

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0512/2016
La Paz, 01 de Diciembre de 2016

VISTOS Y CONSIDERANDO:

Que el artículo 365 de la Constitución Política del Estado establece que "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 la precitada norma, establece en su artículo 361 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 asimismo la Constitución Política del Estado, en su artículo 367 señala 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 la Ley N° 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 al respecto, el inciso i) del artículo 25 de la citada 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 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 hidrocarbúferas 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 RA 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 de mayo de 2005.

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0512/2016

Página 1 de 12

Que mediante Decreto Supremo N° 28701 (DS 28701) de 01 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 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, 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 DS 28701 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 DS 28701, YPFB ha definido las condiciones y volúmenes para el mercado interno, mismos que se hallan transcritos en los Informes Técnicos: DCD 0808/2016, DRI 0351/2016, DRE 0473/2016 y DDT 0386/2016.

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 N° 3058 de Hidrocarburos de 17 de mayo de 2005 y demás normas legales sectoriales aplicables:

RESUELVE:

PRIMERO.- Aprobar la ASIGNACIÓN de petróleo crudo a las refinerías para los meses de DICIEMBRE de 2016, ENERO y FEBRERO de 2017, según el siguiente detalle:

ASIGNACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO A REFINERÍAS

En BPD (Barriles por Día)	dic -16	ene-17	feb-17
Gualberto Villarroel	25.735	29.000	32.800
Guillermo Elder Bell	23.000	24.000	24.000
Oro Negro	2.800	3.250	3.250
TOTAL	51.535	56.250	60.050

SEGUNDO.- Aprobar los programas de producción y entrega de Refinerías y Plantas de Separación de Líquidos (PSL) para los meses de DICIEMBRE de 2016, ENERO y FEBRERO de 2017, según el siguiente detalle:

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0512/2016

Página 2 de 12

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

PRODUCCIÓN	DICIEMBRE 2016						ENERO 2017	FEBRERO 2017
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	YPFB		Total		
	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell		PSL Río Grande	PSL Carlos Villegas			
CARGA EN REFINERÍA (BPD)	26.700	23.000	2.800			52.500	56.250	59.750
Gasolina Especial (m3)	56.814	50.709	5.500			113.023	111.500	115.238
Gasolina Premium (m3)	0	450				450	450	0
Diésel Oil (m3)	31.215	32.636	5.650			69.502	75.653	72.725
Jet Fuel (m3)	10.450	10.845				21.295	21.700	19.600
Kerosene (m3)	2.000	0				2.000	1.930	1.930
Gasolina de Aviación (m3)	600	0				600	0	600
Gasolina Blanca (m3)	4.500	0	916	2.390	3.303	11.109	11.608	5.911
Crudo Reconstituido (m3)	12.000	3.800	140			15.940	18.140	16.290
GLP (TMD)	173,6	132	11,5	320,0	515,0	1.152	1.171,7	1.197,5
Gasolina Rica en Isopentanos (m3)				394	1.429	1.823	1.823	58
Bright Stock	0					0	0	0
Slack Wax (TM)	80					80	80	80
Aceites Base (BPD)	380					380	380	380

ENTREGAS	DICIEMBRE 2016						ENERO 2017	FEBRERO 2017
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	YPFB		Total		
	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell		PSL Río Grande	PSL Carlos Villegas			
Gasolina Especial (m3)	54.200	49.500	5.500			109.200	111.500	115.933
Gasolina Premium (m3)	0	450				450	450	0
Diesel Oil (m3) (*)	38.215	35.344	5.650			79.209	77.153	74.225
Jet Fuel (m3)	9.688	11.300				20.988	21.173	20.003
Kerosene (m3)	2.000	100				2.100	2.010	2.010
Gasolina de Aviación (m3)	623	0				623	369	553
Gasolina Blanca (m3)	4.500	0	916	2.549	3.938	11.903	11.608	5.911
Crudo Reconstituido (m3)	19.000	5.800	140			24.940	18.640	16.290
GLP (TMD)	175,4	134,0	11,5	324,8	837,6	1.483	1.171,7	1.197,5
Gasolina Rica en Isopentanos (m3)				394	2.860	3.254	1.823	58
Gasolina Intermedia - ISOMERADO (m3)		4.000				4.000	0	0
Bright Stock	0					0	0	0
Slack Wax (TM)	80					80	80	80

