

## RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0166/2018

La Paz, 28 de marzo de 2018

### VISTOS Y CONSIDERANDO:

Que el artículo 365 de la Constitución Política del Estado, señala que (sic): *“Una institución autárquica de derecho público, con autonomía de gestión administrativa, técnica y económica, bajo la tuición del Ministerio del ramo, será responsable de regular, controlar, supervisar y fiscalizar las actividades de toda la cadena productiva hasta la industrialización, en el marco de la política estatal de hidrocarburos conforme con la ley”.*

Que el parágrafo I del artículo 361 del señalado cuerpo normativo, señala que: *“Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) es una empresa autárquica de derecho público, inembargable, con autonomía de gestión administrativa, técnica y económica, en el marco de la política estatal de hidrocarburos. YPFB, bajo tuición del Ministerio del ramo y como brazo operativo del Estado, es la única facultada para realizar las actividades de la cadena productiva de hidrocarburos y su comercialización”.*

Que el artículo 367 del referido cuerpo normativo, prevé que: *“La explotación, consumo y comercialización de los hidrocarburos y sus derivados deberán sujetarse a una política de desarrollo que garantice el consumo interno. La exportación de la producción excedente incorporará la mayor cantidad de valor agregado.”.*

Que a través de la Ley N° 3058 de Hidrocarburos de 17/05/2005, se 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 al respecto, el inciso i) del artículo 25 de la referida Ley, señala que entre las atribuciones específicas del Ente Regulador se encuentra la de velar por el abastecimiento de los productos derivados de los hidrocarburos y establecer periódicamente los volúmenes necesarios de éstos para satisfacer el consumo interno y materias primas requeridas por proyectos de industrialización del sector.

Que mediante Decreto Supremo N° 28384 de 06/10/2005, 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 21/10/2005, 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, debiendo además la RA contemplar el uso de instalaciones de transporte, almacenaje, refinación y distribución necesarias para el abastecimiento del mercado interno y para efectos de la exportación.

Que el referido artículo 3 dispone que la Resolución Administrativa establecerá los volúmenes de hidrocarburos necesarios para cumplir con los compromisos de exportación, asumidos por YPFB a nombre del Estado, así como los volúmenes de hidrocarburos a ser exportados por las diferentes empresas registradas para el efecto, en ambos casos se procederá conforme lo establecido en el Decreto Supremo N° 28176 de 19/05/2005.



Que mediante Decreto Supremo N° 28701 de 01/05/2006, el Gobierno Nacional en ejercicio de la Soberanía Nacional, obedeciendo el mandato de pueblo Boliviano expresado en el referéndum vinculante del 18/07/2004 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 YPFB toda la producción de hidrocarburos.

Que asimismo, el párrafo II del artículo segundo del Decreto Supremo N° 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, asuma 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 referido Decreto Supremo, dispone que en todo lo que no sea contrario a lo dispuesto en el referido Decreto Supremo, se seguirá aplicando los reglamentos y normas vigentes a la fecha, hasta que sean modificados de acuerdo a ley.

Que conforme lo dispuesto en el párrafo II del artículo segundo del Decreto Supremo N° 28701, YPFB ha definido las condiciones y volúmenes para el mercado interno, mismos que se hallan transcritos en los Informes Técnicos: INF-TEC- DCD 0282/2018, INF-DRI 0094/2018, INF-DRI 0097/2018, INF- DRE 0201/2018 y DDT 0083/2018.

