
LEYES, REGLAMENTOS, DECRETOS Y RESOLUCIONES DE ORDEN GENERAL

Núm. 41.920

Miércoles 29 de Noviembre de 2017

Página 1 de 1

Normas Generales

CVE 1312390

MINISTERIO DE ENERGÍA

**FIJA PRECIOS DE PARIDAD PARA COMBUSTIBLES DERIVADOS
DEL PETRÓLEO**

Núm. 604 exento.- Santiago, 28 de noviembre de 2017.

Visto:

Lo dispuesto en el DL N° 2.224, de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía; en la ley N° 18.502, que establece impuestos a combustibles que señala; en la ley N° 20.765, que crea mecanismo de estabilización de precios de los combustibles que indica, modificada por la ley N° 20.794; el decreto supremo N° 1.119, de 2014, del Ministerio de Hacienda, que aprueba reglamento para la aplicación del mecanismo de estabilización de precios de los combustibles, creado por la ley N° 20.765; el decreto exento N° 329, de 2016, del Ministerio de Hacienda, que determina número de semanas para el cálculo del precio de paridad de importación de la gasolina automotriz de acuerdo a la Ley N° 20.765; el oficio ordinario N° 647/2017, de la Comisión Nacional de Energía, y en la resolución N° 1.600, de 2008, de la Contraloría General de la República.

Decreto:

1.- Fíjense los precios de paridad para los siguientes combustibles derivados del petróleo:

COMBUSTIBLE	Precio de Paridad (en pesos/m³)
Gasolina automotriz 93 octanos	312.317,2
Gasolina automotriz 97 octanos	324.641,9
Petróleo diésel	332.001,0
Gas licuado de petróleo de consumo vehicular	226.253,9

De acuerdo a lo establecido en el artículo 2° de la Ley N° 20.765, el número de semanas para establecer los precios de paridad será de dos.

2.- Los precios establecidos en el numeral precedente regirán a partir del día jueves 30 de noviembre de 2017.

Anótese, publíquese y archívese.- Por orden de la Presidenta de la República, Andrés Rebolledo Smitmans, Ministro de Energía.

Lo que transcribo a Ud. para su conocimiento.- Saluda Atte. a Ud., Hernán Moya Bruzzone, Jefe División Jurídica, Subsecretaría de Energía.

LEYES, REGLAMENTOS, DECRETOS Y RESOLUCIONES DE ORDEN GENERAL

Núm. 41.920

Miércoles 29 de Noviembre de 2017

Página 1 de 1

Normas Generales

CVE 1312388

MINISTERIO DE ENERGÍA

DETERMINA PRECIOS DE REFERENCIA PARA COMBUSTIBLES DERIVADOS DEL PETRÓLEO

Núm. 602 exento.- Santiago, 28 de noviembre de 2017.

Visto:

Lo dispuesto en el DL N° 2.224, de 1978, que crea el Ministerio de Energía y la Comisión Nacional de Energía; en la ley N° 18.502, que establece impuestos a combustibles que señala; en la ley N° 20.765, que crea mecanismo de estabilización de precios de los combustibles que indica, modificada por la ley N° 20.794; el decreto supremo N° 1.119, de 2014, del Ministerio de Hacienda, que aprueba reglamento para la aplicación del mecanismo de estabilización de precios de los combustibles, creado por la ley N° 20.765; el oficio ordinario N° 648/2017, de la Comisión Nacional de Energía, y en la resolución N° 1.600, de 2008, de la Contraloría General de la República.

Decreto:

1.- Determinánse los precios de referencia de los siguientes combustibles derivados del petróleo:

COMBUSTIBLES	Precios de referencia		
	Inferior	Intermedio	Superior
Gasolina automotriz 93 octanos	282.362,6	297.223,8	312.085,0
Gasolina automotriz 97 octanos	304.883,0	320.929,5	336.975,9
Petróleo diésel	309.312,7	325.592,4	341.872,0
Gas licuado de petróleo de consumo vehicular	206.012,2	216.854,9	227.697,7

De acuerdo a lo establecido en el artículo 2° de la ley N° 20.765, el valor de los parámetros "n", "m" y "s" corresponderán para gasolina automotriz 93 octanos a 100 semanas, 6 meses y 104 semanas, para gasolina automotriz 97 octanos a 100 semanas, 6 meses y 104 semanas, para petróleo diésel a 8 semanas, 3 meses y 4 semanas, y para gas licuado de petróleo de consumo vehicular a 52 semanas, 6 meses y 8 semanas.

2.- Los precios establecidos en el numeral precedente regirán a partir del día jueves 30 de noviembre de 2017.

Anótese, publíquese y archívese.- Por orden de la Presidenta de la República, Andrés Rebolledo Smitmans, Ministro de Energía.

Lo que transcribo a Ud. para su conocimiento.- Saluda Atte. a Ud., Hernán Moya Bruzzone, Jefe División Jurídica, Subsecretaría de Energía.

CVE 1312388

Director: Carlos Orellana Céspedes
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: +562 2486 3600 Email: consultas@diarioficial.cl
Dirección: Dr. Torres Boonen N°511, Providencia, Santiago, Chile.

Este documento ha sido firmado electrónicamente de acuerdo con la ley N°19.799 e incluye sellado de tiempo y firma electrónica avanzada. Para verificar la autenticidad de una representación impresa del mismo, ingrese este código en el sitio web www.diarioficial.cl

LEYES, REGLAMENTOS, DECRETOS Y RESOLUCIONES DE ORDEN GENERAL

Núm. 41.920

Miércoles 29 de Noviembre de 2017

Página 1 de 2

Normas Generales

CVE 1312089

MINISTERIO DE HACIENDA

DETERMINA EL COMPONENTE VARIABLE PARA EL CÁLCULO DEL IMPUESTO ESPECÍFICO ESTABLECIDO EN LA LEY 18.502

Núm. 444 exento.- Santiago, 28 de noviembre de 2017.