(*) La entrega de RGV y RGEB considera 1.800 m3 de disponibilidad en Plantas de Diésel Oil

TERCERO.- Aprobar el cálculo de la proyección de la demanda del mes de DICIEMBRE de 2016 y el requerimiento de los meses ENERO y FEBRERO de 2017 de combustibles de aviación y el cálculo de la proyección de la demanda de carburantes y GLP a nivel nacional y por departamentos, para los meses de DICIEMBRE DE 2016, ENERO y FEBRERO de 2017, según el siguiente detalle:

PROYECCIÓN DICIEMBRE 2016 Y REQUERIMIENTO ENERO Y FEBRERO 2017 DE COMBUSTIBLES DE AVIACIÓN En Litros

Mes	JET FUEL (*)	AV-GAS
Diciembre - 2016	20.399.165	566.419
Enero - 2017	19.963.000	369.000
Febrero - 2017	18.793.000	553.000

(*) Nacional e Internacional

Mes	GASOLINA ESPECIAL	GASOLINA PREMIUM	DIÉSEL OÍL (*)
Diciembre - 2016	156.744.000	370.000	164.388.000
Enero - 2017	138.300.000	380.000	138.150.000
Febrero - 2017	128.736.000	330.000	124.584.000

(*) Nacional e Internacional

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0512/2016

Página 3 de 12

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

Departamento	2016	2017	
	Diciembre	Enero	Febrero
La Paz	307	304	307
Santa Cruz	346	334	337
Cochabamba	230	239	240
Oruro	58	59	59
Potosí	65	65	67
Chuquisaca	54	52	54
Tarija	53	53	53
Beni	34	33	33
Pando	7	7	7
Total	1.154	1.146	1.157

CUARTO.- Aprobar la programación de comercialización del Mercado Interno para los meses de DICIEMBRE de 2016, ENERO y FEBRERO de 2017, según el siguiente detalle:

a) Programación de combustibles de Aviación.

**VOLÚMENES PROGRAMADOS COMBUSTIBLES DE AVIACION
JET FUEL – DICIEMBRE 2016**

PUNTO DE ENTREGA	SALDOS INICIAL ESTIMADOS (*) (Litros)	ENTREGAS YPFB REFINACIÓN (Litros)	OFERTA ESTIMADA (Litros)
Viru Viru – SCZ	3.004.016	9.000.000	12.004.016
El Trompillo - SCZ	81.751	528.000	609.751
El Alto – LPZ	238.854	4.410.000	4.648.854
J. Wilsterman - CBB	1.064.657	3.400.000	4.464.657
J. Henrich - TRI	57.826	462.000	519.826
J. Azurduy - SCR	107.494	528.000	635.494
O. Lea Plaza - TJA	103.311	495.000	598.311
Cap. A. Arab - COB	5.211	665.000	670.211
S. Zeítum - RIB	36.234	125.000	161.234
E. Beltrán - GUA	51.543	99.000	150.543
S. Ogaya - PSZ	26.964	-	26.964
C. Grande - YAC	28.681	33.000	61.681
Cap. Rojas - PTS	20.852	33.000	53.852
TOTALES	4.827.394	19.778.000	24.605.394

PROD NAL YPFB REFINACIÓN	19.778.000
---------------------------------	-------------------

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0512/2016

Página 4 de 12

PUNTO DE ENTREGA	SALDOS INICIAL ESTIMADOS (*) (Litros)	ENTREGAS YPFB REFINACIÓN (Litros)	OFERTA ESTIMADA (Litros)
Viru Viru – SCZ			-
El Trompillo - SCZ	51.473	198.000	249.473
El Alto – LPZ	3.969	10.000	13.969
J. Wilsterman - CBB	6.115	40.000	46.115
J. Henrich - TRI	72.034	264.000	336.034
J. Azurduy - SCR	6.636	-	6.636
O. Lea Plaza - TJA	4.315	10.000	14.315
Cap. A. Arab - COB	12.794	-	12.794
S. Zeítum - RIB	5.935	22.000	27.935
E. Beltrán - GUA	10.000	-	10.000
S. Ogaya - PSZ	12.132	33.000	45.132
C. Grande - YAC			-
Cap. Rojas - PTS			-
TOTALES	185.403	577.000	762.403

