



**REPUBLICA DOMINICANA**  
**Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes**  
*"Año del Desarrollo Agroforestal"*

**RESOLUCIÓN No.:** 155

**EL MINISTRO DE INDUSTRIA, COMERCIO Y MIPYMES**

**CONSIDERANDO:** Que la Ley Tributaria de Hidrocarburos No. 112-00 de fecha 29 de noviembre de 2000, estableció un impuesto al consumo de combustibles fósiles y derivados del petróleo, despachados a través de la Refinería Dominicana de Petróleos PDV, S.A. (REFIDOMSA PDV) u otra empresa, o importado al país directamente por cualquier otra persona física o empresa para consumo propio o para la venta total o parcial a otros consumidores, quedando exento el gas natural y estableciendo cero impuestos al gas licuado de petróleo; gasoil regular EGE (Empresas Generadoras de Electricidad); gasoil regular EGP-C y EGP-T; Fuel Oil: Uso EGE (Empresas Generadoras de Electricidad); Fuel Oil: EGP-C, EGP-T; Fuel Oil: Bunker-C; Lignitos, Carbón mineral y el coque de petróleo, Coques y semicoques de hulla, lignito, petróleo o turba;

**CONSIDERANDO:** Que la Ley No. 557-05 de fecha 13 de diciembre de 2005, sobre Reforma Tributaria, modificada por la Ley No. 495 de fecha 28 de diciembre de 2006, de Rectificación Tributaria, dispone que en adición al gravamen sobre combustibles fósiles y derivados del petróleo previstos en la Ley No. 112-00, se establece un impuesto selectivo ad-valorem sobre el consumo interno de dichos combustibles fósiles y derivados del petróleo;

**CONSIDERANDO:** Que el Artículo 17 de la Ley No. 253-12 de fecha 9 de noviembre de 2012, sobre el Fortalecimiento de la Capacidad Recaudatoria del Estado para la Sostenibilidad Fiscal y el Desarrollo Sostenible, modifica el Artículo 1 de la Ley No. 112-00, para que en lo adelante establezca lo siguiente: *"Artículo 1. Se establece un impuesto al consumo de combustibles fósiles y derivados del petróleo despachados a través de la Refinería Dominicana de Petróleo, S.A. (REFIDOMSA) u otra empresa o importado al país*

1

2017 / TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD (SEABOARD) / CLASIFICACIÓN EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD PRIVADA (EGP) / FUEL OIL NO. 6 (HFO), GASOIL REGULAR (LFO) Y GAS NATURAL.



**REPUBLICA DOMINICANA**  
**Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes**  
*"Año del Desarrollo Agroforestal"*

*directamente por cualquier otra persona física, jurídica o entidad para consumo propio o para la venta total o parcial a otros consumidores. El impuesto será fijado en pesos dominicanos (RD\$) por cada galón americano de combustible como sigue: (...)"*;

**CONSIDERANDO:** Que el Artículo 18 de la Ley No. 253-12, sobre el Fortalecimiento de la Capacidad Recaudatoria del Estado para la Sostenibilidad Fiscal y el Desarrollo Sostenible, modifica el Artículo 23 de la Ley No. 557-05, modificada por la Ley No. 495-06, para que en lo adelante establezca lo siguiente: *"Artículo 23. En adición al gravamen sobre combustibles fósiles y derivados del petróleo dispuesto por la Ley No. 112-00, del 29 de noviembre de 2000, se establece un impuesto selectivo de 16% ad-valorem sobre el consumo interno de dichos combustibles fósiles y derivados del petróleo. Párrafo I. Se establece una tasa reducida de impuesto selectivo al consumo de avtur (subpartida arancelaria 2710.00.41) de seis punto cinco (6.5%) ad-valorem. Párrafo II. La base imponible de este impuesto será el precio de paridad de importación fijado por el Ministerio de Industria y Comercio, mediante resoluciones dictadas al efecto semanalmente. Párrafo III. Este impuesto deberá ser retenido y pagado a la DGII por las personas físicas, jurídicas o entidades procesadoras, refinadoras, suplidoras o distribuidoras de los productos gravados o por aquellas que los importen para consumo propio. Párrafo IV. La obligación del pago de este impuesto se genera con la primera transferencia interna, venta o importación para consumo propio de los productos gravados. La DGII establecerá a través de normas reglamentarias el procedimiento de pago de este impuesto"*;