## POR TANTO

El Director Ejecutivo a.i., de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, en uso de las facultades y atribuciones conferidas por la Ley del Sistema de Regulación Sectorial (SIRESE) N° 1600 de 28/10/1994, la Ley N° 3058 de 17/05/2005, y normativa vigente, a nombre del Estado Boliviano;

## RESUELVE:

**PRIMERO.** - Aprobar la ASIGNACIÓN de petróleo crudo a las refinerías para los meses de ABRIL, MAYO y JUNIO de la gestión 2018, según el siguiente detalle:

### ASIGNACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO A REFINERÍAS

En BPD (Barriles por Día)	abr -18	may -18	jun-18
Gualberto Villarroel	34.600	32.830	24.000
Guillermo Elder Bell	17.500	19.300	26.000
Oro Negro	2.200	3.250	3.250
<b>TOTAL</b>	<b>54.300</b>	<b>55.380</b>	<b>53.250</b>

**SEGUNDO.** - Aprobar los programas de producción y entrega de Refinerías y Plantas de Separación de Líquidos (PSL) para los meses de ABRIL, MAYO y JUNIO de la gestión 2018, según el siguiente detalle:



## PROGRAMA DE PRODUCCIÓN Y ENTREGA DE REFINERÍAS Y PLANTAS DE SEPARACIÓN DE LÍQUIDOS

PRODUCCIÓN	ABRIL 2018						MAYO 2018	JUNIO 2018
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	YPFB		Total		
	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell		PSL Río Grande	PSL Carlos Villegas			
CARGA EN REFINERÍA (BPD)	34.100	18.800	2.200			55.100	54.331	50.150
Gasolina Especial (m3)	68.703	34.112	3.680			106.494	108.247	104.079
Gasolina Súper 91 (m3)	1.000	1.800				2.800	2.800	2.800
Gasolina Premium (m3)		350				350	350	350
Diésel Oil (m3)	38.168	26.035	5.300			69.503	71.717	68.341
Jet Fuel (m3)	10.402	8.050				18.452	19.250	14.771
Kerosene (m3)	1.810	0				1.810	2.000	2.020
Gasolina de Aviación (m3)	0	0				0	600	600
Gasolina Blanca (m3)	5.000	0	0	2.360	3.291	10.651	10.840	10.948
Crudo Reconstituido (m3)	11.600	1.000	105			12.706	15.148	7.133
GLP (TMD)	270,7	126	7,3	310,0	525,0	1.239	1.234,9	1.176,6
Gasolina Rica en Isopentanos (m3)				453	1.407	1.860	1.922	1.860
Bright Stock	0					0	0	0
Slack Wax (TM)	100					100	100	100
Aceites Base (BPD)	380					380	380	380

ENTREGA	ABRIL 2018						MAYO 2018	JUNIO 2018
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	YPFB		Total		
	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell		PSL Río Grande	PSL Carlos Villegas			
Gasolina Especial (m3)	66.291	34.002	3.680			103.973	108.247	104.079
Gasolina Súper 91 (m3)	1.000	1.800				2.800	2.800	2.800
Gasolina Premium (m3)		350				350	350	350
Diesel Oil (m3) (*)	40.452	27.600	5.300			73.352	69.168	74.889
Jet Fuel (m3)	8.745	9.380				18.125	19.513	19.025
Kerosene (m3)	1.810	120				1.930	2.080	2.100
Gasolina de Aviación (m3)	559	0				559	661	598
Gasolina Blanca (m3)	5.000	0	0	2.360	3.291	10.651	10.840	10.948
Crudo Reconstituido (m3)	13.000	1.000	105			14.106	15.148	8.143
GLP (TMD)	274,4	128,8	7,3	316,7	708,3	1.435	1.234,9	1.176,6
Gasolina Rica en Isopentanos (m3)				453	2.360	2.813	1.922	1.860
Gasolina Intermedia - ISOMERADO (m3)		2.500				2.500	0	0
Bright Stock	0					0	0	0
Slack Wax (TM)	100					100	100	100

(\*) La entrega de Diésel Oil considera 600 m3 de disponibilidad en RGV y 600 m3 de disponibilidad en RGEB.

