

# DIARIO OFICIAL DE LA REPUBLICA DE CHILE

Miércoles 14 de Agosto de 2013

## FIJA PRECIOS DE PARIDAD PARA COMBUSTIBLES DERIVADOS DEL PETRÓLEO

Núm. 326 exerto.- Santiago, 13 de agosto de 2013.- Vistos: Lo dispuesto en la Ley N° 20.402, que Crea el Ministerio de Energía; en la Ley N° 20.493; en el Decreto Supremo N° 332, de 2011, del Ministerio de Hacienda, que Aprueba Reglamento para la aplicación del Sistema de Protección al Contribuyente ante las variaciones en los precios internacionales de los combustibles, creado por el Título II de la Ley N° 20.493, y otras materias; en el Decreto Exento N° 236, de 2013, del Ministerio de Hacienda; en el Oficio Ordinario N° 327/2013, de la Comisión Nacional de Energía; y en la Resolución N° 1.600, de 2008, de la Contraloría General de la República.

Decreto:

1.- Fijanse los Precios de Paridad para los siguientes combustibles derivados del petróleo:

COMBUSTIBLE	Precio de Paridad (en dólares de los Estados Unidos de América/m <sup>3</sup> )
Gasolina Automotriz	815,16
Petróleo Diesel	831,11
Gas Licuado de Petróleo de Consumo Vehicular	445,73

2.- Los precios establecidos en el numeral precedente entrarán en vigencia el día jueves 15 de agosto de 2013.

Anótese, publíquese y archívese.- Por orden del Presidente de la República, Jorge Bunster Betteley, Ministro de Energía.

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

## FIJA PRECIOS DE REFERENCIA PARA COMBUSTIBLES DERIVADOS DEL PETRÓLEO Y DETERMINA EL COMPONENTE VARIABLE PARA EL CÁLCULO DE LOS IMPUESTOS ESPECÍFICOS ESTABLECIDOS EN LA LEY N° 18.502

Núm. 328 exento.- Santiago, 13 de agosto de 2013.- Vistos: Lo dispuesto en la Ley N° 20.402, que Crea el Ministerio de Energía; en la Ley N° 18.502, que Establece impuestos a combustibles que señala; en la Ley N° 20.493; el Decreto Supremo N° 332, de 2011, del Ministerio de Hacienda, que Aprueba Reglamento para la aplicación del Sistema de Protección al Contribuyente ante las variaciones en los precios internacionales de los combustibles, creado por el Título II de la Ley N° 20.493, y otras materias; en la Ley N° 20.663; el Oficio Ordinario N° 326/2013, de la Comisión Nacional de Energía; y en la Resolución N° 1.600, de 2008, de la Contraloría General de la República.

Decreto:

1.- Fijanse los Precios de Referencia de los siguientes combustibles derivados del petróleo:

COMBUSTIBLE	Precios de Referencia		
	Inferior	Intermedio	Superior
	(todos en dólares de los Estados Unidos de América/m <sup>3</sup> )		
Gasolina Automotriz	693,7	770,8	847,9
Petróleo Diesel	785,3	872,6	959,9
Gas Licuado de Petróleo de Consumo Vehicular	359,3	399,2	439,1

De acuerdo a lo establecido en el artículo 2° y en los artículos cuarto y quinto transitorios de la Ley N° 20.493, el valor de los parámetros “n”, “m” y “s” corresponderán para Gasolina Automotriz a 43 semanas, 6 meses y 4 semanas, para Petróleo Diesel a 19 semanas, 6 meses y 47 semanas y para Gas Licuado de Petróleo de Consumo Vehicular a 39 semanas, 6 meses y 4 semanas.

2.- Los precios establecidos en el numeral precedente entrarán en vigencia el día jueves 15 de agosto de 2013.

3.- Determinarse los siguientes componentes variables de los impuestos específicos establecidos en la Ley N° 18.502, en virtud de los artículos 2° y 3° de la Ley N° 20.493:

COMBUSTIBLE	Componente Variable
Gasolina Automotriz (en UTM/m <sup>3</sup> )	0
Petróleo Diesel (en UTM/m <sup>3</sup> )	0
Gas Licuado del Petróleo de Consumo Vehicular (en UTM/m <sup>3</sup> )	-0,0842
Gas Natural Comprimido de Consumo Vehicular (en UTM/1000m <sup>3</sup> )	-0,1279

4.- Los componentes variables establecidos en el numeral precedente entrarán en vigencia el día jueves 15 de agosto de 2013.

5.- De conformidad con lo señalado en los numerales anteriores, determinarse las tasas de los Impuestos Específicos a los Combustibles establecidos en la Ley N°18.502, los cuales serán iguales a su componente base, considerando además el componente variable que puede ser sumado o restado según lo previsto en el artículo 3° de la Ley N° 20.493.

Para la semana que comienza el día jueves 15 de agosto de 2013, determinarse las referidas tasas en los siguientes valores:

COMBUSTIBLE	Componente Base	Componente Variable	Impuesto Especifico Resultante
Gasolina Automotriz (en UTM/m <sup>3</sup> )	6,0	0	6,0000
Petróleo Diesel (en UTM/m <sup>3</sup> )	1,5	0	1,5000
Gas Licuado del Petróleo de Consumo Vehicular (en UTM/m <sup>3</sup> )	1,40	-0,0842	1,3158
Gas Natural Comprimido de Consumo Vehicular (en UTM/1000m <sup>3</sup> )	1,93	-0,1279	1,8021

Anótese, publíquese y archívese.- Por orden del Presidente de la República, Jorge Bunster Betteley, Ministro de Energía.- Felipe Larrain Bascuñán, Ministro de Hacienda.