**CONSIDERANDO:** Que el Artículo 19 de la Ley No. 253-12, sobre el Fortalecimiento de la Capacidad Recaudatoria del Estado para la Sostenibilidad Fiscal y el Desarrollo Sostenible, crea un sistema de devolución de los impuestos selectivos al consumo de combustibles fósiles y derivados del petróleo, previstos en las leyes Nos. 112-00 y 557-05, y cuyos párrafos establecen que: *Párrafo I: "La Administración Tributaria reembolsará a las empresas generadoras de energía eléctrica que vendan al Sistema Eléctrico Nacional Interconectado y en los sistemas aislados el 100% de los montos adelantados por*

2

---

2017 / TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD (SEABOARD) / CLASIFICACIÓN EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD PRIVADA (EGP) / FUEL OIL NO. 6 (HFO), GASOIL REGULAR (LFO) Y GAS NATURAL.



**REPUBLICA DOMINICANA**  
**Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes**  
*"Año del Desarrollo Agroforestal"*

*concepto de las leyes Nos. 112-00 y 557-05; Párrafo II: En el caso de las empresas generadoras de energía eléctrica para su consumo, la Administración Tributaria reembolsará los montos correspondientes al impuesto previsto en la Ley No.112-00; Párrafo III: Las empresas acogidas a regímenes fiscales especiales o con contratos ratificados por el Congreso Nacional que prevean exención de estos impuestos también podrán solicitar el reembolso previsto en la parte capital del presente artículo; Párrafo IV: A los efectos del cumplimiento del mecanismo de devolución previsto en la parte capital de este artículo, se depositarán en una cuenta especial en la Tesorería Nacional los montos percibidos de las empresas generadoras de energía eléctrica y de aquellas acogidas a regímenes fiscales especiales o con contratos ratificados por el Congreso Nacional que prevean exención de estos impuestos. El funcionamiento y las características de esta cuenta especial serán definidos a través de un Reglamento a ser elaborado por el Ministerio de Hacienda en coordinación con la Administración Tributaria; Párrafo V: El Poder Ejecutivo establecerá a través de un Reglamento los mecanismos necesarios para beneficiarse del sistema de reembolso previsto en el presente artículo. Para esos fines, el Ministerio de Hacienda coordinará con la Dirección General de Impuestos Internos (DGII), la Dirección General de Aduanas (DGA), el Ministerio de Industria y Comercio y la Superintendencia de Electricidad";*

**CONSIDERANDO:** Que el Decreto No. 275-16 de fecha 14 de octubre de 2016, que instituye el Reglamento para el Sistema de Devolución de los Impuestos Selectivos al Consumo de todos los Combustibles Fósiles y Derivados del Petróleo, establece el procedimiento y las condiciones que se deben cumplir para beneficiarse del sistema de devolución de los Impuestos Selectivos al Consumo de combustibles fósiles y derivados del petróleo, previsto en la Ley No. 253-12, para el Fortalecimiento de la Capacidad Recaudatoria del Estado para la Sostenibilidad Fiscal y el Desarrollo Sostenible;

**CONSIDERANDO:** Que el Artículo 5 del Decreto No. 275-16, Reglamento para el Sistema de Devolución de los Impuestos Selectivos al Consumo de todos los Combustibles Fósiles y Derivados del Petróleo, establece un sistema de reembolso de los impuestos Selectivos



**REPUBLICA DOMINICANA**  
**Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes**  
*"Año del Desarrollo Agroforestal"*

al Consumo de los combustibles fósiles y derivados del petróleo para las personas físicas, jurídicas o entidades mencionadas en los párrafos del 1 al 3 del artículo 19 de la Ley No. 253-12, así como cualquier otro derecho y carga que afecten el consumo y la producción de estos productos;

**CONSIDERANDO:** Que el Artículo 6 del Decreto No. 275-16, Reglamento para el Sistema de Devolución de los Impuestos Selectivos al Consumo de todos los Combustibles Fósiles y Derivados del Petróleo, establece que la Resolución de Clasificación debe estar avalada por un estudio previo de la estructura de generación de parte de un equipo técnico integrado por el Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes, el Ministerio de Hacienda y la Superintendencia de Electricidad, cuyo estudio especificará los datos técnicos de los diferentes motores o sistemas de generación instalados;