**TERCERO.-** Aprobar el cálculo de la proyección de la demanda del mes de ABRIL, y el requerimiento de los meses MAYO y JUNIO de la Gestión 2018 de combustibles de aviación y el cálculo de la proyección de la demanda de carburantes y GLP a nivel nacional y por departamentos, según el siguiente detalle:

### PROYECCIÓN ABRIL 2018 Y REQUERIMIENTO MAYO Y JUNIO 2018 (Expresados en Litros)

PRODUCTOS	abr-18	may-18	jun-18
GASOLINA ESPECIAL	158.880.000	108.160.000	103.980.000
DIESEL OIL	(*)164.600.000	64.470.000	70.150.000
GASOLINA PREMIUM	330.000	330.000	330.000
GASOLINA SÚPER 91	2.800.000	2.800.000	2.800.000
JET FUEL	(*)22.299.486	17.762.500	17.815.000
AV-GAS	871.704	661.000	598.000

Fuente: Elaboración propia con información de BPS (1) Nacional e Internacional



**PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE GLP**  
(Expresados en TMD)

DEPARTAMENTO	abr-18	may-18	jun-18
La Paz	331	328	327
Santa Cruz	354	348	345
Cochabamba	240	239	238
Oruro	62	62	62
Potosí	71	71	71
Chuquisaca	56	55	55
Tarija	57	56	56
Beni	35	35	35
Pando	8	7	7
<b>TOTAL</b>	<b>1.214</b>	<b>1.201</b>	<b>1.196</b>

Fuente: Elaboración propia con información de DRE.

**CUARTO.-** Aprobar la programación de comercialización del Mercado Interno para los meses de ABRIL, MAYO y JUNIO de la gestión 2018, según el siguiente detalle:

**a) Programación de combustibles de Aviación**

**VOLÚMEN PROGRAMADO DE "JET FUEL" ABRIL 2018**

PUNTO DE ENTREGA	SALDOS INICIAL ESTIMADOS (*) (Litros)	ENTREGAS YPFB REFINACIÓN (Litros)	OFERTA ESTIMADA (Litros)
Viru Viru - SCZ	2.953.005	8.480.000	11.433.005
El Trompillo - SCZ	105.240	297.000	402.240
El Alto - LPZ	422.396	3.885.000	4.307.396
J. Wilsterman - CBB	1.298.708	2.800.000	4.098.708
J. Henrich - TRI	74.419	396.000	470.419
J. Azurduy - SCR	112.216	330.000	442.216
O. Lea Plaza - TJA	106.510	363.000	469.510
Cap. A. Arab - COB	122.273	140.000	262.273
S. Zeitum - RIB	20.471	125.000	145.471
E. Beltrán - GUA	65.002	33.000	98.002
S. Ogaya - PSZ	45.778	-	45.778
C. Grande - YAC	16.124	33.000	49.124
Cap. Rojas - PTS	42.344	33.000	75.344
<b>TOTALES</b>	<b>5.384.486</b>	<b>16.915.000</b>	<b>22.299.486</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACIÓN</b>		<b>16.915.000</b>	

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Distribución de Gas Natural. (\*) Sin considerar la carga muerta.

**VOLÚMEN PROGRAMADO DE "AV GAS" ABRIL 2018**

PUNTO DE ENTREGA	SALDOS INICIAL ESTIMADOS (*) (Litros)	ENTREGAS YPFB REFINACIÓN (Litros)	OFERTA ESTIMADA (Litros)
Viru Viru - SCZ			-
El Trompillo - SCZ	84.643	198.000	282.643
El Alto - LPZ	15.988	-	15.988
J. Wilsterman - CBB	51.204	20.000	71.204
J. Henrich - TRI	66.722	297.000	363.722
J. Azurduy - SCR	4.813	-	4.813
O. Lea Plaza - TJA	15.227	-	15.227
Cap. A. Arab - COB	12.500	-	12.500
S. Zeitum - RIB	32.631	22.000	54.631
E. Beltrán - GUA	10.269	22.000	32.269
S. Ogaya - PSZ	18.707	-	18.707
C. Grande - YAC			



<b>TOTALES</b>	<b>312.704</b>	<b>559.000</b>	<b>871.704</b>
<b>PROD NAL YPFB REFINACIÓN</b>	<b>559.000</b>		

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Distribución de Gas Natural. (\*) Sin considerar la carga muerta.