PROD NAL YPFB REFINACIÓN	577.000
---------------------------------	----------------

VOLUMENES ESTIMADOS MESES DE ENERO Y FEBRERO 2017

REQUERIMIENTO AIR BP Nacionalizada por D.S. 0111/2009	ENERO 2017 (LITROS)	
	JET FUEL	AV-GAS
	19.963.000	369.000
PROD NAL YPFB REFINACIÓN	19.963.000	369.000

REQUERIMIENTO AIR BP Nacionalizada por D.S. 0111/2009	FEBRERO 2017 (LITROS)	
	JET FUEL	AV-GAS
	18.793.000	553.000
PROD NAL YPFB REFINACIÓN	18.793.000	553.000

b) Programación de Carburantes

**VOLÚMENES PROGRAMADOS
ASIGNACIÓN DE ZONAS COMERCIALES POR YPFB
GASOLINA PREMIUM, GASOLINA ESPECIAL
DICIEMBRE 2016**

DISTRITO	ZONA COMERCIAL	G. PREMIUM	GASOLINA ESPECIAL						
		YPFB REFINACION	DEMANDA ESTIMADA	SALDOS ESTIMADOS	OFERTA ESTIMADA	YPFB REFINACION	ORO NEGRO	YPFB COMERCIAL	TOTAL PROGRAM A LITROS
		PROGRAMA LITROS	LITROS	LITROS	LITROS	PROGRAMA LITROS	PROGRAMA LITROS	PROGRAMA LITROS	
DISTRITO COMERCIAL OCCIDENTE	La Paz	60.000	42.560.000	1.964.409	44.964.409	34.000.000		9.000.000	43.000.000
	Oruro	0	9.576.000	786.729	10.186.729	9.400.000			9.400.000
	Subtotal	60.000	52.136.000	2.751.138	55.151.138	43.400.000	0	9.000.000	52.400.000
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	70.000	18.340.000	1.433.901	19.433.901	18.000.000			18.000.000
	Trinidad	0	3.780.000	566.527	4.266.527	3.700.000			3.700.000
	Puerto Villarroel	0	4.200.000	644.254	4.744.254	4.100.000			4.100.000
	Subtotal	70.000	26.320.000	2.644.682	28.444.682	25.800.000	0	0	25.800.000
DISTRITO COMERCIAL AMAZONICO	Guayaramerin	0	1.036.000	659.076	1.459.076	800.000			800.000
	Riberalta	0	1.904.000	730.718	2.480.718	1.750.000			1.750.000
	Cobija	0	1.820.000	216.649	2.066.649	1.850.000			1.850.000
	Subtotal	0	4.760.000	1.606.443	6.006.443	4.400.000	0	0	4.400.000
DISTRITO COMERCIAL TARIJA	Tarija	0	4.312.000	342.393	4.642.393	4.300.000			4.300.000
	Bermejo	0	504.000	102.627	602.627	500.000			500.000
	Yacuiba	0	1.736.000	380.499	2.030.499	1.650.000			1.650.000
	Villamontes	0	924.000	704.208	1.454.208	750.000			750.000
	Subtotal	0	7.476.000	1.529.727	8.729.727	7.200.000	0	0	7.200.000
DISTRITO COMERCIAL ORIENTE	Santa Cruz	240.000	48.160.000	8.141.569	52.241.569	5.600.000	5.500.000	33.000.000	44.100.000
	Camiri	0	924.000	726.147	1.326.147	600.000			600.000
	San José de Chiquitos	0	2.156.000	171.548	2.371.548	2.200.000			2.200.000
	Puerto Suarez	0	1.316.000	377.070	1.577.070	1.200.000			1.200.000
	Subtotal	240.000	52.556.000	9.416.334	57.516.334	9.600.000	5.500.000	33.000.000	48.100.000
DISTRITO COMERCIAL L SUCRE	Sucre	0	4.508.000	188.445	4.738.445	4.550.000			4.550.000
	Monteagudo	0	392.000	75.658	475.658	400.000			400.000
	Subtotal	0	4.900.000	264.103	5.214.103	4.950.000	0	0	4.950.000
DISTRITO COMERCIAL POTOSI	Potosi	0	5.264.000	705.208	5.805.208	5.100.000			5.100.000
	Tupiza	0	980.000	326.750	1.276.750	950.000			950.000
	Uyuni	0	1.820.000	399.603	2.149.603	1.750.000			1.750.000
	Villazón	0	532.000	128.510	678.510	550.000			550.000
	Subtotal	0	8.596.000	1.560.071	9.910.071	8.350.000	0	0	8.350.000
TOTAL		370.000	156.744.000	19.772.498	170.972.498	103.700.000	5.500.000	42.000.000	151.200.000

