

**RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 0293/2011**  
**La Paz, 03 de Marzo de 2011**

**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 N° 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 N° 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 hidrocarburíferas 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 N° 28701 (DS 28701) de 1° 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 hidrocarburíferos 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).

**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 2011**, según lo siguiente:

ASIGNACION PETROLEO CRUDO MERCADO INTERNO					
Marzo 2011					
OPERADORES	YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI	TOTAL
	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD
YPFB ANDINA	2,686	315	0	0	3,001
YPFB CHACO	4,708	238	0	0	4,946
VINTAGE	212	129	0	0	341
REPSOL YPF	6,840	352	0	0	7,192
PLUSPETROL	165	467	0	0	632
BG BOLIVIA	1,117	53	0	0	1,170
MATPETROL	0	75	0	0	75
PETROBRAS	24,295	1,144	0	0	25,439
PESA	592	28	0	0	620
SISTEMA TRANSPORTE (*)	1,000	0	0	0	1,000
<b>TOTAL</b>	<b>41,616</b>	<b>2,800</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>44,416</b>

Fecha nominación: 23.02.2011

4

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 2011**, de acuerdo a lo siguiente:

ASIGNACION TRANSPORTE MERCADO INTERNO									
Marzo 2011									
OPERADORES	YPFBR		ORO NEGRO			REFICRUZ		PARAPETI	TOTAL
	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD
	DUCTO	CISTERNA	DUCTO YPFBTRSA	DUCTO RON	CISTERNA	CISTERNA	DUCTO YPFBTRSA	CISTERNA	
YPFB ANDINA	2,686	0	126	189	0	0	0	0	3,001
YPFB CHACO	4,708	0	222	0	16	0	0	0	4,946
VINTAGE	212	0	0	0	129	0	0	0	341
REPSOL YPF	6,840	0	322	0	30	0	0	0	7,192
PLUSPETROL	165	0	0	0	467	0	0	0	632
BG BOLIVIA	1,117	0	53	0	0	0	0	0	1,170
MATPETROL	0	0	0	0	75	0	0	0	75
PETROBRAS	24,295	0	1,144	0	0	0	0	0	25,439
PESA	592	0	28	0	0	0	0	0	620
SISTEMA TRANSPORTE	1,000	0	0	0	0	0	0	0	1,000
<b>TOTAL</b>	<b>41,616</b>	<b>0</b>	<b>1,894</b>	<b>189</b>	<b>717</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>44,416</b>

Fecha nominación: 23.02.2011

DUCTOS YPFBTRSA 43,510  
 DUCTO ORO NEGRO 189  
 CISTERNAS 717  
**44,416**

En este sentido, los programas de producción y entregas para Marzo 2011, son los siguientes:

PRODUCTO	PROGRAMADO MARZO 2011						TOTAL PAIS
	YPFBR		YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI	
	CBBA	SCZ	TOTAL				
Carga (BPD)	25,300	16,100	41,400	2,800			44,200
Gasolina Especial (m3/mes)	40,158	18,226	58,384	4,900			63,284
Gasolina Premium (m3/mes)	0	0	0				0
Diesel Oil (m3/mes)	31,938	19,502	51,438	5,066			66,504
Jet Fuel (m3/mes)	7,900	7,683	15,583				15,583
Kerosene (m3/mes)	1,755	0	1,755				1,755
AvGas (m3/mes)	586	0	586				586
GLP (TMD)	170,0	47,8	217,8	9,3			227,1
BUTANO (TMD)		38,0	38,0				38,0
Crudo Reconstituido (m3/mes)	20,000	17,955	37,955	1,715			39,670

PRODUCTO M3/MES	ENTREGAS PROGRAMADAS MARZO 2011						TOTAL PAIS
	YPFBR		YPFBR	ORO NEGRO	REFICRUZ	PARAPETI	
	CBBA	SCZ	TOTAL				
Gasolina Especial (m3/mes)	43,455	18,047	61,502	4,900			66,402
Gasolina Premium (m3/mes)	0	0	0				0
Diesel Oil (m3/mes)	30,828	18,416	50,242	5,066			65,308
Jet Fuel (m3/mes)	8,260	6,940	15,200				15,200
Kerosene (m3/mes)	1,755	880	2,635				2,635
AvGas (m3/mes)	682	0	682				682
GLP (TMD)	171,0	48,9	219,9	9,3			229,2
BUTANO (TMD)	0,0	39,3	39,3				39,3
Crudo Reconstituido (m3/mes)	20,000	17,955	37,955	1,715			39,670

