

**RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH Nº 0380/2012**

La Paz, 07 de marzo de 2012

**VISTOS Y CONSIDERANDO:**

Que la Ley 3058 de Hidrocarburos de 17 de mayo de 2005, crea el Comité de Producción y demanda (PRODE) con el objeto de evaluar los balances de producción de demanda ejecutados en el mes anterior y programar el abastecimiento al mercado interno y la exportación para los tres meses siguientes.

Que mediante Decreto Supremo Nº 28384 de 6 de octubre de 2005 (DS 28384) el Gobierno Nacional estableció de manera transitoria hasta la conformación del Comité de Producción y Demanda – PRODE, el procedimiento de Nominación de Petróleo Crudo para el abastecimiento al mercado interno y los volúmenes para su exportación.

Que el artículo 3 del Decreto Supremo Nº 28418 de 21 de octubre de 2005 (DS 28418) dispone que la Superintendencia de Hidrocarburos (SH) establecerá mediante Resolución Administrativa (RA), los volúmenes de hidrocarburos necesarios para el abastecimiento del mercado interno para los tres meses siguientes al mes en que tenga lugar la reunión de balance y programación, los mismos que deberán ser entregados, procesados y comercializados por las empresas que realizan actividades hidrocarburiíferas en el país.

Que el referido Artículo 3 dispone que la RA que dicte la SH, deberá contemplar también el uso de instalaciones de transporte, almacenaje, refinación y distribución necesarias para el abastecimiento del mercado interno y para efectos de la exportación.

Que mediante Decreto Supremo Nº 28701 (DS 28701) de 1º de mayo de 2006 el Gobierno Nacional en ejercicio de la Soberanía Nacional, obedeciendo el mandato de pueblo Boliviano expresado en el referéndum vinculante del 18 de julio de 2004 y en aplicación estricta de los preceptos constitucionales, dispuso la nacionalización de todos los recursos hidrocarburiíferos del país, estableciendo que a partir de dicha fecha, las empresas petroleras que actualmente realizan actividades de producción de gas y petróleo en el territorio nacional quedan obligadas a entregar en propiedad a Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) toda la producción de hidrocarburos.

Que asimismo, el párrafo II del artículo segundo del DS 28701 dispone que YPFB a nombre y en representación del Estado, en ejercicio pleno de la propiedad de todos los hidrocarburos producidos en el país, asume su comercialización, definiendo las condiciones, volúmenes y precios tanto para el mercado interno, como para la exportación y la industrialización.

Que dicha norma dispone que el Estado asume el control y la dirección de la producción, transporte, refinación, almacenaje, distribución, comercialización e industrialización de hidrocarburos en el país, recuperando su plena participación en toda la cadena productiva del sector de hidrocarburos.

Que el artículo 9 del DS 28701 dispone que en todo lo que no sea contrario a lo dispuesto en el referido Decreto Supremo, se seguirán aplicando los reglamentos y normas vigentes a la fecha, hasta que sean modificados de acuerdo a ley.

Que es atribución del Ente regulador velar por el abastecimiento de los productos derivados de los hidrocarburos.

Que en virtud a lo dispuesto en el artículo 138 del Decreto Supremo No. 29894 de 7 de febrero de 2009, que determinó la Estructura Organizativa del Órgano Ejecutivo del Estado Plurinacional, se emitieron las Resoluciones Administrativas SSDH No. 0474/2009 de 6 de mayo de 2009 y ANH No. 0475/2009 de 7 de mayo de 2009, mediante las cuales se adecuó el cambio de nombre de la Superintendencia de Hidrocarburos por el de Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH).

Que conforme lo dispuesto en el parágrafo II del artículo segundo del DS 28701 YPFB ha definido las condiciones y volúmenes para el mercado interno, mismos que se hallan transcritos en los Informes Técnicos DRC 0454/2012; DTD 0084/2012; DRU0037/2012.

**POR TANTO,**

El Director Ejecutivo Interino de la Agencia Nacional de Hidrocarburos a nombre del Estado Boliviano y en ejercicio de las atribuciones conferidas por la Ley N° 1600 del Sistema de Regulación Sectorial; Ley de Hidrocarburos N° 3058 de 17 de mayo de 2005 y demás normas legales sectoriales aplicables;

**RESUELVE:**

**PRIMERO.-** Aprobar la **ASIGNACIÓN** de volúmenes de petróleo crudo para el mercado interno, realizada por YPFB a nombre y en representación del Estado y en ejercicio pleno de la propiedad de todos los Hidrocarburos producidos en el país, correspondiente al mes de **MARZO de 2012**, según lo siguiente:

ASIGNACION PETROLEO CRUDO MERCADO INTERNO					
Marzo 2012					
OPERADORES	YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI	TOTAL
	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD
YPFB ANDINA	2,996	340	0	20	3,356
YPFB CHACO	5,199	317	0	0	5,516
VINTAGE	142	101	0	0	243
REPSOL YPF	6,180	401	0	0	6,581
PLUSPETROL	582	112	0	0	694
BG BOLIVIA	617	36	0	0	653
MATPETROL	0	82	0	0	82
PETROBRAS	25,799	1,496	0	0	27,295
PESA	567	33	0	0	600
SISTEMA TRANSPORTE (*)	1,418	82	0	0	1,500
<b>TOTAL</b>	<b>43,500</b>	<b>3,000</b>	<b>0</b>	<b>20</b>	<b>46,520</b>

**Fecha nominacion: 23.02.2012**

Asimismo, aprobar la **PROGRAMACIÓN** de volúmenes de petróleo crudo a ser transportados por los ductos y cisternas para el mercado interno, correspondiente al mes de **MARZO de 2012**, de acuerdo a lo siguiente:

ASIGNACION TRANSPORTE MERCADO INTERNO									
Marzo 2012									
OPERADORES	YPFBR		ORO NEGRO			REFICRUZ		PARAPETI	TOTAL
	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	
	DUCTO	CISTERNA	DUCTO YPFBTRSA	DUCTO RON	CISTERNA	CISTERNA	DUCTO YPFBTRSA	CISTERNA	
YPFB ANDINA	2,996	0	175	165	0	0	0	20	3,356
YPFB CHACO	5,199	0	301	0	16	0	0	0	5,516
VINTAGE	142	0	0	0	101	0	0	0	243
REPSOL YPF	6,180	0	358	0	43	0	0	0	6,581
PLUSPETROL	582	0	24	0	88	0	0	0	694
BG BOLIVIA	617	0	36	0	0	0	0	0	653
MATPETROL	0	0	0	0	82	0	0	0	82
PETROBRAS	25,799	0	1,496	0	0	0	0	0	27,295
PESA	567	0	33	0	0	0	0	0	600
SISTEMA TRANSPORTE	1,418	0	82	0	0	0	0	0	1,500
<b>TOTAL</b>	<b>43,500</b>	<b>0</b>	<b>2,505</b>	<b>165</b>	<b>330</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>20</b>	<b>46,520</b>

**Fecha nominacion: 23.02.2012**

DUCTOS YPFBTRSA 46,005  
 DUCTO ORO NEGRO 165  
 CISTERNAS 350  
**46,520**



9

En este sentido, los programas de producción y entregas para Marzo 2012, son los siguientes:

PRODUCTO	PROGRAMADO MARZO 2012						TOTAL PAIS
	YPFBR		YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI (*)	
	CBBA	SCZ	TOTAL				
Carga (BPD)	24,000	19,000	43,000	3,000		20	46,020
Gasolina Especial (m3/mes)	43,849	29,581	73,430	4,500			77,930
Gasolina Premium (m3/mes)	0	450	450				450
Diésel Oil (m3/mes)	29,203	20,797	49,910	4,984		49	54,943
Gas Licuado (m3/mes)	6,450	1,500	7,950				10,400
Keroseno (m3/mes)	1,420	0	1,420				1,420
AV Gas (m3/mes)	600	0	600				600
GLP (TMD)	168.0	65.1	233.1	9.0			238.1
BUTANO (TMD)	0.0	33.4	33.4				33.4
Crudo Reconstituido (m3/mes)	17,000	16,500	33,500	1,789			35,289

(\*) Volúmenes nominales previo reinicio de operaciones

PRODUCTO M3/MES	ENTREGAS PROGRAMADAS MARZO 2012						TOTAL PAIS
	YPFBR		YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI (*)	
	CBBA	SCZ	TOTAL				
Gasolina Especial (m3/mes)	44,000	30,000	74,000	4,500			78,500
Gasolina Premium (m3/mes)	0	450	450				450
Diésel Oil (m3/mes)	29,000	20,300	49,300	4,984		49	54,333
Gas Licuado (m3/mes)	6,450	1,500	7,950				10,400
Keroseno (m3/mes)	1,420	840	2,260				2,260
AV Gas (m3/mes)	605	0	605				605
GLP (TMD)	171.1	66.0	237.1	9.0			238.1
BUTANO (TMD)	0.0	34.3	34.3				34.3
Crudo Reconstituido (m3/mes)	18,000	16,500	34,500	1,789			36,289

