

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-DRC N° 0107/2019

La Paz, 30 de abril de 2019

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 párrafo 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 Decreto Supremo N° 28418 de 21/10/2005, tiene por objeto autorizar a la Superintendencia de Hidrocarburos (actual Agencia Nacional de hidrocarburos), de manera transitoria y hasta la conformación del Comité de Producción y Demanda – PRODE, programar el abastecimiento de hidrocarburos para el mercado interno y volúmenes para la exportación.

Que el artículo 2 del citado Decreto Supremo, establece que la Superintendencia de Hidrocarburos convocara mensualmente a los representantes de YPFB y de las empresas productoras, refinadoras, transportadoras por ductos y comercializadoras, con la finalidad de evaluar los balances de producción y demanda ejecutados en el mes anterior y programar el abastecimiento al mercado interno y la exportación.



RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA RAR-ANH-DRC N° 0107/2019

Página 1 de 13

Que el artículo 3 del precitado Decreto Supremo, 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 citado artículo establece así mismo 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.

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 dicho Decreto Supremo, se seguirá aplicando los reglamentos y normas vigentes a la fecha, hasta que sean modificados de acuerdo a ley.

Que a través de la Ley N° 1098 de 15/09/2018, se establece el marco normativo que permite la Producción, Almacenaje, Transporte, Comercialización y Mezcla de Aditivos de Origen Vegetal, con la finalidad de sustituir gradualmente la importación de Insumos y Aditivos, y Diésel Oil, precautelando la seguridad alimentaria y energética con soberanía, de igual forma, el Art 4 y 6 considera a la ANH para establecer el balance de la demanda de Aditivos de Origen Vegetal y realizar la regulación de la producción y mezcla de aditivos de origen vegetal.

Que la Resolución Ministerial N° 128 -18 de 18/10/2018, emitida por el Ministerio de Hidrocarburos en su Disposición Adicional Única, dispone que: *"La Demanda de Combustibles con contenido de Etanol Anhidro debe ser establecida en el Comité de Producción y Demanda –PRODE. Sobre la base de dicha demanda la ANH en coordinación con YPFB comunicarán al Ministerio de Hidrocarburos la demanda de Etanol Anhidro, a los efectos de que se dé cumplimiento a lo establecido en el párrafo II, del Artículo 5 de la Ley N° 1098 de fecha 15 de septiembre de 2018"*.



Que conforme lo dispuesto en el parágrafo 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- DCS-UP 0017/2019** e **INF – DCS-UP 0019/2019**.

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 PROGRAMACIÓN de transporte y comercialización de hidrocarburos para el abastecimiento del mercado interno y los volúmenes excedentes para la exportación, en firme para el mes de MAYO de 2019 y los meses de JUNIO y JULIO de 2019 de forma referencial, según el anexo adjunto que forma parte indivisible de la presente Resolución.

SEGUNDO.- Toda modificación a los volúmenes asignados en el artículo precedente, deberá ser solicitado en forma escrita hasta el 20 de cada mes por YPFB, empresas transportadoras y comercializadoras.

TERCERO.- Dentro el marco de lo establecido en el artículo Cuarto del Decreto Supremo 28418, el Ente Regulador podrá modificar de manera irrestricta la programación establecida en la presente Resolución.

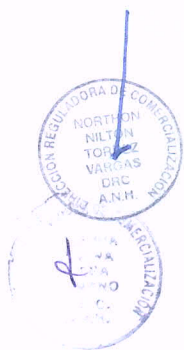
CUARTO.- Conforme lo establecido en el artículo décimo cuarto de la Ley de Hidrocarburos N° 3058, YPFB deberá garantizar el abastecimiento del Mercado Interno.

QUINTO.- Disponer que todo excedente de los volúmenes programados sea entregado a YPFB.

SEXTO.- Instruir a YPFB remita a la ANH, información ejecutada de transporte, comercialización e importación de hidrocarburos a nivel nacional, hasta el día diez (10) del siguiente mes.

SÉPTIMO.- Instruir a YPFB remitir a las Direcciones Distritales de la ANH, la información diaria de los volúmenes recibidos y despachados, además de saldos físicos existentes tanto del producto nacional como del importado hasta hrs. 09:30 a.m. con la información consolidada del día anterior.