**SEGUNDO.-** Aprobar la **PROGRAMACIÓN** establecida por YPFBR 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 2011** en firme y la estimación correspondiente para los meses de **ABRIL de 2011** y **MAYO de 2011** 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 2011**:

**MARZO 2011 - GLP**

**PRODUCCION (TMD)**

PALOMA-Repsol YPF	27,3
RIO GRANDE-Andina	254,4
CARRASCO-Chaco S.A.	92,0
KANATA-Chaco S.A.	88,0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	165,0
COLPA-P.E.S.A.	27,0
Refinería ORO NEGRO	9,3
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	170,0
Refinería SC-YPFB REF. S.A.	85,8
<b>TOTAL</b>	<b>918,8</b>

- b) La demanda establecida por la ANH para el mes de **MARZO 2011** es la siguiente:

**MARZO 2011 - GLP**

**DEMANDA DE GLP (TMD)**

La Paz	302,0
Santa Cruz	295,0
Cochabamba	184,0
Oruro	58,0
Potosí	52,0
Chuquisaca	52,0
Tarija	54,0
Beni	22,0
Pando	3,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.022,0</b>

El total de producción y demanda de GLP para asegurar el abastecimiento en el mercado interno para el mes de MARZO 2011 se detalla en el cuadro siguiente:

MARZO 2011	TMD
Producción Estimada	918.8
Stock Inicial en tks. Productores	3.4
<b>Total GLP Disponible Marzo 2011</b>	<b>922.2</b>
<b>Demanda Estimada Marzo 2011</b>	<b>1,022.0</b>
<b>Déficit Marzo 2011</b>	<b>-99.8</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 de 2011 y MAYO de 2011 se detalla en los cuadros siguientes:

**ABRIL 2011 - GLP**

**PRODUCCION (TMD)**

PALOMA-Repsol YPF	27,1
RIO GRANDE-Andina	257,0
CARRASCO-Chaco S.A.	91,0
KANATA-Chaco S.A.	87,0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	164,0
COLPA-P.E.S.A.	27,0
Refinería ORO NEGRO	9,3
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	170,0
Refinería SC-YPFB REF. S.A.	85,3
<b>TOTAL</b>	<b>917,7</b>

**ABRIL 2011 - GLP**

**DEMANDA DE GLP (TMD)**

La Paz	307,0
Santa Cruz	300,0
Cochabamba	186,0
Oruro	54,0
Potosí	52,0
Chuquisaca	53,0
Tarija	55,0
Beni	22,0
Pando	3,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.032,0</b>

**MAYO 2011 - GLP**

**PRODUCCION (TMD)**

PALOMA-Repsol YPF	25,8
RIO GRANDE-Andina	257,0
CARRASCO-Chaco S.A.	90,0
KANATA-Chaco S.A.	86,0
VUELTA GRANDE-Chaco S.A.	163,0
COLPA-P.E.S.A.	27,0
Refinería ORO NEGRO	9,3
Refinería CBBA-YPFB REF. S.A.	165,6
Refinería SC-YPFB REF. S.A.	88,0
<b>TOTAL</b>	<b>911,7</b>

**MAYO 2011 - GLP**

**DEMANDA DE GLP (TMD)**

La Paz	309,0
Santa Cruz	301,0
Cochabamba	188,0
Oruro	55,0
Potosí	53,0
Chuquisaca	53,0
Tarija	55,0
Beni	22,0
Pando	3,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.039,0</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 sistema de ductos, correspondiente al mes de MARZO de 2011, conforme a lo siguiente:

- a) **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 2011, es el siguiente.