(\*) Volúmenes nominales previo reinicio de operaciones

**SEGUNDO.-** Aprobar la **PROGRAMACIÓN** establecida por YPFB en el marco del DS 28701 para la producción y demanda de Gas Licuado de Petróleo (GLP) en el mercado interno para el mes de **MARZO de 2012** en firme y la estimación correspondiente para los meses de **ABRIL y MAYO de 2012** conforme a lo siguiente:

- a) Las empresas productoras de GLP deberán producir y poner a disposición del mercado interno boliviano como mínimo los siguientes volúmenes de GLP para el mes de **MARZO de 2012**:

MARZO 2012 - GLP	
PRODUCCION (TMD)	
PALOMA-Repsol YPF	20.0
RIO GRANDE-Andina	261.0
CARRASCO-Chaco S.A.	111.0
KANATA-Chaco S.A.	71.0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	161.0
COLPA-P.E.S.A	23.0
Refinería ORO NEGRO	9.0
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	168.0
Refinería SCz-YPFB REF. S.A.	88.5
<b>TOTAL</b>	<b>912.5</b>

- b) La demanda establecida por la ANH para el mes de **MARZO 2012** es la siguiente:

MARZO 2012 - GLP	
DEMANDA DE GLP (TMD)	
La Paz	304.0
Santa Cruz	297.0
Cochabamba	198.0
Oruro	60.0
Potosí	53.0
Chuquisaca	51.0
Tarija	50.0
Beni	22.0
Pando	3.0
<b>TOTAL</b>	<b>1,038</b>

El total de producción y demanda de GLP para asegurar el abastecimiento en el mercado interno para el mes de MARZO 2012 se detalla en el cuadro siguiente:

MARZO 2012	TMD
Producción Estimada	912.5
Stock Inicial en tks. Productores	4.9
<b>Total GLP Disponible Febrero 2012</b>	<b>917.4</b>
<b>Demanda Estimada Febrero 2012</b>	<b>1,038.0</b>
<b>Déficit Febrero 2012</b>	<b>-120.6</b>

A los efectos del cumplimiento del presente artículo se establece que los saldos operativos son inamovibles y los saldos considerados como STOCK de Seguridad, podrán ser utilizados únicamente en casos de emergencia y previa autorización por el Ente Regulador.

- c) Las empresas petroleras y las refinerías productoras de GLP, deberán mantener el suministro de GLP a los departamentos del país en los volúmenes necesarios o incrementales para satisfacer la demanda existente en los mismos.

La producción y demanda estimada para ABRIL y MAYO de 2012 se detalla en los cuadros siguientes:

ABRIL 2012 - GLP PRODUCCION (TMD)		ABRIL 2012 - GLP DEMANDA DE GLP (TMD)	
PALOMA-Repsol YPF	19.8	La Paz	309.0
RIO GRANDE-Andina	262.3	Santa Cruz	304.0
CARRASCO-Chaco S.A.	110.0	Cochabamba	203.0
KANATA-Chaco S.A.	70.0	Oruro	63.0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	160.0	Potosí	53.0
COLPA-P.E.S.A.	23.0	Chuquisaca	51.0
Refinería ORO NEGRO	9.0	Tarija	46.0
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	164.3	Beni	23.0
Refinería SCZ-YPFB REF. S.A.	88.6	Pando	3.0
<b>TOTAL</b>	<b>907.0</b>	<b>TOTAL</b>	<b>1,055.0</b>
MAYO 2012 - GLP PRODUCCION (TMD)		MAYO 2012 - GLP DEMANDA DE GLP (TMD)	
PALOMA-Repsol YPF	19.5	La Paz	296.0
RIO GRANDE-Andina	262.3	Santa Cruz	308.0
CARRASCO-Chaco S.A.	109.0	Cochabamba	201.0
KANATA-Chaco S.A.	69.0	Oruro	61.0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	159.0	Potosí	54.0
COLPA-P.E.S.A.	22.0	Chuquisaca	49.0
Refinería ORO NEGRO	9.0	Tarija	47.0
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	164.4	Beni	23.0
Refinería SCZ-YPFB REF. S.A.	40.6	Pando	3.0
<b>TOTAL</b>	<b>854.8</b>	<b>TOTAL</b>	<b>1,042</b>

**TERCERO.-** Aprobar la **PROGRAMACIÓN DE TRANSPORTE** para el mercado interno y externo sobre los volúmenes de crudo, crudo reconstituido y productos terminados de petróleo a ser transportados por el sistema de ductos, correspondiente al mes de Marzo de 2012, conforme a lo siguiente:

- d) **Resumen de transporte de crudo y crudo reconstituido para el Mercado Interno y Externo.-** El resumen del programa de transporte de crudo y crudo reconstituido, a través del sistema de Oleoductos y camiones cisternas para el mes de Marzo de 2012, es el siguiente:

MERCADO	PUNTO DE ENTREGA	MEDIO DE TRANSPORTE	PRODUCTO	VOLUMEN	FECHA DE VENTANA DE EMBARQUE
INTERNO	Ref. y Tanque YPFB L – SCZ Y CBBA	Ducto	Crudo	46,170 BPD	N/R
	Ref. y Tanque YPFB L – SCZ	Cisternas	Crudo	350 BPD	N/R
	Ref. y Nodo Huayñacota	Ducto	Crudo "B"	3,713 BPD	N/R
	Desembarque	Buque a Planta	Diesel Oil	200,000 Bbl	Del 02 al 04 de marzo de 2012
				30,000 Bbl	Del 09 al 11 de marzo de 2012
	Terminal Arica	Ducto	Crudo "C"	7,365 BPD	N/R
Embarque – Buque	Planta a Buque	Crudo "C"	330,000 Bbl	Del 31 de marzo al 02 de abril de 2012	

N/R: No requerido.

- e) **Transporte de GLP en Oleoductos.-** La relación de volúmenes de GLP a transportar desde Santa Cruz hasta Terminal Cochabamba por el ducto OSSA-I, será de 11,292 M3 (71,027 Bbl) para el mes de Marzo de 2012, dicho volumen que está conformado por 5 lotes, para posteriormente ser transportado, a través del Poliducto OCOLP hasta los terminales de Oruro y La Paz.
- f) En el mismo sentido, para el mes de Marzo de 2012, a través del oleoducto OCY-II, se ha nominado un volumen de de 5,200 M3 (32,707 Bbl) para ser transportado hasta Estación Chorety, conformado por tres lotes, para luego ser bombeado hasta Sucre y Potosí, a través de los Poliductos OCS y PSP respectivamente.
- g) **Transporte de Derivados del Petróleo en Poliductos del Occidente.-** El representante de YPFB Logística presentó el programa de transporte para el mes de Marzo de 2012, con la información requerida por los cargadores y consensuado, así como por YPFB Transporte S.A., cuyo detalle de los volúmenes a ser recibidos y entregados en los POI's correspondientes y/o terminales de estos ductos es el siguiente:

PRODUCTO	UNIDADES	OCOLP		PCPV	
		Recepción	Entrega	Recepción	Entrega
Gas Licuado de Petróleo	M <sup>3</sup>	17,100	18,074	0	0
Gasolina Especial	M <sup>3</sup>	31,160	28,794	1,639	2,500
Jet Fuel	M <sup>3</sup>	2,150	3,002	0	0
Kerosene	M <sup>3</sup>	1,000	882	150	180
Diesel Oil	M <sup>3</sup>	2,200	2,644	4,330	3,500
<b>TOTAL</b>	<b>M<sup>3</sup></b>	<b>53,610</b>	<b>53,396</b>	<b>6,119</b>	<b>6,180</b>

De acuerdo a la relación de volúmenes a ser transportado por el OCOLP operaría al 90,64% de su capacidad nominal, misma que dependerá del cumplimiento de la entrega de la nominación de hidrocarburos líquidos por parte de las empresas cargadoras en los POI's de recepción de este poliducto, así como del comportamiento de la demanda de combustibles en los departamentos de Oruro y La Paz.

Con relación a los volúmenes de entrega de GLP en la Cabecera del OCOLP las empresas cargadoras, deberán entregar un volumen total de GLP no menor a 17,100 m3/mes.

- h) **Transporte de Derivados del Petróleo en Poliductos del Sur Oriente.-** De acuerdo a lo expresado por YPFB Logística S.A., el programa consensuado por los cargadores y operadores de ductos para el mes de Marzo de 2012, es el siguiente:

PRODUCTO	UNIDADES	OCSZ-I		PCS		PSP		PVT	
		Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.
GLP	M <sup>3</sup>	0	0	5,200	4,885	2,400	2,520	2,490	2,770
Gasolina Especial	M <sup>3</sup>	10,950	10,950	6,330	6,455	3,200	3,200	2,890	2,730
Jet Fuel	M <sup>3</sup>	900	900	750	750	0	0	130	120
Diesel oil	M <sup>3</sup>	4,510	4,470	3,300	3,488	0	0	3,010	2,900
<b>Total</b>	<b>M<sup>3</sup></b>	<b>16,360</b>	<b>16,320</b>	<b>15,580</b>	<b>15,578</b>	<b>5,600</b>	<b>5,720</b>	<b>8,520</b>	<b>8,520</b>

Recep.: Recepción de producto por el ducto para su bombeo.