OCTAVO.- Instruir a YPFB, presentar 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.



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 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



Abog. Claudia Karina Riera Roma
PROFESIONAL EN REGULACIÓN
D.R.C.
A.N.H.



Ing. Gary Andres Medrano Villamor
DIRECTOR EJECUTIVO a.i.
A.N.H.



**ANEXO RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA
RAR-ANH-DRC N° 0107/2019**

**PROGRAMACIÓN DE TRANSPORTE Y COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS
PARA EL ABASTECIMIENTO DEL MERCADO INTERNO.**

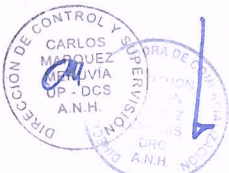
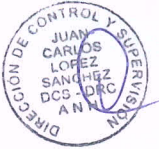
CUADRO N° 1: PROGRAMACIÓN DE TRANSPORTE DE PETRÓLEO CRUDO A REFINERÍAS

OPERADORES	YPFB Refinación S.A.	ORO NEGRO		
	BPD	BPD	BPD	BPD
	Ducto	YPFB Transporte S.A.	Ducto RON	Cisterna
YPFB Andina	2.676	68	61	0
YPFB Chaco	3.775	98	0	15
Vintage	6	0	0	66
Repsol YPF	22.130	574	0	193
Pluspetrol	148	1	0	56
BG Bolivia	0	0	0	0
Matpetrol	0	0	0	373
Petrobras	8.731	227	0	0
PESA	215	6	0	0
TOTAL	2.437	63	0	0
YPFB	0	0	0	0
Sistema Transporte	0	0	0	0
TOTAL	40.118	1.036	61	703

CUADRO N° 2: PROGRAMA DE COMERCIALIZACIÓN DE GLP

DEPARTAMENTO	ASIGNACIÓN POR ENGARRAFADORAS YPFB (TMD)	ASIGNACIÓN POR ENGARRAFADORAS PRIVADAS (TMD)	TOTAL ASIGNACIÓN (TMD)	CONSUMO ESTIMADO (TMD)	DIFERENCIA (TMD)
*La Paz	487,10		487	340	147,10
Santa Cruz	187,0	105,10	292	292	0
**Cochabamba	204,0	68	272	272	0
***Oruro	78,0		78	78	0
Potosí	66,0		66	66	0
Chuquisaca	66,0		66	66	0
Tarija	58,0		58	58	0
Beni	40,0		40	40	0
Pando	9,0		9	9	0
TOTAL	1.195,10	173,10	1.368,0	1.221,00	147,10

(*) 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 Potosí para cubrir el déficit de -10TMD.



CUADRO N° 3: PROGRAMA DE TRANSPORTE DE GLP

MEDIO DE TRANSPORTE	DETALLE	UNIDADES	RECEPCIÓN	ENTREGA
Oleoducto	OSSA-1	m3	-	30.000
	OCY-2	m3	-	1.400
Poliducto	PCOLP-1	m3	26.200	27.000
	PCOLP-2	m3	3.800	3.800
	PCS	m3	5.400	5.400
	PSP	m3	2.300	2.300
	PVT	m3	1.810	2.100
Cisternas	Ref. Oro Negro	Santa Cruz		
		164 TM		
	YPFB De PSL Carlos Villegas	YPFB Yacuiba	YPFB Villamontes-PVT	YPFB Camiri-PCS
		410 TM	1.520 TM	1.934 TM
		YPFB Santa Cruz	Cruceña del Norte	YPFB Cochabamba-Eng VH
		4.325 TM	720 TM	1.742 TM
		Trinidad	La Paz – Cabecera PCOLP	San José
		690 TM	1.239 TM	360 TM
		Puerto Suarez		
		230 TM		
	YPFB De PSL Río Grande	OSSA-1-La Paz-Oruro	Cruceña del Norte	Pailon Gas
		9.402 TM	620 TM	650 TM



CUADRO N° 4: PROGRAMA DE COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL, GASOLINA PREMIUM