Vistos:

Lo dispuesto en el artículo 32 número 6° de la Constitución Política de la República de Chile; en el decreto con fuerza de ley N° 7.912, del Ministerio del Interior, de 1927, Ley Orgánica de Ministerios; en la Ley N° 18.502, que establece Impuestos a Combustibles que señala; en la Ley N° 20.765, que Crea Mecanismo de Estabilización de Precios de los Combustibles que indica; en la Ley N° 20.794, que extiende la cobertura al Mecanismo de Estabilización de Precios de los Combustibles, creado por la ley N° 20.765; el decreto N° 1.119, de Hacienda, de 2014, que Aprueba Reglamento para la aplicación del Mecanismo de Estabilización de Precios de los Combustibles, creado por la ley N° 20.765; el decreto N° 1.790, de Hacienda, de 2014, que aprueba modificaciones al reglamento expresado en el decreto anterior; decreto N° 19, de 2001, del Ministerio Secretaría General de la Presidencia, que Faculta a los Ministros de Estado para firmar "Por orden del Presidente"; los oficios Ord. N° 647 y N° 648, del 27 de noviembre de 2017, de la Comisión Nacional de Energía, y la resolución N° 1.600, de la Contraloría General de la República, de 2008, y demás facultades de las cuales estoy investido, y

Considerando:

Que, esta Cartera de Estado, realizando las estimaciones referidas en el artículo 3° de la ley N° 20.765 y, respectivamente, en los artículos 3° bis y 8° de su reglamento, dicto el siguiente,

Decreto:

1°.- Determinanse los siguientes componentes variables de los impuestos específicos establecidos en la ley N° 18.502, que establece impuestos a los combustibles que señala, en virtud de lo señalado en el artículo 3° de la ley N° 20.765:

COMBUSTIBLE	Componente Variable
Gasolina Automotriz de 93 octanos (en UTM/m ³)	-0,1542
Gasolina Automotriz de 97 octanos (en UTM/m ³)	0,0000
Petróleo Diésel (en UTM/m ³)	-0,1120
Gas Licuado del Petróleo de Consumo Vehicular (en UTM/m ³)	0,0000
Gas Natural Comprimido de Consumo Vehicular (en UTM/1000m ³)	0,0000

2°.- Aplícanse a contar del día 30 de noviembre de 2017, los componentes variables expuestos en la tabla precedente, del numeral anterior.

3°.- Como consecuencia de lo anterior, determinanse las tasas de los Impuestos Específicos de los Combustibles establecidos en la ley N° 18.502, los cuales serán iguales a su componente

CVE 1312089

Director: Carlos Orellana Céspedes
Sitio Web: www.diarioficial.cl

Mesa Central: +562 2486 3600 Email: consultas@diarioficial.cl
Dirección: Dr. Torres Boonen N°511, Providencia, Santiago, Chile.

base, considerando además el componente variable, que puede ser sumado o restado según lo previsto en el artículo 3° de la ley 20.765 y lo dispuesto en el artículo 8° de su Reglamento.

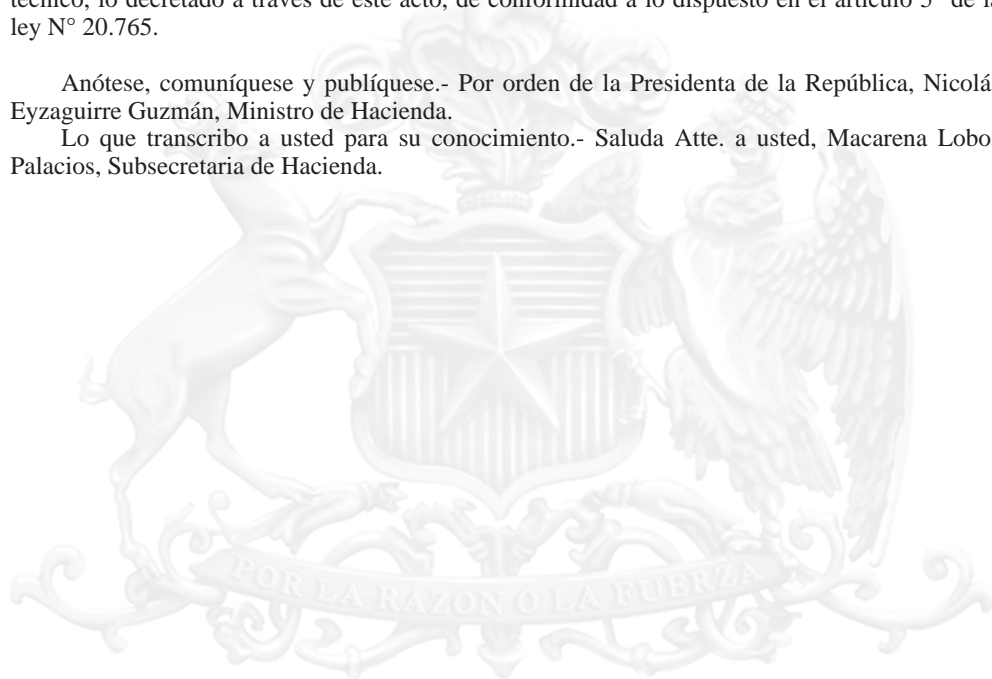
Que, para la semana que comienza el día jueves 30 de noviembre de 2017, determináanse las referidas tasas de conformidad a los siguientes valores:

COMBUSTIBLE	Componente Base	Componente Variable	Impuesto Específico Resultante
Gasolina Automotriz de 93 octanos (en UTM/m ³)	6,0000	-0,1542	5,8458
Gasolina Automotriz de 97 octanos (en UTM/m ³)	6,0000	0,0000	6,0000
Petróleo Diésel (en UTM/m ³)	1,5000	-0,1120	1,3880
Gas Licuado del Petróleo de Consumo Vehicular (en UTM/m ³)	1,4000	0,0000	1,4000
Gas Natural Comprimido de Consumo Vehicular (en UTM/1000m ³)	1,9300	0,0000	1,9300

4°.- Publíquese en la web institucional del Ministerio de Hacienda, a través de un informe técnico, lo decretado a través de este acto, de conformidad a lo dispuesto en el artículo 5° de la ley N° 20.765.

Anótese, comuníquese y publíquese.- Por orden de la Presidenta de la República, Nicolás Eyzaguirre Guzmán, Ministro de Hacienda.

Lo que transcribo a usted para su conocimiento.- Saluda Atte. a usted, Macarena Lobos Palacios, Subsecretaria de Hacienda.



INFORME DE PRECIOS DE PARIDAD PARA EL MECANISMO DE ESTABILIZACIÓN DE PRECIOS DE LOS COMBUSTIBLES

1. ANTECEDENTES GENERALES

En virtud de lo dispuesto en el artículo 2º de la Ley N° 20.765, modificada por la Ley N° 20.794, que crea el Mecanismo de Estabilización de Precios de los Combustibles (MEPCO), en adelante e indistintamente “La Ley”, el Ministerio de Energía, previo informe de la Comisión Nacional de Energía (CNE), debe fijar los precios de paridad de los combustibles derivados del petróleo que contempla dicho cuerpo legal. Los nuevos precios de paridad entrarán en vigencia en la fecha establecida en el respectivo decreto.