**CONSIDERANDO:** Que el Artículo 2 del Decreto No. 307-01 de fecha 2 de marzo de 2001, Reglamento de Aplicación de la Ley No. 112-00, dispone que el Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes informará al Ministerio de Hacienda y a la Dirección General de Aduanas los nombres y demás referencias de las empresas autorizadas para la generación y venta de energía eléctrica, o que dicha generación sea para uso propio; en cuyo caso el Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes deberá proceder a la clasificación correspondiente;

**CONSIDERANDO:** Que el Artículo 4.1 del Decreto No. 307-01, Reglamento de Aplicación de la Ley No. 112-00, dispone que las empresas generadoras de electricidad para su venta parcial o total, autorizadas y clasificadas como tales por el Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes, cuando se trate de solicitudes de compras de combustibles para su uso en sus sistemas de generación, deben confeccionar las mismas en forma separada de las relativas a sus necesidades de tipo administrativo u otros fines que no sean para sus sistemas de generación;



**REPUBLICA DOMINICANA**  
**Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes**  
*"Año del Desarrollo Agroforestal"*

**CONSIDERANDO:** Que el Artículo 4.2.1 del Decreto No. 307-01, Reglamento de Aplicación de la Ley No. 112-00, dispone que las empresas generadoras de electricidad dedicadas a la venta parcial o total de energía, autorizadas por el Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes, que utilicen combustibles como fuente de generación de energía eléctrica, tienen la responsabilidad de utilizar dichos combustibles estrictamente para los fines de generación, no pudiendo dar a éstos un tratamiento, en ningún caso, que no fuera el previsto.

**CONSIDERANDO:** Que el Artículo 4.2.2 del Decreto No. 307-01, Reglamento de Aplicación de la Ley No. 112-00, dispone que el Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes suministrará trimestralmente al Ministerio de Hacienda los registros que remitan las empresas generadoras de electricidad privadas, aprobadas por el mismo, con relación a la capacidad teórica y de generación efectiva de las plantas eléctricas, cantidad de combustible usado, destino y generación producida, así como las consideraciones que sobre tales registros pudieren realizar el Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes, la Superintendencia de Electricidad o cualquier otra institución autorizada por el Ministerio de Hacienda;

**CONSIDERANDO:** Que el Artículo 4.4 del Decreto No. 307-01, Reglamento de Aplicación de la Ley No. 112-00, dispone que es responsabilidad de las empresas generadoras de electricidad reportar semanalmente al Ministerio de Hacienda, a la Dirección General de Aduanas y a la Dirección General de Impuestos Internos, los volúmenes y tipos de combustibles tramitados o recibidos durante el período de sábado a viernes, o cualquier otro período establecido previamente; informaciones que serán suministradas durante los primeros dos (2) días hábiles siguientes al término del período semanal establecido. Igualmente, están en el deber de suministrar al Ministerio de Hacienda y a cualquier otra institución estatal, centralizada o descentralizada, todo tipo de información relativa a la importación, despacho y consumo de dichos productos;



**REPUBLICA DOMINICANA**  
**Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes**  
*"Año del Desarrollo Agroforestal"*

**CONSIDERANDO:** Que el Artículo 2, Numeral 12, de la Ley No. 37-17 de fecha 3 de febrero de 2017, Orgánica del Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes, establece dentro de la esfera de sus atribuciones, la facultad de analizar y decidir, mediante resolución del Ministerio sobre las solicitudes de clasificación de empresas generadoras de electricidad, así como de su caducidad o revocación;

**CONSIDERANDO:** Que es preciso clasificar a las empresas de generación de energía eléctrica, en función directa al destino y uso que otorguen a su producción de energía y al beneficio que de ellas recibe el país por vía del consumo eléctrico;

**VISTA:** La Constitución de la República Dominicana, votada y proclamada por la Asamblea Nacional el 13 de junio de 2015;

**VISTA:** La Ley Orgánica del Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes No. 37-17 de fecha 3 de febrero de 2017;