### VOLUMENES ESTIMADOS COMBUSTIBLES DE AVIACIÓN – MAYO Y JUNIO 2018

PROGRAMACIÓN	May. 2018		Jun. 2018	
	JET FUEL	AV-GAS	JET FUEL	AV-GAS
PROD NAL YPFB REFINACION	17.762.500	661.000	17.815.000	598.000
REQUERIMIENTO AIR BP NACIONALIZADA POR D.S. 0111/2009	17.762.500	661.000	17.815.000	598.000

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Distribución de Gas Natural.

### b) Programación de Carburantes

### VOLUMENES PROGRAMADOS CARBURANTES GASOLINA PREMIUM, GASOLINA SUPER 91 Y GASOLINA ESPECIAL – ABRIL 2018

ZONA COMERCIAL	G. PREMIUM	G. SUPER 91	GASOLINA ESPECIAL						TOTAL PROGRAMA LITROS
	YPFB REFINACION	YPFB REFINACION	DEMANDA ESTIMADA	SALDOS ESTIMADOS	OFERTA ESTIMADA	YPFB REFINACION	ORO NEGRO	YPFB COMERCIAL	
	PROGRAMA	PROGRAMA	LITROS	LITROS	LITROS	PROGRAMA	PROGRAMA	PROGRAMA	
	LITROS	LITROS				LITROS	LITROS	LITROS	
La Paz	60.000		42.640.000	993.867	44.993.867	24.000.000		20.000.000	44.000.000
Oruro			9.620.000	759.171	10.359.171	9.600.000			9.600.000
Cochabamba	30.000	500.000	18.720.000	457.987	20.457.987	20.000.000			20.000.000
Trinidad			2.990.000	418.915	3.618.915	3.200.000			3.200.000
Puerto Villaruel			5.096.000	293.333	5.993.333	5.700.000			5.700.000
Guayaramerin			1.014.000	251.811	1.451.811	1.200.000			1.200.000
Riberalta			2.158.000	221.126	2.721.126	2.500.000			2.500.000
Cobija			1.716.000	215.587	2.015.587	1.800.000			1.800.000
Tarija			4.082.000	314.255	4.414.255	4.100.000			4.100.000
Bermejo			520.000	154.454	654.454	500.000			500.000
Yacuiba			1.456.000	215.026	1.815.026	1.600.000			1.600.000
Villamontes			728.000	275.487	1.075.487	800.000			800.000
Santa Cruz	240.000	2.300.000	43.680.000	1.858.382	47.538.382	7.000.000	3.680.000	35.000.000	45.680.000
Camiri			806.000	278.536	1.478.536	1.200.000			1.200.000
San José de Chiquitos			1.976.000	274.079	2.274.079	2.000.000			2.000.000
Puerto Suarez			1.404.000	277.153	1.777.153	1.500.000			1.500.000
Sucre			4.316.000	256.711	4.656.711	4.400.000			4.400.000
Monteagudo			312.000	73.734	373.734	300.000			300.000
Potosí			5.044.000	614.023	5.814.023	5.200.000			5.200.000
Tupiza			910.000	281.403	1.331.403	1.050.000			1.050.000
Uyuni			1.820.000	326.063	2.226.063	1.900.000			1.900.000
Villazón			650.000	182.594	832.594	650.000			650.000
<b>TOTAL</b>	<b>330.000</b>	<b>2.800.000</b>	<b>151.658.000</b>	<b>8.993.697</b>	<b>167.873.697</b>	<b>100.200.000</b>	<b>3.680.000</b>	<b>55.000.000</b>	<b>158.880.000</b>
<b>MAYO - 2018</b>	<b>330.000</b>	<b>2.800.000</b>	<b>149.916.000</b>	-	-	<b>102.600.000</b>	<b>5.560.000</b>	-	<b>108.160.000</b>
<b>JUNIO - 2018</b>	<b>330.000</b>	<b>2.800.000</b>	<b>148.876.000</b>	-	-	<b>98.600.000</b>	<b>5.380.000</b>	-	<b>103.980.000</b>

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Distribución de Gas Natural.

