

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0313/2016
La Paz, 01 de Agosto 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 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 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. 0313/2016

Página 1 de 12

La Paz: 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 Néstor Galindo N° 1455 • Telf.: (591-4) 448 5026 - 441 7100 - 441 7101 - 448 8013 • Fax (591-4) 448 5025
Tarija: 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

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 0455/2016, DRI 0188/2016, DRE 0291/2016 y DDT 0241/2016.

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 AGOSTO, SEPTIEMBRE y OCTUBRE de 2016, según el siguiente detalle:

ASIGNACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO A REFINERÍAS

En BPD (Barriles por Día)	Agosto 2016	Septiembre 2016	Octubre 2016
Gualberto Villarroel	31.000	31.900	36.500
Guillermo Elder Bell	23.500	23.500	19.000
Oro Negro	2.800	3.250	3.250
TOTAL	57.300	58.650	58.750

SEGUNDO.- Aprobar los programas de producción y entrega de Refinerías y Plantas de Separación de Líquidos (PSL) para los meses de AGOSTO, SEPTIEMBRE y OCTUBRE de 2016, según el siguiente detalle:

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

PRODUCCIÓN	AGOSTO 2016						SEPTIEMB RE 2016	OCTUBRE 2016
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	YPFB		Total		
	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell		PSL Rio Grande	PSL Carlos Villegas			
CARGA EN REFINERÍA (BPD)	30.500	24.000	2.800			57.300	58.750	57.943
Gasolina Especial (m3)	62.564	51.079	5.500			119.143	126.954	114.966
Gasolina Premium (m3)	0	450				450	450	0
Diésel Oil (m3)	35.703	30.017	5.700			71.420	70.433	73.028
Jet Fuel (m3)	11.315	10.582				21.897	20.752	20.605
Kerosene (m3)	2.240	0				2.240	2.320	2.290
Gasolina de Aviación (m3)	0	0				0	600	600
Gasolina Blanca (m3)	4.000	0	725	2.143	3.302	10.170	11.370	11.616
Crudo Reconstituido (m3)	11.500	5.000	100			16.600	15.955	15.460
GLP (TMD)	225,8	147	15,0	360,0	518,0	1.266	1.270,1	1.227,2
Gasolina Rica en Isopentanos (m3)				517	1.232	1.749	1.693	1.749
Aceites Base (BPD)	380					380	380	380

ENTREGAS	AGOSTO 2016						SEPTIEMB RE 2016	OCTUBRE 2016
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	YPFB		Total		
	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell		PSL Rio Grande	PSL Carlos Villegas			
Gasolina Especial (m3)	66.000	54.000	5.500			125.500	123.370	120.550
Gasolina Premium (m3)	0	450				450	450	0
Diésel Oil (m3) (*)	36.198	29.100	5.700			70.998	69.839	75.997
Jet Fuel (m3)	10.336	10.260				20.596	20.358	20.525
Kerosene (m3)	2.240	150				2.390	2.420	2.370
Gasolina de Aviación (m3)	516	0				516	513	524
Gasolina Blanca (m3)	4.000	0	725	2.143	3.302	10.170	11.370	11.616
Crudo Reconstituido (m3)	17.000	4.300	100			21.400	15.955	15.060
GLP (TMD)	227,6	149,6	15,0	366,5	679,3	1.438	1.270,1	1.227,2
Gasolina Rica en Isopentanos (m3)				517	2.345	2.862	1.693	1.749
Gasolina Intermedia - ISOMERADO (m3)		3.000				3.000	0	0

(*) La entrega de RGV y RGEB considera 1.500 m3 de disponibilidad en Plantas de Diesel Oil

TERCERO.- Aprobar el cálculo de la proyección de la demanda del mes de AGOSTO de 2016 y el requerimiento de los meses SEPTIEMBRE y OCTUBRE de 2016 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 AGOSTO, SEPTIEMBRE Y OCTUBRE de 2016, según el siguiente detalle:

PROYECCIÓN AGOSTO Y REQUERIMIENTO SEPTIEMBRE- OCTUBRE 2016 DE COMBUSTIBLES DE AVIACIÓN En Litros

Mes	JET FUEL (*)	AV-GAS
Agosto - 2016	20.075.097	507.270
Septiembre - 2016	19.148.000	513.000
Octubre - 2016	19.315.000	524.000

(*) Nacional e Internacional

PROYECCIÓN DE CARBURANTES En Litros

Mes	GASOLINA ESPECIAL	GASOLINA PREMIUM	DIESEL OIL (*)
Agosto - 2016	141.993.000	330.000	171.288.000
Septiembre - 2016	138.008.000	330.000	170.820.000
Octubre - 2016	142.298.000	330.000	177.138.000

(*) Nacional e Importado

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

Departamento	2016		
	Agosto	Septiembre	Octubre
La Paz	308	303	310
Santa Cruz	360	346	348
Cochabamba	232	241	239
Oruro	63	62	62
Potosí	71	68	68
Chuquisaca	54	53	53
Tarija	56	56	54
Beni	33	32	33
Pando	7	6	7
Total	1.184	1.167	1.174

CUARTO.- Aprobar la programación de comercialización del Mercado Interno para los meses de AGOSTO, SEPTIEMBRE Y OCTUBRE de 2016, según el siguiente detalle:

a) Programación de combustibles de Aviación

**VOLÚMENES PROGRAMADOS COMBUSTIBLES DE AVIACIÓN
JET FUEL - AGOSTO 2016**

PUNTO DE ENTREGA	SALDOS INICIAL ESTIMADOS (*) (Litros)	ENTREGAS YPFB REFINACIÓN (Litros)	OFERTA ESTIMADA (Litros)
Viru Viru - SCZ	2.352.828	9.360.000	11.712.828
El Trompillo - SCZ	63.006	561.000	624.006
El Alto - LPZ	279.891	4.200.000	4.479.891
J. Wilsterman - CBB	1.095.768	3.200.000	4.295.768
J. Henrich - TRI	84.669	495.000	579.669
J. Azurduy - SCR	77.496	561.000	638.496
O. Lea Plaza - TJA	129.018	594.000	723.018
Cap. A. Arab - COB	81.438	175.000	256.438
S. Zeitum - RIB	26.886	75.000	101.886
E. Beltrán - GUA	93.977	33.000	126.977
S. Ogaya - PSZ	25.917	33.000	58.917
C. Grande - YAC	22.966	99.000	121.966
Cap. Rojas - PTS	44.155	-	44.155
TOTALES	4.378.015	19.386.000	23.764.015

PROD NAL YPFB REFINACIÓN	19.386.000
---------------------------------	-------------------

**VOLÚMENES PROGRAMADOS COMBUSTIBLES DE AVIACIÓN
AV GAS – AGOSTO 2016**

PUNTO DE ENTREGA	SALDOS INICIAL ESTIMADOS (*) (Litros)	ENTREGAS YPFB REFINACIÓN (Litros)	OFERTA ESTIMADA (Litros)
Viru Viru – SCZ			-
El Trompillo - SCZ	56.159	231.000	287.159
El Alto – LPZ	5.482	10.000	15.482
J. Wilsterman - CBB	11.479	23.000	34.479
J. Henrich - TRI	75.222	198.000	273.222
J. Azurduy - SCR	5.924	-	5.924
O. Lea Plaza - TJA	7.015	10.000	17.015
Cap. A. Arab - COB	3.415	11.000	14.415
S. Zeitum - RIB	24.909	22.000	46.909
E. Beltrán - GUA	12.407	11.000	23.407
S. Ogaya - PSZ	32.460	-	32.460
C. Grande - YAC			-
Cap. Rojas - PTS			-
TOTALES	234.472	516.000	750.472