**VISTA:** La Ley Tributaria de Hidrocarburos No. 112-00 de fecha 29 de noviembre de 2000, que establece un gravamen a los combustibles fósiles y derivados del petróleo, y su Reglamento de Aplicación aprobado mediante Decreto No. 307-01 de fecha 2 de marzo de 2001, modificado por el Decreto No. 176-04, de fecha 5 de marzo de 2004;

**VISTA:** La Ley General de Electricidad No. 125-01 de fecha 26 de julio de 2001, modificada por la Ley No. 186-07 de fecha 6 de agosto de 2007, y su Reglamento de Aplicación instituido por el Decreto No. 555 de fecha 19 de julio de 2002, modificado por los Decretos Nos. 749 y 494, de fechas 19 de septiembre de 2002 y 30 de agosto de 2007, respectivamente;

**VISTA:** La Ley de Reforma Tributaria No. 557-05 de fecha 13 de diciembre de 2005, modificada por las Leyes Nos. 495-06 y 253-12 de fechas 28 de diciembre de 2006 y 9 de



**REPUBLICA DOMINICANA**  
**Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes**  
*"Año del Desarrollo Agroforestal"*

noviembre de 2012, respectivamente, en lo concerniente a los gravámenes al consumo de combustibles fósiles y derivados del petróleo;

**VISTA:** La Ley Orgánica de la Administración Pública No. 247-12 de fecha 9 de agosto de 2012;

**VISTA:** La Ley No. 107-13 de fecha 6 de agosto de 2013, sobre los Derechos de las Personas en sus relaciones con la Administración y de Procedimiento Administrativo;

**VISTO:** El Decreto No. 275-16 de fecha 14 de octubre de 2016, que instituye el Reglamento para el Sistema de Devolución de los Impuestos Selectivos al Consumo de todos los Combustibles Fósiles y Derivados del Petróleo;

**VISTO:** El Decreto No. 210-17 de fecha 9 de junio de 2017, que designa al Arq. Nelson Toca Simó como Ministro de Industria, Comercio y Mipymes;

**VISTA:** La Resolución No. 126 de fecha 5 de agosto de 2002, emitida por el Ministerio de Hacienda, que establece mecanismos de ampliación de la base del impuesto al consumo de combustibles fósiles e implanta un sistema de regulación, supervisión y reintegro del impuesto selectivo al consumo;

**VISTA:** La Resolución No. 69 de fecha 24 de marzo de 2017, del Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes, que establece los cargos por servicios que presta la Dirección de Hidrocarburos;

**VISTA:** La Resolución No. 162 de fecha 21 de julio de 2016, de este Ministerio, con vigencia de un (1) año, que entre otras disposiciones establece: "**CLASIFICA a la sociedad *TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD., RNC NO.1-01-57980-3, como EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD PRIVADA (EGP). INTERCONECTADA, con una capacidad de generación efectiva de 111.00 MW a gas***

7

---

2017 / TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD (SEABOARD) / CLASIFICACIÓN EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD PRIVADA (EGP) / FUEL OIL NO. 6 (HFO), GASOIL REGULAR (LFO) Y GAS NATURAL.



**REPUBLICA DOMINICANA**  
**Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes**  
*"Año del Desarrollo Agroforestal"*

*natural y fuel oil, y con un consumo proyectado de CUATRO MILLONES (4,000,000) de galones mensuales de FUEL OIL, CUARENTA MIL (40,000) galones mensuales de GASOIL y SEIS CIENTOS MIL (600,000) MMBTU mensuales de GAS NATURAL, para ser utilizados en la generación de energía eléctrica para venta al Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI) ”;*

**VISTA:** La comunicación recibida en fecha 5 de junio del 2017, de la sociedad **TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD.,** RNC NO.1-01-57980-3 mediante la cual solicita, la actualización de la clasificación emitida mediante Resolución No. 162 del 21 de julio de 2016 y su modificación;

**VISTO:** El Formulario de Solicitud de Obtención de Clasificación para Empresas Generadoras de Electricidad Privadas EGE/EGP, Interconectadas y No Interconectadas y Sistemas Aislados, de fecha 8 de junio de 2017, por medio de la cual la **TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD.,** solicita le sean concedidos 5,000,000 de fuel oíl No.6, 600,000 MMbtu y 40,000 galones de gasoil.