Según lo establecido en la Ley, para los efectos de la operación del MEPCO, se entenderá por precio de paridad de importación la cotización promedio, durante el número de semanas que se establezca mediante decreto del Ministerio de Hacienda y previo informe de la Comisión Nacional de Energía, de los combustibles gasolina automotriz¹, petróleo diésel y gas licuado de petróleo y para calidades similares a las vigentes en Chile, incluidos los costos de transporte, seguros y otros, cuando corresponda. El referido decreto, solamente podrá determinar un número de semanas entre uno y cuatro, y tendrá una vigencia mínima de cuatro semanas. Para estos efectos, para cada combustible se considerará un mercado internacional relevante o un promedio de dos mercados internacionales relevantes.

1.1 NÚMERO DE SEMANAS PARA ESTABLECER EL PRECIO DE PARIDAD

De acuerdo al artículo 2º de la Ley N° 20.765 modificada por la Ley N° 20.794, el precio de paridad de cada combustible será fijado semanalmente por el Ministerio de Energía, previo informe de la Comisión Nacional de Energía. El precio de paridad de cada combustible entrará en vigencia al jueves siguiente a la publicación del Decreto N° 1.790, publicado en el Diario Oficial el 4 de diciembre de 2014, que modificó el reglamento del MEPCO, dictado mediante decreto supremo N°1.119 de julio de 2014, (ambos del Ministerio de Hacienda). En el reglamento y su modificación se establece que los precios de paridad se determinarán considerando los precios promedio observados las dos semanas inmediatamente anteriores o en las semanas que se determinen por decreto del Ministerio de Hacienda, previo informe de la Comisión, y regirá a partir del día jueves siguiente. Con fecha 3 de octubre de 2016, mediante Decreto Supremo N° 332 del Ministerio de Hacienda, se estableció que el número de semanas para calcular el precio de paridad de importación para la gasolina automotriz, será de dos semanas a partir del 6 de octubre de 2016.

En consecuencia, a partir de dicho Decreto, para los combustibles gasolina automotriz 93 octanos y gasolina automotriz 97 octanos, el número de semanas para establecer el

¹ La Ley N° 20.794 indica que “tratándose de la gasolina automotriz, la expresión “combustible” o “combustibles” se entenderá referida a cada una de las gasolinas, independientemente de su octanaje”

precio de paridad será de dos semanas. Para los combustibles petróleo diesel y gas licuado de petróleo, el número de semanas para establecer el precio de paridad se mantendrá en dos.

2. COMBUSTIBLES SUJETOS A CÁLCULO DE PRECIO DE PARIDAD DE ACUERDO A LA LEY

Según lo enunciado en el inciso 7 del artículo 2° de la Ley N° 20.765, se debe calcular el precio de paridad de importación de los siguientes combustibles:

- ◆ **Gasolina Automotriz:** esta categoría comprende toda gasolina sin plomo, susceptible de ser utilizada en vehículos motorizados terrestres que transiten por calles, caminos y vías públicas en general. En este combustible se considerarán los grados de 93 octanos RON² y 97 octanos RON³, de acuerdo a lo descrito en el primer párrafo del capítulo 3 siguiente.
- ◆ **Petróleo Diésel^{4,5}:** esta categoría comprende el petróleo diésel en todos sus grados.
- ◆ **Gas Licuado Petróleo de uso vehicular (GLP)⁶:** esta categoría comprende al gas licuado que se utiliza en vehículos motorizados que transiten por calles, caminos y vías públicas en general.

La fuente de información para precios FOB e indicadores de flete de estos combustibles corresponde al servicio informativo de la empresa Argus Media Inc.⁷ y al informativo Shipping Intelligence Weekly de la empresa Clarkson Research Services Limited^{8,9}.

Debido a las diferencias de calidades entre los mercados señalados y las normas vigentes en Chile para los combustibles citados en la Ley, se consideró un ajuste por calidad en el precio de gasolina (azufre, octanaje y presión de vapor) y en el precio de diesel (cetano), utilizando la metodología aceptada por el mercado internacional, y que se usa normalmente para este tipo de ajustes¹⁰.

3. MERCADOS RELEVANTES DE LOS COMBUSTIBLES PARA CHILE

Según lo establecido en el artículo 2° de la Ley N° 20.765 *“para cada combustible se considerará un mercado internacional relevante o un promedio de dos mercados internacionales relevantes”*. Para los combustibles petróleo diesel y gas licuado, esta

Productos marcadores de combustibles

² **Costa del Golfo EE.UU. (USGC)** : Gasoline 87 conv USGC, Fuente: Argus Media Inc.

³ **Costa del Golfo EE.UU. (USGC)** : Gasoline 93 conv USGC, Fuente: Argus Media Inc.

⁴ **Costa del Golfo EE.UU. (USGC)** : Diesel 62 10ppm USGC cargo fob, Fuente: Argus Media Inc.

⁵ A contar de la vigencia del 29/9/16, por discontinuidad del marcador ULSD 61, este se reemplaza por el marcador ULSD 62, según lo informado el 26 de septiembre de 2016 por ArgusMedia Inc..

⁶ **Costa del Golfo EE.UU. (USGC)** : Propane Mt Belvieu Non-LST (Non-LDH) month 1, Fuente: Argus Media Inc.

⁷ Clean USGC/Carib-UKCM 38kt WS, Fuente: Argus Media Inc.

⁸ Regional Bunker Markets en puerto Cristóbal de los combustibles MGO y 380cs. Además del barco de tamaño 59,000m³ de LPG Market. Fuente: Shipping Intelligence Weekly.

⁹ De acuerdo a lo informado por Shipping Intelligence Weekly en su reporte N°1.070 de 10 de mayo de 2013, por razones de regulación medio ambiental, se reemplazó el combustible MDO por MGO. 2

¹⁰ La metodología utilizada es en base al estudio encargado por esta Comisión: "Revisión de metodología de determinación de precio de paridad de combustibles derivados del petróleo", South Cone Group, 2013.