Ent.: Entrega del producto en los terminales.

Toda modificación del programa de transporte aprobado en la reunión mensual de programación, deberá ser remitida vía correo electrónico a la Agencia Nacional de Hidrocarburos, previa coordinación con las empresas involucradas y debidamente justificada para el respectivo seguimiento.

**CUARTO.-** Aprobar la **PROGRAMACIÓN** para los combustibles de aviación (Jet Fuel y Av Gas), a ser entregados en el mercado interno en el mes de **MARZO de 2012** en firme, así como la estimación correspondiente para los meses de **ABRIL y MAYO de 2012**, de acuerdo a lo siguiente:

VOLUMENES PROGRAMADOS Y ESTIMADOS		
PROGRAMACION MES DE MARZO 2012		
En Litros		
PUNTO DE ENTREGA	mar-12	
	JET FUEL	AV-GAS
VIRU VIRU	7,200,000	
TROMPILLO	561,000	363,000
LA PAZ	3,000,000	0
COCHABAMBA	3,000,000	0
TRINIDAD	396,000	198,000
SUCRE	330,000	0
TARIJA	363,000	0
COBIZA	297,000	0
RIBERALTA	105,000	33,000
GUAYARAMERIN	66,000	11,000
PUERTO SUAREZ	33,000	0
YACUIBA	66,000	
<b>TOTALES</b>	<b>15,417,000</b>	<b>605,000</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACION</b>	<b>15,417,000</b>	<b>605,000</b>
ESTIMACION ABRIL 2012 Y MAYO 2012		
	abr-12	
	JET FUEL	AV-GAS
REQUERIMIENTO AIR BP	14,822,500	448,000
PROD NAL YPFB REFINACION	14,822,500	448,000
	may-12	
	JET FUEL	AV-GAS
REQUERIMIENTO AIR BP	15,540,000	373,000
PROD NAL YPFB REFINACION	15,540,000	373,000

**QUINTO.-** Aprobar la **PROGRAMACIÓN** establecida por YPFB en el marco del DS 28701 para la producción y demanda de carburantes (Gasolina Premium, Gasolina Especial y Diesel Oil) a ser entregados en el mercado interno en el mes de **MARZO de 2012** en firme y la estimación correspondiente a los meses de **ABRIL 2012 y MAYO de 2012**, de acuerdo a lo siguiente:

En caso de producirse excedentes a los volúmenes de producción de gasolinas y diesel oil aprobados en firme para el mes de Marzo 2012, estos deberán ser entregados a YPFB para su comercialización.

**ABASTECIMIENTO DE GASOLINAS Y DIESEL OIL  
PROGRAMACION DE VOLUMENES Y ASIGNACION DE ZONAS COMERCIALES POR YPFB  
MARZO/2012 (PROGRAMACION 27-02-12)**