PROD NAL YPFB REFINACIÓN	516.000
---------------------------------	----------------

VOLÚMENES ESTIMADOS MESES DE SEPTIEMBRE Y OCTUBRE 2016

REQUERIMIENTO AIR BP Nacionalizada por D.S. 0111/2009	SEPTIEMBRE 2016 (LITROS)	
	JET FUEL	AV-GAS
	19.148.000	513.000
PROD NAL YPFB REFINACIÓN	19.148.000	513.000

REQUERIMIENTO AIR BP Nacionalizada por D.S. 0111/2009	OCTUBRE 2016 (LITROS)	
	JET FUEL	AV-GAS
	19.315.000	524.000
PROD NAL YPFB REFINACIÓN	19.315.000	524.000

b) Programación de Carburantes

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

DISTRITO	ZONA COMERCIAL	GASOLINA PREMIUM	GASOLINA ESPECIAL			
		YPFB REFINACION PROGRAMA LITROS	DEMANDA ESTIMADA LITROS	SALDOS ESTIMADOS LITROS	OFERTA ESTIMADA LITROS	TOTAL PROGRAMA LITROS
DISTRITO COMERCIAL OCCIDENTE	La Paz	60.000	38.880.000	3.684.935	43.184.935	39.500.000
	Oruro	0	8.775.000	433.644	9.333.644	8.900.000
	Subtotal	60.000	47.655.000	4.118.579	52.518.579	48.400.000
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	30.000	17.280.000	1.726.961	20.226.961	18.500.000
	Trinidad	0	3.024.000	375.483	3.775.483	3.400.000
	Puerto Villarroel	0	3.645.000	1.170.777	4.770.777	3.600.000
	Subtotal	30.000	23.949.000	3.273.221	28.773.221	25.500.000
DISTRITO COMERCIAL AMAZONICO	Guayaramerín	0	999.000	645.733	1.645.733	1.000.000
	Riberalta	0	1.809.000	742.636	2.542.636	1.800.000
	Cobija	0	1.647.000	325.843	2.025.843	1.700.000
	Subtotal	0	4.455.000	1.714.212	6.214.212	4.500.000
DISTRITO COMERCIAL TARIJA	Tarija	0	3.780.000	333.974	4.183.974	3.850.000
	Bermejo	0	459.000	112.441	612.441	500.000
	Yacuiba	0	1.701.000	211.450	2.011.450	1.800.000
	Villamontes	0	837.000	725.902	1.725.902	1.000.000
	Subtotal	0	6.777.000	1.383.767	8.533.767	7.150.000
DISTRITO COMERCIAL ORIENTE	Santa Cruz	240.000	43.200.000	8.600.948	51.900.948	43.300.000
	Camiri	0	864.000	910.108	1.910.108	1.000.000
	San José de Chiquitos	0	1.944.000	211.180	2.311.180	2.100.000
	Puerto Suarez	0	1.215.000	341.223	1.641.223	1.300.000
	Subtotal	240.000	47.223.000	10.063.459	57.763.459	47.700.000
DISTRITO COMERCIAL SUCRE	Sucre	0	4.050.000	133.214	4.433.214	4.300.000
	Monteagudo	0	351.000	55.129	405.129	350.000
	Subtotal	0	4.401.000	188.343	4.838.343	4.650.000
DISTRITO COMERCIAL POTOSI	Potosí	0	4.536.000	912.657	5.512.657	4.600.000
	Tupiza	0	864.000	317.734	1.167.734	850.000
	Uyuni	0	1.620.000	517.306	2.167.306	1.650.000
	Villazón	0	513.000	168.388	668.388	500.000
	Subtotal	0	7.533.000	1.916.085	9.516.085	7.600.000
TOTAL		330.000	141.993.000	22.657.666	168.157.666	145.500.000