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

# **INFORME DE PRECIOS DE PARIDAD PARA EL SISTEMA DE PROTECCIÓN AL CONTRIBUYENTE ANTE LAS VARIACIONES EN LOS PRECIOS INTERNACIONALES DE LOS COMBUSTIBLES**

## **1. ANTECEDENTES GENERALES**

En virtud de lo dispuesto en el artículo 2º de la Ley N° 20.493, que crea el Sistema de Protección al Contribuyente ante las Variaciones en los Precios Internacionales de los Combustibles (SIPCO) y sus modificaciones, 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 SIPCO, se entenderá por precio de paridad de importación *“la cotización promedio, durante dos semanas o 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 automotriz, 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, de acuerdo a la modificación introducida por el artículo sexto transitorio de la Ley N°20.633. 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 el *“precio de paridad de cada combustible será fijado semanalmente por el Ministerio de Energía, previo informe de la Comisión Nacional de Energía. Este será calculado, por primera vez, dentro de la semana de publicación de esta Ley, considerando los precios promedio observados las dos semanas anteriores o en las semanas que se determinen por decreto de acuerdo al inciso octavo de este artículo”*.

Mediante Decreto Exento N° 236 de fecha 23 de julio de 2013, del Ministerio de Hacienda, se estableció que para el cálculo del precio de paridad de la gasolina automotriz se debe considerar los precios observados durante una semana a partir del día jueves 25 de julio de 2013, manteniéndose el número de semanas para el cálculo de petróleo diésel y gas licuado de petróleo (GLP) dos y cuatro semanas, respectivamente.

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

Según lo enunciado en el artículo 1° de la Ley N° 20.493, los combustibles afectos al cálculo de precio de paridad del SIPCO son los incluidos en la Ley N° 18.502. Estos combustibles son los siguientes;

- ◆ **Gasolina Automotriz<sup>1</sup>**: 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.
- ◆ **Petróleo Diésel<sup>2</sup>**: esta categoría comprende el petróleo diésel en todos sus grados.
- ◆ **Gas Licuado Petróleo de uso vehicular (GLP)<sup>3</sup>**: 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.<sup>4</sup> y al informativo Shipping Intelligence Weekly de la empresa Clarkson Research Services Limited<sup>5,6</sup>.

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 de precio por contenido de azufre en la gasolina, utilizando la metodología aceptada por el mercado internacional, y que se usa normalmente para este tipo de ajustes<sup>7</sup>.

## 3. MERCADOS RELEVANTES PARA CHILE

Según lo establecido en el artículo 2° de la Ley N° 20.493 “*para cada combustible se considerará un mercado internacional relevante o un promedio de dos mercados internacionales relevantes*”. Al respecto, esta Comisión considera como dichas alternativas a la Costa del Golfo de Estados Unidos y al promedio entre ésta y la Costa Atlántica de Estados Unidos. Este último, con el objeto de reducir el efecto de la volatilidad de los mercados producto de la temporada de huracanes en esas zonas. Ambos mercados tienen gran profundidad y liquidez, y los precios observados de sus productos están disponibles en el servicio informativo de la empresa Argus Media Inc., base confiable y accesible por la CNE. Estos mercados son referentes usados para las operaciones de importación y exportación que se realizan en América.

---

Productos marcadores de combustibles

<sup>1</sup> **Costa del Golfo EE.UU. (USGC)** : Gasoline 87 conv USGC, Fuente: Argus Media Inc.

<sup>2</sup> **Costa del Golfo EE.UU. (USGC)** : Diesel 61 10ppm USGC cargo fob, Fuente: Argus Media Inc.

<sup>3</sup> **Costa del Golfo EE.UU. (USGC)** : Propane Mt Belvieu Non-LST (Non-LDH) month 1, Fuente: Argus Media Inc.

<sup>4</sup> Clean Carib-US Atlantic 38kt WS, Fuente: Argus Media Inc.

<sup>5</sup> Regional Bunker Markets en puerto Cristóbal de los combustibles MGO y 380cs. Además del barco de tamaño 57,000m<sup>3</sup> de LPG Market. Fuente: Shipping Intelligence Weekly.

<sup>6</sup> De acuerdo a lo informado en el reporte N°1.070, por razones de regulación medio ambiental, se reemplazó el combustible MDO por MGO. Fuente: Shipping Intelligence Weekly.

<sup>7</sup> “Revisión Conceptos y valores Calculo de Paridad de Importación Combustibles Líquidos”, South Cone Group, 2003.

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.. Durante el último período, se ha presentado una divergencia entre el precio en Mont Belvieu respecto del mercado líquido y profundo de este combustible, 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, a partir de la fecha de vigencia del 31 de enero de 2013 se ha adoptado una adecuación metodológica en el precio del mercado relevante en base al arbitraje entre Mont Belvieu con el mercado de ARA (Ámsterdam – Róterdam – Amberes), procedimiento que actualmente se utiliza como referencia para la comercialización de GLP.

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

**Cuadro N° 1**  
**MERCADOS DE REFERENCIA POR COMBUSTIBLE**

COMBUSTIBLE	Semana Aplicación 15-08-2013
Gasolina Automotriz	Costa Golfo
Petróleo Diésel	Costa Golfo
Gas Licuado de Petróleo	Costa Golfo

#### 4. DETERMINACIÓN DEL PRECIO DE PARIDAD DE LOS COMBUSTIBLES

Para el presente cálculo, se procesaron los datos de precios FOB<sup>8</sup>, flete marítimo<sup>9</sup>, tasa de seguro, tasa de arancel, dólar observado, tasa libo y tarifas de almacenamiento, entre otros, para obtener los precios de paridad diarios para gasolina automotriz, petróleo diésel y gas licuado de petróleo. Dichos valores, según lo establece el artículo 2° de la Ley, corresponden a las paridades diarias determinadas en base a las semanas definidas en el capítulo 1.1 de este informe, los cuales, a través de un cálculo de promedio simple de los valores diarios, determinaron en cada caso el precio de paridad de cada combustible para la presente semana de aplicación<sup>10,11</sup>.

A continuación, en la tabla N° 2, se presentan los períodos de los datos y de la aplicación de los cálculos, y en la tabla N° 3 los resultados parciales de las paridades de

<sup>8</sup> A partir de los datos del 1 de abril de 2013, en la gasolina, se deja de aplicar la corrección que se introdujo a partir de los datos del 3 de septiembre de 2012 en el precio FOB del marcador Gasolina 87 conv USGC por la diferencia en la presión de vapor con el mercado de referencia, de acuerdo al estudio "Corrección Precio Gasolina por Presión de Vapor", Carlos Zegers Quinteros, 2011.