ESTIMACION REFINERIAS ENERO - FEBRERO 2017

TOTALES ENERO - 2017	380.000	138.300.000			106.000.000	5.500.000		111.500.000
TOTALES FEBRERO - 2017	330.000	128.736.000			111.000.000	4.968.000		115.968.000

RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0512/2016

Página 6 de 12

**VOLÚMENES PROGRAMADOS
ASIGNACIÓN DE ZONAS COMERCIALES POR YPFB
DIÉSEL OÍL DICIEMBRE 2016**

DISTRITO	ZONA COMERCIAL	DEMANDA ESTIMADA	DIÉSEL OÍL			DO IMPORTADO	TOTAL DO
			SALDOS ESTIMADOS	OFERTA ESTIMADA	TOTAL PROGRAMA LITROS	YPFB	
			LITROS	LITROS		PROGRAMA LITROS	
DISTRITO COMERCIAL OCCIDENTE	La Paz	29.400.000	5.781.187	5.781.187	0	27.000.000	27.000.000
	Oruro	10.500.000	3.142.401	3.142.401	0	10.000.000	10.000.000
	Subtotal	39.900.000	8.923.588	8.923.588	0	37.000.000	37.000.000
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	25.200.000	3.109.004	27.609.004	24.500.000	0	24.500.000
	Trinidad	4.480.000	1.554.257	5.754.257	4.200.000	0	4.200.000
	Puerto Villarroel	3.780.000	1.202.649	4.802.649	3.600.000	0	3.600.000
	Subtotal	33.460.000	5.865.910	38.165.910	32.300.000	0	32.300.000
DISTRITO COMERCIAL AMAZONICO	Guayaramerín	588.000	990.492	1.490.492	500.000	0	500.000
	Riberalta	1.400.000	1.092.989	2.392.989	1.300.000	0	1.300.000
	Cobija	1.176.000	169.704	1.469.704	1.300.000	0	1.300.000
	Subtotal	3.164.000	2.253.185	5.353.185	3.100.000	0	3.100.000
DISTRITO COMERCIAL TARIJA	Tarija	4.536.000	194.872	4.194.872	4.000.000	1.000.000	5.000.000
	Bermejo	532.000	270.734	270.734	0	500.000	500.000
	Yacuiba	3.640.000	2.214.794	5.714.794	3.500.000	0	3.500.000
	Villamontes	1.120.000	1.298.608	2.798.608	1.500.000	0	1.500.000
	Subtotal	9.828.000	3.979.008	12.979.008	9.000.000	1.500.000	10.500.000
DISTRITO COMERCIAL ORIENTE	Santa Cruz	56.000.000	11.264.694	0	23.604.000	29.000.000	52.604.000
	Camiri	700.000	1.250.787	1.750.787	500.000	0	500.000
	San José de Chiquitos	3.808.000	745.285	745.285	0	3.600.000	3.600.000
	Puerto Suarez	1.512.000	10.578.757	10.578.757	0	0	0
	Subtotal	62.020.000	23.839.523	13.074.829	24.104.000	32.600.000	56.704.000
DISTRITO COMERCIAL SUCRE	Sucre	5.320.000	914.573	6.314.573	5.400.000	0	5.400.000
	Monteagudo	840.000	46.834	946.834	900.000	0	900.000
	Subtotal	6.160.000	961.407	7.261.407	6.300.000	0	6.300.000
DISTRITO COMERCIAL POTOSI	Potosí	5.740.000	2.327.108	2.327.108	0	5.500.000	5.500.000
	Tupiza	1.204.000	272.313	272.313	0	1.250.000	1.250.000
	Uyuni	2.296.000	612.657	612.657	0	2.000.000	2.000.000
	Villazón	616.000	416.943	416.943	0	500.000	500.000
	Subtotal	9.856.000	3.629.021	3.629.021	0	9.250.000	9.250.000
TOTAL		164.388.000	49.451.642	89.386.948	74.804.000	80.350.000	155.154.000