ESTIMACIÓN REFINERÍAS SEPTIEMBRE Y OCTUBRE 2016

TOTALES SEPTIEMBRE - 2016	330.000	138.008.000	123.370.000
TOTALES OCTUBRE - 2016	330.000	142.298.000	120.550.000

**VOLÚMENES PROGRAMADOS
 ASIGNACIÓN DE ZONAS COMERCIALES POR YPFB
 DIÉSEL OÍL - AGOSTO 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	29.700.000	3.626.911	3.626.911	0	31.000.000	31.000.000
	Oruro	9.909.000	4.668.326	4.668.326	0	10.000.000	10.000.000
	Subtotal	39.609.000	8.295.237	8.295.237	0	41.000.000	41.000.000
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	25.515.000	2.539.661	28.039.661	25.500.000	0	25.500.000
	Trinidad	5.265.000	737.390	6.037.390	5.300.000	0	5.300.000
	Puerto Villarroel	3.726.000	563.084	4.263.084	3.700.000	0	3.700.000
	Subtotal	34.506.000	3.840.135	38.340.135	34.500.000	0	34.500.000
DISTRITO COMERCIAL AMAZONICO	Guayaramerín	540.000	897.347	1.197.347	300.000	0	300.000
	Riberalta	1.674.000	1.070.803	2.570.803	1.500.000	0	1.500.000
	Cobija	1.296.000	395.798	1.595.798	1.200.000	0	1.200.000
	Subtotal	3.510.000	2.363.948	5.363.948	3.000.000	0	3.000.000
DISTRITO COMERCIAL TARIJA	Tarija	4.860.000	561.157	561.157	0	5.200.000	5.200.000
	Bermejo	567.000	374.230	374.230	0	600.000	600.000
	Yacuiba	3.645.000	1.385.017	1.385.017	0	3.800.000	3.800.000
	Villamontes	1.134.000	1.703.503	1.703.503	0	1.200.000	1.200.000
	Subtotal	10.206.000	4.023.907	4.023.907	0	10.800.000	10.800.000
DISTRITO COMERCIAL ORIENTE	Santa Cruz	62.910.000	6.726.758	0	22.857.000	44.000.000	66.857.000
	Camiri	621.000	1.009.843	1.209.843	200.000	0	200.000
	San José de Chiquitos	2.565.000	603.863	603.863	0	2.600.000	2.600.000
	Puerto Suarez	1.701.000	3.772.633	3.772.633	0	2.000.000	2.000.000
	Subtotal	67.797.000	12.113.097	5.586.339	23.057.000	48.600.000	71.657.000
DISTRITO COMERCIAL SUCRE	Sucre	5.670.000	682.615	6.382.615	5.700.000	0	5.700.000
	Monteagudo	594.000	77.177	677.177	600.000	0	600.000
	Subtotal	6.264.000	759.792	7.059.792	6.300.000	0	6.300.000
DISTRITO COMERCIAL POTOSI	Potosí	5.454.000	1.092.987	1.092.987	0	5.400.000	5.400.000
	Tupiza	1.215.000	246.472	246.472	0	1.300.000	1.300.000
	Uyuni	2.160.000	542.206	542.206	0	2.000.000	2.000.000
	Villazón	567.000	309.916	309.916	0	500.000	500.000
	Subtotal	9.396.000	2.191.581	2.191.581	0	9.200.000	9.200.000
TOTAL		171.288.000	33.587.697	70.860.939	66.857.000	109.600.000	176.457.000

ESTIMACIÓN REFINERÍAS SEPTIEMBRE Y OCTUBRE 2016

TOTALES SEPTIEMBRE - 2016	170.820.000	65.698.000
TOTALES OCTUBRE - 2016	177.138.000	71.856.000

c) Programación de GLP

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0313/2016

Página 7 de 12

La Paz: 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 Néstor Galindo N° 1455 • Telf.: (591-4) 448 5026 - 441 7100 - 441 7101 - 448 8013 • Fax (591-4) 448 5025
 Tarija: 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