<sup>9</sup> A partir del 1 de octubre de 2012 se considera una nueva tarifa para el cruce del Canal de Panamá, de acuerdo a la Circular N°28/2012 de Worldscale Association.

<sup>10</sup> En caso de feriados, nacionales o internacionales, se completa el dato faltante repitiendo el último dato disponible respectivo las veces que sea necesario.

<sup>11</sup> A partir de la vigencia del 11 de abril de 2013, de acuerdo a lo indicado por el Decreto N° 113 del Ministerio de Hacienda, publicado en el D.O. del 6 de abril de 2013, "se entenderá por semana al período de siete días consecutivos que comience en un día lunes y termine en un día domingo, para calcular el precio de paridad de importación y el precio de referencia de todos los combustibles derivados del petróleo a los que se aplica la Ley N° 20.493"

las semanas relevantes y los resultados finales de las paridades para la semana de vigencia:

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

Combustible	Fecha Inicio Datos de Origen	Fecha Final Datos de Origen	Fecha Inicio Vigencia	Fecha Final Vigencia
Gasolina Automotriz	05-08-2013	09-08-2013	15-08-2013	21-08-2013
Petróleo Diésel	29-07-2013	09-08-2013	15-08-2013	21-08-2013
Gas Licuado de Petróleo	15-07-2013	09-08-2013	15-08-2013	21-08-2013

**Cuadro N° 3  
PRECIOS DE PARIDAD CALCULADOS**

COMBUSTIBLE	P. Paridad Semana 15-07-13 US\$/m <sup>3</sup>	P. Paridad Semana 22-07-13 US\$/m <sup>3</sup>	P. Paridad Semana 29-07-13 US\$/m <sup>3</sup>	P. Paridad Semana 05-08-13 US\$/m <sup>3</sup>	P. Paridad Vigencia 15-08-13 US\$/m <sup>3</sup>
Gasolina Automotriz	-	-	-	815.16	815.16
Petróleo Diésel	-	-	839.61	822.62	831.11
Gas Licuado de Petróleo	453.94	450.96	448.41	429.62	445.73

Nota: Precio Paridad Semana debe ser entendido como paridades parciales correspondientes a los datos de la semana señalada en cada columna y que determinan el precio de paridad que entrará en vigencia con el cálculo. Dichos resultados parciales se encuentran redondeados al segundo decimal por un tema de presentación de la tabla anterior, por lo tanto, para obtener exactamente el precio de paridad de aplicación, las cifras parciales deben contener todos los decimales, tal como se realiza en el cálculo formal. Es por ello que el promedio de los resultados de cada semana no necesariamente coinciden con el resultado de la paridad entregada en el Oficio Conductor del Informe.

# INFORMES DE PRECIOS DE REFERENCIA Y DE IMPUESTOS Y CRÉDITOS FISCALES QUE CONSTITUYEN EL COMPONENTE VARIABLE

## 1. INFORME DE PRECIOS DE REFERENCIA

La Ley N° 20.493 (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 West Texas Intermediate (WTI), 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 WTI

De acuerdo a lo señalado en el inciso 3 del artículo N° 2 de la Ley, en la determinación de los precios de referencia se considerará como base el precio del petróleo crudo *West Texas Intermediate (WTI)*<sup>1</sup>.

Por su parte, el inciso tercero del artículo 2° de la Ley, señala: *“El valor del petróleo crudo WTI a utilizar en la determinación del precio de referencia intermedio de los combustibles, corresponderá al promedio ponderado móvil de los precios promedios semanales del petróleo crudo WTI, 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 futuro”*<sup>2,3</sup>.

Respecto del componente asociado al crudo WTI, esta Comisión considera para los parámetros “n”<sup>4</sup> y “m” en los distintos combustibles incluidos en la Ley N° 20.493, los siguientes valores<sup>5</sup>:

---

<sup>1</sup> Petróleo WTI: WTI NY, Fuente: Argus Media Inc.

Futuros Petróleo WTI: Lst/Ch, Fuente: Argus Media Inc.

<sup>2</sup> Artículo modificado por la Ley N° 20.505 de 17 de marzo de 2011.

<sup>3</sup> A partir de la vigencia del 11 de abril de 2013, de acuerdo a lo indicado por el Decreto N° 113 del Ministerio de Hacienda, publicado en el D.O. del 6 de abril de 2013, “se entenderá por semana al período de siete días consecutivos que comience en un día lunes y termine en un día domingo, para calcular el precio de paridad de importación y el precio de referencia de todos los combustibles derivados del petróleo a los que se aplica la Ley N° 20.493”

<sup>4</sup> La Ley N° 20.633, modificó los límites del parámetro “n” a un mínimo de 4 y un máximo de 52 semanas hasta el 30 de junio 2014.

<sup>5</sup> Ver valores históricos en Anexo N°2

**Cuadro N° 1  
PARAMETROS "n", "m" Y VIGENCIA**

COMBUSTIBLE	Parámetro "n"	Fecha Vigencia	Parámetro "m"	Fecha Vigencia
Gasolina Automotriz	43	25-07-2013	6	24-02-2011
Petróleo Diésel	19	18-10-2012	6	24-02-2011
Gas Licuado de Petróleo	39	07-03-2013	6	24-02-2011

La Ley N° 20.505, señala respecto del promedio ponderado móvil lo siguiente "El promedio ponderado a que se refiere este inciso 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 WTI aplicado para la componente del crudo WTI que promedia las "n" semanas hacia atrás son:

**Cuadro N° 2  
PONDERADORES WTI**

COMBUSTIBLE	Ponderador WTI Futuros	Ponderador WTI Histórico
Gasolina Automotriz	0.0%	100.0%
Petróleo Diésel	50.0%	50.0%
Gas Licuado de Petróleo	50.0%	50.0%

En base a lo expuesto, y a lo establecido en la Ley, esta Comisión determina que para la presente semana de vigencia, el promedio ponderado de los precios históricos y precios de cierre de los mercados de futuro del crudo WTI, de acuerdo a los períodos señalados anteriormente, determinan el componente asociado al precio del crudo WTI señalado en el cuadro siguiente:

**Cuadro N° 3  
PROMEDIOS MÓVILES**

COMBUSTIBLE	Componente Asociada al WTI Actual (US\$/bbl)
Gasolina Automotriz	93.99
Petróleo Diésel	99.99
Gas Licuado de Petróleo	98.56

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

De acuerdo a lo señalado en el artículo 2° de la Ley N° 20.493, modificado hasta el 30 de junio de 2014, por el número 5) del artículo Primero de la Ley N° 20.633, que incorpora un nuevo artículo cuarto transitorio, 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 FOB<sup>6,7</sup> que determinan el precio de paridad de cada combustible y el promedio del petróleo crudo WTI para la misma semana<sup>8</sup>.