ZONA COMERCIAL	G. PREMIUM	GASOLINA ESPECIAL								
	YPFB REFINACION	DEMANDA ESTIMADA	SALDOS ESTIMADOS	OFERTA ESTIMADA	YPFB RON 85	YPFB RON 81	ETANOL ANHIDRO	ORO NEGRO	YPFB COMERCIAL	TOTAL PROGRAM A LITROS
	PROGRAMA	LITROS	LITROS	LITROS	PROGRAMA	PROGRAMA	PROGRAMA	PROGRAM A	PROGRAM A	
	LITROS				LITROS	LITROS	LITROS	LITROS	LITROS	
La Paz	60.000	45.240.000	1.172.738	47.737.955	7.000.000	18.000.000	1.565.217		20.000.000	46.565.217
Oruro		10.348.000	745.141	11.145.141	10.400.000	0	0		0	10.400.000
Cochabamba	30.000	19.000.000	928.478	20.906.739	1.500.000	17.000.000	1.478.261		0	19.978.261
Trinidad		3.120.000	829.938	3.929.938	3.100.000	0	0		0	3.100.000
Puerto Villarroel		6.240.000	330.752	7.030.752	6.700.000	0	0		0	6.700.000
Guayaramerin		1.222.000	378.415	1.778.415	1.400.000	0	0		0	1.400.000
Riberalta		2.158.000	513.760	2.713.760	2.200.000	0	0		0	2.200.000
Cobija		1.872.000	482.431	2.282.431	1.800.000	0	0		0	1.800.000
Tarija		4.258.000	73.064	4.373.064	1.000.000	0	0		3.300.000	4.300.000
Bermejo		500.000	81.500	631.500	550.000	0	0		0	550.000
Yacuiba		1.534.000	223.830	1.823.830	1.600.000	0	0		0	1.600.000
Villamontes		806.000	353.333	1.153.333	0	0	0		800.000	800.000
Santa Cruz	240.000	44.460.000	347.424	46.474.624	2.127.200	0	0	0	44.000.000	46.127.200
Camiri		858.000	149.490	1.349.490	1.200.000	0	0		0	1.200.000
San José de Chiquitos		2.200.000	374.700	2.574.700	2.200.000	0	0		0	2.200.000
Puerto Suarez		1.742.000	330.381	2.130.381	1.800.000	0	0		0	1.800.000
Sucre		4.780.000	397.686	5.197.686	4.800.000	0	0		0	4.800.000
Monteagudo		300.000	75.569	375.569	300.000	0	0		0	300.000
Potosi		5.460.000	691.586	6.291.586	5.600.000	0	0		0	5.600.000
Tupiza		1.014.000	145.028	1.245.028	1.100.000	0	0		0	1.100.000
Uyuni		1.768.000	119.726	2.119.726	2.000.000	0	0		0	2.000.000
Villazón		676.000	188.679	838.679	650.000	0	0		0	650.000
TOTAL	330.000	159.556.000	8.933.649	174.104.327	59.027.200	35.000.000	3.043.478	0	68.100.000	165.170.678
jun-19	330.000	152.400.000								
jul-19	330.000	167.049.000								

CUADRO N° 5: PROGRAMA DE COMERCIALIZACIÓN DE SÚPER ETANOL 92

ZONA COMERCIAL	SUPER ETANOL 92		
	DEMANDA ESTIMADA	YPFB REFINACIÓN (BASE)	ETANOL ANHIDRO
	PROGRAMA	PROGRAMA	PROGRAMA
	LITROS	LITROS	LITROS
La Paz	210.000	184.800	25.200
Cochabamba	560.000	492.800	67.200
Tarija	240.000	211.200	28.800
Santa Cruz	1.800.000	1.584.000	216.000
TOTAL	2.810.000	2.472.800	337.200

DIRECCIÓN DE CONTROL Y SUPERVISIÓN
 CARLOS MARQUEZ
 INGENIERO EN VÍA
 UP - DCS
 A.N.H.

DIRECCIÓN DE CONTROL Y SUPERVISIÓN
 JANNET ROXANA
 TAYAN
 SANZ
 UP - DCS
 A.N.H.