VpBo  
N.T.V.  
A.N.H.

**VOLÚMENES PROGRAMADOS CARBURANTES DIESEL OÍL – ABRIL 2018**

ZONA COMERCIAL	DIESEL OIL						DO IMPORTADO	TOTAL DO
	DEMANDA ESTIMADA	SALDOS ESTIMADOS	OFERTA ESTIMADA	YPFB REFINACION	ORO NEGRO	TOTAL PROGRAMA LITROS	YPFB	TOTAL PROGRAMA
		LITROS	LITROS	PROGRAMA	PROGRAMA		PROGRAMA	
				LITROS	LITROS		LITROS	
La Paz	26.000.000	2.501.375	29.501.375	0		0	27.000.000	27.000.000
Oruro	10.036.000	2.753.984	12.753.984	0		0	10.000.000	10.000.000
Cochabamba	23.400.000	544.714	25.044.714	24.500.000		24.500.000	0	24.500.000
Trinidad	4.030.000	982.517	5.182.517	4.200.000		4.200.000	0	4.200.000
Puerto Villarroel	2.730.000	841.453	3.541.453	2.700.000		2.700.000	0	2.700.000
Guayaramerin	520.000	728.531	1.228.531	500.000		500.000	0	500.000
Riberalta	1.456.000	762.167	2.262.167	1.500.000		1.500.000	0	1.500.000
Cobija	1.092.000	281.019	1.431.019	1.150.000		1.150.000	0	1.150.000
Tarija	4.056.000	952.518	4.952.518	2.500.000		2.500.000	1.500.000	4.000.000
Bermejo	338.000	369.286	669.286	0		0	300.000	300.000
Yacuiba	2.652.000	1.997.060	4.497.060	0		0	2.500.000	2.500.000
Villamontes	858.000	1.672.798	2.172.798	500.000		500.000	0	500.000
Santa Cruz	53.300.000	2.856.410	66.356.410	20.200.000	5.300.000	25.500.000	38.000.000	63.500.000
Camiri	520.000	716.024	1.216.024	500.000		500.000	0	500.000
San José de Chiquitos	2.600.000	645.592	3.445.592	0		0	2.800.000	2.800.000
Puerto Suarez	1.560.000	2.105.218	6.105.218	0		0	4.000.000	4.000.000
Sucre	4.680.000	943.252	5.643.252	4.700.000		4.700.000	0	4.700.000
Monteagudo	390.000	201.053	551.053	350.000		350.000	0	350.000
Potosí	5.460.000	1.052.138	6.852.138	0		0	5.800.000	5.800.000
Tupiza	1.274.000	334.777	1.534.777	0		0	1.200.000	1.200.000
Uyuni	2.210.000	293.484	2.493.484	0		0	2.200.000	2.200.000
Villazón	650.000	276.684	976.684	0		0	700.000	700.000
<b>TOTAL</b>	<b>149.812.000</b>	<b>23.812.054</b>	<b>188.412.054</b>	<b>63.300.000</b>	<b>5.300.000</b>	<b>68.600.000</b>	<b>96.000.000</b>	<b>164.600.000</b>
<b>MAYO - 2018</b>	<b>151.996.000</b>			<b>57.600.000</b>	<b>6.870.000</b>	<b>64.470.000</b>	-	-
<b>JUNIO - 2018</b>	<b>160.966.000</b>			<b>63.500.000</b>	<b>6.650.000</b>	<b>70.150.000</b>	-	-

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Distribución de Gas Natural.