ESTIMACIÓN REFINERÍAS ENERO Y FEBRERO 2017

TOTALES ENERO - 2017	138.150.000	72.748.000
-----------------------------	--------------------	-------------------

TOTALES FEBRERO - 2017	124.584.000	69.820.000
-------------------------------	--------------------	-------------------

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0512/2016

Página 7 de 12

c) Programación de GLP

1. La programación por Departamento y la asignación para engarradoras por YPFB para el mes de DICIEMBRE de 2016 es de:

PROGRAMACIÓN Y ASIGNACIÓN PARA PEGLP POR YPFB DICIEMBRE 2016

DEPARTAMENTO	ASIGNACIÓN POR ENGARRAFADORAS YPFB (TMD)	ASIGNACIÓN POR ENGARRAFADORAS PRIVADAS (TMD)	TOTAL ASIGNACIÓN	CONSUMO ESTIMADO (TMD)	DIFERENCIA (TMD)
La Paz	457,2	10,0	467,2	307,0	160,2 (*)
Santa Cruz	153,0	188,0	341,0	346,0	-5,0
Cochabamba	157,6	77,4	235,0	230,0	5,0 (**)
Oruro	68,0	0,0	68,0	58,0	10,0 (***)
Potosí	55,0	0,0	55,0	65,0	-10,0
Chuquisaca	54,0	0,0	54,0	54,0	0,0
Tarija	53,0	0,0	53,0	53,0	0,0
Beni	34,0	0,0	34,0	34,0	0,0
Pando	7,0	0,0	7,0	7,0	0,0
TOTAL	1.038,8	275,4	1.314,2	1.154,0	160,2

- (*) El volumen excedente correspondiente a La Paz es para exportación.
 (**) 5 TMD serán transferidos al Departamento de Santa Cruz para cubrir el déficit de -5TMD.
 (***) 10 TMD serán transferidos al Departamento de Potosí para cubrir el déficit de -10TMD.

2. El total de producción y demanda de GLP y BUTANO para asegurar el abastecimiento en el mercado interno para el mes de DICIEMBRE de 2016 se detalla en el cuadro siguiente:

PRODUCCIÓN Y DEMANDA DE GLP Y BUTANO DICIEMBRE 2016

DESCRIPCIÓN	VOLUMEN (TMD)
Saldo GLP+BUTANO Est. Productoras	331,6
Producción GLP+BUTANO Estimada	1.429,8
Saldo GLP Engarradoras	-
Saldo GLP+BUTANO Empaquetado GRSZ	-
Total GLP+BUTANO Disponible	1.761,4
GLP Asignado	1.314,2
Excedente/déficit GLP	607,4

d) Otros productos de exportación

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

OTROS PRODUCTOS DE EXPORTACIÓN DICIEMBRE 2016

N°	DESCRIPCIÓN	UNIDAD DE MEDIDA	OFERTAS (ENTREGA REFINERÍAS)			DEMANDA			EXCEDENTE (NOVIEMBRE 2016)
			nov-16	dic-16	ene-17	oct-16	nov-16	dic-16	
1	Crudo Reconstituido (RECON)	m³	24.940	18.640	16.290	0	0	0	24.940
2	Slack Wax	TM	80	80	80	0	0	0	80
3	Gasolina Rica en Isopentanos	m³	3.254	1.823	58	0	0	0	3.254

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0512/2016

Página 8 de 12

QUINTO.- Instruir que el déficit de combustibles líquidos para el mes de DICIEMBRE de 2016 debe ser cubierto por YPFB, para garantizar el abastecimiento del Mercado Interno.

SEXTO.- Disponer que toda producción excedentaria a los volúmenes programados sea entregada a YPFB para su comercialización.

SEPTIMO.- Instruir a YPFB, hacer llegar a la Agencia Nacional de Hidrocarburos, los contratos suscritos con las empresas proveedoras de combustibles líquidos, volúmenes de combustibles líquidos que YPFB importará y comercializará, su origen, el lugar de ingreso al país, Zona o Distrito Comercial de destino, documentación que respalde la importación y logística que empleará a efecto de que los mismos lleguen a su destino en tiempo y cantidad programados.

OCTAVO.- Instruir a YPFB remitir a la ANH la información de comercialización de la producción nacional de líquidos e importación, hasta el día 10 de cada mes, a efectos de analizar el Abastecimiento del Mercado Interno.