En conformidad con lo establecido en la Ley, el parámetro "s" aplicable a los combustibles, son los que se señalan a continuación.

**Cuadro N° 4  
PARAMETRO "s" Y VIGENCIA**

COMBUSTIBLE	Parámetro "s"	Fecha Vigencia
Gasolina Automotriz	4	25-07-2013
Petróleo Diésel	47	18-10-2012
Gas Licuado de Petróleo	4	07-02-2013

De acuerdo a lo anterior, los diferenciales de refinación a considerar para cada combustible incluido en la Ley son:

**Cuadro N° 5  
DIFERENCIALES PROMEDIOS MÓVILES**

COMBUSTIBLE	DIFERENCIAL ACTUAL US\$/bbl
Gasolina Automotriz	18.93
Petróleo Diésel	32.69
Gas Licuado de Petróleo	-44.72

### 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 WTI y en el punto 1.2 para el componente del diferencial de refinación y considerando, además, los demás costos e impuestos necesarios<sup>9</sup>, esta Comisión ha determinado los siguientes precios de referencia intermedios para los combustibles incluidos en la Ley N° 20.493 para la semana de vigencia que se está calculando:

<sup>6</sup> A partir de los datos del 1 de abril de 2013, en la gasolina, se deja de aplicar la corrección que se introdujo a partir de los datos del 3 de septiembre de 2012 en el precio FOB del marcador Gasolina 87 conv USGC por la diferencia en la presión de vapor con el mercado de referencia, de acuerdo al estudio "Corrección Precio Gasolina por Presión de Vapor", Carlos Zegers Quinteros, 2011.

<sup>7</sup> Para el GLP, a partir de la vigencia del 31 de enero de 2013 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.

<sup>8</sup> Idem nota 3

<sup>9</sup> Flete, seguro marítimo, mermas, derechos de aduana, costos de descarga y almacenamiento entre otros.

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

	WTI: Componente Histórica, US\$/bbl  A	WTI: Componente Mercados de Futuro, US\$/bbl  B	Componente Asociada al Crudo WTI, US\$/bbl  $A*(1-f)\% + B*f\%$	Diferencial de Refinación, US\$/bbl	Precio Base para Referencia Intermedia, US\$/bbl	Precio Referencia Intermedio, US\$/m3
Gasolina Automotriz	93.99	102.47	93.99	18.93	112.91	770.80
Petróles Diésel	97.51	102.47	99.99	32.69	132.68	872.60
Gas Licuado de Petróleo	94.65	102.47	98.56	-44.72	53.84	399.20

f: ponderador de futuros

De acuerdo a lo señalado en el inciso séptimo del artículo 2° de la Ley N° 20.493, modificado hasta el 30 de junio de 2014, por el número 5) del artículo Primero de la Ley N° 20.633, que incorpora un nuevo artículo quinto transitorio: “*Los precios de referencia superior o inferior, para un determinado combustible, no podrán diferir de diez por ciento del precio de referencia intermedio correspondiente. El precio de referencia intermedio calculado y el resultado de la aplicación del porcentaje de 10,0 referido anteriormente, se restringirá al primer decimal, redondeando el resto*”. 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**

	Precio Referencia Inferior US\$/m3	Precio Referencia Intermedio US\$/m3	Precio Referencia Superior US\$/m3
Gasolina Automotriz	693.70	770.80	847.90
Petróleo Diesel	785.30	872.60	959.90
Gas Licuado de Petrónimo	359.30	399.20	439.10

## 2. INFORME DE LOS CRÉDITOS FISCALES/IMPUESTOS QUE CONSTITUYEN EL COMPONENTE VARIABLE DE LOS IMPUESTOS ESPECÍFICOS ESTABLECIDOS EN LA LEY N° 18.502

### 2.1. DETERMINACION DE LA DIFERENCIA ENTRE PRECIOS DE PARIDAD Y PRECIOS DE REFERENCIA

El inciso primero del artículo 3° de la Ley N° 20.493 señala lo siguiente:

*“Establécese a beneficio o de cargo fiscal, según corresponda, un mecanismo integrado por los siguientes impuestos y créditos fiscales específicos de tasa variable, a los combustibles a que se refiere esta Ley, los cuales se aplicarán principalmente a través del nuevo componente variable de los Impuestos Específicos de los Combustibles:*

- 1) *Si el precio de referencia inferior es mayor que el precio de paridad, ese combustible estará gravado por un impuesto cuyo monto por metro cúbico será igual a la diferencia entre ambos precios. En este caso el componente variable de ese Impuesto Específico será igual al valor de aquel impuesto y se sumará al componente base.*
  
- 2) *Si el precio de paridad excede al precio de referencia superior, operará un crédito fiscal cuyo monto por metro cúbico será igual a la diferencia entre ambos precios. En este caso, el componente variable de ese Impuesto Específico será igual al valor absoluto de dicha diferencia y este valor se restará del componente base”.*

Según los antecedentes anteriores, los precios de referencia y precios de paridad señalados en los respectivos informes de esta semana, con los cuales se calcula los créditos fiscales/impuestos, que constituyen el componente variable, son los siguientes:

**Cuadro N° 8  
COMPARATIVO PRECIOS DE PARIDAD Y DE REFERENCIA**

Vigencia	Precio Referencia Inferior	Precio Referencia Intermedio	Precio Referencia Superior	Precio Paridad	Diferencial P. Paridad y P. Referencia
15-08-13	US\$/m3	US\$/m3	US\$/m3	US\$/m3	US\$/m3
Gasolina Automotriz	693.70	770.80	847.90	815.16	no aplica
Petróleo Diésel	785.30	872.60	959.90	831.11	no aplica
Gas Licuado de Petróleo	359.30	399.20	439.10	445.73	-6.63

