	389,134	408,192	378,136	424,011	4,741,596	
ANO 7	2024	400,759	365,769	412,878	405,429	417,132	406,625	434,826	423,552	404,605	424,415	393,159	440,835	4,929,983	
ANO 8	2025	416,609	380,248	429,210	421,450	433,633	422,717	452,002	440,299	420,616	441,203	408,706	458,244	5,124,937	
ANO 9	2026	432,704	394,949	445,793	437,718	450,388	439,056	469,442	457,305	436,874	458,251	424,492	475,922	5,322,895	
ANO 10	2027	449,351	410,155	462,947	454,546	467,719	455,958	487,482	474,895	453,690	475,884	440,821	494,207	5,527,654	
ANO 11	2028	466,586	425,897	480,704	471,966	485,661	473,455	506,157	493,104	471,098	494,138	457,725	513,137	5,739,628	
ANO 12	2029	484,044	441,844	498,693	489,612	503,836	491,179	525,075	511,550	488,733	512,630	474,849	532,312	5,954,356	
ANO 13	2030	502,131	458,365	517,329	507,894	522,666	509,541	544,675	530,660	507,003	531,787	492,589	552,178	6,176,817	
ANO 14	2031	520,493	475,137	536,249	526,454	541,782	528,183	564,572	550,062	525,551	551,236	510,599	572,347	6,402,666	
ANO 15	2032	539,509	492,507	555,843	545,675	561,579	547,489	585,179	570,154	544,760	571,378	529,251	593,234	6,636,560	
ANO 16	2033	559,208	510,500	576,140	565,586	582,086	567,488	606,524	590,967	564,658	592,243	548,572	614,870	6,878,840	
ANO 17	2034	579,198	528,760	596,738	585,792	602,897	587,783	628,187	612,089	584,851	613,417	568,180	636,827	7,124,717	
ANO 18	2035	599,464	547,271	617,619	606,276	623,995	608,357	650,147	633,501	605,321	634,882	588,057	659,086	7,373,977	
ANO 19	2036	620,490	566,477	639,284	627,529	645,884	629,703	672,931	655,717	626,560	657,152	608,680	682,180	7,632,587	
ANO 20	2037	642,284	586,384	661,739	649,558	668,572	651,829	696,547	678,744	648,574	680,236	630,056	706,117	7,900,640	
ANO 21	2038	664,889	607,032	685,031	672,407	692,106	674,779	721,043	702,628	671,409	704,179	652,228	730,946	8,178,677	
POTENCIA (MW)															
	Año	Ene	Feb	Mar	Abr	May	Jun	Jul	Ago	Sep	Oct	Nov	Dic	Max	
ANO 1	2018	587.25	607.80	621.37	635.01	618.94	638.81	654.39	624.72	624.91	676.61	618.17	626.04	676.61	
ANO 2	2019	613.90	635.39	649.57	663.96	647.16	668.16	684.34	653.26	653.51	707.43	646.24	654.43	707.43	
ANO 3	2020	640.85	640.87	678.15	693.23	675.69	697.64	714.45	681.93	682.26	738.51	674.54	683.03	738.51	
ANO 4	2021	664.15	687.51	702.84	718.52	700.33	722.94	740.27	706.49	706.92	765.15	698.78	707.51	765.15	
ANO 5	2022	689.96	714.29	730.21	746.55	727.65	751.28	769.22	734.05	734.56	795.04	726.00	735.03	795.04	
ANO 6	2023	716.12	741.43	757.95	774.95	755.33	779.90	798.46	761.90	762.48	825.23	753.50	762.82	825.23	
ANO 7	2024	743.20	743.37	786.65	804.34	783.97	809.51	828.70	790.69	791.36	856.45	781.93	791.57	856.45	
ANO 8	2025	771.21	798.57	816.35	834.75	813.61	840.12	859.97	820.46	821.22	888.74	811.33	821.27	888.74	
ANO 9	2026	799.67	828.09	846.51	865.63	843.71	871.24	891.75	850.73	851.57	921.55	841.21	851.48	921.55	
ANO 10	2027	829.10	858.61	877.71	897.58	874.85	903.41	924.61	882.01	882.94	955.47	872.10	882.71	955.47	
ANO 11	2028	859.56	859.90	910.00	930.65	907.08	936.72	958.64	914.41	915.44	990.61	904.10	915.04	990.61	
ANO 12	2029	890.42	922.22	942.71	964.14	939.72	970.47	993.11	947.23	948.35	1,026.19	936.51	947.80	1,026.19	
ANO 13	2030	922.39	955.38	976.60	998.84	973.54	1,005.43	1,028.82	981.23	982.45	1,063.06	970.08	981.74	1,063.06	
ANO 14	2031	954.84	989.05	1,011.01	1,034.08	1,007.88	1,040.92	1,065.07	1,015.75	1,017.07	1,100.50	1,004.17	1,016.20	1,100.50	
ANO 15	2032	988.45	988.99	1,046.64	1,070.56	1,043.44	1,077.68	1,102.62	1,051.50	1,052.92	1,139.26	1,039.47	1,051.88	1,139.26	
ANO 16	2033	1,023.27	1,060.02	1,083.55	1,108.36	1,080.27	1,115.76	1,141.51	1,088.53	1,090.06	1,179.42	1,076.04	1,088.84	1,179.42	
ANO 17	2034	1,058.60	1,096.68	1,121.01	1,146.71	1,117.66	1,154.40	1,180.98	1,126.11	1,127.75	1,220.17	1,113.15	1,126.35	1,220.17	
ANO 18	2035	1,094.43	1,133.83	1,158.98	1,185.59	1,155.55	1,193.57	1,221.00	1,164.21	1,165.96	1,261.48	1,150.77	1,164.38	1,261.48	
ANO 19	2036	1,131.59	1,132.34	1,198.38	1,225.94	1,194.87	1,234.21	1,262.51	1,203.74	1,205.60	1,304.34	1,189.80	1,203.83	1,304.34	
ANO 20	2037	1,170.11	1,212.34	1,239.21	1,267.75	1,235.62	1,276.34	1,305.54	1,244.71	1,246.69	1,348.76	1,230.26	1,244.73	1,348.76	
ANO 21	2038	1,210.07	1,253.78	1,281.57	1,311.12	1,277.89	1,320.03	1,350.17	1,287.21	1,289.31	1,394.85	1,272.23	1,287.14	1,394.85	



Centro Nacional  
de Despacho

**ETE-DCND-GOP-PMP-182-2018**

28 de marzo de 2018

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

Referencia: Adenda #5 al Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Respetado licenciado Barrientos:

En atención a la información suministrada para la contratación del suministro de energía entre las empresas AES Panamá, S.R.L. y Desarrollo Inmobiliario del Este, S.A. para los puntos de retiro Business Park I y Business Park II, en donde indican que para abril de 2018 ya estarán con la figura de Gran Cliente Pasivo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Adicionalmente La empresa Empaques de Colón, S.A. mediante notificación formal nos indicó que a partir de mayo de 2018 estarán con la figura de Gran Cliente Activo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Considerando lo anterior y sobre la base de la Adenda #4 del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 11742-Elec, le indicamos nos suministre los datos de consumo de energía de ENSA, segregando la información correspondiente a los nuevos Grandes Clientes para los periodos listados anteriormente.

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

---

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

*RP*





ETE-DCND-GOP-PMP-182-2018  
Página No. 2

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

Atentamente,

  
Victor González  
Director del Centro Nacional de Despacho

R



EMPRESA NACIONAL DE ENERGÍA, S.A.

Apartado: 0823-005518 Panamá  
Tel: (507) 264-4096 Fax: (507) 264-4204  
E-mail: info@enesa.com.pa

EMN-EXT-GER-18-0226-ETESA-020918

14 de Febrero de 2018

15 FEB 2018 1:09PM

END RECIBIDO

Ingeniero  
Victor Gonzalez  
Director  
Centro Nacional de Despacho  
CND  
E. S. D.

**Asunto: Entrega de Contrato de "Suministro de Energía"**

Estimado Ing. Gonzalez:

Se extiende un cordial saludo y deseos de que el éxito acompañe sus actividades profesionales y personales.

Mediante la presente notificación se hace entrega formal de copia del Contrato "Para el Suministro de Energía", celebrado entre Empresa Nacional de Energía S.A. y Alta Cordillera S.A. y del Contrato "Para el Suministro de Energía", celebrado entre Empresa Nacional de Energía S.A. y Sobrealba S.A.; el cual incluye un nuevo punto de suministro de energía y modificaciones al precio de venta, con lo cual solicitamos de su diligencia para la debida revisión y viabilidad.

La entrada en vigencia para este nuevo punto de medición estará determinada, según lo establecido en la cláusula 5, luego de que Alta Cordillera S.A. y Sobrealba S.A. hayan cumplido con la certificación del SMEC, firma de Contrato de Acceso a la Red de EDEMET, y obtención de Adenda al Indicativo de Demanda, lo cual será notificado por nosotros mediante nota formal.

Se agradece de antemano la diligencia mostrada para con la gestión asociada a lo expuesto y quedamos atentos ante cualquier consulta o comentario al respecto.

Atentamente,

P.

Guillermo de Roux García de Paredes  
Director Ejecutivo y Representante Legal  
Empresa Nacional de Energía, S.A.

Empresa Nacional de Energía, S.A.

Pág. 1 de 1



Centro Nacional  
de Despacho

ETE-DCND-GOP-PMP-180-2018

28 de marzo de 2018

Ingeniero

José Luis Lloret Soler

Country Manager

Empresa de Distribución Eléctrica Metro-Oeste, S.A.

E. S. D.

*[Handwritten signature]* 2:12 pm  
28/3/18

Referencia: Adenda #5 al Informe Indicativo de Demandas 2018-2038.

Respetado ingeniero Lloret:

En atención a la información suministrada para la contratación del suministro de energía entre las empresas:

- Empresa Nacional de Energía, S.A. y Alta Cordillera, S.A., para los puntos de retiro Crown Continental, Crown Guayacanes, Crown Hotel Panamá, Crown Sheraton y Crown Solloy.
- Empresa Nacional de Energía, S.A. y Sobrealba, S.A., para el punto de retiro en Torre Alba.
- Tecnisol I, S.A. y Clínica Hospital San Fernando, S.A.

Adicionalmente la Compañía Alimentos de Animales, S.A., mediante notificación formal nos indica que a partir de abril de 2018 estarán con la figura de Gran Cliente Activo en el Mercado Mayorista de Electricidad.

Considerando lo anterior y sobre la base de la Adenda #4 del Informe Indicativo de Demandas 2018-2038, aprobado por la ASEP mediante la resolución AN No. 11742-Elec, le indicamos nos suministre los datos de consumo de energía de EDEMET, segregando la información correspondiente a los nuevos Grandes Clientes listados anteriormente, a partir del 1ro de abril de 2018.