NOVENO.- Instruir que YPFB a través de su Gerencia Nacional de Comercialización deberá remitir a las Distritales de la ANH, la información diaria de los volúmenes recibidos, engarrafados, distribuidos, además de los saldos físicos existentes en las plantas engarrafadoras de las ciudades capitales de Departamento, tanto del producto nacional como del importado hasta hrs. 10:30 a.m. con la información consolidada del día anterior.

DÉCIMO.- Aprobar la programación de transporte para el mercado interno y externo de los volúmenes de crudo, crudo reconstituido y otros hidrocarburos, a ser transportados por el sistema de ductos y otros medios de transportes, correspondiente al mes de JULIO de 2016, 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	3.336	148	130	0
YPFB Chaco	3.625	161	0	12
Vintage	31	0	0	82
Repsol YPF	20.834	926	0	55
Pluspetrol	272	6	0	50
BG Bolivia	105	5	0	0
Matpetrol	0	0	0	312
Petrobras	16.334	726	0	0
PESA	272	12	0	0
TOTAL E&P	3.926	174	0	0
YPFB	0	0	0	0
Sistema Transporte	0	0	0	0
TOTAL	48.735	2.159	130	511

b) Programa de Transporte de Crudo Reconstituido en el Mercado Interno y Externo

• Mercado Interno

Producto	Ducto OSSA-1 / YPFBT	Cisternas Oro Negro
Crudo Reconstituido "B"	2.171 BPD	28.40 BPD

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0512/2016

Página 9 de 12

• **Mercado Externo (Importación y Exportación)**

Se tiene identificado la siguiente ventana de embarque de RECON.

Producto	Ventana de Desembarque
RECON	315.000 Bbl (*)

(*) Ventana de desembarque en Terminal Arica a partir del 18 de diciembre de 2016 +/- 10% del volumen.

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

Producto	Ventana de Desembarque
Diésel Oíl	220.000 Bbl (**)

(**) Ventana de desembarque en Terminal Arica a partir del 22 de diciembre de 2016 +/- 10% del volumen.

El Saldo disponible de RECON en Arica para embarque a fecha 30 de noviembre seria de 311.000 Bbls (+/- 10%).

c) Transporte de GLP por oleoductos

OSSA-I (*)	OCY-II (**)
25.200 m ³ (158.503 Bbl)	2.300 m ³ (14.467 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

VOLUMENES A SER TRANSPORTADOS EN LOS POLIDUCTOS – YPFB LOGÍSTICA S.A.

Producto	Unidades	OCOLP		PCPV		OCOLP II	
		Recepción	Entrega	Recepción	Entrega	Recepción	Entrega
GLP	m ³	27.400	27.150	0	0	4.700	4.650
Gasolina Especial	m ³	25.040	25.490	3.400	4.180	7.700	9.400
Jet Fuel	m ³	2.200	2.120	0	0	0	0
Kerosene	m ³	600	680	60	0	401	200
Diesel Oíl	m ³	0	0	4.250	3.630	3.500	3.700
GLSR	m ³	1.100	1.100	0	0	0	0
Total	m³	56.340	56.540	7.710	7.810	16.301	17.950

Producto	Unidades	OCSZ-I		PCS		PSP		PVT	
		Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.
GLP	m ³	0	0	5.050	5.290	2.450	2.450	1.900	1.950
Gasolina Especial	m ³	13.930	13.580	8.550	8.110	3.510	3.490	3.310	3.340
Jet Fuel	m ³	700	900	750	0	0	0	0	0
Diesel Oíl	m ³	2.950	3.076	2.700	2.900	0	0	3.330	3.260
Total	m³	17.580	17.556	17.050	16.300	5.960	5.940	8.540	8.550

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

Entrega: Entrega del producto en los terminales.