MERCADO	PUNTO DE ENTREGA	MEDIO DE TRANSPORTE	PRODUCTO	VOLUMEN	FECHA DE VENTANA DE EMBARQUE
INTERNO	Ref. y Tanque CLHB – SCZ	Ducto	Crudo	43,699 BPD	N/R
	Ref. y Tanque CLHB – SCZ	Cisternas	Crudo	717 BPD	N/R
	Ref. y Nodo Huayñacota	Ducto	Crudo "B"	3,991 BPD	N/R
	Desembarque	Buque a Planta	Diesel Oil	160,000 Bbl	De 17 al 19 de marzo 2011
	Terminal Arica	Ducto	Crudo "C"	8,049 BPD	N/R
	Embarque – Buque	Planta a Buque	Crudo "C"	300,000 Bbl ± 10%	De 02 al 06 de abril 2011

N/R: No requerido.

- b) **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 12,144 M<sup>3</sup> (76,384 Bbl) para el mes de MARZO de 2011, dicho volumen que posteriormente será transportado, a través del Poliducto OCOLP hasta los terminales de Oruro y La Paz.
- c) En el mismo sentido, para el mes de MARZO de 2011, a través del oleoducto OCY-II, se ha nominado un volumen de 5,010 M<sup>3</sup> (31,512 Bbl) para ser transportado hasta Estación Chorety, conformado por seis lotes, para luego ser bombeado hasta Sucre y Potosí, a través de los Poliductos OCS y PSP respectivamente.
- d) **Transporte de Derivados del Petróleo en Poliductos del Occidente.-** El representante de CLHB presentó el programa de transporte para el mes de MARZO de 2011, con la información requerida por los cargadores y consensuado, así como por YPFB Transportes 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>	18,600	19,800	0	0
Gasolina Especial	M <sup>3</sup>	28,352	27,452	2,100	2,100
Jet Fuel	M <sup>3</sup>	3,500	3,350	0	0
Kerosene	M <sup>3</sup>	1,700	290	120	120
Diesel Oil	M <sup>3</sup>	5,000	4,900	3,130	3,130
GLSR	M <sup>3</sup>	2,000	2,000	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>M<sup>3</sup></b>	<b>59,152</b>	<b>57,792</b>	<b>5,350</b>	<b>5,350</b>

De acuerdo a la relación de volúmenes a ser transportado por el OCOLP operaría al 100% 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 18,600 m<sup>3</sup>/mes.

- e) **Transporte de Derivados del Petróleo en Poliductos del Sur Oriente.-** De acuerdo a lo expresado por CLHB, el programa consensuado por los cargadores y operadores de ductos para el mes de MARZO de 2011, 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	5,010	4,924	2,250	2,350	2,300	2,148
Gasolina Especial	M <sup>3</sup>	9,030	9,130	5,000	4,455	2,320	2,340	1,980	2,140
Kerosén	M <sup>3</sup>	600	600	500	550	0	0	119	119
Diesel oil	M <sup>3</sup>	3,190	3,155	2,350	2,861	0	0	2,760	2,750
<b>Total</b>	<b>M<sup>3</sup></b>	<b>12,820</b>	<b>12,885</b>	<b>12,860</b>	<b>12,790</b>	<b>4,570</b>	<b>4,690</b>	<b>7,159</b>	<b>7,157</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 2011** en firme, así como

la estimación correspondiente para los meses de ABRIL de 2011 y MAYO de 2011, de acuerdo a lo siguiente:

**VOLUMENES PROGRAMADOS Y ESTIMADOS  
PROGRAMACION MES DE MARZO 2011**

En Litros

PUNTO DE ENTREGA	mar-11	
	JET FUEL	AV-GAS
VIRU VIRU	6.840.000	
TROMPILLO	429.000	385.000
LA PAZ	3.300.000	23.000
COCHABAMBA	2.800.000	0
TRINIDAD	429.000	175.000
SUCRE	297.000	3.000
TARIJA	297.000	10.000
COBIJA	210.000	0
RIBERALTA	80.000	51.000
GUAYARAMERIN	36.000	5.000
PUERTO SUAREZ	66.000	30.000
YACUIBA	66.000	
<b>TOTALES</b>	<b>14.860.000</b>	<b>682.000</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACION</b>	<b>14.860.000</b>	<b>682.000</b>