## **2.2. MONTO COMPARATIVO PARA DETERMINAR AJUSTE DEL CRÉDITO FISCAL**

Según lo informado por la Tesorería General de la República a la CNE mediante el Of. Ord.N° 1281 del 9 de agosto de 2010, el 50% del saldo del Fondo de Estabilización de Precios de los Combustibles es **US\$180.736.228,88**

## **2.3. ESTIMACIÓN DEL VALOR TOTAL DE LOS CRÉDITOS PROYECTADOS**

Conforme lo establecido en el inciso segundo del artículo 3° de la Ley N° 20.493, se debe estimar el valor total de los créditos proyectados para el período de 16 semanas. Para estos efectos, la Comisión debe estimar el volumen físico del consumo nacional de los combustibles incluidos en la Ley, y también la proyección de los créditos a entregar en ese mismo período. Para lo anterior se deben estimar los precios de paridad y los precios de referencia para las próximas 16 semanas.

Para la estimación del consumo nacional para las 16 semanas, la Comisión realiza una proyección de acuerdo a modelos estadísticos basados en la venta mensual nacional de los combustibles gasolina automotriz y petróleos diésel a empresas de transporte y canal minorista. Para ello se utiliza la información estadística que proporciona periódicamente la Superintendencia de Electricidad y Combustibles (SEC) relativa a ventas mensuales de esos combustibles vehiculares. La serie histórica de venta mensual de cada combustible se procesa mediante el software de acceso público X12a ARIMA, proyectando la venta mensual por doce meses, que luego es transformada a una periodicidad semanal según la cantidad de días de cada mes, finalmente extrayendo de ese conjunto de datos sólo las 16 semanas requeridas por la Ley. Para los combustibles gas licuado vehicular y gas natural comprimido, dada la escasa presencia en el mercado, la información histórica de consumo no ha sido sistematizada, por lo que se recurre a la proyección de las empresas del sector, solicitada por la CNE mediante carta CNE del 20 de enero 2011, con el fin de determinar la proyección de venta de ambos combustibles para el período de 16 semanas. Respecto de los contribuyentes señalados en el inciso 5° del artículo 1° de la Ley, en base a información histórica proporcionada por el Servicio de Impuestos Internos desde el año 2005 a 2010 sobre las solicitudes de devolución del impuesto específico de la Ley 18.502, la CNE proyectó - mediante el software de acceso público X12a ARIMA- el consumo asociado a esas solicitudes de devolución y a la de los contribuyentes que hayan iniciado operaciones en el año tributario en curso. Así, la proyección de consumo de petróleo diésel se determina como la sumatoria de las proyecciones de consumo vehicular y de consumo de contribuyentes industriales con ingresos tributarios anuales inferiores a 15.000 UTM<sup>10</sup> afectos a la Ley.

Para el caso de la estimación de la proyección de los precios de paridad de los combustibles por las siguientes 16 semanas, la Comisión considera que el precio de

---

<sup>10</sup> Entre julio de 2011 y julio de 2013 el guarismo 15.000 se reemplazará por el guarismo resultante de restar a 60.000 UTM la cantidad de 1800 UTM por cada mes transcurrido desde junio de 2011 hasta alcanzar la cifra de 15.000 UTM en julio de 2013.

paridad presente es un buen estimador para la proyección, por tanto, los precios de paridad proyectados corresponderán al precio de paridad de la última semana disponible.

Por su parte, los precios de referencias proyectados son estimados por la Comisión desplazando el período móvil determinado por los parámetros “n”, “m” y “s”. De esta manera, se va reemplazando el período más rezagado por un nuevo período, construido con los valores de la última semana disponible para fletes, costos de importación, precios FOB y diferenciales. Ello porque estadísticamente el precio presente es un buen estimador de los precios futuros.

Por lo tanto, la estimación de los créditos proyectados utilizados para determinar las componentes variables de los impuestos específicos proyectados para los combustibles gasolina automotriz, petróleo diésel y gas licuado de petróleo de uso vehicular será el resultado de la diferencia de: (a) los precios de paridad de importación y el precio de referencia superior; o, (b) la diferencia de los precios de paridad de importación y el precio de referencia inferior.

La información de precios de referencia, paridades, consumos y movimientos son estimados para las próximas 16 semanas y se adjuntan en anexo al final de este informe.

De acuerdo a la metodología indicada, la estimación del valor total de los créditos proyectados por las próximas 16 semanas es:

**Cuadro N° 9**  
**VALOR TOTAL CRÉDITOS PROYECTADOS PRÓXIMAS 16 SEMANAS**

<b>Combustible</b>	<b>Créditos Proyectados US\$</b>
Gasolina Automotriz	0
Petróleo Diésel	0
Gas Licuado de Petróleo	-13,690
Gas Natural Comprimido	-8,019
<b>TOTAL</b>	<b>-21,709</b>

## 2.4. PROPUESTA DE CRÉDITOS FISCALES E IMPUESTOS QUE SIRVEN DE BASE PARA DETERMINAR LOS COMPONENTES VARIABLES A LOS IMPUESTOS ESPECIFICOS

El artículo 3° de la Ley N° 20.493 establece que el componente variable del impuesto específico de cada combustible corresponderá a un crédito fiscal, si el precio de paridad es superior al precio de referencia superior y a un impuesto, si el precio de referencia inferior es superior al precio de paridad. En tanto, *“el crédito fiscal podrá ser reducido mediante decreto emitido por el Ministerio de Energía, el que deberá llevar la firma del Ministro de Hacienda, bajo la fórmula “por orden del Presidente de la República”, en el evento que la estimación del valor total de los créditos proyectados para las siguientes dieciséis semanas fuese superior al equivalente al 50% del saldo del Fondo de Estabilización de Precios de Combustibles Derivados del Petróleo al 30 de junio de 2010<sup>11</sup> y previo informe de la Comisión Nacional de Energía en el que se contenga la referida estimación”*. Esta Comisión define la suma de los créditos proyectados como la suma de créditos fiscales e impuestos, en el período de las próximas 16 semanas, multiplicada por su respectiva estimación de consumo. El ajuste será el necesario para no alcanzar dicho tope en el lapso indicado, y podrá ser distinto para cada combustible considerando su incidencia proyectada en el crédito.