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

Teléfono: (507)230-8100  
Fax: (507)230-4125  
Apartado Postal: 0818-01552  
<http://www.cnd.com.pa>  
Panamá, Rep. de Panamá

*[Handwritten mark]*



ETE-DCND-GOP-PMP-180-2018  
Página No. 2

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

Atentamente,

*Victor Gonzalez*

Victor González  
Director del Centro Nacional de Despacho

*28/MAZO/2018*

*[Handwritten mark]*

**SERVICIOS DE CARNES DE PANAMÁ, S. A.**

VÍA PANAMERICANA, LOS CANELOS DIVISA - REP. DE PANAMÁ  
TELS.: 976-1333 - 976-1334 - FAX: (507) 976-1394

PANAMA  
SERVICIOS

Panamá, 7 de febrero de 2018

15 FEB 2018 3:04PM

CHD RECIBIDO

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 15 de marzo de 2018 a las 00:00 horas, la cuenta con NIS 4092239 002 **SERVICIOS DE CARNES DE PANAMÁ, S.A** pasará comprar su energía bajo la figura de Gran Cliente Activo y manteniendo EDEMET el suministro de potencia como se estipulan en las normas vigentes.

Adjunto a esta nota encontrará la proyección de consumo de energía para la inclusión en el Informe Indicativo de Demandas, con la anticipación debida realizaremos los trámites para la certificación del Sistema de Medición Comercial (SMEC) el cual será instalado oportunamente.

Agradeciendo su atención,

Rodrigo Spiegel  
Representante Legal  
SERVICIOS DE CARNES DE PANAMA, S.A

APARTADO POSTAL 297, SANTIAGO  
VERAGUAS, REP. DE PANAMÁ

A



PRONÓSTICO ANUAL Y MENSUAL DE LA DEMANDA MÁXIMA DE GENERACIÓN NO  
COINCIDENTE DE LOS AGENTES CONSUMIDORES (MW)  
PAPISA

SERVICARIOS	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SET	OCT	NOV	DIC	Máxima	TASA %
2016	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2017	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2018	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2019	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2020	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2021	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2022	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2023	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2024	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2025	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2026	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2027	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2028	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2029	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2030	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2031	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2032	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2033	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2034	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2035	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---
2036	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	1.85	---

P



**AES-DC-036-18**

Panamá, 22 de febrero de 2018

23 FEB 2018 11:43 AM

Ingeniero

**Víctor González**Director Centro Nacional de Despacho  
Ciudad.

CND RECIBIDO

**Referencia:** Datos para el Informe Indicativo de Demanda – Desarrollo Inmobiliario del Este, S.A.

Estimado Ingeniero González:

Por este medio hacemos entrega de la información sobre las proyecciones de crecimiento de demanda, consumo de energía, factor típico de carga y demanda máxima, demanda interrumpible e importación contratada para el período 2018-2038 correspondiente a nuestro nuevo Gran Cliente Desarrollo Inmobiliario del Este, S.A. Adicional, confirmamos que la misma también fue actualizado en la página WEB del CND según correo adjunto.

Esta información está respaldada por el Contrato de Suministro GC N° 01-2018 entregada al CND mediante nota AES-DC-015-18 y la fecha de inicio de suministro será el 01 de abril de 2018.

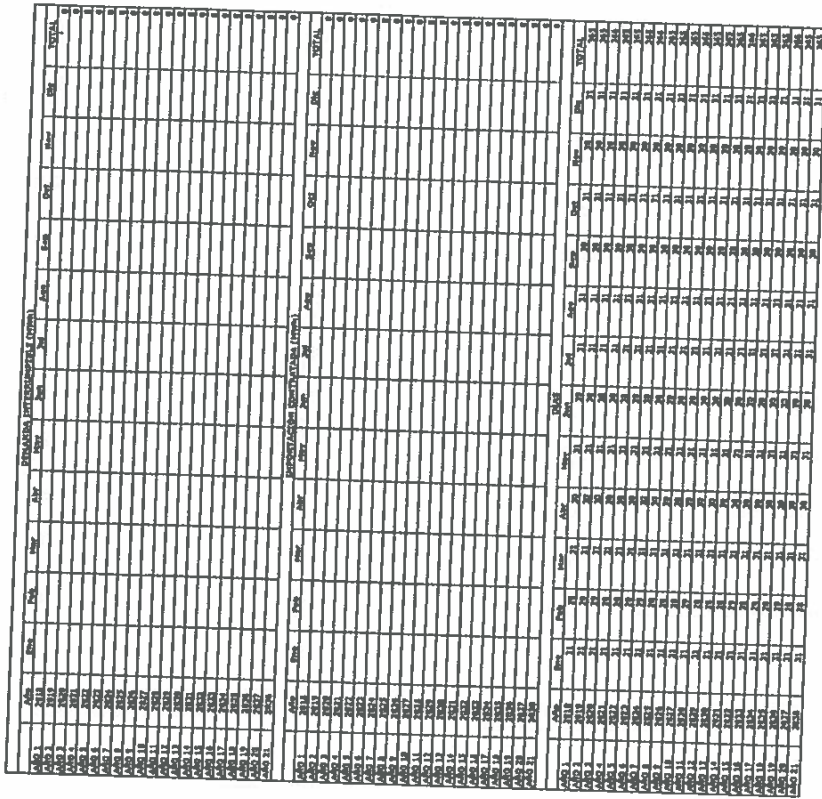
Sin otro particular, quedamos de usted.

Cordial saludo,

**Miguel Bolinaga Serfaty**  
Presidente – AES PANAMA, S.R.L.

W

R

[illegible]



DATOS PARA EL IMPORTE INDICATIVO DE DEBANDA  
 PARTICIPANTE COMBUSTIBLES  
 PERIODO: 2011

PARTICIPANTE		COMBUSTIBLES		PERIODO		2011		2012		2013		2014		2015		2016		2017		2018		2019		2020		2021		2022		2023		2024		2025		2026		2027		2028		2029		2030		2031		2032		2033		2034		2035		2036		2037		2038		2039		2040		2041		2042		2043		2044		2045		2046		2047		2048		2049		2050		2051		2052		2053		2054		2055		2056		2057		2058		2059		2060		2061		2062		2063		2064		2065		2066		2067		2068		2069		2070		2071		2072		2073		2074		2075		2076		2077		2078		2079		2080		2081		2082		2083		2084		2085		2086		2087		2088		2089		2090		2091		2092		2093		2094		2095		2096		2097		2098		2099		2100		2101		2102		2103		2104		2105		2106		2107		2108		2109		2110		2111		2112		2113		2114		2115		2116		2117		2118		2119		2120		2121		2122		2123		2124		2125		2126		2127		2128		2129		2130		2131		2132		2133		2134		2135		2136		2137		2138		2139		2140		2141		2142		2143		2144		2145		2146		2147		2148		2149		2150		2151		2152		2153		2154		2155		2156		2157		2158		2159		2160		2161		2162		2163		2164		2165		2166		2167		2168		2169		2170		2171		2172		2173		2174		2175		2176		2177		2178		2179		2180		2181		2182		2183		2184		2185		2186		2187		2188		2189		2190		2191		2192		2193		2194		2195		2196		2197		2198		2199		2200		2201		2202		2203		2204		2205		2206		2207		2208		2209		2210		2211		2212		2213		2214		2215		2216		2217		2218		2219		2220		2221		2222		2223		2224		2225		2226		2227		2228		2229		2230		2231		2232		2233		2234		2235		2236		2237		2238		2239		2240		2241		2242		2243		2244		2245		2246		2247		2248		2249		2250		2251		2252		2253		2254		2255		2256		2257		2258		2259		2260		2261		2262		2263		2264		2265		2266		2267		2268		2269		2270		2271		2272		2273		2274		2275		2276		2277		2278		2279		2280		2281		2282		2283		2284		2285		2286		2287		2288		2289		2290		2291		2292		2293		2294		2295		2296		2297		2298		2299		2300		2301		2302		2303		2304		2305		2306		2307		2308		2309		2310		2311		2312		2313		2314		2315		2316		2317		2318		2319		2320		2321		2322		2323		2324		2325		2326		2327		2328		2329		2330		2331		2332		2333		2334		2335		2336		2337		2338		2339		2340		2341		2342		2343		2344		2345		2346		2347		2348		2349		2350		2351		2352		2353		2354		2355		2356		2357		2358		2359		2360		2361		2362		2363		2364		2365		2366		2367		2368		2369		2370		2371		2372		2373		2374		2375		2376		2377		2378		2379		2380		2381		2382		2383		2384		2385		2386		2387		2388		2389		2390		2391		2392		2393		2394		2395		2396		2397		2398		2399		2400		2401		2402		2403		2404		2405		2406		2407		2408		2409		2410		2411		2412		2413		2414		2415		2416		2417		2418		2419		2420		2421		2422		2423		2424		2425		2426		2427		2428		2429		2430		2431		2432		2433		2434		2435		2436		2437		2438		2439		2440		2441		2442		2443		2444		2445		2446		2447		2448		2449		2450		2451		2452		2453		2454		2455	
--------------	--	--------------	--	---------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--	------	--



*República de Panamá*  
**AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS**

**Resolución AN No. 12 505 -Agua Panamá, 4 de julio de 2018**

“Por la cual se aprueba la celebración de la Consulta Pública No.008-18, para considerar la propuesta para la aprobación e incorporación del cargo de reconexión por el servicio de agua potable otorgada a la sociedad **AME ENTERPRISE, S.A.** mediante Resolución AN No.3519-Agua de 28 de mayo de 2010 y sus modificaciones.”

**EL ADMINISTRADOR GENERAL,**  
en uso de sus facultades legales,



**CONSIDERANDO:**

1. Que mediante el Decreto Ley No. 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 mediante el Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, modificado por la Ley No. 77 de 28 de diciembre de 2001, se dicta el marco regulatorio e institucional para la prestación de los servicios públicos de agua potable y alcantarillado sanitario;
3. Que el numeral 7 del artículo 13 del Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, establece que la Autoridad tendrá la función de otorgar licencias temporales a personas naturales o jurídicas que requieran servicios de agua potable y alcantarillado sanitario para su desarrollo, en los casos y lugares en que el Instituto de Acueductos y Alcantarillados Nacionales (IDAAN) no esté en capacidad en ese momento de ofrecer dichos servicios;
4. Que así mismo, de conformidad con lo dispuesto en la normativa sectorial, corresponde a esta Autoridad Reguladora aprobar y fiscalizar el régimen tarifario para los servicios de abastecimiento de agua potable y alcantarillado sanitario, sobre la base de los lineamientos y principios establecidos en la ley;
5. Que según lo preceptuado en el artículo 32 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, las tarifas que se aprueban deben reflejar, entre otras cosas el nivel y la estructura de los costos de eficiencia económica en la prestación de los servicios, asegurando la generación de los recursos necesarios para satisfacer los gastos de operación, mantenimiento y expansión de los mismos;
6. Que tal como lo indica el artículo 38 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, además del pago por la tarifa en base al consumo medido o a una cuota fija, se podrán cobrar cargos adicionales que deberán ser claramente identificados y sustentados, tales como: cargo de valorización, cargo de incorporación al sistema, cargo de conexión y reconexión, cobro de todo trabajo y actividad vinculada directa o indirectamente con los servicios prestados, cobro por el abastecimiento de agua potable y servicio de alcantarillado sanitario en bloque y el cobro de todo otro concepto establecido por el contrato de prestación de servicio;
7. Que el artículo 39 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, dispone que el régimen tarifario y los cuadros de precios y tarifas podrán ser revisados y modificados por esta Autoridad Reguladora, por razón de variaciones de los costos del prestador que superen la prevista por inflación, por cambios sustanciales en imprevistos en las condiciones de prestación de los servicios; o por la adopción de un nuevo sistema tarifario que permita lograr incrementos de eficiencia y signifique una mejor aplicación de los principios generales del régimen tarifario;