DTOS	ZONA COMERCIAL	GASOLINA ESPECIAL					DIESEL OIL					DOY	TOTAL DO	
		CL PREMIUM		GASOLINA ESPECIAL			DIESEL OIL							
		YPFB REFINACION PROGRAMA MAR-12 LTS/MES	YPFB REFINACION PROGRAMA MAR-12 LTS/MES	ORO NEGRO PROGRAMA MAR-12 LTS/MES	YPFB COMERCIAL PROGRAMA MAR-12 LTS/MES	TOTAL PROGRAMA MAR-12 LTS/MES	YPFB REFINACION PROGRAMA MAR-12 LTS/MES	REFICRUZ PROGRAMA MAR-12 LTS/MES	PARAPETI PROGRAMA MAR-12 LTS/MES	ORO NEGRO PROGRAMA MAR-12 LTS/MES	TOTAL PROGRAMA MAR-12 LTS/MES			YPFB PROGRAMA MAR-12 LTS/MES
DISTRITO COMERCIAL OCIDENTE	La Paz	40,000	23,500,000		7,000,000	30,500,000	1,000,000					1,000,000	19,500,000	20,500,000
	Oruro		5,400,000		0	5,400,000	0					0	8,500,000	8,500,000
	Puerto Linares (*)													
	<b>Subtotal</b>	<b>40,000</b>	<b>28,900,000</b>	<b>0</b>	<b>7,000,000</b>	<b>35,900,000</b>	<b>1,000,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1,000,000</b>	<b>28,900,000</b>	<b>28,900,000</b>	
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	16,000	12,500,000		0	12,500,000	18,000,000					18,000,000		18,000,000
	Trinidad		1,900,000		0	1,900,000	3,200,000					3,200,000		3,200,000
	Puerto Villarejo		2,600,000		0	2,600,000	900,000					900,000		900,000
	<b>Subtotal</b>	<b>16,000</b>	<b>17,000,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17,000,000</b>	<b>22,100,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>22,100,000</b>	<b>0</b>	<b>22,100,000</b>	
DISTRITO COMERCIAL ANDESICO	Guayaramerín		650,000		0	650,000	0					600,000		600,000
	Riberalta		1,100,000		0	1,100,000	550,000					550,000		550,000
	Cobija		900,000		0	900,000	0					700,000		700,000
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>2,650,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,650,000</b>	<b>550,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>550,000</b>	<b>1,300,000</b>	<b>1,850,000</b>	
DISTRITO COMERCIAL L'ALBA	Tarija	10,000	2,350,000		0	2,350,000	0					3,400,000		3,400,000
	Bermejo		280,000		0	280,000	0					700,000		700,000
	Yaculba		1,100,000		0	1,100,000	0					3,400,000		3,400,000
	<b>Subtotal</b>	<b>10,000</b>	<b>4,030,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4,030,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8,500,000</b>	<b>8,500,000</b>	
DISTRITO COMERCIAL ORIENTE	Santa Cruz	208,000	11,200,000	4,500,000	18,000,000	33,700,000	17,680,000			4,984,000	22,664,000	25,000,000	47,664,000	
	Cermiti		150,000		0	150,000	600,000				600,000	0	800,000	
	San José de Chiquitos		1,100,000		0	1,100,000	0				0	1,700,000	1,700,000	
	<b>Subtotal</b>	<b>208,000</b>	<b>13,150,000</b>	<b>4,500,000</b>	<b>18,000,000</b>	<b>35,650,000</b>	<b>18,280,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4,984,000</b>	<b>23,264,000</b>	<b>27,500,000</b>	<b>50,764,000</b>	
DISTRITO COMERCIAL SUCRE	Sucre		2,800,000		0	2,800,000	3,500,000				3,500,000		3,500,000	
	Monteagudo		150,000		0	150,000	370,000				370,000		370,000	
	Tarabucquillo (**)				0		0							
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>2,950,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2,950,000</b>	<b>3,870,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3,870,000</b>	<b>0</b>	<b>3,870,000</b>	
DISTRITO COMERCIAL POTOSI	Potosí		3,500,000		0	3,500,000	0				0	5,000,000	5,000,000	
	Tupiza		620,000		0	620,000	0				0	800,000	800,000	
	Liyuni		750,000		0	750,000	0				0	1,300,000	1,300,000	
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>5,320,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5,320,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>650,000</b>	<b>7,780,000</b>	<b>7,780,000</b>	
<b>TOTAL</b>		<b>274,000</b>	<b>74,000,000</b>	<b>4,500,000</b>	<b>25,000,000</b>	<b>103,500,000</b>	<b>45,800,000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4,984,000</b>	<b>80,784,000</b>	<b>73,060,000</b>	<b>123,834,000</b>	
<b>ESTIMACION REFINERIAS YPFB ABRIL 2012 Y MAYO 2012</b>														
<b>TOTALES ABRIL - 2012</b>		<b>274,000</b>	<b>68,000,000</b>			<b>68,000,000</b>	<b>45,800,000</b>				<b>45,800,000</b>			
<b>TOTALES MAYO - 2012</b>		<b>274,000</b>	<b>64,000,000</b>			<b>64,000,000</b>	<b>41,380,000</b>				<b>41,380,000</b>			

(\*) Punto de entrega La Paz

Asimismo, para el caso de Diesel Oil importado, YPFB deberá hacer llegar a la ANH, los contratos suscritos con las empresas proveedoras, volúmenes de Diesel Oil a ser importados, su origen, el lugar de ingreso al país y finalmente el tipo de logística que empleará a efecto de que los mismos lleguen a su destino en tiempo y cantidad programado.

**SEXTO.- (Crudo)** Las refinerías quedan obligadas a adquirir el petróleo crudo asignado y procesarlo para el abastecimiento del Mercado Interno de combustibles, conforme a la programación presentada a la ANH, quedando éstas obligadas a pagar por los volúmenes recibidos.

**SEPTIMO.- (Crudo)** Para el caso de incumplimiento con lo dispuesto precedentemente por parte de las empresas operadoras, YPFB y las refinerías que operan en el país, la ANH queda facultada para iniciar las acciones legales que correspondan. No obstante, las empresas podrán presentar los justificativos correspondientes hasta el día 10 de cada mes para su evaluación correspondiente, que serán evaluados por la ANH, que se pronunciará respecto a la procedencia o no de las justificaciones.