**VISTO:** El informe técnico de inspección de fecha 17 de agosto del 2017, elaborado por una Comisión conformada por representantes del Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes, el Ministerio de Hacienda y la Superintendencia de Electricidad, en torno a la visita realizada a **TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD.,** en fecha 7 de julio del 2017, el cual indica, en síntesis, lo siguiente:

*"Antecedentes. Transcontinental Capital Corporation (Bermuda), Ltd. (SEABOARD) con el RNC No. 1-01-577980-3, es una empresa que se dedica a la generación de energía eléctrica para ser inyectada al Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI). Su oficina administrativa está ubicada en la Avenida del Puerto, Muelle Timbeque, Santo Domingo, Distrito Nacional, República Dominicana.*



**REPUBLICA DOMINICANA**  
**Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes**  
*"Año del Desarrollo Agroforestal"*

*Esta empresa fue clasificada mediante la Resolución No. 162, de fecha 27 de julio de 2016, por el Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes (MICM) como Empresa Generadora de Electricidad (EGP-C) Interconectada, asignando 4,000,000 de galones de fuel oil No. 6, 40,000 galones de gasoil y 600,000 MMbtu de gas natural, para ser utilizados exclusivamente en la generación eléctrica.*

*El 5 de junio de 2017, la Generadora envió una comunicación al MICM, solicitando una inspección en el centro de generación ubicado en la dirección anteriormente mencionada, con el fin de renovar su clasificación como EGP y un aumento a 5,000,000 de fuel oil No.6, en gas natural 600,000 MMbtu y 40,000 galones de gasoil. Para un aumento de 25% en fuel oil y la misma cantidad en los otros combustibles.*

(...)

**Informaciones Técnicas:**

- *Esta empresa tiene una capacidad nominal de 102 Mw de potencia, basada en 6 unidades de generación marca Wartsila de 17 MW y una turbina de 9.1 MW, para un total de 111.1 MW instalados y una potencia efectiva de 109 MW, para una eficiencia de 98.2%.*
- *Para la generación eléctrica utilizan como combustibles el fuel oil, gas natural y gasoil.*
- *Para la medición de la energía activa y reactiva, tiene 2 medidores en la central de generación; uno principal y otro de respaldo habilitados y fiscalizados por el Organismo Coordinador (OC- SENI). Estos son marca Ion Schneider, modelo 8650, con margen de error 0.2%.*



**REPUBLICA DOMINICANA**  
**Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes**  
*"Año del Desarrollo Agroforestal"*

- *Para el almacenamiento del combustible cuentan con 1 tanque de 528,000 galones para gasoil, 2 tanques de 2,310,000 galones para fuel oil No.6.*
- *Para el gas natural utilizan un gaseoducto que viene desde la generadora Dominican Power Partners (DPP), ubicada en el sector Los Mina, Santo Domingo Este, propiedad de AES ANDRES. Dicho gaseoducto soterrado tiene 34 kilómetros de largo desde la terina de Boca Chicha hasta DPP y desde ahí 3.2 KM hasta SEABOARD.*
- *Para la medición del combustible, tienen medidores de flujo másicos en la entrada y salida de cada tanque de almacenamiento, también en la entrada de cada equipo de generación y para el gas natural tiene un medidor ultrasónico en la salida del gaseoducto de DPP y en la entrada de los equipos de generación de SEABOARD para comparar las mediciones de cada uno.*

(...)

**Observaciones y recomendaciones:**

(...)

*1. Tomando en cuenta los parámetros anteriores y las proyecciones de demanda, para realizar el cálculo promedio mensual de combustible a recomendar, se tomó como referencia el consumo de los últimos doce meses y se le agregaron variables estadísticas de tendencia central.*

*2. Cabe destacar en el cuadro No.2, que esta empresa en los últimos doce meses generó un 81.5% en gas natural y 18.5% en fuel oil.*

*3. Debido a la tendencia de uso de la generadora la cantidad a recomendar es de 2,040,000 galones de fuel oil No.6 (EPG-C) interconectado mensual y 600,000 MMBtu mensual y 36,900 galones de diésel mensual.*

10

---

2017 / TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD (SEABOARD) / CLASIFICACIÓN EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD PRIVADA (EGP) / FUEL OIL NO. 6 (HFO), GASOIL REGULAR (LFO) Y GAS NATURAL.