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

**PROGRAMACIÓN Y ASIGNACIÓN PARA PEGLP POR YPFB
AGOSTO**

DEPARTAMENTOS	ASIGNACIÓN POR ENGARRAFADORA POR YPFB (TMD)	CONSUMO ESTIMADO (TMD)	DIFERENCIA (TMD)
La Paz	512,9	308,0	204,9 (*)
Santa Cruz	352,0	360,0	-8,0
Cochabamba	240,0	232,0	8,0 (**)
Oruro	88,0	63,0	25,0 (***)
Potosí	61,0	71,0	-10,0
Chuquisaca	54,0	54,0	0,0
Tarija	56,0	56,0	0,0
Beni	33,0	33,0	0,0
Pando	7,0	7,0	0,0
TOTAL	1.403,9	1.184,0	219,9

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

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

(***) 25 TMD serán transferidos al Departamento de Potosí para cubrir el déficit de -10TMD, y los 15 TMD de excedente es para exportación.

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

**PRODUCCIÓN Y DEMANDA DE GLP Y BUTANO
AGOSTO**

DESCRIPCIÓN	VOLUMEN TMD
Saldo GLP+BUTANO Est. Productoras	177,2
Producción GLP + BUTANO Estimada	1.567,3
Saldo GLP Engarradoras	-
Saldo GLP + BUTANO Empaquetado GRSZ	-
Total GLP + BUTANO Disponible	1.744,5
GLP Asignado	1.403,9
Excedente/déficit GLP	560,5

QUINTO.- Instruir que el déficit de combustibles líquidos para el mes de AGOSTO 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.

SÉPTIMO.- 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 horas. 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 AGOSTO 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	3.072	135	124	0
YPFB Chaco	4.010	176	0	14
Vintage	22	0	0	82
Repsol YPF	26.167	1.151	0	49
Pluspetrol	396	7	0	53
BG Bolivia	200	9	0	0
Matpetrol	0	0	0	92
Petrobras	18.603	818	0	0
PESA	302	13	0	0
TOTAL E&P	1.709	75	0	0
YPFB	0	0	0	0
Sistema Transporte	18	1	0	0
TOTAL	54.500	2.386	124	290

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"	1.470 BPD	20.29 BPD

• Mercado Externo (Importación y Exportación)

Las ventanas de embarque y desembarque del mes de agosto fueron adelantadas para el mes de julio.

Se tienen identificado las siguientes ventanas de desembarque de Diésel Oil.

Producto	Ventana de Desembarque
Diésel Oil	220.000 Bbl (*)

(*) Ventana de desembarque en Terminal Arica a partir del 28 de julio de 2016 +/- 10% del volumen.

Se tienen identificado la siguiente ventana de embarque de Recon

Producto	Ventana de Embarque
Recon	310.000 Bbl (**)

(**) Ventana de embarque en Terminal Arica a partir del 31 de julio de 2016 +/- 10% del volumen.

c) Transporte de GLP por oleoductos

OSSA-I (*)	OCY-II (**)
32.226 m ³ (202694 Bbl)	2.580 m ³ (16.228 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 LOGÍSTICA S.A.

Producto	Unidades	OCOLP		PCPV		OCOLP II	
		Recepción	Entrega	Recepción	Entrega	Recepción	Entrega
GLP	M ³	30.450	29.050	0	0	6.300	6.112
Gasolina Especial	M ³	24.000	24.000	4.000	4.040	11.800	12.488
Jet Fuel	M ³	2.100	3.000	0	0	0	0
Kerosene	M ³	700	1.200	80	0	850	240
Diesel Oil	M ³	0	0	4.000	4.040	3.000	3.110
GLSR	M ³	0	0	0	0	0	0
Total	M³	57.250	57.250	8.080	8.080	21.950	21.950

Producto	Unidades	OCSZ-I		PCS		PSP		PVT	
		Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.
GLP	M ³	0	0	5.400	5.490	2.400	2.400	2.400	2.170
Gasolina Especial	M ³	13.450	13.250	8.950	8.910	4.400	4.400	3.080	2.950
Jet Fuel	M ³	700	900	750	0	0	0	0	0
Diesel Oil	M ³	2.990	2.966	3.000	2.950	0	0	3.080	3.420
Total	M³	17.140	17.116	18.100	17.350	6.800	6.800	8.560	8.540

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

ORO NEGRO S.A.