**OCTAVO.- (Crudo)** YPFB deberá enviar a la ANH, a las empresas operadoras y a las empresas refinadoras, hasta el 20 de cada mes, el informe mensual de producción fiscalizada del mes anterior de conformidad con lo dispuesto por el DS 28384.

**NOVENO.- (Crudo)** Las empresas operadoras e YPFB, deberán enviar a la ANH, hasta el 15 de cada mes, información sobre el destino de su producción mensual, así como también los pronósticos de producción para los tres meses siguientes y el saldo estimado al primer día del mes en firme.



**DECIMO.- (Crudo)** Las refinерías del país deberán enviar a la ANH su requerimiento mensual de petróleo crudo, hasta el 20 de cada mes, con el programa de elaboración y de acuerdo a los formatos establecidos por la ANH. Luego de la nominación, las refinерías deberán enviar hasta el día 10 del siguiente mes, el reporte mensual de: volúmenes nominados, volúmenes recibidos y diferencias, las mismas que deberán ser justificadas y en formato establecido por la ANH.

**DECIMO PRIMERO.- (GLP)** Las disposiciones contenidas en la presente RA son de cumplimiento obligatorio, las justificaciones a su incumplimiento podrán ser presentadas hasta el día 10 de cada mes para su evaluación correspondiente. Con relación a los pronósticos para los siguientes dos meses, éstos podrán ser ajustados en la siguiente asignación de volúmenes.

**DECIMO SEGUNDO.- (GLP)** Aprobar el Cuadro de Análisis de Producción y Abastecimiento de GLP a nivel departamental correspondiente al mes de Marzo 2012, el cual forma parte de esta RA en el Anexo 1. El déficit de GLP para el mes de Marzo de 2012, debe ser cubierto por YPFB según se establece en el Decreto Supremo 28701 de 1 de mayo de 2006.

**DECIMO TERCERO.- (GLP)** YPFB, deberá hacer conocer la Planilla de Asignación de volúmenes de GLP realizada por esta empresa, a nombre y en representación del Estado y en ejercicio pleno de la propiedad de todos los Hidrocarburos producidos en el país a las empresas embotelladoras privadas y de su propiedad.

**DECIMO CUARTO.- (GLP)** Las empresas productoras de GLP deberán enviar a la ANH hasta el 20 de cada mes, la estimación de producción por planta y refinería. Asimismo, las empresas productoras de GLP (plantas y refinерías) e YPFB deberán enviar a la ANH hasta el 20 de cada mes, la nominación de sus clientes (plantas embotelladoras privadas y públicas).

**DECIMO QUINTO.- (GLP)** Las empresas productoras de GLP (plantas y refinерías) deberán enviar por escrito a la ANH, hasta el día 10 de cada mes, el reporte mensual de los volúmenes de GLP producidos, entregados y la justificación de las diferencias o variaciones, en caso de que las hubiere, del mes anterior ejecutado.

**DECIMO SEXTO.- (Transporte)** Las empresas cargadoras de hidrocarburos líquidos deberán remitir a concesionarios de ductos y a esta ANH, la información de los volúmenes a ser transportado, a través del sistema de Oleoductos y Poliducto hasta el día 20 de cada mes.

**DECIMO SEPTIMO.- (Líquidos)** La empresa **ABBSA-YPFB** debe presentar por escrito a la ANH, un detalle del requerimiento trimestral de Jet Fuel y Gasolina de Aviación (Av Gas) por estación de servicio en aeropuerto hasta el día 15 de cada mes.

**DECIMO OCTAVO.- (Líquidos)** Se podrán realizar cambios de plaza, swaps y transferencias de Jet Fuel, Gasolina de Aviación (Av Gas), Gasolina Especial, Gasolina Premium y de Diesel Oil, a efectos de dar viabilidad operativa al abastecimiento de combustibles en el país.

**DECIMO NOVENO.- (Líquidos)** En caso de incumplimiento a lo dispuesto precedentemente, la ANH está facultada a iniciar las acciones legales que correspondan. No obstante, las empresas podrán presentar los justificativos que estimen pertinentes, hasta el día 10 de cada mes, los cuales serán evaluados por la ANH, que se pronunciará respecto a la procedencia o no de los mismos. Con relación a los pronósticos para los siguientes dos meses, éstos podrán ser ajustados en la siguiente asignación de volúmenes

**VIGESIMO.- (Líquidos)** Considerando lo instruido en la reunión de Programación Comercial YPFB tiene la obligación de remitir: contratos de importación suscritos con las empresas proveedoras de combustibles líquidos, su origen, lugar de ingreso al país, zona comercial de destino, documentación que respalde la importación y el tipo de logística que empleara a efecto de que los mismos lleguen a su destino en tiempo y cantidad programados. Asimismo, **YPFB deberá remitir a esta ANH la información de comercialización de la producción nacional de líquidos.** La información citada deberá ser remitida a la ANH hasta el día 10 de cada siguiente mes.