Comisión considera como mercado relevante a la Costa del Golfo de Estados Unidos. Para las gasolinas automotrices el artículo 3° bis del reglamento indica que “los precios de referencia y paridad señalados en los artículos 2° y 3° del presente reglamento, se determinaran para aquellas que tengan un precio representativo en un mercado internacional relevante. La determinación de la existencia de un precio representativo en un mercado internacional relevante será realizada por la Comisión con consulta a los productores e importadores nacionales”. Al respecto con fecha 26 de noviembre de 2014 esta Comisión consultó a: i) los importadores nacionales que según los registros de importación realizaron internaciones de gasolina automotriz en el período 2013 – 2014; y ii) al productor local, cuales son las gasolinas que tienen un precio representativo en el mercado internacional. Con base a lo informado por las empresas consultadas la CNE estima que las gasolinas que cumplen con tal condición son las denominadas de 87 y 93 octanos (RON+MON)/2¹¹ de la Costa del Golfo de EE.UU., gasolinas que son equivalentes a las de 93 y 97 octanos RON que se comercializan en el país.

En el caso del GLP, el precio marcador en Mont Belvieu históricamente ha reflejado el precio de este combustible en la Costa del Golfo de Estados Unidos y los precios observados también se encuentran disponibles en el servicio informativo de la empresa Argus Media Inc.. No obstante lo anterior, el mercado de Mont Belvieu ha estado presentado una divergencia respecto del resto de los otros mercados líquidos y profundos que transan gas licuado, debido a que la producción interna de GLP en Estados Unidos se ha incrementado producto de la explotación del *shale gas* y que existe restricción de infraestructura para su exportación. En consecuencia, se adopta una adecuación metodológica en el precio del mercado relevante en base al arbitraje entre Mont Belvieu con el mercado de ARA (Ámsterdam – Róterdam – Amberes)¹², procedimiento que actualmente se utiliza como referencia para la comercialización de GLP, cuando corresponde.

Para la presente semana de vigencia el mercado de referencia utilizado por esta Comisión es:

Cuadro N° 1
MERCADOS DE REFERENCIA POR COMBUSTIBLE

COMBUSTIBLE	Semana Aplicación
Gasolina Automotriz 93 octanos	Costa Golfo
Gasolina Automotriz 97 octanos	Costa Golfo
Petróleo Diésel	Costa Golfo
Gas Licuado de Petróleo	Costa Golfo

¹¹ MON: Motor Octane Number; RON: Research Octane Number

¹² Propane ARA large cargo London close, USD/t, Fuente: Argus Media Inc

4. DETERMINACIÓN DEL PRECIO DE PARIDAD DE LOS COMBUSTIBLES

Para el presente cálculo, se procesaron los datos de precios FOB¹³, flete marítimo¹⁴, tasa de seguro, tasa de arancel, dólar observado, tasa libo y tarifas de almacenamiento, entre otros. El precio de paridad, corresponde al promedio semanal de los valores señalados anteriormente para el número de semanas definidas en el número 1.1 de este informe¹⁵.

A continuación, en la tabla N° 2, se presentan los períodos de los datos y de la aplicación de los cálculos,

**Cuadro N° 2
FECHAS DE DATOS DE ORIGEN Y VIGENCIA**

Combustible	Fecha Inicio Datos de Origen	Fecha de Fin Datos de Origen	Fecha Inicio Vigencia	Fecha Fin Vigencia
Gasolina Automotriz 93 Octanos	13-11-2017	24-11-2017	30-11-2017	06-12-2017
Gasolina Automotriz 97 Octanos	13-11-2017	24-11-2017	30-11-2017	06-12-2017
Petróleo Diésel	13-11-2017	24-11-2017	30-11-2017	06-12-2017
Gas Licuado de Petróleo	13-11-2017	24-11-2017	30-11-2017	06-12-2017

El artículo 2° de la Ley establece que los precios de paridad se expresarán en pesos y se calcularán según se establezca en el Reglamento. Los precios de paridad se convertirán a pesos multiplicándolos por el promedio simple del dólar diario observado, publicado por el Banco Central en el Diario Oficial, en cada semana. Por tanto, y en conformidad a lo señalado precedentemente, el promedio semanal del dólar observado utilizado para el cálculo de los precios de paridad corresponde a los siguientes valores:

**Cuadro N°3:
TIPO DE CAMBIO PROMEDIO POR SEMANA**

Semana	Dólar Observado Promedio \$/US\$
13-11-2017	631,19
20-11-2017	634,14

Luego, los precios de paridad de importación de los combustibles en pesos por metro cúbico son los siguientes:

13 La metodología utilizada es en base al estudio encargado por esta Comisión: "Revisión de metodología de determinación de precio de paridad de combustibles derivados del petróleo", South Cone Group, 2013.

14 A partir de la vigencia del 3 de marzo de 2017 se actualizó la tarifa World Scale de acuerdo a lo informado por ENAP en carta de fecha 6 de febrero de 2017.

15 En caso de feriados, nacionales o internacionales, se utilizan las cotizaciones efectivamente publicadas en cada semana.

**Cuadro N°4:
PRECIOS DE PARIDAD**

Vigencia desde	30-11-2017
Combustible	Precio de paridad \$/m3
Gasolina Automotriz 93 Octanos	312.317,2
Gasolina Automotriz 97 Octanos	324.641,9
Petróleo Diésel	332.001,0
Gas Licuado de Petróleo	226.253,9

YSM/CGG

INFORME DE PRECIOS DE REFERENCIA

1. INFORME DE PRECIOS DE REFERENCIA

La Ley N° 20.765 (la Ley) señala que los precios de referencia intermedios de los combustibles gasolina automotriz, petróleo diésel y gas licuado de petróleo de uso vehicular, se determinarán considerando como base el precio del petróleo crudo representativo de un mercado internacional relevante, un diferencial de refinación y los demás costos e impuestos necesarios para representar el valor del respectivo derivado puesto en Chile.

La fuente de información para precios FOB e indicadores de flete de estos combustibles corresponde al servicio informativo de la empresa Argus Media Inc. y del informativo Shipping Intelligence Weekly de la empresa Clarksons Research Services Limited.

1.1. METODOLOGÍA DE CÁLCULO DEL COMPONENTE ASOCIADO AL PRECIO DEL PETRÓLEO CRUDO REPRESENTATIVO DE UN MERCADO INTERNACIONAL RELEVANTE

Para efectos de lo establecido en el artículo 2° de la Ley, la Comisión considerará como petróleo crudo representativo de un mercado relevante al petróleo crudo Brent ¹, puesto en la Costa del Golfo de Estados Unidos. Este cálculo considera el costo del flete marítimo en base a la tarifa Worldscale entre los puertos Sullom Voe y Houston, indexado por la ruta UKC - US Gulf contenida en Argus Freight.