97



Resolución AN No. 12505 -Agua  
de 4 de julio de 2018  
Página No. 2

- 
8. Que con fundamento en la normativa enunciada, esta Autoridad Reguladora, mediante la Resolución AN No.3519-Agua de 28 de mayo de 2010 otorga a la sociedad **AME ENTERPRISE, S.A.**, inscrita a Ficha 450689, Documento 594841, Sección de Micropelículas (Mercantil) del Registro Público, licencia para prestar las actividades de producción y distribución de agua potable, en el proyecto Residencial La Fontana, corregimiento de San Pablo Viejo, distrito de David, provincia de Chiriquí, hasta el 31 de diciembre de 2010;
  9. Que la sociedad **AME ENTERPRISE, S.A.**, obtuvo renovación de la Licencia para prestar las actividades de producción y distribución de agua potable por un período de cinco (5) años, mediante Resolución AN No.4369-Agua de 01 de abril de 2011, otorgada hasta el 31 de diciembre de 2015;
  10. Que la sociedad **AME ENTERPRISE, S.A.**, obtuvo nuevamente renovación de la Licencia para prestar las actividades de producción y distribución de agua potable por un período de cinco (5) años, mediante Resolución AN No.11524-Agua de 7 de agosto de 2017, otorgada hasta el 31 de diciembre de 2022;
  11. Que mediante nota fechada 12 de marzo de 2018 y recibida en esta Autoridad Reguladora el 19 de marzo de 2018, la sociedad **AME ENTERPRISE, S.A.**, solicita sea considerado y se anexe a la Resolución AN No.3519-Agua de 28 de mayo de 2010 y al contrato de suministro de agua para clientes del Residencial La Fontana, el cargo de reconexión por el servicio de agua potable;
  12. Que la tarifa de agua potable correspondiente a los clientes residenciales se mantiene igual, y se agrega la categoría de cargo por reconexión, por lo que solo se somete a Consulta Pública la tarifa que opere como “reconexión del servicio.”
    - 12.1. **Tarifas:** La tarifa por producción y distribución de agua potable es de Siete Balboas con 00/100 (B/.7.00) ó Trece Balboas con 00/100 (B/.13.00) como tarifa fija, según acuerdo existente con el respectivo propietario del lote. **(Queda igual).**
    - 12.2. **Cargo por corte y reconexión del servicio:** para que opere la reconexión del servicio se deberá cancelar el saldo moroso y pagar la suma adicional de Quince Balboas con 00/100 (B/.15.00).
  13. Que mediante memorándum No.0066-18 por parte del Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de 01 de junio de 2018, señaló que en virtud de la revisión del referido cargo y comparado con el que cobran otros prestadores de servicio, además de que dicho cargo se encuentra consignado en el contrato de servicio de agua potable suscrito entre las partes, lo procedente es convocar mediante resolución la correspondiente consulta pública;
  14. Que de conformidad con lo establecido en el artículo 24 de la Ley No. 6 de 22 de enero de 2002, que dictó normas para la transparencia en la gestión pública, las instituciones del Estado en el ámbito nacional y local, tendrán la obligación de permitir la participación de los ciudadanos en todos los actos de la administración pública que puedan afectar los intereses y derechos de grupos de ciudadanos, tales como la fijación de tarifas y tasas por servicios;
  15. Que en atención a las consideraciones que anteceden y en cumplimiento de lo dispuesto en el citado artículo 24 de la Ley No.6 de 22 de enero de 2002, debe esta Autoridad Reguladora establecer las reglas bajo las cuales se someterá al procedimiento de consulta pública, para la modificación tarifaria solicitada al contrato de suministro de agua para clientes del Residencial La Fontana, el cargo de reconexión por el servicio de agua potable por la sociedad **AME ENTERPRISE, S.A.**;
- 



Resolución AN No. 12505 -Agua  
de 4 de julio de 2018  
Página No. 1



### RESUELVE:

**PRIMERO: APROBAR** la celebración de la Consulta Pública No.008-18 para considerar la propuesta para la aprobación e incorporación del cargo de reconexión por el servicio de agua potable otorgada a la sociedad **AME ENTERPRISE, S.A.** mediante Resolución AN No.3519-Agua de 28 de mayo de 2010 y sus modificaciones cuyo alcance se detalla a continuación:

**Cargo por corte y reconexión del servicio:** para que opere la reconexión del servicio se deberá cancelar el saldo moroso y pagar la suma adicional de Quince Balboas con 00/100 (B/.15.00).

La tarifa de agua potable correspondiente a los clientes residenciales se mantiene igual, y se agrega la categoría de cargo por reconexión, por lo que solo se somete a Consulta Pública la tarifa que opere como “reconexión del servicio”.

**SEGUNDO: COMUNICAR** a todos los interesados en participar en la Consulta Pública No.008-18, de la cual trata el artículo Primero de esta Resolución, que del **16 de julio de 2018 al 14 de agosto de 2018**, estará disponible la propuesta descrita en la presente Resolución, en el Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de la Dirección Nacional de Electricidad, Agua Potable y Alcantarillado Sanitario de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos; en la Agencia Regional de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos en la provincia de Chiriquí; así como también en la sección de Avisos, de la página Web de Internet de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos [www.asep.gob.pa](http://www.asep.gob.pa).

**TERCERO: ESTABLECER** el procedimiento a seguir en la Consulta Pública No. 008-18, que considerará el cargo por reconexión del servicio prestado por la sociedad **AME ENTERPRISE, S.A.** en el Residencial La Fontana, corregimiento de San Pablo Viejo, distrito de David, provincia de Chiriquí:

#### 1. Avisos

La Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, mediante Aviso publicado durante dos (2) días calendario en dos (2) diarios de circulación nacional, comunicará al público la realización de la Consulta Pública No. 008-18 para la revisión de la propuesta.

#### 2. Presentación de comentarios:

##### a. Personas calificadas para entregar comentarios:

- i. Los representantes legales de las organizaciones, empresas o asociaciones públicas o privadas, o las personas debidamente autorizadas por ellos, mediante poder otorgado conforme a las disposiciones legales vigentes.
- ii. Las personas naturales que actúen en su propio nombre y representación o las personas debidamente autorizadas por ellos mediante poder otorgado conforme a las disposiciones legales vigentes.

##### b. Fecha y hora límite de entrega:

Los interesados en presentar sus comentarios deberán hacerlo desde las ocho de la mañana (8:00 a.m.) del 16 de julio de 2018 hasta las cuatro de la tarde (4:00 p.m.) del 14 de agosto de 2018.



Resolución AN No. 12505 -Agua  
de 4 de julio de 2018  
Página No. 4

- i. El día 16 de agosto de 2018, a las 4:00 p.m., la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos levantará un acta en la cual constará el nombre de las personas o empresas que presentaron sus comentarios.

c. **Lugar de Entrega:**

**Sede Principal de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos**  
Edificio Office Park  
Vía España y Fernández de Córdoba  
Segundo Piso, Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de la Dirección Nacional de Electricidad, Agua Potable y Alcantarillado Sanitario de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos.

**Agencia Regional de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos en la provincia de Chiriquí ubicada en la calle central y avenida 5ta este.**

En horario de 8:00 a.m. a 4:00 p.m.

d. **Forma de Entrega de los Comentarios:**

- i. En sobre cerrado el cual debe contener la siguiente leyenda:

**CONSULTA PÚBLICA No. 008-18  
PARA LA REVISIÓN DE LA SIGUIENTE PROPUESTA:**

**“PARA CONSIDERAR LA PROPUESTA PARA LA APROBACIÓN E INCORPORACIÓN DEL CARGO DE RECONEXIÓN POR EL SERVICIO DE AGUA POTABLE OTORGADA A LA SOCIEDAD AME ENTERPRISE, S.A. MEDIANTE RESOLUCIÓN AN No.3519-AGUA DE 28 DE MAYO DE 2010 Y SUS MODIFICACIONES.”**

Nombre, Teléfono, Fax y Dirección física y electrónica del Remitente.

- ii. A través de correo electrónico [agua@asep.gob.pa](mailto:agua@asep.gob.pa) hasta las 24 horas del día 14 de agosto de 2018 (hora de Panamá).

e. **Contenido de la Información:**

- i. **Nota remisoría:** los comentarios y la información que los respalde deben ser remitidos a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos mediante nota que debe ser firmada por las personas a que se refiere el punto 2.a. de este procedimiento. Dicha nota deberá estar acompañada de copia de la cédula de identidad personal o pasaporte de la persona que la suscribe.
- ii. En la documentación que se presente debe explicarse de manera clara la posición de la persona acerca del tema objeto de la Consulta Pública No. 008-18.
- iii. Deberá acompañar los comentarios con la documentación técnica que respalda la posición.
- iv. Toda la información debe presentarse en dos juegos 8 ½ x 11 (un original y una copia) idénticos, con cada una de sus hojas

Resolución AN No. 12505-Agua  
de 4 de Julio de 2018  
Página No. 3



numeradas. Adicionalmente, los interesados deberán adjuntar sus comentarios en formato Word, en un disco compacto (CD) o cualquier otro medio electrónico.

### 3. Disponibilidad de comentarios a los interesados:

A medida que sean entregados los comentarios, los mismos serán publicados en la siguiente dirección electrónica: [www.asep.gob.pa](http://www.asep.gob.pa).


**El 17 de agosto de 2018, de ocho de la mañana (8:00 a.m.) a cuatro de la tarde (4:00 p.m.),** los comentarios estarán disponibles en las oficinas del Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de la Dirección Nacional de Electricidad, Agua Potable y Alcantarillado Sanitario de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, ubicada en el Edificio Office Park, Vía España y Vía Fernández de Córdoba, Segundo Piso, así como en la Agencia Regional de la ASEP en la provincia de Chiriquí, ubicada en la calle central y avenida 5ta este.

**CUARTO: ANUNCIAR** que la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos evaluará los comentarios recibidos como parte del proceso de la Consulta Pública No. 008-18 que tengan relación con la citada propuesta, y los mismos serán tomados en cuenta en el proceso de aprobación de la propuesta que se somete a consideración.

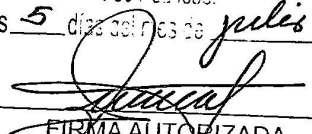
**QUINTO:** Esta Resolución regirá a partir de su expedición.

**FUNDAMENTO DE DERECHO:** Ley No. 26 de 29 de enero de 1996, modificada y adicionada por el Decreto Ley No. 10 de 22 de febrero de 2006; Decreto Ley No. 2 de 7 de enero de 1997; Ley No. 6 de 22 de enero de 2002; y, Resolución AN No.3519-Agua de 28 de mayo de 2010 y sus modificaciones.

**CÚMPLASE Y PUBLÍQUESE,**

  
**ROBERTO MEANA MELÉNDEZ**  
Administrador General

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 5 días del mes de Julio de 2018

  
FIRMA AUTORIZADA

af  
a.1

*República de Panamá*  
**AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS**



Resolución AN No. 12506 -Agua Panamá, 4 de julio de 2018

“Por la cual se aprueba la celebración de la Consulta Pública No.009-18, para considerar la propuesta para la aprobación de tarifas de agua potable de la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** que modifican las tarifas establecidas mediante licencia otorgada para prestar las actividades de producción y distribución de agua potable mediante Resolución No.JD-3689 de 30 de diciembre de 2002 y sus modificaciones.”