DIRECCIÓN DE CONTROL Y SUPERVISIÓN
 JUAN CARLOS
 LOPEZ
 SANZ
 DCS - DRC
 A.N.H.

CUADRO N° 6: PROGRAMA DE TRANSPORTE DE GASOLINA ESPECIAL

MEDIO DE TRANSPORTE	DETALLE	UNIDADES	RECEPCIÓN	ENTREGA	
Poliducto	PCOLP-1	m3	3.400	6.000	
	PCOLP-2	m3	10.400	10.600	
	PCPV	m3	5.400	5.330	
	PCSZ-1	m3	10.930	10.480	
	PCS	m3	7.800	7.770	
	PSP	m3	3.400	3.300	
	PVT	m3	3.450	3.490	
Cisternas	Ref. Oro Negro	Santa Cruz			
		3.422 m3			
	YPFBR De Santa Cruz	Trinidad	Trinidad para Barcaza		San Jose
		2.958 m3	4.760 m3		1.020 m3
		Tarija	Tupiza		Bermejo
		1.190 m3	1.020 m3		510 m3
		Uyuni	Potosí		Puerto Villarroel
		2.040 m3	2.380 m3		1.292 m3
		Villazón			
		680 m3			
	YPFBR De Camiri	Yacuiba			
		1.530 m3			
	YPFBR De Guayaramerin	Cobija	Riberalta		
		816 m3			
	YPFBR De Cochabamba	Cobija			
		952 m3			
	YPFB De PSL Rio Grande	Santa Cruz			
		2.365 m3			
	YPFB De PSL Gran Chaco	Santa Cruz			
		4.460 m3			
		Villamontes			
		700 m3			
	YPFB De Puerto Quijarro	Santa Cruz			
		11.000 m3			
	YPFB De Santa Cruz	La Paz			
		2.300 m3			
Barcazas	YPFBR De Trinidad	Guayaramerin			
		4.284 m3			
Vagones	YPFB De Puerto Quijarro	Santa Cruz			
		24.000 m3			

CUADRO Nº 7: PROGRAMA DE TRANSPORTE DE INSUMOS Y ADITIVOS

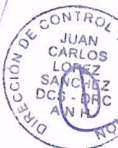
MEDIO DE TRANSPORTE	DETALLE	DESTINO
Cisternas	YPFB De Arica Sica Sica	La Paz
		17.000 m3
	YPFB De Mollendo	La Paz (PETRO)
		2.000 m3
	YPFB De Argentina	Santa Cruz
		3.000 m3
Barcazas	YPFB De Argentina	Villamontes
		3.000 m3
	YPFB de YPFBT	Sica Sica
		16.000 m3
	YPFB De Puerto Quijarro	Free Port
		40.000 m3

CUADRO Nº 8: PROGRAMA DE TRANSPORTE DE GASOLINA PREMIUM

YPFBR De Santa Cruz	Senkata	Cochabamba
	72 m3	30 m3

CUADRO Nº 9: PROGRAMA DE COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA DE AVIACIÓN GRADO 100

PUNTO DE ENTREGA	SALDOS INICIAL ESTIMADOS (*)	ENTREGAS YPFB REFINACIÓN	REQUERIMIENTO YPFB AVIACION	OFERTA ESTIMADA
	(Litros)	(Litros)	(Litros)	(Litros)
El Trompillo - SCZ	56.527	170.000	170.000	226.527
El Alto – LPZ	11.828	-	-	11.828
J. Wilsterman - CBB	26.368	30.000	30.000	56.368
J. Henrich - TRI	77.581	272.000	272.000	349.581
J. Azurduy - SCR	2.194	10.000	10.000	12.194
O. Lea Plaza - TJA	16.187	-	-	16.187
Cap. A. Arab - COB	2.361	11.000	11.000	13.361
S. Zeitum - RIB	29.325	33.000	33.000	62.325
E. Beltrán - GUA	14.941	22.000	22.000	36.941
S. Ogaya - PSZ	21.259	33.000	33.000	54.259
TOTALES	292.994	581.000	581.000	839.571
may-19			566.000	
jun-19			533.000	



