RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-ULGR N° 0222/2017
La Paz, 01 de junio de 2017

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 Nº 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 Nº 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 Nº 28418 de 21 de octubre de 2005 (DS 28418) dispone que la Superintendencia de Hidrocarburos (SH) establecerá mediante Resolución Administrativa (RA), los volúmenes de hidrocarburos necesarios para el abastecimiento del mercado interno para los tres meses siguientes al mes en que tenga lugar la reunión de balance y programación, los mismos que deberán ser entregados, procesados y comercializados por las empresas que realizan actividades 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 Nº 28176 de 19 de mayo de 2005.

Que mediante Decreto Supremo Nº 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 parágrafo 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 parágrafo II del artículo segundo del DS 28701, YPFB ha definido las condiciones y volúmenes para el mercado interno, mismos que se hallan transcritos en los Informes Técnicos: INF-TEC-DCD 0394/2017, INF-DRI 0145/2017, INF-DRI 0147/2017, INF- DRE 0182/2017 y DDT 0170/2017.

D.C.D. REVISADO H. Chambi A.N.H.

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 Nº 1600 del Sistema de Regulación Sectorial, Ley Nº 3058 de Hidrocarburos de 17 de mayo de 2005 y demás normas legales sectoriales aplicables:

D.C.D. V°B° G. Salas A.N.H.

REVISADO A.N.H.

RESUELVE:

PRIMERO. - Aprobar la ASIGNACIÓN de petróleo crudo a las refinerías para los meses de JUNIO, JULIO y AGOSTO de 2017, según el siguiente detalle:

DIRECCIÓN DE REFINACIÓN E INDUSTRIALIZACIÓN ELABORADO D.G.V. A.N.H.

ASIGNACIÓN DE PETRÓLEO CRUDO A REFINERÍAS

En BPD (Barriles por Dia)	jun-17	jul -17	ago-17
Gualberto Villarroel	32.500	32.000	32.000
Guillermo Elder Bell	23.500	24.000	24.000
Oro Negro	2.800	3.500	3.500
TOTAL	**58.800**	**59.500**	**59.500**

SEGUNDO. - Aprobar los programas de producción y entrega de Refinerías y Plantas de Separación de Líquidos (PSL) para los meses de JUNIO, JULIO y AGOSTO de 2017, según el siguiente detalle:

ULGR V°B° M.C.P.J.

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

PRODUCCIÓN	JUNIO 2017						JULIO 2017	AGOSTO 2017
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	YPFB		Total		
	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell		PSL Río Grande	PSL Carlos Villegas			
CARGA EN REFINERÍA (BPD)	34.000	24.000	2.800			60.800	60.000	59.500
Gasolina Especial (m3)	78.607	47.570	5.900			132.077	132.150	125.150
Gasolina Premium (m3)	0	450				450	0	450
Diésel Oil (m3)	38.109	32.952	5.700			76.762	79.425	77.420
Jet Fuel (m3)	10.500	9.308				19.808	20.676	21.259
Kerosene (m3)	1.940	0				1.940	2.010	1.970
Gasolina de Aviación (m3)	0	0				0	600	600
Gasolina Blanca (m3)	5.000	0	250	839	3.768	9.857	13.429	13.429
Crudo Reconstituido (m3)	10.500	4.000	100			14.600	15.100	15.100
GLP (TMD)	236,1	143	10,5	112,0	605,0	1.106	1.290,8	1.284,5
Gasolina Rica en Isopentanos (m3)				138	1.640	1.778	2.089	2.089
Bright Stock	0					0	0	0
Slack Wax (TM)	100					100	100	100
Aceites Base (BPD)	380					380	380	380