**EL ADMINISTRADOR GENERAL,**  
en uso de sus facultades legales,

**CONSIDERANDO:**

1. Que mediante el Decreto Ley No. 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 mediante el Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, modificado por la Ley No. 77 de 28 de diciembre de 2001, se dicta el marco regulatorio e institucional para la prestación de los servicios públicos de agua potable y alcantarillado sanitario;
3. Que el numeral 7 del artículo 13 del Decreto Ley 2 de 7 de enero de 1997, establece que la Autoridad tendrá la función de otorgar licencias temporales a personas naturales o jurídicas que requieran servicios de agua potable y alcantarillado sanitario para su desarrollo, en los casos y lugares en que el Instituto de Acueductos y Alcantarillados Nacionales (IDAAN) no esté en capacidad en ese momento de ofrecer dichos servicios;
4. Que así mismo, de conformidad con lo dispuesto en la normativa sectorial, corresponde a esta Autoridad Reguladora aprobar y fiscalizar el régimen tarifario para los servicios de abastecimiento de agua potable y alcantarillado sanitario, sobre la base de los lineamientos y principios establecidos en la ley;
5. Que según lo preceptuado en el artículo 32 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, las tarifas que se aprueban deben reflejar, entre otras cosas el nivel y la estructura de los costos de eficiencia económica en la prestación de los servicios, asegurando la generación de los recursos necesarios para satisfacer los gastos de operación, mantenimiento y expansión de los mismos;
6. Que tal como lo indica el artículo 38 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, además del pago por la tarifa en base al consumo medido o a una cuota fija, se podrán cobrar cargos adicionales que deberán ser claramente identificados y sustentados, tales como: cargo de valorización, cargo de incorporación al sistema, cargo de conexión y reconexión, cobro de todo trabajo y actividad vinculada directa o indirectamente con los servicios prestados, cobro por el abastecimiento de agua potable y servicio de alcantarillado sanitario en bloque y el cobro de todo otro concepto establecido por el contrato de prestación de servicio;
7. Que el artículo 39 del Decreto Ley No.2 de 7 de enero de 1997, dispone que el régimen tarifario y los cuadros de precios y tarifas podrán ser revisados y modificados por esta Autoridad Reguladora, por razón de variaciones de los costos del prestador que superen la prevista por inflación, por cambios sustanciales en imprevistos en las condiciones de prestación de los servicios; o por la adopción de un nuevo sistema tarifario que permita lograr incrementos de eficiencia y signifique una mejor aplicación de los principios generales del régimen tarifario;

97

amb

Resolución AN No. 12506 -Agua  
de 4 de Julio de 2018  
Página No. 7

8. Que con fundamento en la normativa enunciada, esta Autoridad Reguladora, mediante la Resolución No.JD-3689 de 30 de diciembre de 2002 otorgó a la sociedad **COSTA ESMERALDA, S.A.**, inscrita a Ficha 123280, Rollo 12405, Imagen 0136 de la Sección de Micropelículas (Mercantil) del Registro Público, licencia para dedicarse a las actividades de producción y distribución de agua potable ubicada en el corregimiento cabecera del distrito de San Carlos;
9. Que mediante la Resolución AN No.1400-Agua de 28 de diciembre de 2007, esta Autoridad Reguladora aprobó la solicitud de cesión/transferencia de licencia de producción y distribución de agua potable presentada por la sociedad **COSTA ESMERALDA, S.A.**, a favor de la sociedad **CLUB PLAYA ESMERALDA, S.A.**;
10. Que mediante la Resolución AN No.10944-Agua de 13 de febrero de 2017 se aprobó la solicitud de cesión de la licencia de producción y distribución de agua potable presentada por la sociedad **CLUB PLAYA ESMERALDA, S.A.** a favor de la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA**, según los términos y condiciones establecidos en la Resolución No.JD-3689 de 30 de diciembre de 2002 y en la Resolución No.JD-3286 de 22 de abril de 2002;
11. Que mediante nota recibida en esta Autoridad Reguladora el 7 de abril de 2017, la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** presentó una propuesta de modificación de la tarifa financiera para prestar el servicio de producción y distribución de agua potable;
12. Que mediante nota DSAN-1414-2017 de 11 de mayo de 2017, esta Autoridad Reguladora le remitió a los interesados las observaciones y correcciones a la propuesta recibida del 7 de abril de 2017;
13. Que mediante nota de 28 de junio de 2017, la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** responde a la nota DSAN-1414-2017 sin ejecutar las observaciones realizadas por la Autoridad Reguladora;
14. Que mediante nota No.DSAN-1986-2017 de 10 de julio de 2017, esta Autoridad Reguladora le respondió la nota del 28 de junio de 2017 ya citada;
15. Que mediante nota de 23 de agosto de 2017, la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** remite una nueva propuesta diferente a la del 7 de abril de 2017;
16. Que mediante nota No.DSAN-2851-2017 del 14 de septiembre de 2017 esta Autoridad Reguladora respondió la nota del 23 de agosto de 2017, indicando las discrepancias de rubros, montos y actividades con la propuesta original;
17. Que mediante nota de 3 de abril de 2018, la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** responde nota del 14 de septiembre de 2017; el interesado remite información sustentatoria solicitada, con la cual se revisa la propuesta de tarifa que nos ocupa;
18. Que se procede a realizar los trámites pertinentes para su aprobación y cuyo resumen de la tarifa aplicable será conforme al siguiente cuadro, por lo que se somete a Consulta Pública y que opere como “consumo.”:

BLOQUES DE CONSUMO	TARIFA ACTUAL	TARIFA PROPUESTA	OBSERVACIÓN
0-5,000 GALONES	B/.5.00 MÍNIMO	B/.15.00 MÍNIMO	MONTO MÍNIMO
5,001-10,000 GALONES	B/.0.001 POR GALÓN	B/.0.003 POR GALÓN	SE SUMA AL MONTO MÍNIMO
MÁS DE 10,000 GALONES	B/.0.002 POR GALÓN	B/.0.005 POR GALÓN	SE SUMA AL BLOQUE ANTERIOR

af

Resolución AN No. 12506 -Agua  
de 4 de Julio de 2018  
Página No. 6

19. Que mediante memorándum No.0070-18 por parte del Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de 13 de junio de 2018, señaló que en virtud de la documentación correspondiente a la solicitud de aprobación de tarifas de agua potable de la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** y que modifican las tarifas previamente establecidas en la Resolución No.JD-3689 de 30 de diciembre de 2002 y sus modificaciones por lo que se ha revisado la propuesta de modificación tarifaria y que lo procedente es convocar mediante resolución la correspondiente consulta pública;
20. Que de conformidad con lo establecido en el artículo 24 de la Ley No. 6 de 22 de enero de 2002, que dictó normas para la transparencia en la gestión pública, las instituciones del Estado en el ámbito nacional y local, tendrán la obligación de permitir la participación de los ciudadanos en todos los actos de la administración pública que puedan afectar los intereses y derechos de grupos de ciudadanos, tales como la fijación de tarifas y tasas por servicios;
21. Que en atención a las consideraciones que anteceden y en cumplimiento de lo dispuesto en el citado artículo 24 de la Ley No.6 de 22 de enero de 2002, debe esta Autoridad Reguladora establecer las reglas bajo las cuales se someterá al procedimiento de consulta pública, para la modificación tarifaria solicitada al contrato de suministro de agua para clientes por el servicio de producción y distribución de agua potable a favor de la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA**;

**RESUELVE:**

**PRIMERO: APROBAR** la celebración de la Consulta Pública No. 009-18 para considerar la propuesta para la solicitud de aprobación de tarifas de agua potable de la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** y que modifican las tarifas previamente establecidas en la Resolución No.JD-3689 de 30 de diciembre de 2002 y sus modificaciones otorgada a la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA**, cuyo alcance se detalla a continuación:

BLOQUES DE CONSUMO	TARIFA ACTUAL	TARIFA PROPUESTA	OBSERVACIÓN
0-5,000 GALONES	B/.5.00 MÍNIMO	B/.15.00 MÍNIMO	MONTO MÍNIMO
5,001-10,000 GALONES	B/.0.001 POR GALÓN	B/.0.003 POR GALÓN	SE SUMA AL MONTO MÍNIMO
MÁS DE 10,000 GALONES	B/.0.002 POR GALÓN	B/.0.005 POR GALÓN	SE SUMA AL BLOQUE ANTERIOR

**SEGUNDO: COMUNICAR** a todos los interesados en participar en la Consulta Pública No. 009-18, de la cual trata el artículo Primero de esta Resolución, que del **23 de julio de 2018 al 21 de agosto de 2018**, estará disponible la propuesta descrita en la presente Resolución, en el Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de la Dirección Nacional de Electricidad, Agua Potable y Alcantarillado Sanitario de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos; en la Agencia Regional de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos en la provincia de Coclé; así como también en la sección de Avisos, de la página Web de Internet de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos [www.asep.gob.pa](http://www.asep.gob.pa).

**TERCERO: ESTABLECER** el procedimiento a seguir en la Consulta Pública No. 009-18, que considerará para la aprobación de tarifas de agua potable de la **ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA** ubicada en el corregimiento cabecera del distrito de San Carlos;

Resolución AN No. 12506 -Agua  
de 4 de julio de 2018  
Página No. 4

## 1. Avisos

La Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, mediante Aviso publicado durante dos (2) días calendario en dos (2) diarios de circulación nacional, comunicará al público la realización de la Consulta Pública No. 009-18 para la revisión de la propuesta.

## 2. Presentación de comentarios:

### a. Personas calificadas para entregar comentarios:

- i. Los representantes legales de las organizaciones, empresas o asociaciones públicas o privadas, o las personas debidamente autorizadas por ellos, mediante poder otorgado conforme a las disposiciones legales vigentes.
- ii. Las personas naturales que actúen en su propio nombre y representación o las personas debidamente autorizadas por ellos mediante poder otorgado conforme a las disposiciones legales vigentes.

### b. Fecha y hora límite de entrega:

Los interesados en presentar sus comentarios deberán hacerlo desde las ocho de la mañana (8:00 a.m.) del 23 de julio de 2018 hasta las cuatro de la tarde (4:00 p.m.) del 21 de agosto de 2018.

- i. El día 22 de agosto de 2018, a las 4:00 p.m., la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos levantará un acta en la cual constará el nombre de las personas o empresas que presentaron sus comentarios.

### c. Lugar de Entrega:

**Sede Principal de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos**  
Edificio Office Park

Vía España y Fernández de Córdoba

Segundo Piso, Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de la Dirección Nacional de Electricidad, Agua Potable y Alcantarillado Sanitario de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos.

**Agencia Regional de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos en la provincia de Coclé.**

Penonomé, Harinos Mall, local 10, Avenida Juan Demóstenes Arosemena.

En horario de 8:00 a.m. a 4:00 p.m.