La estimación total de los créditos proyectados para las siguientes 16 semanas mostrada en el cuadro N°9 indica que no se da la condición que faculta reducir los créditos para la semana de vigencia que se está calculando.

De acuerdo a lo anterior, los créditos fiscales e impuestos que sirven para determinar los componentes variables a los impuestos específicos de la Ley N° 18.502 son los que a continuación se señalan para la semana de vigencia que se está calculando.

**Cuadro N° 10**  
**PROPUESTA DE CRÉDITOS FISCALES E IMPUESTOS**

<b>Vigencia</b> <b>15-08-13</b>	<b>TASA CREDITO</b> <b>%</b>	<b>CREDITO</b> <b>US\$/m3</b>	<b>IMPUESTO</b> <b>US\$/m3</b>
Gasolina Automotriz	no aplica	0.00	0.00
Petróleo Diésel	no aplica	0.00	0.00
Gas Licuado de Petróleo	100	6.63	0.00

<sup>11</sup> Ver capítulo 2.2 de este informe.

### 3. CREDITO FISCAL/IMPUESTO PARA EL COMBUSTIBLE GAS NATURAL COMPRIMIDO DE USO VEHICULAR QUE CONSTITUYE EL COMPONENTE VARIABLE AL IMPUESTO ESPECÍFICO

En la Ley N° 20.493, artículo 3°, numeral 4, se señala lo siguiente:

*“El gas natural comprimido para consumo vehicular estará gravado con un impuesto o recibirá un crédito cuyo monto por cada mil metros cúbicos será igual al monto del impuesto o crédito, según corresponda, del gas licuado de petróleo para consumo vehicular en el mismo período multiplicado por 1,5195. Este impuesto o crédito será el componente variable del Impuesto Específico del gas natural comprimido y se sumará o restará al componente base, según corresponda”.*

En virtud de lo señalado anteriormente, el componente variable del impuesto específico para el combustible gas natural comprimido de uso vehicular es el siguiente:

**Cuadro N° 11**  
**Componente variable al impuesto específico del Gas Natural Comprimido (GNC)**

<b>Combustible</b>	<b>Crédito US\$/1000 m3</b>	<b>Impuesto US\$/1000 m3</b>
Gas Natural Comprimido asimilado a Gas Licuado de Petróleo	10.07	0.00

**YSM/CGG**

## **ANEXO N° 1**

### **PROYECCIÓN FLUJO DE RECURSOS DEL FONDO POR COMBUSTIBLE**



<b>Gasolina Automotiz</b>	<b>Ref. Inf</b> <i>US\$/m3</i>	<b>Ref. Int</b> <i>US\$/m3</i>	<b>Ref. Sup</b> <i>US\$/m3</i>	<b>Paridad</b> <i>US\$/m3</i>	<b>Consumo</b> <i>m3</i>	<b>Crédito</b>	<b>Flujo Recursos</b> <i>US\$</i>
						<b>Impuestos</b> <i>US\$/m3</i>	
15-ago-13	693.70	770.80	847.90	815.16	71,276	-	-
22-ago-13	682.90	758.80	834.70	813.69	71,276	-	-
29-ago-13	675.70	750.80	825.90	813.69	73,172	-	-
5-sep-13	673.70	748.50	823.40	813.69	74,594	-	-
12-sep-13	676.30	751.40	826.50	813.69	74,594	-	-
19-sep-13	678.90	754.30	829.70	813.69	74,594	-	-
26-sep-13	681.40	757.10	832.80	813.69	74,138	-	-
3-oct-13	683.70	759.70	835.70	813.69	73,000	-	-
10-oct-13	686.20	762.40	838.60	813.69	73,000	-	-
17-oct-13	688.80	765.30	841.80	813.69	73,000	-	-
24-oct-13	691.00	767.80	844.60	813.69	73,000	-	-
31-oct-13	693.20	770.20	847.20	813.69	74,430	-	-
7-nov-13	694.90	772.10	849.30	813.69	74,668	-	-
14-nov-13	696.50	773.90	851.30	813.69	74,668	-	-
21-nov-13	698.00	775.50	853.10	813.69	74,668	-	-
28-nov-13	699.30	777.00	854.70	813.69	78,874	-	-
<b>Total</b>							-

Nota: Flujo de Recursos = Consumo \* Impuestos (créditos).

<b>Petróleo Diésel</b>	<b>Ref. Inf</b> <i>US\$/m3</i>	<b>Ref. Int</b> <i>US\$/m3</i>	<b>Ref. Sup</b> <i>US\$/m3</i>	<b>Paridad</b> <i>US\$/m3</i>	<b>Consumo</b> <i>m3</i>	<b>Crédito</b>	<b>Flujo Recursos</b> <i>US\$</i>
						<b>Impuestos</b> <i>US\$/m3</i>	
15-ago-13	785.30	872.60	959.90	831.11	79,139	-	-
22-ago-13	783.00	870.00	957.00	821.78	79,139	-	-
29-ago-13	782.10	869.00	955.90	820.93	78,725	-	-
5-sep-13	781.70	868.50	955.40	820.93	78,415	-	-
12-sep-13	780.70	867.40	954.10	820.93	78,415	-	-
19-sep-13	779.60	866.20	952.80	820.93	78,415	-	-
26-sep-13	778.10	864.60	951.10	820.93	79,085	-	-
3-oct-13	777.20	863.50	949.90	820.93	80,760	-	-
10-oct-13	776.30	862.60	948.90	820.93	80,760	-	-
17-oct-13	775.80	862.00	948.20	820.93	80,760	-	-
24-oct-13	774.60	860.70	946.80	820.93	80,760	-	-
31-oct-13	773.50	859.40	945.30	820.93	81,240	-	-
7-nov-13	772.60	858.40	944.20	820.93	81,320	-	-
14-nov-13	771.80	857.60	943.40	820.93	81,320	-	-
21-nov-13	770.50	856.10	941.70	820.93	81,320	-	-
28-nov-13	768.60	854.00	939.40	820.93	81,575	-	-
<b>Total</b>							-

Nota: Flujo de Recursos = Consumo \* Impuestos (créditos).