**c) Programación de GLP**



1. La programación por Departamento y la asignación para engarradoras por YPFB para el mes de ABRIL de 2018 es de:

**VOLÚMENES PROGRAMADOS DE GLP POR DEPARTAMENTO – ABRIL 2018**

DEPARTAMENTO	ASIGNACION POR ENGARRAFADORAS YPFB (TMD)	ASIGNACION POR ENGARRAFADORAS PRIVADAS (TMD)	TOTAL ASIGNACION	CONSUMO ESTIMADO (TMD)	DIFERENCIA (TMD)
*La Paz	465,1	0	465,1	331,0	134,1
Santa Cruz	256,0	90,0	346,0	354,0	-8,0
**Cochabamba	161,6	86,4	248,0	240,0	8,0
***Oruro	72	0	72,0	62,0	10,0
Potosí	61	0	61,0	71,0	-10,0
Chuquisaca	56	0	56,0	56,0	0,0
Tarija	57	0	57,0	57,0	0,0
Beni	35	0	35,0	35,0	0,0
Pando	8	0	8,0	8,0	0,0
<b>TOTAL</b>	<b>1.171,70</b>	<b>176,40</b>	<b>1.348,1</b>	<b>1.214,0</b>	<b>134,1</b>

(\*) El volumen excedente correspondiente a La Paz es para exportación.

(\*\*) 8TMD serán transferidos al Departamento de Santa Cruz para cubrir el déficit de -8TMD.

**NOTA: Se hace notar que inicialmente se asigna 15TMD para la PEGLP Pailón Gas, pero su asignación total es hasta 35TMD.**

(\*\*\*) 10TMD serán transferidos al Departamento de Potosí para cubrir el déficit de -10TMD.

2. El total de producción y demanda de GLP para asegurar el abastecimiento en el mercado interno para el mes de ABRIL de 2018 se detalla en el cuadro siguiente:

**VOLÚMENES GLP – ABRIL 2018**

DESCRIPCION	VOLUMEN TMD
Saldo estimados en Plantas Productoras	196,5
Producción Estimada	1483,3
Saldo GLP Engarradoras	-
Saldo GLP + BUTANO Empaquetado GRSZ	-
Total disponible	1679,8
Demanda del mercado interno	1214,0
<b>Excedente de GLP</b>	<b>465,8</b>

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Distribución de Gas Natural.

**d) Otros productos de exportación**

Se establece el excedente de productos de exportación de acuerdo al siguiente detalle:

**OTROS PRODUCTOS DE EXPORTACION**

Nº	Descripción	Unidad De Medida	Oferta (Entregas de Refinerías)			Demanda Interna			Saldos Disponibles (Marzo-2018)		Excedentes (Abril-2018)	
			Abr-18	May-18	Jun-18	Abr-18	May-18	Jun-18	(*)	(**)		
1	Crudo Reconstituido (RECON)	m³	14.106	15.148	8.143	0	0	0	246.151 BBLs	7.500 m³	246.151 BBLs	21.606 m³
2	Slack Wax	TM	100	100	100	0	0	0	(***) 300		400 TM	
3	Gasolina Rica en Isopentanos	m³	2.813	1.922	1.860	0	0	0	0		2.813 m³	
4	Gasolina Blanca	m³	10.651	10.840	10.948	0	0	0	(****) 80		10731 m³	

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Distribución de Gas Natural.

**Nota 1:** Se hace notar que al no contar con demanda de estos productos en el mercado interno, todo volumen de entrega corresponde a excedente para la exportación. Asimismo el excedente







el sistema de ductos y otros medios de transportes, correspondiente al mes de marzo de 2018, conforme al siguiente detalle:

**a) Programación de Transporte de Crudo para el Mercado Interno**

**ASIGNACIÓN TRANSPORTE MERCADO INTERNO**

Operadores	YPFB Refinación S.A.	Oro Negro		
	BPD	BPD	BPD	BPD
	Ducto	Ducto YPFB Transporte S.A.	Ducto RON	Cisterna
YPFB Andina	3.260	80	60	0
YPFB Chaco	3.626	96	0	16
Vintage	8	0	0	74
Repsol YPF	23.188	611	0	232
Pluspetrol	184	1	0	44
Shell Bolivia	88	2	0	0
Matpetrol	0	0	0	410
Petrobras	13.964	368	0	0
PESA	253	7	0	0
TOTAL E&P	6.771	179	0	0
YPFB	0	0	0	0
Sistema Transporte	759	20	0	0
<b>TOTAL</b>	<b>52.100</b>	<b>1.364</b>	<b>60</b>	<b>776</b>