### d. Forma de Entrega de los Comentarios:

- i. En sobre cerrado el cual debe contener la siguiente leyenda:

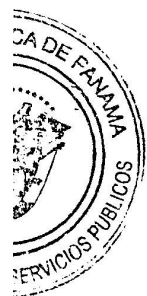
**CONSULTA PÚBLICA No. 009-18  
PARA LA REVISIÓN DE LA SIGUIENTE PROPUESTA:**

**“PARA CONSIDERAR LA PROPUESTA PARA LA APROBACIÓN DE MODIFICACIÓN DE TARIFAS DE AGUA POTABLE OTORGADA A LA ASOCIACIÓN DE PROPIETARIOS DE LA URBANIZACIÓN COSTA ESMERALDA, MEDIANTE RESOLUCIÓN No. JD-3689 DE 30 DE DICIEMBRE DE 2002 Y SUS MODIFICACIONES.”**

*[Firma]*

*[Firma]*





Resolución AN No. 12506 -Agua  
de 4 de Julio de 2018  
Página No. 6

Nombre, Teléfono, Fax y Dirección física y electrónica del Remitente.

- ii. A través de correo electrónico [agua@asep.gob.pa](mailto:agua@asep.gob.pa) hasta las 24 horas del día 21 de agosto de 2018 (hora de Panamá).

**e. Contenido de la Información:**

- i. **Nota remisoría:** los comentarios y la información que los respalde deben ser remitidos a la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos mediante nota que debe ser firmada por las personas a que se refiere el punto 2.a. de este procedimiento. Dicha nota deberá estar acompañada de copia de la cédula de identidad personal o pasaporte de la persona que la suscribe.
- ii. En la documentación que se presente debe explicarse de manera clara la posición de la persona acerca del tema objeto de la Consulta Pública No. 009-18.
- iii. Deberá acompañar los comentarios con la documentación técnica que respalda la posición.
- iv. Toda la información debe presentarse en tres juegos 8 ½ x 11 (un original y dos copias) idénticos, con cada una de sus hojas numeradas. Adicionalmente, los interesados deberán adjuntar sus comentarios en formato Word, en un disco compacto (CD) o cualquier otro medio electrónico.

**3. Disponibilidad de comentarios a los interesados:**

A medida que sean entregados los comentarios, los mismos serán publicados en la siguiente dirección electrónica: [www.asep.gob.pa](http://www.asep.gob.pa).

**El 22 de agosto de 2018, de ocho de la mañana (8:00 a.m.) a cuatro de la tarde (4:00 p.m.),** los comentarios estarán disponibles en las oficinas del Departamento de Ingeniería de Agua Potable y Aguas Servidas de la Dirección Nacional de Electricidad, Agua Potable y Alcantarillado Sanitario de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos, ubicada en el Edificio Office Park, Vía España y Vía Fernández de Córdoba, Segundo Piso, así como en la Agencia Regional de la ASEP en la provincia de Coclé, ubicada en Penonomé, Harinos Mall, local 10, Avenida Juan Demóstenes Arosemena.

**CUARTO: ANUNCIAR** que la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos evaluará los comentarios recibidos como parte del proceso de la Consulta Pública No. 009-18 que tengan relación con la citada propuesta, y los mismos serán tomados en cuenta en el proceso de aprobación de la propuesta que se somete a consideración.

**QUINTO:** Esta Resolución regirá a partir de su expedición.

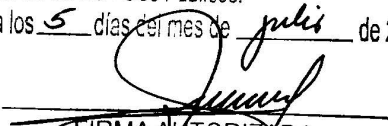
**FUNDAMENTO DE DERECHO:** Ley No. 26 de 29 de enero de 1996, modificada y adicionada por el Decreto Ley No. 10 de 22 de febrero de 2006; Decreto Ley No. 2 de 7 de enero de 1997; Ley No. 6 de 22 de enero de 2002; y, Resolución No. JD-3689 de 30 de diciembre de 2002 y sus modificaciones.

**PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE,**

  
**ROBERTO MEANA MELÉNDEZ**  
Administrador General

CB,

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 5 días del mes de julio de 2018

  
FIRMA AUTORIZADA

*República de Panamá*  
AUTORIDAD NACIONAL DE LOS SERVICIOS PÚBLICOS



Resolución AN No. 12509-Elec Panamá, 4 de julio de 2018

“Por la cual se aprueba la modificación de la Metodología para la Determinación de las Garantías de Pago (MGP).”

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, modificada por el Decreto Ley 10 de 26 de febrero de 1998, por la cual se dicta el Marco Regulatorio e Institucional para la prestación del Servicio Público de Electricidad, establece el régimen al que se sujetarán las actividades de generación, transmisión, distribución y comercialización de energía eléctrica, destinadas a la prestación del servicio público de electricidad;
3. Que tal como lo establece el artículo 61 del Texto Único de la Ley 6 de 3 de febrero de 1997, antes referida, el Servicio Público de Operación Integrada del Sistema Interconectado Nacional (en adelante SIN), es responsabilidad del Centro Nacional de Despacho (en adelante CND), dependencia de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A.;
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, en adelante Reglas Comerciales, con la finalidad de contar con normas claras y precisas que garanticen la transparencia del mercado y de sus precios;
5. Que el numeral NGD.1.9 del Reglamento de Operación señala que: “El CND elaborará los manuales detallados de procedimiento o las Metodologías que sean necesarias para llevar a cabo las funciones de operación integrada del SIN que le asignan la Ley y las reglamentaciones vigentes, siguiendo el procedimiento establecido en el numeral 15.4 de las Reglas Comerciales.”
6. Que el numeral 1.1.1.4 de las Reglas Comerciales establece que la implementación de dicha norma se realizara a través de Manuales Detallados de Procedimiento, denominados Metodologías de Detalle, los cuales serán desarrollados por el CND con el apoyo del Comité Operativo y la colaboración de los Participantes del Mercado. Dichas Metodologías deberán respetar los criterios, principios y procedimientos generales que se establecen en las Reglas Comerciales y contener todo el detalle necesario para garantizar predictibilidad y transparencia así como evitar conflictos de interpretación;
7. Que el numeral 15.4.1.7 de las referidas Reglas Comerciales indica que el procedimiento para elaboración o ajuste y aprobación de una Metodología es el siguiente:

94

no Zhang

R

Resolución AN No. 12501 -Elec  
Panamá, 4 de julio de 2018  
Página 2



- 7.1. "Las propuestas o modificaciones de Metodologías las elaborará el CND, quien puede solicitar el apoyo al Comité Operativo. Una vez se tengas las propuestas, las mismas deberán ser presentadas al Comité Operativo mediante un informe que incluya su justificación y las reglas cuyo detalle implementa.
- 7.2. El Comité Operativo tendrá un plazo no mayor de 20 días calendario después de recibido el informe del CND para aprobar, modificar o rechazar las propuestas, lo cual hará a través de un Informe de Metodología que será remitido al CND. Excedido este plazo sin que se presente el referido informe, se entenderá que el Comité Operativo está de acuerdo con la propuesta del CND.
- 7.3. El CND, en un plazo no mayor de 7 días calendario después de recibido el informe del Comité Operativo, remitirá a la ASEP el Informe Final de Metodología, el cual incluirá el Informe del Comité Operativo y las Observaciones y/o comentarios que tenga dicho informe."
8. Que el Centro Nacional de Despacho (CND) a través de nota ETE-DCND-GNP-67-2018 de 24 de abril de 2018, remitió a esta Autoridad Reguladora el Informe Final de Metodología de la propuesta de modificación de la **Metodología para la Determinación de las Garantías de Pago (MGP)**;
9. En virtud de lo anterior, la propuesta de modificación a la Metodología para la Determinación de las Garantías de Pago (MGP) presentada por el CND recibió comentarios del Representante Transmisor para adicionar en la propuesta original la siguiente redacción:
- (MGP 7.4.) Instrumento Financiero, jurídicamente viable:  
Este documento deberá ser aceptado como válido por el  
CND y el Banco de Gestión y Cobranzas.*
10. Que el CND aceptó la modificación planteada por el Representante Transmisor y presentó la propuesta final al Comité Operativo para su aprobación.
11. Que el Comité Operativo aprobó con modificaciones la propuesta presentada por el CND, y le remitió mediante nota CO-12-2018 de 24 de abril de 2018, la propuesta aprobada con modificaciones;
12. Que en atención al literal c) de la norma antes descrita, el CND, en tiempo oportuno, mediante remitió a esta Autoridad Reguladora, el Informe Final de Metodología No. CND-03-2018, relacionado con la propuesta de modificación de la **Metodología para la Determinación de las Garantías de Pagos (MGP)**;
13. Que en atención a lo antes expuesto y a lo establecido en el numeral 15.4.1.8 de las Reglas Comerciales, corresponde a la ASEP aprobar, modificar o rechazar la propuesta de modificación incluida en el Informe Final de la **Metodología del para la Determinación de las Garantías de Pago (MGP)**;
14. Que esta Autoridad Reguladora colige que lo procedente es aprobar con modificación la propuesta presentada en el Informe Final para la modificación a la **Metodología del para la Determinación de las Garantías de Pago (MGP)**, de conformidad con lo estipulado en el numeral 15.4.1.8 de las Reglas Comerciales, objeto del presente análisis, por lo que;

9

*[Handwritten signature]*

*nae  
24/7*

Resolución AN No. 12509-Elec  
Panamá, 4 de julio de 2018  
Página 3

### RESUELVE:

**PRIMERO: APROBAR** la modificación a la Metodología del para la Determinación de las Garantías de Pago (MGP), cuyo Texto Unificado constituye el ANEXO A de la presente Resolución, el cual forma parte integral de la misma.

**SEGUNDO: ADVERTIR** que la presente Resolución rige a partir de su notificación y contra la misma cabe el Recurso de Reconsideración, el cual debe interponerse dentro del término de cinco (5) días hábiles, siguientes a su notificación.

**FUNDAMENTO DE DERECHO:** Ley 26 de 29 de enero de 1996, modificada por el Decreto Ley 10 de 22 de febrero de 2006; Texto Único de la 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 No. JD-605 de 24 de abril de 1998 y sus modificaciones y demás disposiciones concordantes;

**NOTIFÍQUESE, PROMÚLGUESE Y CÚMPLASE,**

  
**ROBERTO MEANA MELÉNDEZ**  
Administrador General

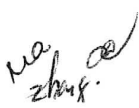
En Panamá a los nueve (9) días  
del mes de julio de  
2018 a las 2:00 de la tarde  
Notificado por Victor Gonzalez de la  
Resolución que antecede.