El programa del PVT, está sujeto a modificaciones por los conflictos sociales en Villamontes.

e) Programación por otros transportes

• **Entregas en Camiones Cisternas de GLP**

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0512/2016

Página 10 de 12

Av. 20 de Octubre N° 2685 esq. Campos • Telf.: Piloto (591-2) 243 4000 • Fax: (591-2) 243 4007 • Casilla: 12953 • e-mail: info@anh.gob.bo

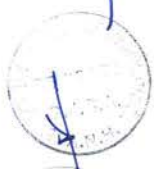
Santa Cruz: Av. San Martín N° 1700, casi 4to anillo, Edif. Centro Empresarial Equipetrol • Telf: (591-3) 345 9124 - 345 9125 • Fax: (591-3) 345 9131

Cochabamba: Calle Valdivieso N° 662 zona noreste • Telf.: (591-4) 448 5026 - 441 7100 - 441 7101 - 448 8013 • Fax: (591-4) 448 5025

Tarja: Calle Alejandro Del Carpio N° 845 • Telf.: (591-4) 664 9966 - 666 8627 • Fax: (591-4) 664 5830

Sucre: Calle Loa N° 1013 • Telf.: (591-4) 643 1800 • Fax: (591-4) 643 5344

www.anh.gob.bo



ORO NEGRO S.A.

Flamagas
357 TM

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

- YPFB Logística S.A.

DESPACHOS DE GE – JF y DO

GE	JF
4.480 m ³	120 m ³

- YPFB Refinación S.A.

DESPACHOS DE DO

De Santa Cruz a Monteagudo	De Cochabamba a Cobija	De Cochabamba a Trinidad Barc.	De Cochabamba a Planta Trinidad
272 m ³	816 m ³	2.992 m ³	136 m ³
De Oruro a Sucre	De Oruro a Tarija	De Guayaramerin a Riberalta	De Senkata a Cobija
1.836 m ³	816 m ³	2.701 m ³	1.360 m ³
De Santa Cruz a Trinidad	De Santa Cruz a Barc Trinidad	De Santa Cruz a Yacuiba	
3.876 m ³	2.244 m ³	3.672 m ³	

DESPACHOS DE GE

De Santa Cruz a Trinidad	De Santa Cruz a Cochabamba	De Santa Cruz a Yacuiba	De Santa Cruz a Potosi
2.856 m ³	2.312 m ³	1.666 m ³	1.190 m ³
De Santa Cruz a San Jose	De Cochabamba a Cobija	De Santa Cruz a La Paz	De Santa Cruz a Tarija
408 m ³	952 m ³	9.996 m ³	816 m ³
De Santa Cruz a Trinidad Barc.	De Santa Cruz a Villazón	De Santa Cruz a Bermejo	
3.740 m ³	476 m ³	476 m ³	
De Guayaramerin a Cobija	De Guayaramerin a Riberalta		
680 m ³	1.840 m ³		

DESPACHOS DE JF

De Guayaramerin a Cobija	De Guayaramerin a Riberalta	De Senkata a Cobija	De Senkata a Air BP Senkata
533 m ³	125 m ³	35 m ³	2.448 m ³

DESPACHOS DE GASOLINA PREMIUM

De Santa Cruz a Senkata	De Santa Cruz a Cochabamba
34 m ³	34 m ³

DESPACHOS DE GASOLINA BLANCA

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0512/2016

Página 11 de 12

De Cochabamba a Santa Cruz
5.508 m ³

- Oro Negro

DESPACHOS NAFTA, GE Y DO

Nafta	Gasolina Especial	Diésel Oil
YPFB	YPFB	YPFB
916 m ³	5.500 m ³	5.650 m ³

• BARCAZAS DE GASOLINA ESPECIAL, DIESEL OÍL y AV GAS

PROGRAMA DE TRANSPORTE POR BARCAZAS GE, DO, JF Y AG

Trinidad – Guayaramerín	Trinidad – Guayaramerín	Trinidad – Guayaramerín	Trinidad – Guayaramerín
Gasolina Especial	Diésel Oil	Jet Fuel	Av Gas
3.604 m ³	3.740 m ³	510 m ³	23 m ³

• VAGONES CISTERNAS

DESPACHOS DE GE

De Santa Cruz a San José	De Santa Cruz a Puerto Suarez
1.280 m ³	960 m ³

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., YPFB LOGÍSTICA S.A., FLAMAGAS S.A., REFINERÍA ORO NEGRO y al Ministerio de Hidrocarburos y Energía 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 de septiembre de 2003.

Es Conforme

[Firma]
Dra. María Cecilia Palacios Jarama
JEFE DE LA UNIDAD LEGAL DE ANALISIS
Y GESTIÓN REGULATORIA a.i.
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

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

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0512/2016

Página 12 de 12