CUADRO N° 10: PROGRAMA DE TRANSPORTE DE GASOLINA DE AVIACIÓN GRADO 100

MEDIO DE TRANSPORTE	DETALLE	A:		
Cisternas	YPFBR De Cochabamba	Trompillo	Trinidad	Trinidad Barcazas
		170 m3	238 m3	72 m3
		Sucre	Cochabamba	
		10 m3	30 m3	
	YPFBR De Guayaramerin	Guayaramerin	Riberalta	Cobija
		12 m3	33 m3	8 m3
Barcazas	YPFBR De Trinidad	Guayaramerin		
		72 m3		

CUADRO N° 11: PROGRAMA DE COMERCIALIZACIÓN DE JET FUEL

PUNTO DE ENTREGA	SALDOS INICIAL ESTIMADOS (*)	ENTREGAS YPFB REFINACIÓN	REQUERIMIENTO YPFB AVIACION	OFERTA ESTIMADA
	(Litros)	(Litros)	(Litros)	(Litros)
Viru Viru – SCZ	2.708.550	9.360.000	9.360.000	12.068.550
El Trompillo – SCZ	81.707	136.000	136.000	217.707
El Alto – LPZ	293.177	3.500.000	3.500.000	3.793.177
J. Wilsterman – CBB	1.426.737	3.250.000	3.250.000	4.676.737
J. Henrich – TRI	51.102	408.000	408.000	459.102
J. Azurduy – SCR	99.470	340.000	340.000	439.470
O. Lea Plaza – TJA	92.810	374.000	374.000	466.810
Cap. A. Arab – COB	104.743	170.000	170.000	274.743
S. Zeitung – RIB	38.172	150.000	150.000	188.172
E. Beltrán – GUA	99.829	102.000	102.000	201.829
S. Ogaya – PSZ	33.189	-	-	33.189
C. Grande – YAC	29.871	34.000	34.000	63.871
Cap. Rojas – PTS	45.576	-	-	45.576
TOTALES	5.104.933	17.824.000	17.824.000	22.928.933
jun-19			19.006.000	
jul-19			19.439.000	

CUADRO N° 12: PROGRAMA DE TRANSPORTE DE JET FUEL

MEDIO DE TRANSPORTE	DETALLE	UNIDADES	RECEPCIÓN	ENTREGA
Poliducto	PCOLP-1	m3	3.100	2.980
	YPFBR De Cochabamba	Sucre	Tarija	Trompillo
		340 m3	374 m3	136 m3
		Trinidad	Barcaza Trinidad	Yacuiba
		408 m3	476 m3	34 m3
	YPFBR De Guayaramerin	Riberalta	Guayaramerin	Cobija
		150 m3	102 m3	136 m3
	YPFBR De Senkata	Air BP Senkata		
		3.500 m3		
Barcazas	YPFBR De Trinidad	Guayaramerin		
		476 m3		

CUADRO N° 13: PROGRAMA DE COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL

DIESEL OIL							
ZONA COMERCIAL	DEMANDA ESTIMADA	SALDOS ESTIMADOS	YPFB REFINACION	ORO NEGRO	TOTAL PROGRAMA LITROS	YPFB	TOTAL PROGRAMA LITROS
		LITROS	PROGRAMA	PROGRAMA		PROGRAMA	
			LITROS	LITROS		LITROS	
La Paz	32.000.000	4.042.815	0		0	32.000.000	32.000.000
Oruro	10.010.000	1.770.513	0		0	10.000.000	10.000.000
Cochabamba	24.570.000	-258.796	20.650.000		20.650.000	5.000.000	25.650.000
Trinidad	5.330.000	519.436	5.400.000		5.400.000	0	5.400.000
Puerto Villarroel	3.484.000	489.086	3.400.000		3.400.000	0	3.400.000
Guayaramerin	676.000	166.408	700.000		700.000	0	700.000
Riberalta	1.794.000	666.856	1.700.000		1.700.000	0	1.700.000
Cobija	1.560.000	428.907	1.500.000		1.500.000	0	1.500.000
Tarija	4.462.000	638.894	0		0	4.600.000	4.600.000
Bermejo	364.000	117.781	0		0	500.000	500.000
Yacuiba	3.000.000	702.808	0		0	3.300.000	3.300.000
Villamontes	1.092.000	1.735.985	0		0	1.000.000	1.000.000
Santa Cruz	58.000.000	8.276.436	0	4.765.000	4.765.000	55.000.000	59.765.000
Camiri	598.000	256.807	700.000		700.000	0	700.000
San José de Chiquitos	3.400.000	767.048	0		0	3.400.000	3.400.000
Puerto Suarez	1.872.000	3.678.021	0		0	1.000.000	1.000.000
Sucre	4.810.000	315.508	3.800.000		3.800.000	1.500.000	5.300.000
Monteagudo	416.000	215.002	400.000		400.000	0	400.000
Potosí	6.000.000	429.850	0		0	6.200.000	6.200.000
Tupiza	1.040.000	172.279	0		0	1.100.000	1.100.000
Uyuni	2.132.000	66.797	0		0	2.300.000	2.300.000
Villazón	624.000	113.507	0		0	700.000	700.000
TOTAL	167.234.000	25.311.948	38.250.000	4.765.000	43.015.000	127.600.000	170.615.000
jun-19	163.725.000						
jul-19	181.818.000						