**ESTIMACION ABRIL 2011 Y MAYO 2011**

	abr-11	
	JET FUEL	AV-GAS
<b>REQUERIMIENTO AIR BP</b>	<b>13.920.000</b>	<b>460.000</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACION</b>	<b>13.920.000</b>	<b>460.000</b>

	may-11	
	JET FUEL	AV-GAS
<b>REQUERIMIENTO AIR BP</b>	<b>14.023.000</b>	<b>467.000</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACION</b>	<b>14.023.000</b>	<b>467.000</b>

**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 2011 en firme y la estimación correspondiente a los meses de **ABRIL 2011** y **MAYO** de 2011, de acuerdo a lo siguiente:

**ABASTECIMIENTO DE GASOLINAS Y DIESEL OIL  
PROGRAMACION DE VOLUMENES Y ASIGNACION DE ZONAS COMERCIALES POR YPFB  
MARZO/2010 (PROGRAMACION 24-02-11)**

DITOS	ZONA	GASOLINA ESPECIAL					DIESEL OIL					DCI
		G. PREMIUM		GASOLINA ESPECIAL			DIESEL OIL					
		YPFB REFINACION	YPFB REFINACION	ORO NEGRO	YPFB COMERCIAL	TOTAL	YPFB REFINACION	REFICRUZ	PARAPETI	ORO NEGRO	TOTAL	
	COMERCIAL	PROGRAMA MAR-11 LTSMES										
DISTRITO COMERCIAL OCCIDENTE	La Paz	40.000	23.000.000		5.000.000	28.000.000	1.000.000					1.000.000
	Oruro		5.000.000			5.000.000						
	Puerto Linares (*)						0					0
	<b>Subtotal</b>	<b>40.000</b>	<b>28.000.000</b>	<b>0</b>	<b>5.000.000</b>	<b>33.000.000</b>	<b>1.000.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1.000.000</b>
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	16.000	11.500.000			11.500.000	16.000.000					16.000.000
	Trinidad		1.250.000			1.250.000	600.000					600.000
	Puerto Villareal		0		2.600.000	2.600.000	600.000					600.000
	<b>Subtotal</b>	<b>16.000</b>	<b>12.750.000</b>	<b>0</b>	<b>2.600.000</b>	<b>16.350.000</b>	<b>17.200.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>17.200.000</b>
DIST. COMERCIAL AMAZONICO	Guayaramerín		500.000			500.000	0					0
	Riberalta		950.000			950.000	600.000					600.000
	Cobija		800.000			800.000	0					0
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>2.250.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.250.000</b>	<b>600.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>600.000</b>
DISTRITO COMERCIAL LA PAZ	Tarija	10.000	1.800.000			1.800.000	0					0
	Bermejo		200.000			200.000	0					0
	Yacuibá		950.000			950.000	0					0
	Villamontes		400.000			400.000	0					0
	<b>Subtotal</b>	<b>10.000</b>	<b>3.350.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.350.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
DISTRITO COMERCIAL SUCRE	Santa Cruz	208.000	6.800.000	4.900.000	16.600.000	28.300.000	14.340.000				5.066.000	19.406.000
	Camiri		400.000			400.000	650.000					650.000
	San José de Chiquitos		850.000			850.000	2.000.000					2.000.000
	Puerto Suarez		650.000			650.000	0					0
	<b>Subtotal</b>	<b>208.000</b>	<b>8.700.000</b>	<b>4.900.000</b>	<b>16.600.000</b>	<b>30.200.000</b>	<b>16.990.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.066.000</b>	<b>22.056.000</b>
DISTRITO COMERCIAL SUCRE	Sucre		2.300.000			2.300.000	3.500.000					3.500.000
	Monteagudo		150.000			150.000	250.000					250.000
	Tarabuco (**)											
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>2.450.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.450.000</b>	<b>3.750.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.750.000</b>
DISTRITO COMERCIAL POTOSI	Potosí		2.700.000			2.700.000	3.800.000					3.800.000
	Tupiza		450.000			450.000	1.000.000					1.000.000
	Uyuni		600.000			600.000	1.450.000					1.450.000
	Villazón		250.000			250.000	600.000					600.000
	<b>Subtotal</b>	<b>0</b>	<b>4.000.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>4.000.000</b>	<b>6.850.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>6.850.000</b>
<b>TOTAL</b>		<b>274.000</b>	<b>61.500.000</b>	<b>4.900.000</b>	<b>24.200.000</b>	<b>90.800.000</b>	<b>46.390.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>5.066.000</b>	<b>0</b>	<b>51.456.000</b>