Gas Licuado de Petróleo	Ref. Inf US\$/m3	Ref. Int US\$/m3	Ref. Sup US\$/m3	Paridad US\$/m3	Consumo m3	Crédito		Flujo Recursos US\$
						Impuestos US\$/m3		
15-ago-13	359.30	399.20	439.10	445.73	1,561 -	6.63 -		10,349
22-ago-13	357.90	397.70	437.50	439.64	1,561 -	2.14 -		3,341
29-ago-13	355.70	395.20	434.70	434.30	1,583	-		-
5-sep-13	353.30	392.50	431.80	429.60	1,599	-		-
12-sep-13	354.50	393.90	433.30	429.59	1,599	-		-
19-sep-13	355.90	395.40	434.90	429.59	1,599	-		-
26-sep-13	357.10	396.80	436.50	429.59	1,590	-		-
3-oct-13	358.20	398.00	437.80	429.59	1,566	-		-
10-oct-13	359.10	399.00	438.90	429.59	1,566	-		-
17-oct-13	360.00	400.00	440.00	429.59	1,566	-		-
24-oct-13	360.80	400.90	441.00	429.59	1,566	-		-
31-oct-13	361.50	401.70	441.90	429.59	1,612	-		-
7-nov-13	362.10	402.30	442.50	429.59	1,620	-		-
14-nov-13	362.70	403.00	443.30	429.59	1,620	-		-
21-nov-13	363.30	403.70	444.10	429.59	1,620	-		-
28-nov-13	364.10	404.50	445.00	429.59	1,590	-		-
<b>Total</b>							-	<b>13,690</b>

Nota: Flujo de Recursos = Consumo \* Impuestos (créditos).

Gas Natural Comprimido	Consumo 1000 m3	Crédito		Flujo Recursos US\$
		Impuestos US\$/1000 m3		
15-ago-13	602 -	10.07 -		6,062
22-ago-13	602 -	3.25 -		1,957
29-ago-13	589	-		-
5-sep-13	579	-		-
12-sep-13	579	-		-
19-sep-13	579	-		-
26-sep-13	591	-		-
3-oct-13	619	-		-
10-oct-13	619	-		-
17-oct-13	619	-		-
24-oct-13	619	-		-
31-oct-13	621	-		-
7-nov-13	621	-		-
14-nov-13	621	-		-
21-nov-13	621	-		-
28-nov-13	612	-		-
<b>Total</b>			-	<b>8,019</b>

Nota: Flujo de Recursos = Consumo \* Impuestos (créditos).

## **ANEXO Nº 2**

### **COMPONENTE HISTÓRICA DEL CRUDO WTI Y DIFERENCIAL DE REFINACION POR COMBUSTIBLE**

Vigencia  
15-08-2013

**Gasolina Automotriz**

**Petróleo Diésel**

**Gas Licuado de Petróleo**

	Semana de cálculo	Semana de cálculo	WTI	Diferencial	WTI	Diferencial	WTI	Diferencial
			Componente Histórica US\$/m3	de Refinación US\$/m3	Componente Histórica US\$/m3	de Refinación US\$/m3	Componente Histórica US\$/m3	de Refinación US\$/m3
1	01-08-2013	05-08-2013	661.18	91.54	661.18	123.70	661.18	-292.35
2	25-07-2013	29-07-2013	663.56	111.63	663.56	136.15	663.56	-276.07
3	18-07-2013	22-07-2013	666.20	133.28	666.20	131.24	666.20	-276.52
4	11-07-2013	15-07-2013	672.87	139.71	672.87	131.85	672.87	-280.26
5	04-07-2013	08-07-2013	659.23		659.23	126.79	659.23	
6	27-06-2013	01-07-2013	633.12		633.12	136.59	633.12	
7	20-06-2013	24-06-2013	603.09		603.09	148.29	603.09	
8	13-06-2013	17-06-2013	608.17		608.17	159.44	608.17	
9	06-06-2013	10-06-2013	605.80		605.80	158.45	605.80	
10	30-05-2013	03-06-2013	592.86		592.86	159.43	592.86	
11	23-05-2013	27-05-2013	588.20		588.20	157.86	588.20	
12	16-05-2013	20-05-2013	597.22		597.22	158.30	597.22	
13	09-05-2013	13-05-2013	597.35		597.35	159.54	597.35	
14	02-05-2013	06-05-2013	604.86		604.86	161.99	604.86	
15	25-04-2013	29-04-2013	589.47		589.47	156.57	589.47	
16	18-04-2013	22-04-2013	572.28		572.28	175.41	572.28	
17	11-04-2013	15-04-2013	553.31		553.31	182.84	553.31	
18	04-04-2013	08-04-2013	587.47		587.47	187.64	587.47	
19	28-03-2013	01-04-2013	597.12		597.12	202.41	597.12	
20	21-03-2013	25-03-2013	606.27			192.50	606.27	
21	14-03-2013	18-03-2013	584.20			203.31	584.20	
22	07-03-2013	11-03-2013	583.19			217.50	583.19	
23	28-02-2013	04-03-2013	572.22			235.94	572.22	
24	21-02-2013	25-02-2013	579.81			238.70	579.81	
25	14-02-2013	18-02-2013	593.98			258.84	593.98	
26	07-02-2013	11-02-2013	609.76			259.13	609.76	
27	31-01-2013	04-02-2013	605.05			245.20	605.05	
28	24-01-2013	28-01-2013	612.89			214.14	612.89	
29	17-01-2013	21-01-2013	599.82			213.01	599.82	
30	10-01-2013	14-01-2013	594.65			208.15	594.65	
31	03-01-2013	07-01-2013	587.24			216.12	587.24	
32	27-12-2012	31-12-2012	582.15			213.28	582.15	
33	20-12-2012	24-12-2012	565.16			226.26	565.16	
34	13-12-2012	17-12-2012	556.65			227.24	556.65	
35	06-12-2012	10-12-2012	541.85			231.40	541.85	
36	29-11-2012	03-12-2012	550.56			236.55	550.56	
37	22-11-2012	26-11-2012	551.48			253.21	551.48	
38	15-11-2012	19-11-2012	548.77			268.98	548.77	
39	08-11-2012	12-11-2012	540.16			243.76	540.16	
40	01-11-2012	05-11-2012	540.87			242.27		
41	25-10-2012	29-10-2012	540.18			257.97		
42	18-10-2012	22-10-2012	543.88			265.73		
43	11-10-2012	15-10-2012	576.41			267.66		
44	04-10-2012	08-10-2012				287.08		
45	27-09-2012	01-10-2012				277.73		
46	20-09-2012	24-09-2012				263.32		
47	13-09-2012	17-09-2012				243.73		
48	06-09-2012	10-09-2012						
49	30-08-2012	03-09-2012						
50	23-08-2012	27-08-2012						
51	16-08-2012	20-08-2012						
52	09-08-2012	13-08-2012						
			591.18	119.04	613.34	205.60	595.37	-281.30