  
289-1977

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 13 días del mes de 07 de 20 18

  
FIRMA AUTORIZADA







**ANEXO A**





**Metodología para la Determinación de las Garantías de Pago**

- (MGP.1)            **Procedimiento para los Participantes del Mercado.**
- (MGP.1.1)        El objetivo es establecer las pautas para la determinación y administración de los Depósitos de Garantía (o simplemente llamadas “garantías”) que deben presentar todos los Participantes del Mercado Mayorista de Panamá, tanto para el mercado ocasional de Panamá como para el Mercado Eléctrico Regional (MER).
- Para el mercado local, esta responsabilidad está contenida en el numeral 14.10.1.2 – Mora y Falta de Pago de las Reglas Comerciales, destinado a cubrir incumplimientos de pago.
- Para el caso del MER, los Agentes que participen en ese mercado deberán cumplir con la constitución de las garantías de pago correspondientes a través del Ente Operador Regional (EOR), cumpliendo el procedimiento que este establezca.
- (MGP.2)            **Aplicación.**
- (MGP.2.1)        Esta metodología aplicará a todos aquellos Participantes y aquellos nuevos que se encuentren en pruebas de conexión y que aún no cuenten con la certificación definitiva de entrada en operación comercial, pero que participen en el mercado ocasional.
- (MGP.3)            **Definición.**
- (MGP.3.1)        Garantía de pago: Seguridad o afianzamiento que presenta un Participante para cubrir cualquier incumplimiento de pago en el mercado ocasional y en el MER.
- (MGP.4)            **Generalidades.**
- (MGP.4.1)        Todos los Participantes están obligados a integrar las garantías, que estarán destinadas a cubrir los incumplimientos de pago en el Mercado Ocasional de Panamá y en el MER.
- La garantía constituida para el pago en el mercado ocasional deberá ser entregada al Centro Nacional de Despacho (CND).
- La garantía constituida para el MER debe ser gestionada ante el EOR
- (MGP.4.2)        La garantía local deberá ser constituida a favor de la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), quien será el Beneficiario de la misma.
- (MGP.4.3)        De cumplir la garantía local con todos los requisitos solicitados por el CND, éste procederá a su custodia. De no ser así, el CND solicitará al Participante su modificación, quién deberá realizarla y remitirla al CND.



(MGP.4.4) El importe de la garantía deberá ser suficiente para cubrir como mínimo las transacciones de un (1) mes en el Mercado Ocasional de Panamá.

(MGP.4.5) La garantía regional, que deberán gestionar los Agentes del MER, para respaldar las transacciones de energía y cargos regionales del MER lo deberán gestionar y constituir a favor del Ente Operador Regional (EOR), conforme a lo establecido.

(MGP.5) **Determinación del Valor de los Depósitos de Garantías Locales.**

De acuerdo al numeral 14.10.1.3 de las Reglas Comerciales para el Mercado Mayorista de Electricidad, con la información que disponga, durante el mes de diciembre, el CND deberá estimar la compra mensual de energía en el mercado ocasional, para los siguientes doce (12) meses. La compra de energía mensual estimada en el mercado ocasional será el mes de máxima compra de energía que tenga el Participante en el año. Esta energía deberá ser evaluada al precio promedio aritmético mensual de la energía en el mercado ocasional.

(MGP.5.1) **Determinación del Valor de las Garantías para los Participantes Consumidores.**

El procedimiento de cálculo será el siguiente:

(MGP.5.1.1) Compras de Energía en el Mercado Ocasional: El CND deberá estimar la compra mensual de energía en el mercado ocasional de los Participantes Consumidores (incluyendo pérdidas de transmisión), para los doce (12) meses del siguiente año, considerando para cada mes:

a) Energía Mensual a comprar en el Mercado Ocasional.

- Nivel Contractual: la información de los Contratos de Suministro suscritos para cada mes el siguiente año.
- Consumo mensual: información plasmada en el Informe Indicativo de Demanda vigente.

La ecuación a aplicar es:

$$ED_i = CME_i - EC_i$$

Donde:

$ED_i$  = Energía mensual prevista a ser comprada por el Participante Consumidor en el mercado ocasional, expresados en megavatios-hora (MWh).

Si  $ED$  es igual o menor que cero (0),  $ED$  será considerado como cero (0).

$CME_i$  = Consumo mensual de energía previsto en el Informe Indicativo de Demanda, expresados en megavatios-hora (MWh).

zhany



$EC_i$  = Energía mensual prevista asignada en todos los Contratos de Suministro, expresados en megavatios-hora (MWh).

$i$  = número de meses a evaluar.

b) Costo de la energía a comprar en el mercado ocasional:

La energía mensual deberá estar evaluada al Costo Marginal mensual que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo.

$$CEM_{D.Local} = \max_{i=1}^n (ED_i \times CMM_i)$$

Donde:

$CEM_{D.Local}$  = Compra de Energía mensual máxima del Participante Consumidor prevista en el Mercado Ocasional, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

$CMM_i$  = Costo Marginal mensual que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo, expresados en dólares de los Estados Unidos de América por megavatio-hora (USD/MWh).

$n$  = número de meses a evaluar

(MGP.5.1.2) Servicios Auxiliares Generales y Especiales, Generación Obligada, Compensaciones de Potencia y Pérdidas de Transmisión:

(MGP.5.1.2.1) Servicios Auxiliares Generales. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$SAG_P = \frac{\sum_{i=1}^n (SAG_i)}{12}$$

Donde:

$SAG_P$  = Servicio Auxiliar General promedio previsto, expresados dólares de los Estados Unidos de América (USD).

$SAG_i$  = Servicio Auxiliar General mensual de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

$n$  = número de meses a evaluar.

(MGP.5.1.2.2) Generación Obligada. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$GO_P = \frac{\sum_{i=1}^n (GO_i)}{12}$$

Donde:

*zhay*



**GO<sub>p</sub>** = Generación obligada promedio previsto, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

**GO<sub>i</sub>** = Generación obligada mensual de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

**n** = número de meses a evaluar.

(MGP.5.1.2.3)

Compensación de Potencia. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$CP_P = \frac{\sum_{i=1}^n (CP_i)}{12}$$

Donde:

**CP<sub>p</sub>** = Compensación de potencia promedio previsto, expresados en balboas (B/.).

**CP<sub>i</sub>** = Compensación de potencia de los últimos doce (12) meses, dólares de los Estados Unidos de América (USD).

**n** = número de meses a evaluar.

(MGP.5.1.2.4) Servicios Auxiliares Especiales.

(MGP.5.1.2.4.1)

Seguimiento de Demanda. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$SD_P = \frac{\sum_{i=1}^n (SD_i)}{12}$$

Donde:

**SD<sub>p</sub>** = Seguimiento de demanda promedio previsto, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

**SD<sub>i</sub>** = Seguimiento de demanda de los últimos doce (12) meses, dólares de los Estados Unidos de América (USD).

**n** = número de meses a evaluar.

(MGP.5.1.2.4.2)

Reserva de Largo Plazo. Se utilizarán los resultados que se obtengan en la asignación inicial, para el siguiente año, realizada durante el mes de diciembre de cada año.

zhany.



$$SAERLP_P = \frac{\sum_{i=1}^n (SAERLP_i)}{12}$$

Donde:

**SAERLP<sub>P</sub>** = Servicio Auxiliar Especial de Reserva de Largo Plazo promedio previsto, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

**SAERLP<sub>i</sub>** = Servicio Auxiliar Especial de Reserva de Largo Plazo que se obtengan en la asignación inicial para el siguiente año, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

**n** = número de meses a evaluar.

(MGP.5.1.3) El monto total de la garantía será la suma de los montos calculados en los puntos (MGP.5.1.1) y (MGP.5.1.2) de esta metodología.

$$GARANTÍA_{DLOCAL} = CEM_{DLOCAL} + SAGp + GOp + CPp + SDp + SAERLPp$$

(MGP.5.2) **Determinación del Valor de las Garantías para los Participantes Productores.**

El procedimiento de cálculo será el siguiente:

(MGP.5.2.1) El CND deberá estimar la compra mensual de energía en el mercado ocasional necesaria para cubrir los compromisos de los Participantes Productores para ello deberá utilizar el mes de máxima compra de energía en el mercado ocasional que tenga en el año, considerando para cada mes:

a) Energía Mensual a comprar en el Mercado Ocasional:

Nivel Contractual mensual: se considerará la información de los Contratos de Suministro suscritos para el siguiente año.

Generación Mensual e Importación de Energía prevista para el siguiente año de acuerdo a la Planificación Semanal del Mediano Plazo previa a la semana en la que se realiza el cálculo.

Consumo de planta.

La ecuación a aplicar es:

$$EP_i = G_i + I_i - EC_i - CPL_i$$

Si  $EP_i > 0$ , Entonces  $EP_i = 0$

Si  $EP_i \leq 0$ , Entonces  $EP_i = EP_i * -1$

Donde:

**EP<sub>i</sub>** = Energía mensual prevista a ser comprada por el Participante Productor en el mercado ocasional, expresados en megavatios-hora (MWh). EP aplicará siempre y



cuando sea menor que cero (0).

$G_i$  = Generación mensual de energía prevista, expresados en megavatios-hora (MWh).

$I_i$  = Importación de energía mensual prevista expresados en megavatios-hora (MWh).

$EC_i$  = Energía comprometida en contrato prevista, expresados en megavatios-hora (MWh).

$CPL_i$  = Consumo mensual previsto de la planta, expresados en megavatios-hora (MWh).

$i$  = número de meses a evaluar.

b) Costo de la energía a comprar en el mercado ocasional:

La energía deberá estar evaluada al Costo Marginal Mensual que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo.

$$CEM_{P,Local} = \max_{i=1}^n (EP_i \times CMM_i)$$

Donde:

$CEM_{P,LOCAL}$  = Compra de Energía mensual máxima del Participante Productor prevista en el Mercado Ocasional, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

$CMM_i$  = Costo Marginal mensual que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo, expresados en dólares de los Estados Unidos de América por megavatio-hora (USD/MWh).

$n$  = número de meses a evaluar

(MGP.5.2.2) Servicios Auxiliares Generales y Especiales, Generación Obligada, Compensaciones de Potencia, pérdidas de transmisión:

(MGP.5.2.2.1) Servicios Auxiliares Generales. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$SAG_P = \frac{\sum_{i=1}^n (SAG_i)}{12}$$

Donde:

$SAG_P$  = Servicio Auxiliar General promedio previsto, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).





(MGP.5.2.2.2)

**SAG<sub>i</sub>** = Servicio Auxiliar General mensual de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

**n** = número de meses a evaluar.

Generación Obligada. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$GO_P = \frac{\sum_{i=1}^n (GO_i)}{12}$$

Donde:

**GO<sub>p</sub>** = Generación obligada promedio previsto, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

**GO<sub>i</sub>** = Generación obligada mensual de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

**n** = número de meses a evaluar.

(MGP.5.2.2.3)

Compensación de Potencia. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$CP_P = \frac{\sum_{i=1}^n (CP_i)}{12}$$

Donde:

**CP<sub>p</sub>** = Compensación de potencia promedio prevista, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

**CP<sub>i</sub>** = Compensación de potencia de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

**n** = número de meses a evaluar.

(MGP.5.2.2.4)

Servicios Auxiliares Especiales.

(MGP.5.2.2.4.1)

Seguimiento de la Demanda. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$SD_P = \frac{\sum_{i=1}^n (SD_i)}{12}$$

Donde:



- SD<sub>p</sub>** = Seguimiento de la demanda promedio, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).
- SD<sub>i</sub>** = Seguimiento de la demanda de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).
- n** = número de meses a evaluar.

(MGP.5.2.2.5) Pérdidas de Transmisión (Pi). El CND utilizará los montos históricos de los últimos doce (12) meses para aplicar la siguiente ecuación:

$$Pi_p = \frac{\sum_{i=1}^n (Pi_i)}{12}$$

Donde:

- Pi<sub>p</sub>** = Pérdidas de transmisión promedio, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).
- Pi<sub>i</sub>** = Pérdidas de transmisión de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).
- n** = número de meses a evaluar.