DIRECCIÓN DE CONTROL Y SUPERVISIÓN
 JUAN CARLOS LOPEZ
 SAN JUAN DE LOS RIOS
 DCS - DCS
 ANH

DIRECCIÓN DE CONTROL Y SUPERVISIÓN
 CARLOS MORALES
 MORALES
 UP - DCS
 ANH

DIRECCIÓN DE CONTROL Y SUPERVISIÓN
 JANNETT ROXANA
 TAPIA
 SAN JUAN DE LOS RIOS
 UP - DCS
 ANH

CUADRO N° 14: PROGRAMA DE TRANSPORTE DE DIÉSEL OÍL

MEDIO DE TRANSPORTE	DETALLE	UNIDADES	RECEPCIÓN	ENTREGA
Poliducto	PCOLP-1	m3	-	900
	PCPV	m3	2.720	2.750
	PCSZ-1	m3	3.300	3.475
	PCS	m3	2.700	2.685
	PVT	m3	3.280	2.970
Cisternas	Ref. Oro Negro	Santa Cruz		
		4.765 m3		
	YPFBR De Santa Cruz	Trinidad	Monteagudo	Puerto Villarroel
		5.024 m3	120 m3	714 m3
		Trinidad Barcazas		
		3.808 m3		
	YPFBR De Discar	San Jose		Puerto Suarez
		960 m3		1.400 m3
	YPFBR De Guayaramerin	Riberalta		
		3.137 m3		
	YPFBR De Senkata	Cobija		
		2.720 m3		
	YPFB De La Paz	Santa Cruz		Cochabamba
		5.000 m3		6.000 m3
	YPFB De Yacuiba	Santa Cruz		
		6.500 m3		
	YPFB De Oruro	Potosí	Tupiza	Uyuni
		6.500 m3	800 m3	2.300 m3
		Sucre		
		1.500 m3		
	YPFB De Puerto Suarez	Santa Cruz		San José
		13.500 m3		4.300 m3
	YPFB De Arica	La Paz		Oruro
		14.000 m3		14.000 m3
	YPFB Ilo	La Paz		
		10.500 m3		
	YPFB Conchan	La Paz		
		3.300 m3		
	YPFB Iquique	La Paz		
		15.000 m3		
	YPFB Mejillones	Oruro		
		8.000 m3		
	YPFB Argentina	Yacuiba	Villamontes	Bermejo
		10.000 m3	4.000 m3	500 m3
		Villazon	Tarija	
		1.000 m3	1.000 m3	
	YPFB Paraguay	Santa Cruz		
		2.000 m3		
Barcazas	YPFBR De Trinidad	Guayaramerin		
		4.284 m3		
	YPFB De Puerto Quijarro	Gravetal		
		49.000 m3		
Vagones	YPFB De Puerto Quijarro	Santa Cruz		
		25.000 m3		