De acuerdo a lo dispuesto en el artículo 2° de la Ley, el valor del petróleo crudo representativo de un mercado internacional relevante a utilizar en la determinación del precio de referencia intermedio de los combustibles, corresponderá al promedio ponderado móvil de los precios promedio semanales del petróleo crudo del referido mercado internacional, en el período comprendido entre “n” semanas hacia atrás, contadas desde la semana respectiva, y “m” meses hacia adelante considerando precios en los mercados de futuros.

Respecto del componente asociado al crudo relevante Brent, esta Comisión a partir de la publicación del Decreto N° 1.790 que modificó el reglamento del MEPCO considera para las gasolinas automotrices 93 octanos y 97 octanos la vigencia de parámetros a partir de la vigencia del 11 de diciembre de 2014. Los valores de los parámetros “n” y “m”, son los siguientes^{2,3}:

¹ Petróleo Brent:, Fuente: Argus Media Inc.

Futuros Petróleo Petróleo Brent: Lst/Ch, Fuente: www.theice.com.

² Ver valores históricos en Anexo N°2

³ No se incluye al gas natural comprimido en atención a que no es un commodity.

**Cuadro N° 1
PARAMETROS “n”, “m” Y VIGENCIA**

COMBUSTIBLE	Parámetro “n”	Fecha Vigencia	Parámetro “m”	Fecha Vigencia
Gasolina Automotriz 93 Octanos	100	02-11-2017	6	07-08-2014
Gasolina Automotriz 97 Octanos	100	02-11-2017	6	07-08-2014
Petróleo Diésel	8	19-01-2017	3	25-12-2014
Gas Licuado de Petróleo	52	20-04-2017	6	07-08-2014

Respecto al promedio ponderado móvil, la Ley señala que se calculará aplicando a los precios de mercados de futuros un porcentaje que esté entre 0% y 50%, y aplicando a los demás precios el porcentaje remanente, hasta enterar el 100%. Para esta semana de fijación el ponderador aplicado a los mercados de futuro del crudo Brent aplicado para la componente del crudo Brent que promedia las “n” semanas hacia atrás son los siguientes:

**Cuadro N° 2
PONDERADORES DE CRUDO**

COMBUSTIBLE	Ponderador Crudo: Futuros	Ponderador Crudo: Histórico
Gasolina Automotriz 93 Octanos	30.0%	70.0%
Gasolina Automotriz 97 Octanos	30.0%	70.0%
Petróleo Diésel	40.0%	60.0%
Gas Licuado de Petróleo	50.0%	50.0%

De acuerdo a lo señalado en la Ley y en el Reglamento, el valor del petróleo crudo representativo de un mercado internacional relevante corresponderá al promedio ponderado móvil de:

a) Los precios promedio semanales del petróleo crudo del referido mercado internacional, expresados en pesos por metro cúbico, considerando el período de “n” semanas hacia atrás, contadas desde la semana respectiva. Se entenderá por precios promedio semanales al promedio de los precios diarios del referido petróleo crudo dentro de una semana, multiplicado por el promedio simple del dólar observado de la misma semana; y

b) Los precios promedio semanales, expresados en pesos por metro cúbico, considerando el período de “m” meses hacia adelante de los precios de cierre diarios de los mercados de futuros del crudo, observados en la semana anterior a la semana de cálculo, multiplicado por el promedio simple del dólar observado de esa misma semana.”

Esta Comisión determina que la componente asociada al literal a) y b) anteriores son los siguientes:

**Cuadro N° 3
COMPONENTES DE CRUDO**

COMBUSTIBLE	Componente Histórica Crudo \$/m3	Componente Futuro Crudo
Gasolina Automotriz 93 Octanos	210.452,04	258.434,04
Gasolina Automotriz 97 Octanos	210.452,04	258.434,04
Petróleo Diésel	245.879,20	259.795,48
Gas Licuado de Petróleo	227.742,21	258.434,04

1.2. METODOLOGÍA DE CÁLCULO DEL COMPONENTE ASOCIADO AL DIFERENCIAL DE REFINACIÓN

De acuerdo a lo señalado en el inciso 3 del artículo 2° de la Ley N° 20.765, en la determinación de los precios de referencia se considerará un diferencial de refinación, que corresponderá al que *“se extraiga del promedio móvil de los precios promedio semanales de los respectivos combustibles, en el período comprendido por “s” semanas hacia atrás contadas desde la semana respectiva”*. Cada diferencial semanal se calcula como la diferencia entre el promedio de la semana de los precios FOB⁴ que determinan el precio de paridad de cada combustible y el promedio del petróleo crudo del mercado relevante para la misma semana. El diferencial de refinación de las gasolinas automotrices al que hace mención la Ley, y de acuerdo a lo consultado a los importadores y productores locales según el artículo 3° bis del reglamento, se determina para las gasolinas de 93 y 97 octanos RON.

En conformidad con lo establecido en la Ley N° 20765 modificada por la Ley N° 20.794 y al reglamento N° 1.790 modificatorio del Decreto N° 1.119, ambos de 2014, el parámetro “s” aplicable a los combustibles gasolinas automotrices 93 octanos y 97 octanos tiene vigencia a partir de la vigencia del 11 de diciembre de 2014. Para los combustibles petróleo diesel y gas licuado el parámetro “s” es el que se señala a continuación.

**Cuadro N° 4
PARAMETRO “s” Y VIGENCIA**

COMBUSTIBLE	Parámetro “s”	Fecha Vigencia
Gasolina Automotriz 93 Octanos	104	14-09-2017
Gasolina Automotriz 97 Octanos	104	07-09-2017
Petróleo Diesel	4	29-10-2015
Gas Licuado de Petróleo	8	17-08-2017

⁴ Para el GLP, el precio FOB en el mercado de referencia de la Costa del Golfo se obtiene adicionando al marcador Mont Belvieu un factor de arbitraje respecto del precio marcador de ARA, en Europa.