ENTREGAS	JUNIO 2017						JULIO 2017	AGOSTO 2017
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	YPFB		Total		
	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell		PSL Río Grande	PSL Carlos Villegas			
Gasolina Especial (m3)	82.000	50.000	5.900			137.900	128.150	129.150
Gasolina Premium (m3)	0	450				450	0	450
Diesel Oil (m3) (*)	45.600	33.600	5.700			84.900	81.179	80.885
Jet Fuel (m3)	10.116	9.370				19.486	20.190	20.509
Kerosene (m3)	1.940	60				2.000	2.090	2.050
Gasolina de Aviación (m3)	536	0				536	550	511
Gasolina Blanca (m3)	5.000	0	250	839	4.244	10.333	13.429	13.429
Crudo Reconstituido (m3)	20.000	6.000	100			26.100	15.100	15.100
GLP (TMD)	238,9	145,3	10,5	112,0	905,0	1.412	1.290,8	1.284,5
Gasolina Rica en Isopentanos (m3)				138	2.197	2.335	2.089	2.089
Gasolina Intermedia - ISOMERADO (m3)		5.000				5.000	0	0
Bright Stock	0					0	0	0
Slack Wax (TM)	100					100	100	100

(*)Se considera 3.200 m3 de saldo en plantas de RGV y RGEB.

TERCERO.- Aprobar el cálculo de la proyección de la demanda del mes de JUNIO y el requerimiento de los meses JULIO y AGOSTO 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 JUNIO, JULIO y AGOSTO de 2017, según el siguiente detalle:

PROYECCIÓN JUNIO Y REQUERIMIENTO JULIO Y AGOSTO 2017
(Expresados en Litros)

PRODUCTOS	jun-17	jul-17	ago-17
GASOLINA ESPECIAL	144.430.000	146.120.000	151.335.000
DIESEL OIL (*)	155.792.000	161.304.000	165.024.000
GASOLINA PREMIUM	330.000	330.000	330.000
JET FUEL (*)	18.276.000	18.980.000	19.299.000
AV-GAS	536.000	550.000	511.000

Fuente: Elaboración propia con información de DRE. (*) Nacional e Internacional.

PROYECCIÓN DE LA DEMANDA DE GLP
(Expresados en TMD)

DEPARTAMENTO	jun-17	jul-17	ago-17
La Paz	320	327	325
Santa Cruz	375	379	365
Cochabamba	245	243	239
Oruro	66	66	65
Potosí	72	73	72

Chuquisaca	56	56	55
Tarija	60	63	59
Beni	35	35	34
Pando	7	8	7
TOTAL	1.236	1.250	1.221

Fuente: Elaboración propia con información de DRE.

CUARTO.- Aprobar la programación de comercialización del Mercado Interno para los meses de JUNIO, JULIO y AGOSTO de 2017, según el siguiente detalle:

a) Programación de combustibles de Aviación

VOLÚMEN PROGRAMADO DE "JET FUEL" JUNIO 2017

PUNTO DE ENTREGA	SALDOS INICIAL ESTIMADOS (*) (Litros)	ENTREGAS YPFB REFINACIÓN (Litros)	OFERTA ESTIMADA (Litros)
Viru Viru - SCZ	2.572.633	8.470.000	11.042.633
El Trompillo - SCZ	67.525	495.000	562.525
El Alto – LPZ	335.402	4.060.000	4.395.402
J. Wilsterman - CBB	451.639	3.400.000	3.851.639
J. Henrich - TRI	57.291	462.000	519.291
J. Azurduy - SCR	96.542	429.000	525.542
O. Lea Plaza - TJA	74.155	528.000	602.155
Cap. A. Arab - COB	57.895	175.000	232.895
S. Zeitum - RIB	7.636	125.000	132.636
E. Beltrán - GUA	59.344	66.000	125.344
S. Ogaya - PSZ	18.084	-	18.084
C. Grande - YAC	38.874	33.000	71.874
Cap. Rojas - PTS	26.768	33.000	59.768
TOTALES	3.863.786	18.276.000	22.139.788
PROD NAL YPFB REFINACIÓN	18.276.000		

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Gas Natural.