**ESTIMACION REFINERIAS ABRIL 2011 Y MAYO 2011**

<b>TOTALES ABRIL - 11</b>	<b>274.000</b>	<b>64.500.000</b>		<b>4.900.000</b>	<b>24.200.000</b>	<b>90.800.000</b>	<b>46.390.000</b>			<b>5.066.000</b>		<b>48.810.000</b>
<b>TOTALES MAYO - 11</b>	<b>274.000</b>	<b>67.000.000</b>		<b>4.900.000</b>	<b>24.200.000</b>	<b>90.800.000</b>	<b>46.390.000</b>			<b>5.066.000</b>		<b>48.810.000</b>

(\*) Punto de entrega La Paz

(\*\*) Punto de entrega Sucre

En caso de producirse excedentes a los volúmenes de producción de gasolinas y diesel oil aprobados en firme para el mes de Marzo 2011, estos deberán ser entregados a YPFB para su comercialización.

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 refinerías 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 refinerías 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 2011, el cual forma parte de esta RA en el Anexo 1. El déficit de GLP para el mes de Marzo de 2011, 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 refinerías) 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 refinerías) 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 antes del 10 del próximo mes deberá remitir: contratos de importación suscritos con las empresas proveedoras de combustibles líquidos, su origen, lugar de ingreso al país y el tipo de logística que empleara.

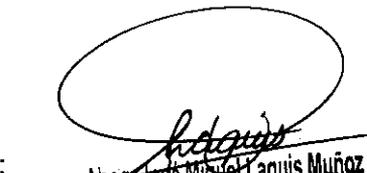
**VIGESIMO PRIMERO.-** En cumplimiento de lo previsto por el artículo 13 inciso b) del Reglamento de la Ley de Procedimiento Administrativo para el Sistema de Regulación Sectorial SIRESE aprobado mediante Decreto Supremo N° 27172, se instruye la notificación de la presente Resolución por cédula.

Regístrese, notifíquese y archívese.



Ing. Guido Waidy Aguilar Arevalo  
DIRECTOR EJECUTIVO a.i.  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

Es conforme:



Abog. José Miguel Laquis Muñoz  
DIRECTOR JURIDICO  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

## ANEXO 1

### PRODUCCION Y ABASTECIMIENTO DE GLP - MARZO 2011

Fecha: 24-feb-11

PRODUCTORAS Y REFINERIAS	STOCK INICIAL (TMD)	PRODUCCION ESTIMADA (TMD)	TOTAL GLP DISPONIBLE (TMD)	DEPARTAMENTOS	ASIGNACION POR ENGARRAFADORA POR YPFB (TMD)	CONSUMO ESTIMADO (TMD)	DIFERENCIA (TMD)
Rio Grande - ANDINA		264,4	254,4	La Paz	281,2	302,0	-20,8
Paloma - REPSOL YPF		27,3	27,3	Santa Cruz	261,1	295,0	-33,9
Colpa - PESA		27,0	27,0	Cochabamba	173,0	184,0	-11,0
Carrasco - CHACO		92,0	92,0	Oruro	54,5	58,0	-3,5
Kanata - CHACO		88,0	88,0	Potosí	47,0	52,0	-5,0
Vuelta Grande - CHACO		165,0	165,0	Chuquisaca	47,0	52,0	-5,0
Refinería Oro Negro		9,3	9,3	Tarija	36,4	54,0	-17,6
Ref. CBB - YPFBR	30,0	170,0	171,0	Beni	19,4	22,0	-2,6
Ref. SCZ - YPFBR	75,0	85,8	88,2	Pando	2,6	3,0	-0,4
<b>TMD</b>	105,0 3,4	918,8	922,2	<b>TOTAL</b>	<b>922,2</b>	<b>1.022,0</b>	<b>-99,8</b>

**BALANCE**

Saldo Estimado Productoras  
Producción Estimada

3,4 TMD  
918,8 TMD

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

Total Disponible

922,2 TMD

Déficit Total

-99,8 TMD

NOTA.- El déficit de - 99.8 TMD no considera saldos en plantas engarrafadoras