De acuerdo a lo señalado en el Reglamento, el diferencial de refinación se expresa en pesos por metro cúbico y para el diferencial de refinación de una semana se convertirá a pesos multiplicándolo por el promedio simple del dólar observado en dicha semana. De acuerdo a lo anterior, los diferenciales de refinación a considerar para cada combustible incluido en la Ley son los siguientes:

**Cuadro N° 5
DIFERENCIALES PROMEDIOS MÓVILES**

COMBUSTIBLE	Diferencial Actual \$/m3
Gasolina Automotriz 93 Octanos	48.781,62
Gasolina Automotriz 97 Octanos	73.850,83
Petróleo Diésel	53.312,24
Gas Licuado de Petróleo	-87.463,85

1.3. DETERMINACION DEL PRECIO DE REFERENCIA INTERMEDIO, INFERIOR Y SUPERIOR

De acuerdo a lo señalado en la Ley y a los valores determinados en el punto 1.1. para el componente asociado al crudo Brent y en el punto 1.2 para el componente del diferencial de refinación y considerando, además, los ajustes por calidad⁵ y demás costos e impuestos necesarios⁶, esta Comisión ha determinado los siguientes precios de referencia intermedios para los combustibles incluidos en la Ley N° 20.765 para la semana de vigencia que se está calculando:

**Cuadro N° 6
RESUMEN DE COMPONENTES PARA
PRECIOS DE REFERENCIA INTERMEDIOS**

Combustible	Crudo: Componente Histórica, \$/m3 A	Crudo: Componente Mercados de Futuro, \$/m3 B	Componente Asociada al Crudo \$/m3 $A*(1-f)\%+B*f\%$	Diferencial de Refinación, \$/m3	Precio Base para Referencia Intermedia, \$/m3	Precio Referencia Intermedio, \$/m3
Gasolina Automotriz 93 Octanos	210.452,04	258.434,04	224.846,64	48.781,62	273.628,26	297.223,8
Gasolina Automotriz 97 Octanos	210.452,04	258.434,04	224.846,64	73.850,83	298.697,47	320.929,5
Petróleo Diésel	245.879,20	259.795,48	251.445,71	53.312,24	304.757,95	325.592,4
Gas Licuado de Petróleo	227.742,21	258.434,04	243.088,12	-87.463,85	155.624,27	216.854,9

f: ponderador de futuros

⁵, los ajustes por calidad de gasolina 93 octanos (azufre, octanaje y presión de vapor) y diesel (cetano) se basan en el estudio encargado por esta Comisión: "Revisión de metodología de determinación de precio de paridad de combustibles derivados del petróleo", South Cone Group, 2013. En el caso de la gasolina 97 octanos los ajustes son determinados por la CNE en base a la metodología establecida en el estudio citado y al criterio técnico de la CNE

⁶ Flete, seguro marítimo, mermas, derechos de aduana, costos de descarga y almacenamiento entre otros., estos costos fueron actualizados en base al estudio encargado por esta Comisión: "Revisión de metodología de determinación de precio de paridad de combustibles derivados del petróleo", South Cone Group, 2013.

De acuerdo a lo señalado en el inciso sexto del artículo 2° de la Ley y en el artículo 2° del Reglamento, los precios de referencia superior o inferior para un determinado combustible no podrán diferir de un cinco por ciento del precio de referencia intermedio calculado, de esta forma los precios de referencia superior e inferior serán los resultantes de la aplicación del factor 1,05 y 0,95 respectivamente, se restringirán al primer decimal, redondeándolo. En consecuencia, los precios de referencia Inferior, Intermedio y Superior, determinados por esta Comisión, son los indicados a continuación para cada uno de los combustibles señalados en la Ley.

**Cuadro N° 7
PRECIOS DE REFERENCIA INTERMEDIO,
SUPERIOR E INFERIOR**

Vigencia desde:	30-11-2017		
Combustibles	Precio Referencia inferior	Precio Referencia Intermedio	Precio Referencia Superior
Gasolina Automotriz 93 Octanos	282.362,6	297.223,8	312.085,0
Gasolina Automotriz 97 Octanos	304.883,0	320.929,5	336.975,9
Petróleo Diésel	309.312,7	325.592,4	341.872,0
Gas Licuado de Petróleo	206.012,2	216.854,9	227.697,7

YSM/CGG

ANEXO Nº 1

PROYECCIÓN DE PRECIOS DE PARIDAD Y BANDA DE PRECIOS DE REFERENCIA

Gasolina 93 Octanos	Ref. Inf \$/m3	Ref. Int \$/m3	Ref. Sup \$/m3	Paridad \$/m3
30-11-2017	282.362,6	297.223,8	312.085,0	312.317,2
07-12-2017	274.412,6	288.855,3	303.298,1	309.928,6
14-12-2017	274.942,6	289.413,2	303.883,9	305.410,8
21-12-2017	275.532,7	290.034,4	304.536,1	305.410,8
28-12-2017	276.225,1	290.763,2	305.301,4	305.410,8
04-01-2018	276.784,6	291.352,2	305.919,8	305.410,8
11-01-2018	277.404,7	292.004,9	306.605,1	305.410,8
18-01-2018	278.074,4	292.709,8	307.345,3	305.410,8
25-01-2018	278.624,2	293.288,6	307.953,1	305.410,8
01-02-2018	279.243,9	293.940,9	308.638,0	305.410,8
08-02-2018	279.995,6	294.732,2	309.468,9	305.410,8
15-02-2018	280.642,3	295.413,0	310.183,6	305.410,8

Gasolina 97 Octanos	Ref. Inf \$/m3	Ref. Int \$/m3	Ref. Sup \$/m3	Paridad \$/m3
30-11-2017	304.883,0	320.929,5	336.975,9	324.641,9
07-12-2017	296.765,4	312.384,6	328.003,8	321.144,8
14-12-2017	297.172,4	312.813,0	328.453,7	316.627,0
21-12-2017	297.653,8	313.319,7	328.985,7	316.627,0
28-12-2017	298.202,0	313.896,9	329.591,7	316.627,0
04-01-2018	298.600,6	314.316,5	330.032,3	316.627,0
11-01-2018	298.995,6	314.732,2	330.468,8	316.627,0
18-01-2018	299.492,4	315.255,1	331.017,9	316.627,0
25-01-2018	299.936,4	315.722,6	331.508,7	316.627,0
01-02-2018	300.253,5	316.056,3	331.859,1	316.627,0
08-02-2018	300.601,0	316.422,1	332.243,2	316.627,0
15-02-2018	301.107,7	316.955,5	332.803,3	316.627,0