VOLÚMEN PROGRAMADO DE "AV GAS" JUNIO DE 2017

PUNTO DE ENTREGA	SALDOS INICIAL ESTIMADOS (*) (Litros)	ENTREGAS YPFB REFINACIÓN (Litros)	OFERTA ESTIMADA (Litros)
Viru Viru - SCZ			-
El Trompillo - SCZ	48.418	231.000	279.418
El Alto – LPZ	8.206	10.000	18.206
J. Wilsterman - CBB	18.113	42.000	60.113
J. Henrich - TRI	40.043	231.000	271.043
J. Azurduy - SCR	3.306	4.000	7.306
O. Lea Plaza - TJA	12.087	7.000	19.087
Cap. A. Arab - COB	8.301	-	8.301
S. Zeitum - RIB	39.898	11.000	50.898
E. Beltrán - GUA	17.532	-	17.532
S. Ogaya - PSZ	34.499	-	34.499
C. Grande - YAC			-
Cap. Rojas - PTS			-
TOTALES	230.403	536.000	766.403
PROD NAL YPFB REFINACIÓN	536.000		

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Gas Natural

VOLÚMENES ESTIMADOS COMBUSTIBLES DE AVIACIÓN – JULIO Y AGOSTO 2017

PROGRAMACIÓN	Jul-17		Agos-17	
	JET FUEL	AV-GAS	JET FUEL	AV-GAS
PROD NAL YPFB REFINACION	18.980.000	550.000	19.299.000	511.000

REQUERIMIENTO AIR BP NACIONALIZADA POR D.S. 0111/2009	18.980.000	550.000	19.299.000	511.000

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Gas Natural.

b) Programación de Carburantes

VOLÚMENES PROGRAMADOS CARBURANTES GASOLINA PREMIUM Y GASOLINA ESPECIAL – JUNIO 2017

ZONA COMERCIAL	G. PREMIUM	GASOLINA ESPECIAL						
	YPFB REFINACION	DEMANDA ESTIMADA	SALDOS ESTIMADOS	OFERTA ESTIMADA	YPFB REFINACION	ORO NEGRO	YPFB COMERCIAL	TOTAL PROGRAMA LITROS
	PROGRAMA LITROS	LITROS	LITROS	LITROS	PROGRAMA LITROS	PROGRAMA LITROS	PROGRAMA LITROS	
La Paz	60.000	39.780.000	5.257.123	44.257.123	37.500.000		1.500.000	39.000.000
Oruro		8.710.000	879.710	9.679.710	8.800.000			8.800.000
Cochabamba	30.000	17.420.000	3.117.411	20.617.411	17.500.000			17.500.000
Trinidad		2.990.000	966.435	3.966.435	3.000.000			3.000.000
Puerto Villarroel		4.316.000	1.439.284	5.839.284	4.400.000			4.400.000
Guayaramerin		910.000	832.805	1.832.805	1.000.000			1.000.000
Riberalta		1.716.000	723.499	2.923.499	2.200.000			2.200.000
Cobija		1.872.000	317.144	2.217.144	1.900.000			1.900.000
Tarija		3.796.000	672.030	4.372.030	3.700.000			3.700.000
Bermejo		494.000	99.821	599.821	500.000			500.000
Yacuiba		1.482.000	407.196	1.907.196	1.500.000			1.500.000
Villamontes		858.000	1.682.314	2.882.314	1.200.000			1.200.000
Santa Cruz	240.000	44.460.000	8.683.677	53.683.677	33.100.000	5.900.000	6.000.000	45.000.000
Camiri		832.000	1.222.523	2.022.523	800.000			800.000
San José de Chiquitos		1.742.000	276.204	2.176.204	1.900.000			1.900.000
Puerto Suarez		1.144.000	449.482	1.549.482	1.100.000			1.100.000
Sucre		4.056.000	538.779	4.538.779	4.000.000			4.000.000
Monteagudo		338.000	68.739	418.739	350.000			350.000
Potosi		4.628.000	1.105.689	5.805.689	4.700.000			4.700.000
Tupiza		832.000	427.109	1.277.109	850.000			850.000
Uyuni		1.508.000	454.337	1.954.337	1.500.000			1.500.000
Villazón		546.000	183.162	683.162	500.000			500.000
TOTAL	**330.000**	**144.430.000**	**29.804.473**	**175.204.473**	**132.000.000**	**5.900.000**	**7.500.000**	**145.400.000**
JULIO - 2017	**330.000**	**146.120.000**	-	-	**122.000.000**	**6.150.000**	-	**128.150.000**
AGOSTO - 2017	**330.000**	**151.335.000**	-	-	**123.000.000**	**6.150.000**	-	**129.150.000**

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Gas Natural.