DIRECCIÓN DE CONTROL Y SUPERVISIÓN
 JUAN CARLOS LOPEZ SANCHEZ
 DCS - DRC
 ANH

DIRECCIÓN DE CONTROL Y SUPERVISIÓN
 CARLOS MARQUEZ MERA
 UP - DCS
 ANH

DIRECCIÓN DE CONTROL Y SUPERVISIÓN
 JANNETT ROMANA JAPIA
 UP - DCS
 ANH

DIRECCIÓN DE CONTROL Y SUPERVISIÓN
 ANH

Programación de volúmenes excedentes

CUADRO N° 15: VOLÚMENES DE EXCEDENTES DE GLP

DESCRIPCIÓN	VOLUMEN (TMD)
Saldo estimados en plantas productoras	163,2
Producción estimada	1.645,5
Saldo GLP engarrafadoras	-
Saldo GLP + butano empaquetado GRSZ	-
Total disponible	1.806,9
Consumo estimado (demanda del MERCADO INTERNO)	1.221
EXCEDENTE DE GLP	585,9

CUADRO N° 16: PROGRAMA DE TRANSPORTE DE EXCEDENTES DE GLP

MEDIO DE TRANSPORTE	DETALLE	DESTINO
Cisternas	De PSL Carlos Villegas	Paraguay – Argentina
		5.500 TM

CUADRO N° 17: VOLÚMENES DE EXCEDENTES DE GASOLINA BLANCA

DESCRIPCIÓN	Volumen (M3)
TOTAL Entregas	7.525
Saldo	400
TOTAL Requerimiento MERCADO INTERNO	10.000
EXCEDENTE/DEFICIT DE GASOLINA BLANCA	-2.075

CUADRO N° 18: VOLÚMENES DE EXCEDENTES OTROS PRODUCTOS

DESCRIPCIÓN	ENTREGAS			REQUERIMIENTO MERCADO INTERNO	SALDOS DISPONIBLES (ABR/2018)	EXCEDENTES (MAY/2019)
	MAY/2019	JUN/2019	JUL/2019	ABR/2019		
Crudo Reconstituido (M3)	15.500	10.600	11.000	0	(*) 25.918	41.418
Slack Wax (TM)	100	100	100	0	(**) 300	400
Gasolina Rica en Isopentanos (M3)	1.498	1.783	2.572	0	8.936	10.434

(*) 161.481 BBL de saldos disponibles en planta Arica al 31/03/2019.

(**) 350 TM de saldos disponibles en Refinería Gualberto Villarroel al 31/03/2019.



CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

PARA LA EMPRESA: YACIMIENTOS PETROLIFEROS FISCALES BOLIVIANOS - YPFB -----

CON DOMICILIO: CALLE BUENO N° 185 DE LA CIUDAD DE LA PAZ -----

DENTRO DEL PROCESO: APROBAR LA PROGRAMACION DE TRANSPORTE Y COMERCIALIZACION DE HIDROCARBUROS Y VOLUMENES EXCEDENTES PARA LA EXPORTACION - PRODE MAYO.-----

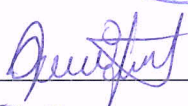
NOTIFIQUE CON: RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR - ANH - DRC No. 0107/2019 DE FECHA 30 DE ABRIL DE 2019.-----

NOTIFICADO EN: La ciudad de La Paz en fecha 03 de Mayo de 2019 a horas 16:46, siendo notificado conforme a procedimiento de lo que certifico.

DOY FE.

Firma:
Nombre:
C.I.:




ZUCERO TDPID
NOTIFICADOR

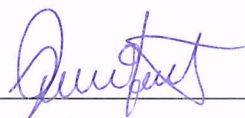
OBSERVACIONES: _____



CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

PARA: MINISTERIO DE HIDROCARBUROS – MH -----
CON DOMICILIO: EDIFICIO CENTRO DE COMUNICACIONES LA PAZ, PISO 12,
AV. MARISCAL SANTA CRUZ ESQ. ORURO DE LA CIUDAD DE LA PAZ -----
DENTRO DEL PROCESO: APROBAR LA PROGRAMACION DE TRANSPORTE Y
COMERCIALIZACION DE HIDROCARBUROS Y VOLUMENES EXCEDENTES PARA
LA EXPORTACION – **PRODE MAYO -----**
NOTIFIQUE CON: RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR - ANH – DRC No.
0107/2019 DE FECHA 30 DE ABRIL DE 2019 COPIA LEGALIZADA. -----
NOTIFICADO EN: La ciudad de La Paz en fecha 03 de Mayo de 2019 a
horas 16:30, siendo notificado conforme a procedimiento de lo que certifico.
DOY FE.