**b) Programa de Transporte de Crudo Reconstituido, Diesel Oil, Gasolina Especial y RECON en el Mercado Interno y Externo**

- Mercado Interno (por el OSSA-1 tramo Santa Cruz - Cochabamba)**

Producto	Ducto OSSA-1 / YPFBT
Crudo Reconstituido "B"	1003 BPD

- Mercado Externo (Importación de Diesel)**

Se tienen identificado la siguiente ventana de desembarque de Diésel Oil.

Producto	Ventana de Desembarque
Diésel Oil	260.000 Bbl (*)

(\*) Ventana de desembarque en Terminal Arica del 05 al 07 de abril de 2018.

- Mercado Externo (Importación de Gasolina Especial)**

Se tienen identificado la siguiente ventana de desembarque de Gasolina Especial.



Gasolina Especial	80.000 Bbl (*)
-------------------	----------------

(\*) Ventana de desembarque en Terminal Arica del 08 al 10 de abril de 2018.

### • Mercado Externo (Exportación de RECON)

Se tienen identificado la siguiente ventana de embarque de Recon.

Producto	Ventana de Desembarque
Recon	300.000 Bbl (*)

(\*) Ventana de embarque en Terminal Arica a partir del 30 de marzo de 2018

### c) Transporte de GLP por oleoductos

OSSA-I (*)	OCY-II (**)
23.600 m <sup>3</sup> (148.439 Bbl)	1.600 m <sup>3</sup> (10.064 Bbl)

(\*) Desde Santa Cruz hasta los terminales de Oruro y La Paz a través del OSSA-I y posteriormente por el OCOLP.

(\*\*) Hasta Estación Chorety a través del oleoducto OCY-II, para luego ser bombeado hasta Sucre y Potosí, a través de los Poliductos PCS y PSP respectivamente.

### d) Transporte de Derivados del Petróleo en Poliductos

**VOLÚMENES A SER TRANSPORTADOS EN LOS POLIDUCTOS – YPFB TRANSPORTE S.A.**

Producto	Unidades	PCOLP		PCPV		PCOLP II	
		Recepción	Entrega	Recepción	Entrega	Recepción	Entrega
GLP	m <sup>3</sup>	24.000	24.100	0	0	4.200	4.100
Gasolina Especial	m <sup>3</sup>	22.850	21.790	4.700	4.710	15.500	15.600
Jet Fuel	m <sup>3</sup>	2.300	2.980	0	0	0	0
Kerosene	m <sup>3</sup>	750	240	50	0	450	160
Diésel Oil	m <sup>3</sup>	0	780	2.360	2.390	1.800	2.070
GLSR	m <sup>3</sup>	5.000	5.060	0	0	0	0
<b>Total</b>	<b>m<sup>3</sup></b>	<b>54.900</b>	<b>54.950</b>	<b>7.110</b>	<b>7.100</b>	<b>21.950</b>	<b>21.930</b>

Producto	Unidades	PCSZ-I		PCS		PSP		PVT	
		Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.
GLP	m <sup>3</sup>	0	0	5.400	5.240	2.350	2.590	2.140	1.700
Gasolina Especial	m <sup>3</sup>	12.970	12.790	8.200	8.350	3.350	3.110	2.900	3.100
Jet Fuel	m <sup>3</sup>	900	900	750	0	0	0	140	0
Diesel Oil	m <sup>3</sup>	3.300	3.276	2.400	2.410	0	0	3.220	3.460
<b>Total</b>	<b>m<sup>3</sup></b>	<b>17.170</b>	<b>17.146</b>	<b>16.750</b>	<b>16.000</b>	<b>5.700</b>	<b>5.700</b>	<b>8.400</b>	<b>8.260</b>

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

Entrega: Entrega del producto en los terminales.