Flamagas
465 TM

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

- **YPFB Logística S.A.**

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR No. 0313/2016

Página 10 de 12

La Paz: 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 Néstor Galindo N° 1455 • Telf.: (591-4) 448 5026 - 441 7100 - 441 7101 - 448 8013 • Fax (591-4) 448 5025
Tarija: 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



DESPACHOS DE GE – JF y DO

GE	JF
3.990 m ³	150 m ³

- YPFB Refinación S.A.

DESPACHOS DE DO

De Santa Cruz a Trinidad Barc.		De Cochabamba a Trinidad Barc.			
3.366 m³		1.122 m³			
De Cochabamba a Cobija		De Oruro a Sucre		De Guayaramerín a Riberalta	
2.482 m³		2.652 m³		2.733 m³	

DESPACHOS DE GE

De Santa Cruz a Trinidad	De Santa Cruz a Trinidad Barc.	De Santa Cruz a Yacuiba	De Santa Cruz a La Paz	
3.672 m ³	3.944 m ³	1.700 m ³	9.112 m ³	

De Santa Cruz a San Jose	De Oruro a Villazón	De Cochabamba a Cobija	De Cochabamba a Senkata	De Oruro a Tupiza
544 m ³	510 m ³	952 m ³	5.984 m ³	850 m ³

De Oruro a Uyuni	De Oruro a Bermejo	De Oruro a Tarija	De Guayaramerín a Cobija	De Guayaramerín a Riberalta
1.534 m ³	510 m ³	782 m ³	1.020 m ³	1.795 m ³

DESPACHOS DE JF

De Guayaramerín a Cobija	De Senkata a Planta Air BP Senkata	De Cochabamba a Sucre	De Cochabamba a Tarija	De Cochabamba a Trompillo
210 m ³	3.570 m ³	528 m ³	561 m ³	561 m ³
De Cochabamba a Trinidad	De Cochabamba a Barc Trinidad	De Cochabamba a Puerto Suarez	De Cochabamba a Senkata	De Cochabamba a Yacuiba
495 m ³	340 m ³	33 m ³	612 m ³	99 m ³

DESPACHOS DE AV GAS

De Cochabamba a Trompillo	De Cochabamba a Trinidad	De Cochabamba a Barc. Trinidad	De Cochabamba a Senkata	De Cochabamba a Cochabamba	De Cochabamba a Tarija
231 m ³	198 m ³	23 m ³	10 m ³	23 m ³	10 m ³

DESPACHOS DE GASOLINA PREMIUM

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

- Oro Negro

DESPACHOS NAFTA, GE Y DO

Nafta	Gasolina Especial	Diésel Oíl
YPFB	YPFB	YPFB
725 m ³	5.500 m ³	5.700 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 Oíl	Jet Fuel	Av Gas
3.944 m ³	3.366 m ³	340 m ³	23 m ³

• VAGONES CISTERNAS

DESPACHOS DE GE

De Santa Cruz a San José	De Santa Cruz a Puerto Suarez
2.120 m ³	1.860 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]
Ing. María Cecilia Palacios Jimenez
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. 0313/2016

Página 12 de 12

La Paz: 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 Martin N° 1700, casi 4to anillo, Edif. Centro Empresarial Equipetrol • Telf: (591-3) 345 9124 - 345 9125 • Fax: (591-3) 345 9131
Cochabamba: Calle Néstor Galindo N° 1455 • Telf.: (591-4) 448 5026 - 441 7100 - 441 7101 - 448 8013 • Fax (591-4) 448 5025
Tarija: 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