VOLÚMENES PROGRAMADOS CARBURANTES DIESEL OÍL – JUNIO 2017.

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 LITROS	PROGRAMA LITROS		PROGRAMA LITROS	LITROS
La Paz	28.600.000	3.356.908	33.356.908	0		0	30.000.000	30.000.000

Oruro	9.828.000	4.258.923	14.258.923	0		0	10.000.000	10.000.000
Cochabamba	23.010.000	2.073.405	26.073.405	24.000.000		24.000.000	0	24.000.000
Trinidad	4.290.000	1.358.331	5.658.331	4.300.000		4.300.000	0	4.300.000
Puerto Villarroel	3.120.000	1.410.989	4.610.989	3.200.000		3.200.000	0	3.200.000
Guayaramerin	520.000	1.084.434	1.584.434	500.000		500.000	0	500.000
Riberalta	1.378.000	916.849	2.316.849	1.400.000		1.400.000	0	1.400.000
Cobija	1.274.000	248.032	1.598.032	1.350.000		1.350.000	0	1.350.000
Tarija	4.394.000	661.141	5.161.141	0		0	4.500.000	4.500.000
Bermejo	416.000	471.326	871.326	0		0	400.000	400.000
Yacuiba	3.068.000	2.909.846	5.909.846	0		0	3.000.000	3.000.000
Villamontes	1.014.000	2.944.239	3.944.239	1.000.000		1.000.000	0	1.000.000
Santa Cruz	55.120.000	18.962.828	69.792.828	29.130.000	5.700.000	34.830.000	16.000.000	50.830.000
Camiri	598.000	1.455.329	2.155.329	700.000		700.000	0	700.000
San José de Chiquitos	2.600.000	544.019	3.344.019	0		0	2.800.000	2.800.000
Puerto Suarez	1.560.000	8.183.577	9.183.577	0		0	1.000.000	1.000.000
Sucre	5.200.000	1.551.431	6.751.431	5.200.000		5.200.000	0	5.200.000
Monteagudo	546.000	174.245	724.245	550.000		550.000	0	550.000
Potosi	5.200.000	2.002.091	7.502.091	3.500.000		3.500.000	2.000.000	5.500.000
Tupiza	1.352.000	420.381	1.720.381	0		0	1.300.000	1.300.000
Uyuni	2.080.000	479.984	2.479.984	0		0	2.000.000	2.000.000
Villazón	624.000	371.540	971.540	0		0	600.000	600.000
TOTAL	**155.792.000**	**55.839.848**	**209.989.848**	**74.830.000**	**5.700.000**	**80.530.000**	**73.600.000**	**154.130.000**
JULIO - 2017	**161.304.000**			**69.480.000**	**7.350.000**	**76.810.000**	-	-
AGOSTO - 2017	**165.024.000**			**69.160.000**	**7.350.000**	**76.510.000**	-	-

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y Gas Natural

c) Programación de GLP

1. La programación por Departamento y la asignación para engarrafadoras por YPFB para el mes de JUNIO de 2017 es de:

VOLÚMENES PROGRAMADOS DE GLP POR DEPARTAMENTO – JUNIO 2017

DEPARTAMENTO	ASIGNACION POR ENGARRAFADORAS YPFB (TMD)	ASIGNACION POR ENGARRAFADORAS PRIVADAS (TMD)	TOTAL ASIGNACION	CONSUMO ESTIMADO (TMD)	DIFERENCIA (TMD)
*La Paz	420,6	0	420,6	320,0	100,6
Santa Cruz	323	44	367,0	375,0	-8,0
**Cochabamba	171,6	81,4	253,0	245,0	8,0
***Oruro	76		76,0	66,0	10,0
Potosi	62		62,0	72,0	-10,0

Chuquisaca	56		56,0	56,0	0,0
Tarija	60		60,0	60,0	0,0
Beni	35		35,0	35,0	0,0
Pando	7		7,0	7,0	0,0
TOTAL	**1.211,20**	**125,40**	**1.336,60**	**1.236,00**	**100,60**