Petróleo Diésel	Ref. Inf \$/m3	Ref. Int \$/m3	Ref. Sup \$/m3	Paridad \$/m3
30-11-2017	309.312,7	325.592,4	341.872,0	332.001,0
07-12-2017	301.701,7	317.580,8	333.459,8	328.795,6
14-12-2017	305.147,9	321.208,4	337.268,8	323.614,0
21-12-2017	306.609,5	322.746,8	338.884,2	323.614,0
28-12-2017	307.748,1	323.945,4	340.142,7	323.614,0
04-01-2018	308.127,1	324.344,3	340.561,5	323.614,0
11-01-2018	307.666,1	323.859,0	340.052,0	323.614,0
18-01-2018	308.003,8	324.214,5	340.425,2	323.614,0
25-01-2018	308.003,8	324.214,5	340.425,2	323.614,0
01-02-2018	308.003,8	324.214,5	340.425,2	323.614,0
08-02-2018	308.003,8	324.214,5	340.425,2	323.614,0
15-02-2018	308.003,8	324.214,5	340.425,2	323.614,0

Gas Licuado de Petróleo	Ref. Inf \$/m3	Ref. Int \$/m3	Ref. Sup \$/m3	Paridad \$/m3
30-11-2017	206.012,2	216.854,9	227.697,7	226.253,9
07-12-2017	205.096,6	215.891,2	226.685,7	228.035,8
14-12-2017	203.030,4	213.716,3	224.402,1	228.072,3
21-12-2017	202.274,5	212.920,5	223.566,5	228.072,3
28-12-2017	201.454,5	212.057,4	222.660,3	228.072,3
04-01-2018	201.643,4	212.256,2	222.869,0	228.072,3
11-01-2018	203.333,0	214.034,7	224.736,4	228.072,3
18-01-2018	203.316,9	214.017,8	224.718,7	228.072,3
25-01-2018	203.505,6	214.216,4	224.927,2	228.072,3
01-02-2018	203.696,8	214.417,7	225.138,6	228.072,3
08-02-2018	203.900,0	214.631,6	225.363,2	228.072,3
15-02-2018	204.152,7	214.897,6	225.642,5	228.072,3

ANEXO Nº 2

PROMEDIOS SEMANALES DE COMPONENTE HISTÓRICA DEL CRUDO RELEVANTE, DIFERENCIAL DE REFINACION POR COMBUSTIBLE Y DÓLAR

Semana de cálculo	Gasolina 93 octanos		Gasolina 97 octanos		Petróleo Diésel		Gas Licuado de Petróleo		Dólar Observado Promedio \$/US\$
	BRENT componente histórica \$/m3	Diferencial de refinación \$/m3	BRENT componente histórica \$/m3	Diferencial de refinación \$/m3	BRENT componente histórica \$/m3	Diferencial de refinación \$/m3	BRENT componente histórica \$/m3	Diferencial de refinación \$/m3	
20-11-2017	258.303,74	32.259,94	258.303,74	45.047,80	258.303,74	54.786,68	258.303,74	-91.753,85	634,14
13-11-2017	253.593,94	32.862,82	253.593,94	48.178,56	253.593,94	55.963,99	253.593,94	-90.306,70	631,19
06-11-2017	264.733,06	41.546,78	264.733,06	59.332,49	264.733,06	49.197,14	264.733,06	-104.911,89	632,15
30-10-2017	253.018,49	45.017,42	253.018,49	65.442,19	253.018,49	53.301,17	253.018,49	-92.361,60	506,98
23-10-2017	242.422,81	44.764,23	242.422,81	84.085,06	242.422,81		242.422,81	-83.639,62	504,55
16-10-2017	233.994,26	38.475,27	233.994,26	54.560,58	233.994,26		233.994,26	-83.467,02	622,89
09-10-2017	228.869,03	40.770,70	228.869,03	54.509,62	228.869,03		228.869,03	-72.490,11	502,78
02-10-2017	232.098,23	37.930,17	232.098,23	53.441,33	232.098,23		232.098,23	-80.780,03	634,75
25-09-2017	241.150,44	39.486,04	241.150,44	70.155,56			241.150,44		632,14
18-09-2017	230.803,77	46.524,95	230.803,77	74.547,52			230.803,77		374,27
11-09-2017	227.124,06	57.272,17	227.124,06	109.738,32			227.124,06		623,55
04-09-2017	219.201,32	82.139,78	219.201,32	155.849,04			219.201,32		621,32
28-08-2017	215.463,82	105.351,91	215.463,82	124.164,07			215.463,82		630,17
21-08-2017	218.084,74	63.354,53	218.084,74	80.022,65			218.084,74		642,18
14-08-2017	214.161,80	61.180,76	214.161,80	80.612,22			214.161,80		517,30
07-08-2017	221.096,89	63.196,70	221.096,89	92.317,41			221.096,89		649,37
31-07-2017	221.600,51	69.303,97	221.600,51	97.471,90			221.600,51		651,74
24-07-2017	212.101,08	66.060,30	212.101,08	91.544,42			212.101,08		649,60
17-07-2017	206.609,24	67.849,30	206.609,24	83.437,93			206.609,24		655,28
10-07-2017	206.315,09	64.314,25	206.315,09	85.740,09			206.315,09		664,78
03-07-2017	210.646,89	58.980,25	210.646,89	75.456,11			210.646,89		664,35
26-06-2017	201.846,11	57.078,03	201.846,11	72.869,82			201.846,11		529,88
19-06-2017	195.173,93	58.492,06	195.173,93	75.499,68			195.173,93		663,70
12-06-2017	200.622,75	54.135,43	200.622,75	71.027,24			200.622,75		662,60
05-06-2017	208.698,14	58.162,18	208.698,14	80.747,28			208.698,14		668,53
29-05-2017	221.681,74	64.307,92	221.681,74	91.415,73			221.681,74		672,86
22-05-2017	233.707,62	57.205,92	233.707,62	88.905,95			233.707,62		670,92
15-05-2017	229.182,34	57.863,81	229.182,34	95.216,88			229.182,34		669,95
08-05-2017	217.038,63	60.146,28	217.038,63	98.303,92			217.038,63		674,94
01-05-2017	215.122,13	52.791,49	215.122,13	84.683,24			215.122,13		535,05
24-04-2017	218.724,18	59.847,89	218.724,18	83.082,68			218.724,18		658,81
17-04-2017	221.927,79	65.365,94	221.927,79	91.453,65			221.927,79		518,88
10-04-2017	235.956,88	62.354,59	235.956,88	85.192,27			235.956,88		523,43
03-04-2017	231.507,62	63.336,93	231.507,62	91.607,79			231.507,62		659,56
27-03-2017	224.814,21	56.808,77	224.814,21	77.274,28			224.814,21		663,54
20-03-2017	219.260,52	47.693,51	219.260,52	66.911,28			219.260,52		661,32
13-03-2017	221.470,36	42.914,70	221.470,36	65.092,03			221.470,36		665,72
06-03-2017	231.176,75	32.659,87	231.176,75	65.359,98			231.176,75		660,16
27-02-2017	234.179,19	30.872,16	234.179,19	56.331,49			234.179,19		648,96
20-02-2017	234.685,14	32.217,96	234.685,14	51.994,77			234.685,14		642,24
13-02-2017	230.318,74	29.463,27	230.318,74	51.444,83			230.318,74		641,04
06-02-2017	230.933,89	33.766,66	230.933,89	53.080,29			230.933,89		644,12
30-01-2017	236.290,68	31.204,88	236.290,68	51.887,57			236.290,68		647,03
23-01-2017	237.591,94	32.209,29	237.591,94	54.294,17			237.591,94		653,11
16-01-2017	237.870,55	35.105,90	237.870,55	64.210,14			237.870,55		659,69
09-01-2017	241.229,69	44.060,50	241.229,69	68.687,82			241.229,69		668,26
02-01-2017	246.357,08	48.401,33	246.357,08	69.605,21			246.357,08		536,20
26-12-2016	245.746,22	55.873,51	245.746,22	75.957,97			245.746,22		672,05
19-12-2016	241.627,02	45.803,47	241.627,02	64.369,03			241.627,02		674,11
12-12-2016	232.457,76	34.591,64	232.457,76	58.603,26			232.457,76		654,36
05-12-2016	231.670,90	31.979,41	231.670,90	60.786,55			231.670,90		531,92
28-11-2016	222.331,29	32.103,00	222.331,29	59.274,33			222.331,29		675,54
21-11-2016	210.918,38	30.830,49	210.918,38	59.460,02					676,97
14-11-2016	197.218,07	23.620,88	197.218,07	53.557,04					670,12
07-11-2016	188.096,46	34.316,05	188.096,46	61.909,76					653,63
31-10-2016	192.347,19	44.926,40	192.347,19	78.074,31					391,09
24-10-2016	213.272,82	40.174,56	213.272,82	73.603,56					657,34
17-10-2016	222.969,07	42.591,70	222.969,07	76.599,22					668,72
10-10-2016	222.534,33	43.861,11	222.534,33	75.687,73					534,69
03-10-2016	218.048,16	47.970,14	218.048,16	74.864,97					662,15
26-09-2016	206.075,60	49.811,60	206.075,60	73.824,88					661,07
19-09-2016	207.004,38	39.512,53	207.004,38	67.346,96					534,32
12-09-2016	205.215,86	41.836,17	205.215,86	62.498,78					672,81
05-09-2016	207.045,26	41.351,59	207.045,26	55.585,67					668,28
29-08-2016	202.340,22	54.763,87	202.340,22	60.402,04					673,25
22-08-2016	211.637,23	67.429,43	211.637,23	80.879,89					666,85