			US\$/bbl	US\$/bbl	US\$/bbl	US\$/bbl	US\$/bbl	US\$/bbl
1	01-08-2013	05-08-2013	105.12	14.55	105.12	19.67	105.12	-46.48
2	25-07-2013	29-07-2013	105.49	17.75	105.49	21.65	105.49	-43.89
3	18-07-2013	22-07-2013	105.91	21.19	105.91	20.86	105.91	-43.96
4	11-07-2013	15-07-2013	106.97	22.21	106.97	20.96	106.97	-44.56
5	04-07-2013	08-07-2013	104.81		104.81	20.16	104.81	
6	27-06-2013	01-07-2013	100.65		100.65	21.72	100.65	
7	20-06-2013	24-06-2013	95.88		95.88	23.58	95.88	
8	13-06-2013	17-06-2013	96.69		96.69	25.35	96.69	
9	06-06-2013	10-06-2013	96.31		96.31	25.19	96.31	
10	30-05-2013	03-06-2013	94.26		94.26	25.35	94.26	
11	23-05-2013	27-05-2013	93.51		93.51	25.10	93.51	
12	16-05-2013	20-05-2013	94.95		94.95	25.17	94.95	
13	09-05-2013	13-05-2013	94.97		94.97	25.36	94.97	
14	02-05-2013	06-05-2013	96.16		96.16	25.75	96.16	
15	25-04-2013	29-04-2013	93.72		93.72	24.89	93.72	
16	18-04-2013	22-04-2013	90.98		90.98	27.89	90.98	
17	11-04-2013	15-04-2013	87.97		87.97	29.07	87.97	
18	04-04-2013	08-04-2013	93.40		93.40	29.83	93.40	
19	28-03-2013	01-04-2013	94.93		94.93	32.18	94.93	
20	21-03-2013	25-03-2013	96.39		96.39	30.60	96.39	
21	14-03-2013	18-03-2013	92.88		92.88	32.32	92.88	
22	07-03-2013	11-03-2013	92.72		92.72	34.58	92.72	
23	28-02-2013	04-03-2013	90.97		90.97	37.51	90.97	
24	21-02-2013	25-02-2013	92.18		92.18	37.95	92.18	
25	14-02-2013	18-02-2013	94.43		94.43	41.15	94.43	
26	07-02-2013	11-02-2013	96.94		96.94	41.20	96.94	
27	31-01-2013	04-02-2013	96.19		96.19	38.98	96.19	
28	24-01-2013	28-01-2013	97.44		97.44	34.04	97.44	
29	17-01-2013	21-01-2013	95.36		95.36	33.86	95.36	
30	10-01-2013	14-01-2013	94.54		94.54	33.09	94.54	
31	03-01-2013	07-01-2013	93.36		93.36	34.36	93.36	
32	27-12-2012	31-12-2012	92.55		92.55	33.91	92.55	
33	20-12-2012	24-12-2012	89.85		89.85	35.97	89.85	
34	13-12-2012	17-12-2012	88.50		88.50	36.13	88.50	
35	06-12-2012	10-12-2012	86.15		86.15	36.79	86.15	
36	29-11-2012	03-12-2012	87.53		87.53	37.61	87.53	
37	22-11-2012	26-11-2012	87.68		87.68	40.26	87.68	
38	15-11-2012	19-11-2012	87.25		87.25	42.76	87.25	
39	08-11-2012	12-11-2012	85.88		85.88	38.75	85.88	
40	01-11-2012	05-11-2012	85.99		85.99	38.52	85.99	
41	25-10-2012	29-10-2012	85.88		85.88	41.01	85.88	
42	18-10-2012	22-10-2012	86.47		86.47	42.25	86.47	
43	11-10-2012	15-10-2012	91.64		91.64	42.55	91.64	
44	04-10-2012	08-10-2012				45.64		
45	27-09-2012	01-10-2012				44.15		
46	20-09-2012	24-09-2012				41.86		
47	13-09-2012	17-09-2012				38.75		
48	06-09-2012	10-09-2012						
49	30-08-2012	03-09-2012						
50	23-08-2012	27-08-2012						
51	16-08-2012	20-08-2012						
52	09-08-2012	13-08-2012						
			93.99	18.93	97.51	32.69	94.65	-44.72

Nota: cifras redondeadas al segundo decimal

	WTI promedio futuros			WTI promedio futuros		
	Gasolina Automotriz US\$/m3	Petróleo Diésel US\$/m3	Gas Licuado de Petróleo US\$/m3	Gasolina Automotriz US\$/bbl	Petróleo Diésel US\$/bbl	Gas Licuado de Petróleo US\$/bbl
m	6	6	6	6	6	6
Fecha						
05-08-2013	652.19	652.19	652.19	103.69	103.69	103.69
06-08-2013	645.68	645.68	645.68	102.65	102.65	102.65
07-08-2013	641.42	641.42	641.42	101.98	101.98	101.98
08-08-2013	635.42	635.42	635.42	101.02	101.02	101.02
09-08-2013	647.94	647.94	647.94	103.01	103.01	103.01
	644.53	644.53	644.53	102.47	102.47	102.47

Nota: cifras redondeadas al segundo decimal