Firma:
Nombre:.....
C.I.:


ZULEYDA TARDÍO
NOTIFICADOR



OBSERVACIONES: _____



CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

PARA LA EMPRESA: REFINERIA ORO NEGRO S.A. -----

CON DOMICILIO: KM. 8 1/2 DOBLE VIA A LA GUARDIA N° S/N ZONA: OESTE DEL DEPARTAMENTO DE SANTA CRUZ. -----

DENTRO DEL PROCESO: APROBAR LA PROGRAMACION DE TRANSPORTE Y COMERCIALIZACION DE HIDROCARBUROS Y VOLUMENES EXCEDENTES PARA LA EXPORTACION - **PRODE MAYO.**-----

NOTIFIQUE CON: RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR - ANH - DRC No. 0107/2019 DE FECHA 30 DE ABRIL DE 2019 COPIA LEGALIZADA.-----

NOTIFICADO EN: La ciudad de Santa Cruz en fecha 09 de mayo de 2019 a horas 14:05, siendo notificado conforme a procedimiento de lo que certifico.

DOY FE.

Firma:
Nombre: Edmy Teresa Sandoval Vireux
C.I.: 3291263

Abog. Edmy Teresa Sandoval Vireux
PROFESIONAL JURIDICO
DRC - DRC
ANH



NOTIFICADOR

OBSERVACIONES: _____



CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

PARA LA EMPRESA: YPFB TRANSPORTE. -----

CON DOMICILIO: KM 7 1/2 DOBLE VIA A LA GUARDIA S/N MANZANO 045
EDIFICIO YPFB TRANSPORTE S.A. ZONA EL BAJÍODEL DEPARTAMENTO DE
SANTA CRUZ. -----

DENTRO DEL PROCESO: APROBAR LA PROGRAMACION DE TRANSPORTE Y
COMERCIALIZACION DE HIDROCARBUROS Y VOLUMENES EXCEDENTES PARA
LA EXPORTACION - **PRODE MAYO.**-----

NOTIFIQUE CON: RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR - ANH - DRC No.
0107/2019 DE FECHA 30 DE ABRIL DE 2019 COPIA LEGALIZADA.-----

NOTIFICADO EN: La ciudad de La Cruz en fecha 09 de
Mayo de 2019 a horas 13:30, siendo notificado conforme a
procedimiento de lo que certifico.

DOY FE.

Firma: [Firma]
Nombre: Nirvana Suarez
C.I.: 58.722.18.56



[Firma]
Abog. Edmy Teresa Sandoval Vidaur
PROFESIONAL JURIDICO
DSC - DRC
ANH

NOTIFICADOR

OBSERVACIONES: _____

CÉDULA DE NOTIFICACIÓN

PARA LA EMPRESA: YPFB REFINACION. -----

CON DOMICILIO: AVENIDA SANTOS DUMONT FINAL N° S/N UV: L02 MZNO:
055A ZONA SUR DEL DEPARTAMENTO DE SANTA CRUZ. -----

DENTRO DEL PROCESO: APROBAR LA PROGRAMACION DE TRANSPORTE Y
COMERCIALIZACION DE HIDROCARBUROS Y VOLUMENES EXCEDENTES PARA
LA EXPORTACION - **PRODE MAYO.**-----

NOTIFIQUE CON: RESOLUCION ADMINISTRATIVA RAR - ANH - DRC No.
0107/2019 DE FECHA 30 DE ABRIL DE 2019 COPIA LEGALIZADA.-----

NOTIFICADO EN: La ciudad de Ste Cruz en fecha 09 de
Mayo de 2019 a horas 12:45 siendo notificado conforme a
procedimiento de lo que certifico.

DOY FE.

Firma:
Nombre:
C.I.:



NOTIFICADOR

OBSERVACIONES: _____