**REPUBLICA DOMINICANA**  
**Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes**  
*"Año del Desarrollo Agroforestal"*

4. Esta cantidad significaría un sacrificio fiscal anual para el Estado Dominicano y una devolución anual en fuel oil No.6 de RD\$678.1 millones y de RD\$17.8 millones en diésel y en gas natural RD\$16.1 millones, para un total de RD\$712.05 millones al año, según el último aviso semanal de precios de combustibles de Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes (MICM) para la semana del 12 al 18 de agosto 2017.

(...)

**VISTA:** El acta de la reunión del Comité Interinstitucional conformado por el Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes, el Ministerio de Hacienda y la Superintendencia de Electricidad, celebrada en fecha 22 de agosto de 2017, para conocer del informe técnico de inspección arriba citado; que indica:

- *"Capacidad nominal de generación: 111.10 KW.*
- *Capacidad efectiva de generación: 109 KW.*
- *Combustible que utiliza: Fuel Oil, Gasoil y Gas Natural*
- *Consumo promedio mensual: 1,125,587.58 galones de Fuel Oil No. 6; 466,585.26 MMBtu de gas natural y 27,226.02 galones de gasoil*
- *Generación promedio mensual: 73,232,204 KWh/mes.*
- *Generación ultimo doce meses: 878,786,451.59 KWh/mes.*
- *Detalles de almacenamiento: Dos (2) tanques de abastecimiento. Dispuestos 2 tanques de 2, 310,000 galones para fuel oil No.6 y 1 tanque de 528,000 para gasoil. Para el Gas Natural utilizan un gaseoducto de 34 km de longitud que va desde la generadora Dominican Power Partners (DPP), ubicada en el sector de Los Mina, Santo Domingo Este, propiedad de AES ANDRES hasta Boca Chica y desde Boca Chica hasta DPP con 3.2 kilómetros de longitud hasta Seaboard.*
- *Capacidad total de almacenamiento: 5,148,000 galones*
- *Beneficiarios de la energía producida: Sistema Eléctrico Nacional Interconectado, SENI*
- *Sistema de medición: Medidores Fiscales.*

11

---

2017 / TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD (SEABOARD) / CLASIFICACIÓN EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD PRIVADA (EGP) / FUEL OIL NO. 6 (HFO), GASOIL REGULAR (LFO) Y GAS NATURAL.



**REPUBLICA DOMINICANA**  
**Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes**  
*"Año del Desarrollo Agroforestal"*

- *Cantidad solicitada: **5,000,000** de galones de fuel oil No. 6 mensuales; 600,000 MMBtu de gas natural y 36,900 galones de gasoil mensuales.*
- *Recomendación del informe técnico: **2,040,000** galones de fuel oil No. 6 mensuales; 600,000 MMBtu de gas natural y **36,900** galones mensuales de gasoil.*

*Igualmente, se dio a conocer la siguiente información, en atención a lo dispuesto en el Párrafo I del artículo 6 del Decreto No. 275-2016 del 14 de octubre de 2016:*

- *Código interno autorizado por el Ministerio de Hacienda: 03-21-00-035.*
- *Ratio de rendimiento de la generadora: 18.2 KWH/ galón*
- *Verificación del instrumento de medición instalado: Ion Schneider, modelo 8650, con precisión 0.2%.*

*(...)*

*Sometida a consideración la cuestión y escuchadas las observaciones de los presentes, el Comité Interinstitucional aprobó de manera unánime la cantidad de 2,040,000 galones de fuel oil No. 6 mensuales, la cantidad de 36,900 galones de gasoil regular y la cantidad de 600,000 MMBtu mensuales; acuerdo con los datos proporcionados por la Superintendencia de Electricidad."*

**POR TANTO:**

**EN EL EJERCICIO DE SUS ATRIBUCIONES LEGALES**

**RESUELVE:**

**ARTÍCULO PRIMERO: CLASIFICAR**, como al efecto **CLASIFICA**, a la sociedad **TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD., RNC NO.1-01-57980-3**, Código Interno del Ministerio de Hacienda No. **03-21-00-035**,

12

---

2017 / TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD (SEABOARD) / CLASIFICACIÓN EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD PRIVADA (EGP) / FUEL OIL NO. 6 (HFO), GASOIL REGULAR (LFO) Y GAS NATURAL.