(MGP.5.2.2.6) Consumo mensual de la planta. Se tomarán los montos históricos de los últimos doce (12) meses.

$$CPL_p = \frac{\sum_{i=1}^n (CPL_i)}{12}$$

Donde:

- CPL<sub>p</sub>** = Consumo mensual de la planta promedio, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).
- CPL<sub>i</sub>** = Consumo mensual de la planta de los últimos doce (12) meses, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).
- n** = número de meses a evaluar

(MGP.5.2.3) El monto total de la garantía será la suma de los montos calculados en los puntos (MGP.5.2.1) y (MGP.5.2.2) de esta metodología.

$$\text{GARANTÍA}_{\text{PLOCAL}} = \text{CEM}_{\text{P.LOCAL}} + \text{SAGp} + \text{GOp} + \text{CPp} + \text{SDp} + \text{Pi} + \text{CPLp}$$



(MGP.5.3) **Determinación del Valor de las Garantías para los Nuevos Participantes Nacionales del Mercado.**

(MGP.5.3.1) Participantes Consumidores.  
El CND determinará el valor de la garantía de pago local cumpliendo el procedimiento establecido en el numeral (MGP.5.1). Para los nuevos Participantes Consumidores, el CND calculará un monto base que será informado al Participante para que constituya la garantía regional a través del Ente Operador Regional (EOR), conforme a lo indicando en la (MGP.4.5).

(MGP.5.3.2) Participantes Productores con Contratos de Suministro.  
El CND determinará el valor de la garantía de pago local cumpliendo el procedimiento establecido en el numeral (MGP.5.2). Para los nuevos Participantes Productores el CND calculará un monto base de la garantía regional que será informado al Participante para que lo constituya a través del Ente Operador Regional (EOR), conforme a lo indicando en la (MGP.4.5).

(MGP.5.3.3) Participantes Productores sin Contratos de Suministro.  
El CND determinará el valor de la garantía de pago considerando transacciones comerciales asociadas al consumo de la planta.

$$GARANTÍA_{LOCAL} = \sum_{i=1}^n CP_i * CMM_i$$

- CP<sub>i</sub>** = Consumo mensual de la planta, expresado en dólares de los Estados Unidos de América (USD).
- CMM<sub>i</sub>** = Costo Marginal mensual que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo, según lo establecido en la norma 5.2.1 de esta metodología, expresado en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

**n** = número de meses a evaluar.

El monto de la garantía de este Participante Productor será revisado con antelación a la entrada en vigencia de sus Contratos de Suministro.

El Productor presentará una garantía cuya vigencia deberá cubrir como mínimo desde el inicio de pruebas de la planta hasta la finalización del año calendario vigente.

(MGP.6) **Reclamación de los Participantes Nacionales sobre el Valor de la Garantía.**

Recibida formalmente la notificación del CND para la constitución de la garantía de pago, el Participante tendrá un plazo de cinco (5) días calendarios para solicitar cambios al valor indicado por el CND, debidamente justificados. De no solicitar cambios en el valor de la garantía indicada por el CND quedará en firme. Si no se llega a un acuerdo, el CND deberá enviar la discrepancia a la ASEP, quien en última instancia decidirá el monto. Mientras se resuelve el conflicto, el Participante deberá integrar la garantía de acuerdo a lo indicado por el CND.



(MGP.7) **Formalización de las Garantías.**

La constitución de las garantías de pago deberá realizarse mediante uno de los siguientes instrumentos financieros:

(MGP.7.1) Depósitos en efectivo: Se llevarán a cabo en la cuenta designada por ETESA.

(MGP.7.1.1) En estos casos, ETESA y el Participante respectivo suscribirán un acuerdo en el cual se dejarán plasmados todos los términos y condiciones por los cuales se mantendrá el depósito en efectivo en custodia de ETESA.

(MGP.7.2) Carta de crédito: Es una carta contingente ("Stand by") irrevocable otorgada por un Banco emisor aceptable por la Empresa de Transmisión Eléctrica, S.A. (ETESA), que será el Beneficiario.

(MGP.7.2.1) El CND remitirá al Participante el formato del texto de la Carta de Crédito Contingente ("Stand by").

(MGP.7.2.2) Cualquier cambio en las condiciones en que se constituyó la garantía deberá ser informada al Beneficiario a efectos de mantener actualizado el instrumento de pago.

(MGP.7.2.3) Los costos inherentes a la constitución de la Carta de Crédito Contingente "Stand by", sus actualizaciones, renovaciones y otros costos relacionados a ésta serán cubiertos por cada uno de los Participantes.

(MGP.7.3) Contratos de cuenta en plica: Todo aquel Participante que opte por este instrumento deberá constituir una cuenta corriente en la cual deberá depositar el monto de la garantía estimado por el CND, quedando pignorado en esta cuenta en plica. El Participante, el Banco y ETESA suscribirán un contrato, el cual permanecerá en vigencia hasta tanto las partes así lo consideren conveniente.

(MGP.7.4.) Instrumento Financiero, jurídicamente viable: Este documento deberá ser aceptado como válido por el CND y el Banco de Gestión y Cobranzas.

(MGP.7.5) *Si un Participante asume la responsabilidad de los pagos de las transacciones en el Mercado Ocasional de otro Participante, deberá integrar la garantía correspondiente a dichas transacciones. (Numeral 14.10.1.5 de las Reglas Comerciales) Para esta implementación el que asume esta responsabilidad deberá coordinar con el CND las modificaciones que se requieran en las garantías de pago.*

(MGP.7.6) En todos los casos, la moneda utilizada será Dólares de los Estados Unidos de América (USD).

(MGP.7.7) La garantía deberá estar constituida a disposición y satisfacción de ETESA.

(MGP.7.8) *En el caso de un nuevo Participante, la garantía debe ser entregada con quince (15) días calendario de anticipación al mes en que inicie su participación en el Mercado Mayorista. (Numeral 14.10.1.4 de las Reglas Comerciales)*



En caso de que el Participante Productor no inicie formalmente operación en el Mercado Mayorista, pero tenga el compromiso de entregar energía eléctrica al haber suscrito un contrato de suministro y se estima que resultará comprando en el mercado ocasional, deberá entregar al CND su garantía local con una anticipación de quince (15) días a la entrada en vigencia de dicho contrato de suministro. El mismo plazo aplicará en aquellos casos en que el Participante consuma para su operación energía eléctrica y resulta deudor en el mercado ocasional.

(MGP.8) **Período de Vigencia y Renovación de la Garantía.**

(MGP.8.1) La garantía al ser constituida deberá mantenerse siempre vigente por el monto total de la garantía, lo cual verificará constantemente el CND por su incidencia con las transacciones.

(MGP.8.2) *Esta garantía será renovada dentro del año siguiente a la última garantía entregada y deberá ser presentada al CND por el Participante, con una anticipación de quince (15) días calendario al inicio del nuevo período. (Numeral 14.10.1.4 de las Reglas Comerciales)*

(MGP.9) **Revisión del Monto del Depósito de Garantía.**

(MGP.9.1) **Revisión anual.**

El monto de la garantía será revisado y ajustado anualmente, según establecen los puntos (MGP.5.1) o (MGP.5.2), dependiendo del tipo de Participante a que corresponda.

(MGP.9.2) **Revisión Interanual.**

El CND podrá revisar y ajustar el monto del depósito a un Participante antes de finalizar el año, si hay una variación en el monto de la garantía, considerando lo siguiente:

- a) Cuando la energía estimada a ser comprada por el Participante (ED ó EP) comparada con la energía real comprada en el Mercado Ocasional ó el monto de compra estimado (CEM<sub>D.LOCAL</sub> ó CEM<sub>P.LOCAL</sub>) comparado con los montos reales pagados en el Mercado Ocasional, suponga una desviación en términos económicos de mínimo +/- 15% de la garantía vigente.
- b) Cuando cambien los compromisos contractuales de los Participantes y esto involucra una desviación en términos de mínimo +/- 10% del monto de la garantía vigente.
- c) Cuando se den cambios importantes en el Costo Marginal del Sistema, no previstos en la proyección inicial, y que incidan en la valoración de las transacciones en el Mercado Ocasional, que suponga una desviación acumulada en términos económicos de mínimo +/-10% para un período de tres (3) meses consecutivos.

Cuando se modifiquen los montos que deben cubrir las garantías, el Participante tiene quince (15) días calendario para presentar una nueva garantía o modificar la existente.



(MGP.9.3) **Revisión por instrucción de la Autoridad Nacional de los Servicios Públicos (ASEP).**

*Si durante la operación comercial de un Participante se registran casos de morosidad y/o falta de pago, la ASEP solicitará al CND revisar los montos de sus garantías para que éstos cubran dos (2) o más meses de transacciones en el Mercado Ocasional. (Numeral 14.10.1.7 de las Reglas Comerciales)*

Por lo anterior, el CND solicitará al Participante la ampliación del monto.

(MGP.9.4) En caso de que los montos de las garantías se modifiquen por cualquier razón expuesta anteriormente, el Participante tiene quince (15) días calendario para presentar una nueva garantía o modificar la existente.

(MGP.10) **Ejecución de Depósitos de Garantía Local.**

Todo Participante que resulte deudor tiene la obligación de pago dentro del plazo que se informa tanto en el Calendario de Liquidación elaborado por el CND (Numeral 14.9.1.4 de las Reglas Comerciales).

(MGP.10.1) Ante el incumplimiento de pago por parte de un Participante, el CND debe cubrir, en primer lugar la falta de pago con retiros de la garantía. El participante debe reponer el monto correspondiente en un plazo no mayor a 30 días después de su ejecución. (Numeral 14.10.1.9 de las Reglas Comerciales). En tanto no lo haga, seguirá siendo considerado como deudor moroso del Mercado por el monto a reponer. (Numeral 14.10.1.10 de las Reglas Comerciales). El incumplimiento de pago por parte del Participante podrá ser íntegro o parcial.

(MGP.10.2) Una vez ejecutada la garantía, el monto de la misma será distribuida proporcionalmente entre los Participantes acreedores que corresponda de acuerdo a los montos de las respectivas deudas. El CND deberá notificar formalmente a los participantes el monto acreditado, incluyendo un informe con los detalles adeudados.

(MGP.11) **Incumplimiento de los Participantes locales.**

(MGP.11.1) Un Participante incurre en incumplimiento de pago en los siguientes casos:

a) Cuando no deposite en la cuenta corriente que mantiene en el Banco de Gestión y Cobranza el monto total que el CND le notifique mediante el Documento de Transacciones Económicas (DTE), que al efecto le haga en relación con sus compromisos por sus transacciones y en el plazo establecido para ello.

b) Cuando habiéndosele hecho efectiva la garantía de pago de sus transacciones no la restituya en su totalidad.





Cuando habiéndosele requerido el aumento del monto depositado como garantía de pago por aumento de su volumen de transacciones, no lo haga en los quince (15) días correspondientes.

(MGP.11.2) En la Fecha de verificación de cumplimiento local, el CND verificará si todos los Participantes deudores han depositado los montos adeudados. En caso de que algún Participante deudor no hubiese efectuado tal depósito, el CND enviará notificación ese mismo día al Participante deudor notificándole de tal situación y que la garantía de pago del Agente constituida a favor de ETESA será ejecutada inmediatamente.