*[Handwritten signature]*



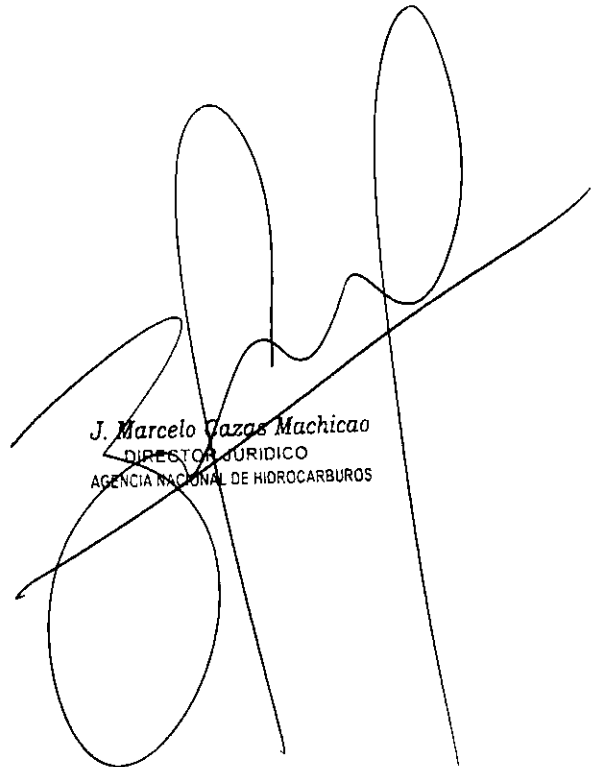


**VIGESIMO PRIMERO.-** En cumplimiento de lo previsto por el artículo 13 inciso b) del Reglamento de la Ley de Procedimiento Administrativo para el Sistema de Regulación Sectorial SIRESE aprobado mediante Decreto Supremo N° 27172, se instruye la notificación de la presente Resolución por cédula.

Regístrese, notifíquese y archívese.

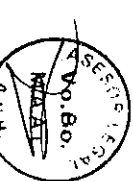
  
Ing. Gary Medrano Villamor.MBA.  
DIRECTOR EJECUTIVO a.i.  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Es conforme:

  
J. Marcelo Gazar Machicao  
DIRECTOR JURIDICO  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



✓



### ANEXO 1

## PRODUCCION Y ABASTECIMIENTO DE GLP - MAR 2012

Fecha: 27-feb-12

PRODUCTORAS Y REFINERIAS	STOCK INICIAL (TM)	PRODUCCION ESTIMADA (TMD)	TOTAL GLP DISPONIBLE (TMD)	DEPARTAMENTOS	ASIGNACION POR ENGARRAFADORA POR YPFB (TMD)	CONSUMO ESTIMADO (TMD)	DIFERENCIA (TMD)
Rio Grande - ANDINA		261.0	261.0	La Paz	260.4	304.0	-43.6
Paloma - REPSOL YPF		20.0	20.0	Santa Cruz	263.4	297.0	-33.6
Colpa - PESA		23.0	23.0	Cochabamba	183.0	198.0	-15.0
Carrasco - CHACO		111.0	111.0	Oruro	55.0	60.0	-5.0
Kanata - CHACO		71.0	71.0	Potosí	50.0	53.0	-3.0
Vuelta Grande - CHACO		161.0	161.0	Chuquisaca	48.0	51.0	-3.0
Refinería Oro Negro		9.0	9.0	Tarija	36.6	50.0	-13.4
Ref. CBB. - YPFBR	95.0	168.0	171.1	Beni	18.6	22.0	-3.4
Ref. SCZ - YPFBR	56.0	88.5	90.3	Pando	2.4	3.0	-0.6
<b>TMD</b>	<b>151.0</b> 4.9	<b>912.5</b>	<b>917.4</b>	<b>TOTAL</b>	<b>917.4</b>	<b>1,038.0</b>	<b>-120.6</b>

BALANCE	
Saldo Estimado Productoras	4.9 TMD
Producción Estimada	912.5 TMD
Total Disponible	917.4 TMD
Déficit Total	-120.6 TMD

Volumen establecido en el PRODE de Producción  
Volumen establecido en el PRODE de Producción

NOTA.- El déficit de - 120.6, TMD no considera saldos en plantas engarradoras