### e) Programación por otros transportes

#### • Entregas en Camiones Cisternas de GLP



219 TM

• Camiones Cisternas de Gasolina Especial, Diésel Oil y Jet Fuel:

- YPFB Transporte S.A. (Camiri – Villamontes)

DESPACHOS DE GE y JF

GE	JF
3.745 m <sup>3</sup>	150 m <sup>3</sup>

- YPFB Refinación S.A.

DESPACHOS DE DIESEL OIL

De Santa Cruz a Villamontes	De Cochabamba a Sucre	De Cochabamba a Trinidad Barc.	De Cochabamba a Trinidad Planta
1.224 m <sup>3</sup>	442 m <sup>3</sup>	4.284 m <sup>3</sup>	4.284 m <sup>3</sup>

De Cochabamba a Cobija	De Oruro a Sucre	De Guayaramerín a Riberalta	De Senkata a Cobija
882 m <sup>3</sup>	1.904 m <sup>3</sup>	2.424 m <sup>3</sup>	1.596 m <sup>3</sup>

De Santa Cruz a Trinidad
952 m <sup>3</sup>

DESPACHOS DE GASOLINA ESPECIAL

De Santa Cruz a Trinidad	De Santa Cruz a Trinidad Barc.	De Santa Cruz a San Jose	De Santa Cruz a Yacuiba
3.264 m <sup>3</sup>	4.998 m <sup>3</sup>	1.054 m <sup>3</sup>	1.530 m <sup>3</sup>

De Santa Cruz a Potosí	Cochabamba a Puerto Villarroel	De Cochabamba a Cobija	De Oruro a Uyuni
714 m <sup>3</sup>	510 m <sup>3</sup>	578 m <sup>3</sup>	1.700 m <sup>3</sup>

De Oruro a Tupiza	De Oruro a Villazón	De Oruro a Tarija	De Oruro a Bermejo
1.054 m <sup>3</sup>	680 m <sup>3</sup>	884 m <sup>3</sup>	510 m <sup>3</sup>

De Oruro a Potosí	De Guayaramerín a Riberalta	De Guayaramerín a Cobija	De Senkata a Cobija
1.122 m <sup>3</sup>	2.490 m <sup>3</sup>	952 m <sup>3</sup>	578 m <sup>3</sup>

DESPACHOS DE JET FUEL

De Guayaramerín a Riberalta	De Senkata a Air BP Senkata	De Guayaramerín a Guayaramerín	De Guayaramerín a Cobija
125 m <sup>3</sup>	2.800 m <sup>3</sup>	33 m <sup>3</sup>	140 m <sup>3</sup>

De Cochabamba a Sucre	De Cochabamba a Tarija	De Cochabamba a Trompillo	De Cochabamba a Trinidad
330 m <sup>3</sup>	363 m <sup>3</sup>	297 m <sup>3</sup>	396 m <sup>3</sup>





600 TM

471 TM

4.500 TM

8.730 TM

De PSL Rio Grande a  
YPFB Santa Cruz

590 TM

**DÉCIMO PRIMERO.** - Hasta el diez (10) de cada mes las empresas deberán remitir el balance de transporte, refinación y comercialización.

Hasta el veinte (20) de cada mes las empresas deberán remitir las nominaciones de producción, refinación, transporte y comercialización.

**DÉCIMO SEGUNDO.** - El incumplimiento de la presente resolución será sancionado de acuerdo a la normativa legal aplicable.

Notifíquese por cédula a **YPFB, YPFB TRANSPORTE S.A., YPFB REFINACIÓN S.A., REFINERÍA ORO NEGRO** y al **MINISTERIO DE HIDROCARBUROS** de conformidad con lo previsto por el inciso b) del artículo 13 del Reglamento de la Ley de Procedimiento Administrativo para el Sistema de Regulación Sectorial – SIRESE aprobado por Decreto Supremo N° 27172 de 15/09/2003.

Es conforme



Ing. María Eugenia Pinedo Cordero  
JEFE DE LA UNIDAD LEGAL DE ANALISIS  
Y GESTIÓN REGULATORIA S.I.  
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS



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