(MGP.11.3) Durante el día hábil siguiente de producida la Mora en el Pago local, el CND procederá a ejecutar la garantía constituida a favor de ETESA, así:

- a) En el caso de efectivo depositado en cuenta bancaria de ETESA en el Banco de Gestión y Cobranza, el CND instruirá a este banco para que transfiera la suma en depósito del Participante local deudor, de acuerdo al Documento de Transacciones Económicas (DTE) del mes respectivo, a las cuentas corrientes de los Participantes locales acreedores
- b) En el caso de carta de crédito contingente ("stand by"): El CND preparará un memorando notificando de tal situación de impago al Banco, en el cual el Participante Nacional local ha constituido la carta de crédito, e instruyéndole para que ejecute de forma íntegra o parcial la garantía respectiva.
- c) En el caso de Contrato de depósito en plica: El CND enviará a el Participante Nacional deudor una notificación por parte de ETESA denominado "Aviso de Saldo Impago", con copia al Banco Depositario y además, remitirá al Banco una "Carta de Ejecución de Depósito de Garantía" firmada por ETESA. Ambos documentos estarán determinados por el contenido como sea establecido en este contrato.

(MGP.11.4) De hacerse efectiva la garantía, el CND notificará al Participante deudor esta circunstancia e intimará a reponer el monto correspondiente a su garantía. En tanto no lo haga, seguirá siendo considerado como deudor del Mercado por el monto a reponer.

(MGP.12) **Mora y falta de pago.**

(MGP.12.1) *Las deudas con el Mercado Ocasional sufrirán un recargo a partir de estar en mora, cuya tasa será la denominada Tasa de Mora que fija anualmente la Superintendencia de Bancos. (Numeral 14.10.1.8 de las Reglas Comerciales)*

(MGP.12.1.1) En el marco de lo dispuesto en el artículo 1072- A del Código Fiscal, la Tasa de Mora será de dos (2) puntos porcentuales sobre la Tasa de Referencia Comercial que indique anualmente la Superintendencia de Bancos.

(MGP.12.1.2) Se entenderá como Interés de Mora aquellos intereses que se cobran por un retraso en el pago o el incumplimiento del mismo por parte del Participante, sea íntegro o parcial.



(MGP.12.1.3) El CND procederá a estimar el interés de mora así:

Por año en mora:

$$Im = K \times t$$

Por días en mora:

$$Im = (K \times t \times n) / 360 \text{ días}$$

Donde:

Im = Interés de mora

K = Monto impago o deuda impagada por el Participante del mercado ocasional, expresado en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

t = Tasa de mora anual

n = número de días en mora

Año comercial = 360 días.

Nota: Los días en mora (n) en el Mercado Ocasional se contarán a partir del día siguiente en que se efectúa el pago a los Participantes acreedores (fecha efectiva de dinero disponible), de acuerdo al Calendario de Liquidación y Cobranza del mes que corresponda, hasta el día en que el Participante efectúe el pago total de la deuda respectiva.

(MGP.12.1.4) En caso de que la deuda pase de un año a otro, la tasa de mora se calculará así:

$$Im = (K/360 \text{ días}) \times [(t_1 \times n_1) + (t_2 \times n_2)]$$

Donde:

Im = Interés de mora

K = Monto impago o deuda impagada por el Participante del mercado ocasional, expresado en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

t<sub>1</sub> = Tasa de mora (año 1)

t<sub>2</sub> = Tasa de mora (año 2)

n<sub>1</sub> = número de días en mora del año 1

n<sub>2</sub> = número de días en mora del año 2

Año comercial = 360 días.



(MGP.12.1.5) El monto total de la deuda de un Participante moroso se calculará así:

$$D = K + Im$$

Donde:

D = Monto total de la deuda de un Participante moroso

K = Monto impago o deuda impagada por el Participante del mercado ocasional, expresado en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

Im = Interés de mora.

(MGP.12.1.6) El monto de interés por mora será informado por el CND al Participante deudor a través del Documento de Transacciones Económicas (DTE) correspondiente al siguiente mes en que éste efectúe el pago de su obligación, con toda la información que respalde los resultados obtenidos y permita al Participante deudor verificar su validez.

(MGP.12.1.7) Para los Participantes acreedores que dejaron de percibir el pago de la obligación del Participante moroso, el CND deberá obtener el monto del interés por mora de acuerdo a la proporción que le corresponda de la deuda impaga, el cual informará a través del DTE correspondiente al siguiente mes en que éste efectúe el pago de su obligación, con toda la información que respalde los resultados obtenidos y permita al Participante acreedor verificar su validez.

(MGP.12.2) *El CND debe mantener permanentemente informados a los Participantes y a la ASEP sobre las situaciones de incobrabilidad y mora que se registren en la cobranza del Mercado Ocasional.* (Numeral 14.9.1.6 de las Reglas Comerciales)

(MGP.13) **Liberación de la garantía.**

(MGP.13.1) ETESA liberará la garantía constituida por un Participante de acuerdo a las siguientes situaciones:

- a) Cuando el Participante decida desvincularse del Mercado Mayorista de Electricidad, anunciando el mes hasta el cual efectuará transacciones.
- b) Cuando el Participante decida constituir otra garantía mediante otro instrumento financiero distinto al inicial.
- c) Cuando un Agente pierda su condición de Participante del Mercado.

(MGP.13.2) Antes de liberar la garantía, CND/ETESA se asegurará de que el Participante haya cumplido con todas las obligaciones y que haya pagado todas sus deudas derivadas de sus transacciones en el mercado ocasional local o en el MER. Una vez finalice esta verificación, el CND notificará al participante y a partir de la misma, el CND/ETESA contará con un término de 30 días para liberar la Garantía de Pago.

(MGP.13.3) Si el depósito de garantía constituido por el Participante es dinero en efectivo depositado en una cuenta, ETESA transferirá el mismo, o su remanente, al banco que el





Participante le indique para tal fin y le notificará al Participante.

(MGP.13.4) Si el depósito de garantía se constituyó mediante la apertura de una carta de crédito contingente, la misma le será devuelta formalmente al Participante.

(MGP.13.5) En caso de que la garantía se haya constituido a través de contrato de cuenta en plica, se procederá a dar por finalizado formalmente el mismo. Posteriormente, el CND procederá a transferir el dinero al banco que el Participante informe para tal fin y notificará al mismo de ello.

(MGP.14) El CND mantendrá en el área privada de la WEB, que es de acceso a todos los participantes, el listado actualizado de todos los participantes, garantías y montos vigentes.

(MGP.15) **Procedimiento para La Empresa de Transmisión**

(MGP.15.1) El objetivo es establecer las pautas para la determinación y administración de los Depósitos de Garantía (o simplemente llamadas "garantías") que debe presentar La Empresa de Transmisión.

(MGP.15.2) La Empresa de Transmisión deberá integrar una garantía calculada por el CND, la cual deberá ser suficiente para cubrir sus transacciones de un mes, producto de sus compromisos en el Mercado, que se reflejen en los Documentos de Transacciones Económicas.

Para el cálculo de la garantía se tomará en cuenta:

- La compensación estimada por generación desplazada.
- La compensación estimada por generación obligada.

Esto producto de indisponibilidades temporales o permanentes y restricciones activas en la red de transmisión.

(MGP.15.3) Para efectos de los cálculos, tiempos de ejecución y otros aspectos relativos a la garantía que debe integrar la Empresa de Transmisión, ésta se regirá por los mismos requerimientos que le aplican a los Participantes del mercado y que son establecidos en esta metodología.

(MGP.15.4) **Determinación del Valor de las Garantías para la Empresa de Transmisión**

(MGP.15.4.1) **Generación Obligada.**

- a) El CND deberá estimar la energía a asignar en generación obligada a la Empresa de Transmisión Eléctrica, para los doce (12) meses del siguiente año.

Para ello se basará en la diferencia entre las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.2 Cálculo de la política con restricciones) y las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP 3.1 Cálculo de la política sin restricciones), siempre que esta diferencia sea positiva.

Los datos a utilizar son los que corresponden a la semana de despacho previo a la realización de los cálculos de la garantía.

b) Costo de la energía asignada en Generación Obligada:

La energía a asignar en generación obligada deberá estar evaluada a la diferencia entre el Costo Variable aplicable al despacho de la unidad que está obligada y el Costo Marginal que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previo a la semana en la que se realiza el cálculo de la garantía.

$$PGO_i = (GO_i \times (CV_i - CM_i))$$

Donde:

PGO<sub>i</sub> = Pago estimado por la generación obligada asignada mensualmente a la Empresa de Transmisión Eléctrica, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

GO<sub>i</sub> = Energía mensual en generación obligada determinada en el punto a.

CM<sub>i</sub> = Costo Marginal promedio mensual, que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo, expresados en dólares de los Estados Unidos de América por megavatio-hora (USD/MWh).

CV<sub>i</sub> = Costo Variable Promedio Mensual, expresados en dólares de los Estados Unidos de América por megavatio-hora (USD/MWh).

i = mes a evaluar

(MGP.15.4.2) Generación Desplazada.

- a) El CND deberá estimar la energía a asignar a la Empresa de Transmisión Eléctrica en generación desplazada, para los doce (12) meses del siguiente año.

Para ello se basará en la diferencia entre las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1 Cálculo de la política sin restricciones) y las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP 3.2 Cálculo de la política con restricciones), siempre que esta diferencia sea positiva.

Los datos a utilizar son los que corresponden a la semana de despacho previo a la realización de los cálculos de la garantía.

La energía desplazada a reconocer será:

$$\begin{aligned} &\text{Si } Esrt > Ec; \\ &\quad GD = Ec - Ert \\ &\text{Si } Esrt < EC \\ &\quad GD = Esrt - Ert \end{aligned}$$

GD = Energía mensual desplazada a reconocer al Participante

*zhany.*



Ec= Energía mensual en contratos del Participante

Esrt= Energía mensual del Participante que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1 Cálculo de la política sin restricciones).

Ert= Energía mensual del Participante que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.2 Cálculo de la política con restricciones).

b) Costo de la energía asignada en Generación Desplazada:

La energía reconocida como generación desplazada será evaluada a la diferencia entre el Costo Marginal Promedio Mensual y el Costo Variable promedio mensual aplicable al despacho, que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo de la garantía.

$$PGD_i = \sum_1^p (GD_i \times (CM_i - CV_i))$$

Donde:

PGDi = Pago estimado por la Generación Desplazada asignada mensualmente a la Empresa de Transmisión eléctrica, expresados en dólares de los Estados Unidos de América (USD).

GDi = Energía desplazada reconocida mensualmente al Participante y determinada en el punto a.

CMi = Costo Marginal Promedio Mensual que resulta de las simulaciones realizadas en el Planeamiento Semanal del Mediano Plazo (DMP.3.1) previa a la semana en la que se realiza el cálculo, expresados en dólares de los Estados Unidos de América por megavatio-hora (USD/MWh).

CVi = Costo Variable Promedio Mensual del Participante, expresados en dólares de los Estados Unidos de América por megavatio-hora (USD/MWh).

i = mes a evaluar

p= cantidad de participantes

(MGP.15.4.3) El monto total mensual de la garantía será la suma de los montos calculados en los puntos (MGP.15.4.1) y (MGP.15.4.2) de esta metodología.

$$GARANTÍA_{pLOCAL} = \text{MAX} \sum_1^i (PGO_i + PGD_i)$$

i = mes a evaluar