(*) El volumen excedente correspondiente a La Paz es para exportación.
(**) 8TMD serán transferidos al Departamento de Santa Cruz para cubrir el déficit de -8TMD.
(***) 10TMD serán transferidos al Departamento de Potosi 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 JUNIO de 2017 se detalla en el cuadro siguiente:

VOLÚMENES GLP – JUNIO 2017

DESCRIPCION	VOLUMEN TMD
Saldo estimados en Plantas Productoras	305,3
Producción Estimada	1466,8
Saldo GLP Engarrafadoras	-
Saldo GLP + BUTANO Empaquetado GRSZ	-
Total disponible	1772,1
Consumo Estimado (Demanda del mercado interno)	1236,0
Excedente de GLP	**536,1**

Fuente: Elaboración propia con Información de YPFB-Comercial.

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 (Jun-2017)	Excedentes (Jun-2017)
			jun-17	jul-17	ago-17	jun-17	jul-17	ago-17		
1	Crudo Reconstituido (RECON)	m³	26.100	15.100	15.000	0	0	0	51.489	**26.100**
2	Slack Wax	TM	100	100	100	0	0	0	0	**100**
3	Gasolina Rica en Isopentanos	m³	2.335	2.089	2.089	0	0	0	0	**2.335**
4	Gasolina Blanca	m³	10.333	13.429	13.429	4.733	0	0	0	**5.600**

Fuente: Dirección de Comercialización de Derivados y 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 para la exportación de Crudo Reconstituido (RECON) para el mes de Junio 2017, es de **26.100 m³** * Indica los saldos disponibles en la Planta de Arica Chile.

Nota 2: Se hace notar la procedencia de la Gasolina Blanca según requerimiento:

Descripción	Unidad De Medida	Total Entregas
Gasolina Blanca (Nafta) - Refineria	m³	5.250
Gasolina Blanca Estabilizada (Nafta) - PSL	m³	5.083

Asimismo YPFB-Comercial, dispondrá **4.733 m³** de Gasolina Blanca para la mezcla de insumos y aditivos para incrementar los saldos de gasolina especial en las Plantas de Almacenamiento del mercado interno.

QUINTO.- Instruir que el déficit de combustibles líquidos para el mes de JUNIO de 2017 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 a YPFB 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 JUNIO de 2017, 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	3.563	124	93	0
YPFB Chaco	3.808	133	0	22
Vintage	12	0	0	80
Repsol YPF	24.854	868	0	48
Pluspetrol	264	3	0	51
Shell Bolivia	87	3	0	0
Matpetrol	0	0	0	558
Petrobras	16.216	566	0	0
PESA	66	2	0	0
TOTAL E&P	5.798	202	0	0
YPFB	0	0	0	0
Sistema Transporte	1.332	46	0	0
TOTAL	56.000	1.948	93	759

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"	1.562 BPD	20.30 BPD

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

Se tienen identificado la siguiente ventana de embarque de Recon.

Producto	Ventana de Embarque
Recon	320.000 Bbl (*)

(*) Ventana de embarque en Terminal Arica a partir del 9 de junio de 2017 +/- 10% del volumen.

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

Producto	Ventana de Desembarque
Diésel Oil	240.000 Bbl (**)

(**) Ventana de desembarque en Terminal Arica a partir del 28 de junio de 2017 +/- 10% del volumen.

El Saldo disponible de RECON en Arica para embarque a fecha 30 de mayo sería de 323.703 Bbls. (+/- 10%).

c) Transporte de GLP por oleoductos

OSSA-I (*)	OCY-II (**)
20.908 m^3 (131.506 Bbl)	2.550 m^3 (16.039 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	OCOLP		PCPV		OCOLP II	
		Recepción	Entrega	Recepción	Entrega	Recepción	Entrega
GLP	m3	21.650	21.400	0	0	3.500	3.650
Gasolina Especial	m3	29.200	28.550	4.250	4.280	12.300	12.200
Jet Fuel	m3	3.300	3.180	0	0	0	0
Kerosene	m3	900	100	60	0	1.000	150
Diesel Oil	m3	0	1.820	3.160	3.190	5.050	5.850
GLSR	m3	0	0	0	0	0	0
Total	m3	**55.050**	**55.050**	**7.470**	**7.470**	**21.850**	**21.850**