15-08-2016	205.950,07	52.341,40	205.950,07	69.170,79					522,17
08-08-2016	186.088,42	54.264,04	186.088,42	68.213,09					651,87
01-08-2016	175.451,72	65.909,64	175.451,72	79.182,40					656,75
25-07-2016	184.405,27	54.593,78	184.405,27	69.361,87					659,61
18-07-2016	193.574,27	47.361,36	193.574,27	65.519,61					650,89
11-07-2016	197.201,63	49.462,67	197.201,63	70.255,33					657,26
04-07-2016	200.572,50	49.061,88	200.572,50	65.123,62					661,75
27-06-2016	208.997,14	57.986,91	208.997,14	75.536,06					535,45
20-06-2016	215.787,23	62.917,83	215.787,23	82.720,48					676,83
13-06-2016	214.903,47	52.964,42	214.903,47	73.550,11					686,55
06-06-2016	223.000,83	57.816,74	223.000,83	76.830,78					679,00
30-05-2016	220.776,71	69.653,42	220.776,71	88.681,61					690,50
23-05-2016	221.958,50	62.199,74	221.958,50	84.219,29					691,71
16-05-2016	221.504,36	57.338,13	221.504,36	82.267,29					692,58
09-05-2016	202.269,66	54.246,34	202.269,66	78.015,50					675,22
02-05-2016	193.588,15	58.255,36	193.588,15	92.829,70					665,18
25-04-2016	198.093,53	73.358,42	198.093,53	100.503,08					667,21
18-04-2016	190.320,49	59.554,16	190.320,49	83.959,91					662,24
11-04-2016	190.645,22	61.915,59	190.645,22	88.735,15					675,67
04-04-2016	168.554,80	62.694,49	168.554,80	92.386,39					674,63
28-03-2016	172.230,46	59.389,15	172.230,46	98.226,55					678,25
21-03-2016	179.042,64	59.250,40	179.042,64	86.038,95					540,81
14-03-2016	177.038,62	51.712,79	177.038,62	72.726,62					682,78
07-03-2016	177.337,22	40.489,72	177.337,22	65.788,96					680,39
29-02-2016	167.528,45	19.565,84	167.528,45	43.969,60					690,66
22-02-2016	158.659,56	25.260,42	158.659,56	49.249,98					695,84
15-02-2016	155.955,28	17.056,70	155.955,28	44.207,19					704,22
08-02-2016	147.126,08	21.586,93	147.126,08	49.440,67					710,00
01-02-2016	156.079,44	17.420,23	156.079,44	73.725,13					709,25
25-01-2016	155.316,91	38.092,14	155.316,91	83.456,24					716,23
18-01-2016	142.264,91	47.577,84	142.264,91	71.755,34					728,51
11-01-2016	151.357,01	41.103,94	151.357,01	72.503,90					727,18
04-01-2016	170.900,80	39.933,04	170.900,80	76.952,79					715,87
28-12-2015	173.404,63	47.000,67	173.404,63	77.114,18					422,51
21-12-2015		42.199,16		70.500,03					557,41
14-12-2015		46.594,08		71.082,81					709,24
07-12-2015		38.831,38		64.865,45					563,12
30-11-2015		25.870,64		56.699,23					707,20
	210.452,04	48.781,62	210.452,04	73.850,83	245.879,20	53.312,24	227.742,21	-87.463,85	

Parámetro m	BRENT promedio futuros			
	Gasolina 93 octanos US\$/m3	Gasolina 97 octanos US\$/m3	Petróleo Diésel US\$/m3	Gas Licuado de Petróleo US\$/m3
20-11-2017	6	6	3	6
	258.434,04	258.434,04	259.795,48	258.434,04