**REPUBLICA DOMINICANA**  
**Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes**  
*"Año del Desarrollo Agroforestal"*

como **EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD PRIVADA (EGP), INTERCONECTADA**, con una capacidad de generación efectiva de 111.10 MW, y con un consumo proyectado de **DOS MILLONES CUARENTA MIL (2,040,000)** galones mensuales de **FUEL OIL NO.6, TREINTA Y SEIS MIL NOVECIENTOS (36,900)** galones mensuales de **GASOIL REGULAR y SEISCIENTOS MIL (600,000)** MMBTU mensuales de **GAS NATURAL**, para ser utilizados en la generación de energía eléctrica para venta al Sistema Eléctrico Nacional Interconectado (SENI). La presente clasificación es otorgada a los fines de que **TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD.**, pueda tramitar ante el Ministerio de Hacienda la solicitud de **REEMBOLSO** de impuestos establecidos en la Ley Tributaria de Hidrocarburos No. 112-00 de fecha 29 de noviembre de 2000, modificada por la Ley No. 253-12 de fecha 9 de noviembre de 2012, sobre el Fortalecimiento de la Capacidad Recaudatoria del Estado para la Sostenibilidad Fiscal y el Desarrollo Sostenible, y en la Ley sobre Reforma Tributaria No. 557-05 de fecha 13 de diciembre de 2005, modificada por la Ley sobre Rectificación Tributaria No. 495-06 de fecha 28 de diciembre de 2006 y la Ley No. 253-12 de fecha 9 de noviembre de 2012.

**PÁRRAFO I:** La clasificación otorgada a la sociedad **TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD.**, tiene vigencia de un (1) año contado a partir de la fecha de la presente resolución. Si la sociedad **TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD.**, tiene interés en una nueva clasificación deberá solicitarla por lo menos con dos (2) meses de antelación al vencimiento de la misma.

**PÁRRAFO II:** En ningún caso la clasificación otorgada mediante la presente Resolución podrá ser transferida sin la previa autorización de este Ministerio.

**ARTÍCULO SEGUNDO:** La **TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD.**, deberá remitir trimestralmente a este Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes, las informaciones relativas a la capacidad teórica y de generación efectiva de las plantas eléctricas, destino y generación producida, cantidad de

13

---

2017 / TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD (SEABOARD) / CLASIFICACIÓN EMPRESA GENERADORA DE ELECTRICIDAD PRIVADA (EGP) / FUEL OIL NO. 6 (HFO), GASOIL REGULAR (LFO) Y GAS NATURAL.



**REPUBLICA DOMINICANA**  
**Ministerio de Industria, Comercio y Mipymes**  
*"Año del Desarrollo Agroforestal"*

combustibles consumidos en su proceso de producción de energía eléctrica y objeto de reembolso; informaciones éstas que deberán ser comprobadas por el personal técnico de este Ministerio, la Superintendencia de Electricidad y el Ministerio de Hacienda.

**ARTÍCULO TERCERO:** En atención a lo dispuesto en el artículo primero, Tabla I, de la Resolución No. 69 de fecha 24 de marzo de 2017, de este Ministerio, el cargo por servicio por concepto de certificación de la presente Resolución es de **Dos Millones de Pesos Dominicanos con 00/100 (RD\$2,000,000.00)**.

**ARTÍCULO CUARTO:** La presente Resolución podrá ser revocada si la sociedad, la infringe en cualquiera de sus partes o por violación a cualquier otra disposición regulatoria aplicable.

**ARTÍCULO QUINTO:** Se ordena que la presente Resolución sea publicada en la página Web de este Ministerio y enviada al Ministerio de Hacienda, en cumplimiento de lo establecido en la Ley General de Libre Acceso a la Información Pública No. 200-04, de fecha 28 de julio de 2004, tan pronto como **TRANSCONTINENTAL CAPITAL CORPORATION (BERMUDA), LTD.**, retire copia certificada de la misma previo pago del cargo por servicio correspondiente a este tipo de licencia.

**DADA** en la ciudad de Santo Domingo de Guzmán, Distrito Nacional, capital de la República Dominicana, a los treinta y un (31) días del mes de agosto del año dos mil diecisiete (2017).

  
**ARQ. NELSON TOCA SIMÓ**  
Ministro de Industria, Comercio y Mipymes