Producto	Unidades	OCSZ-I		PCS		PSP		PVT	
		Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.
GLP	m3	0	0	5.400	4.940	2.500	2.500	2.020	2.000
Gasolina Especial	m3	13.250	13.250	7.700	8.560	4.470	4.470	2.900	2.700
Jet Fuel	m3	900	900	750	0	0	0	0	0
Diesel Oil	m3	3.530	3.505	2.800	2.400	0	0	3.340	3.590
Total	m3	**17.680**	**17.655**	**16.650**	**15.900**	**6.970**	**6.970**	**8.260**	**8.290**

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.

Cruceña del Norte
315 TM

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

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

DESPACHOS DE GE y JF

GE	JF
4.095 m^3	120 m^3

- **YPFB Refinación S.A.**

DESPACHOS DE DO

De Santa Cruz a Monteagudo	De Senkata a Cobija	De Oruro a Sucre
204 m^3	2.798 m^3	2.244 m^3

De Cochabamba a Trinidad Barc.	De Oruro a Potosi	De Guayaramerin a Riberalta
4.284 m^3	3.536 m^3	2.536 m^3

De Cochabamba a Trinidad	De Cochabamba a Villamontes	De Guayaramerin a Cobija
3.808 m^3	1.054 m^3	72 m^3

DESPACHOS DE GE

De Santa Cruz a Trinidad	De Senkata a Cobija	De Cochabamba a Trinidad
1.054 m^3	884 m^3	1.768 m^3

De Santa Cruz a San Jose	De Santa Cruz a Yacuiba	De Oruro a Potosi	De Cochabamba a La Paz
612 m^3	1.530 m^3	408 m^3	9.486 m^3

De Cochabamba a Trinidad Barc.	De Oruro a Villazón	De Oruro a Bermejo	De Oruro a Tarija
4.386 m^3	442 m^3	510 m^3	1.088 m^3

De Guayaramerin a Cobija	De Guayaramerin a Riberalta	De Oruro a Tupiza	De Oruro a Uyuni
816 m^3	2.195 m^3	748 m^3	1.292 m^3

DESPACHOS DE JF

De Guayaramerin a Riberalta	De Senkata a Air BP Senkata	De Guayaramerin a Guayaramerin	De Guayaramerin a Cobija
100 m^3	3.196 m^3	66 m^3	140 m^3

De Cochabamba a Sucre	De Cochabamba a Tarija	De Cochabamba a Trompillo	De Cochabamba a Trinidad
396 m^3	495 m^3	528 m^3	429 m^3

De Cochabamba a Barc. Trinidad	De Cochabamba a Senkata	De Cochabamba a Yacuiba
340 m^3	748 m^3	33 m^3

DESPACHOS DE AV GAS

De Oruro a Trompillo	De Oruro a Trinidad	De Oruro a Barc. Trinidad	De Oruro a Senkata
231 m^3	198 m^3	23 m^3	10 m^3

De Oruro a Cochabamba	De Oruro a Sucre	De Oruro a Tarija
42 m^3	4 m^3	7 m^3

DESPACHOS DE KEROSENE

De Oruro a Uyuni	De Oruro a Sucre	De Oruro a Tarija
33 m^3	30 m^3	33 m^3

DESPACHOS DE GASOLINA BLANCA

De Cochabamba a Santa Cruz
986 m^3

- **Oro Negro**

DESPACHOS NAFTA, GE Y DO

Gasolina Especial	Nafta	Diésel Oil
YPFB	YPFB	YPFB
5.900 m^3	270 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 – Guayaramerin	Trinidad – Guayaramerin	Trinidad – Guayaramerin	Trinidad – Guayaramerin
Gasolina Especial	Diésel Oil	Jet Fuel	Av Gas
4.862 m^3	3.808 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
1.080 m^3	880 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., 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 Nº 27172 de 15 de septiembre de 2003.

Es Conforme

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

JEFE DE LA UNIDAD LEGAL DE ANÁLISIS
Y GESTIÓN REGULATORIA a.i.
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

ELABORADO D.G.V. A.N.H.