



RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 3141/2013

La Paz, 31 de Octubre de 2013

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 PETROLIFEROS 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.

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 3141/2013

RESUELVE:

PRIMERO.- Aprobar los pronósticos de producción petróleo crudo y GLP, correspondiente para los meses de NOVIEMBRE, DICIEMBRE de 2013 y ENERO de 2014, según el siguiente detalle:

PRONÓSTICOS DE PRODUCCIÓN DE PETRÓLEO CRUDO

OPERADORA	2013		2014
	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO
	CRUDO		
	BPD		
YPFB Andina S.A.	3.880	3.828,0	3.772,0
YPFB Chaco S.A.	5.162	5.000,0	4.866,0
Vintage Petroleum Boliviana Ltd. Suc. Bol.	257	278,0	314,0
Repsol E&P Bolivia S.A.	21.961	21.902,0	23.270,0
Pluspetrol Bolivia Corporation S.A.	1.129	560,0	554,0
BG Bolivia Corporation Sucursal Bolivia	403	382,0	422,0
Matpetrol S.A.	80	140,0	160,0
Petrobras Bolivia S.A.	28.158	29.214,0	29.214,0
Petrobras Argentina S.A. Suc. Bol.	530	508,0	490,0
YPFB	350	300,0	300,0
TOTAL	61.910	62.112,0	63.362,0

PRONÓSTICOS DE PRODUCCIÓN DE GLP

OPERADORA	2013		2014
	NOVIEMBRE	DICIEMBRE	ENERO
	GLP		
	TMD		
YPFB Andina S.A.	170,0	260,0	260,0
YPFB Chaco S.A.	349,0	343,0	340,0
Repsol E&P Bolivia S.A.	20,2	19,9	19,7
Petrobras Argentina S.A. Suc. Bol.	20,5	19,5	19,0
YPFB	330,0	330,0	330,0
TOTAL	889,7	972,4	968,7

SEGUNDO.-Aprobar la asignación de petróleo crudo a las refinерías para los meses de NOVIEMBRE y DICIEMBRE de 2013 y ENERO de 2014, según el siguiente detalle:

En BPD (Barriles por Día)	nov-13	dic-13	ene-14
Gualberto Villarroel	26.000	26.000	26.000
Guillermo Elder Bell	23.000	24.000	24.000
Oro Negro	3.150	3.180	3.180
	52.150	53.180	53.180

TERCERO.-Aprobar los programas de producción y entrega de refinерías para los meses de NOVIEMBRE y DICIEMBRE de 2013 y ENERO de 2014, según el siguiente detalle:

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH Nº 3141/2013

PRODUCCIÓN DE REFINERÍAS	NOVIEMBRE 2013				DICIEMBRE 2013	ENERO 2014
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	Total		
	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell				
RECEPCIONES CRUDO (BPD)	26.000	23.000	3.150	52.150	53.180	53.180
CARGA EN REFINERÍA (BPD)	27.000	23.000	3.180	53.180	54.180	54.180
Gasolina Especial (m3)	47.614	37.093	4.700	89.407	91.281	90.667
Gasolina Premium (m3)	0	0		0	450	450
Diesel Oil (m3)	33.094	31.991	5.700	70.785	72.395	72.118
Jet Fuel (m3)	8.476	8.352		16.828	19.953	20.310
Kerosene (m3)	1.260	0		1.260	1.205	1.150
Gasolina de Aviación (m3)	600	0		600	700	700
Gasolina Blanca (m3)	1.000	500	1.621	3.121	2.554	2.554
Crudo Reconstituido (m3)	19.000	18.000	1.575	38.575	42.628	42.628
GLP (TMD)	179,2	135,3	9,4	323,9	323,7	323,7

ENTREGAS DE REFINERÍAS	NOVIEMBRE 2013				DICIEMBRE 2013	ENERO 2014
	YPFB Refinación S.A.		Oro Negro	Total		
	Gualberto Villarroel	Guillermo Elder Bell				
Gasolina Especial (m3)	50.000	37.000	4.700	91.700	91.281	86.257
Gasolina Premium (m3)	0	0		0	450	450
Diesel Oil (m3)	32.000	33.500	5.700	71.200	71.291	67.618
Jet Fuel (m3)	8.730	7.729		16.459	19.113	18.229
Kerosene (m3)	1.260	840		2.100	2.045	1.990
Gasolina de Aviación (m3)	650	0		650	878	878
Gasolina Blanca (m3)	1.000	500	1.621	3.121	2.554	2.554
Crudo Reconstituido (m3)	26.000	17.500	1.575	45.075	46.628	41.628
GLP (TMD)	194,1	138,5	9,4	342,0	323,7	323,7

CUARTO.- Aprobar el cálculo de la proyección de la demanda de combustibles de aviación, carburantes y GLP a nivel nacional y por departamentos, para los meses de NOVIEMBRE Y DICIEMBRE de 2013 y ENERO de 2014 según el siguiente detalle:

PROYECCIÓN COMBUSTIBLES DE AVIACIÓN

En Litros

Mes	JET FUEL (*)	AV-GAS
nov-13	16,109,000	589,000
dic-13	18,763,000	762,000
ene-14	17,879,000	795,000

(*) NACIONAL E INTERNACIONAL

PROYECCIÓN DE CARBURANTES

En Litros

Mes	GASOLINAS (*)	DIESEL OIL (**)
nov-13	110,025,000	152,828,000
dic-13	116,103,000	150,768,000
ene-14	106,685,000	136,426,000

(*) ESPECIAL Y PREMIUM

(**) NACIONAL E IMPORTADO

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 3141/2013

**Proyección de la Demanda de GLP
(TMD)**

Departamento	2013		2014
	Noviembre	Diciembre	Enero
La Paz	300	298	296
Santa Cruz	335	321	315
Cochabamba	216	197	214
Oruro	65	64	64
Potosí	57	54	54
Chuquisaca	51	47	50
Tarija	49	46	50
Beni	28	25	26
Pando	7	4	4
Total	1.108	1.056	1.073

QUINTO.- Aprobar la programación de comercialización del Mercado Interno para los meses de NOVIEMBRE Y DICIEMBRE de 2013 y ENERO de 2014, según el siguiente detalle:

a) Programación de combustibles de Aviación.
VOLUMENES PROGRAMADOS Y ESTIMADOS
PROGRAMACION MES DE NOVIEMBRE 2013

PUNTO DE ENTREGA	En Litros	
	nov-13	
	JET FUEL	AV-GAS
VIRU VIRU	7.200.000	
TROMPILLO	825.000	297.000
LA PAZ	3.500.000	9.000
COCHABAMBA	2.900.000	20.000
TRINIDAD	396.000	231.000
SUCRE	363.000	0
TARIJA	462.000	10.000
COBIJA	280.000	0
RIBERALTA	80.000	22.000
GUAYARAMERIN	70.000	0
PUERTO SUAREZ		0
YACUIBA	33.000	0
POTOSI		0
TOTALES	16.109.000	589.000
PROD NAL YPFB REFINACION	16.109.000	589.000

ESTIMACION DICIEMBRE 2013 ENERO 2014

	dic-13	
	JET FUEL	AV-GAS
REQUERIMIENTO AIR BP	18.763.000	762.000
PROD NAL YPFB REFINACION	18.763.000	762.000
	ene-14	
	JET FUEL	AV-GAS
REQUERIMIENTO AIR BP	17.879.000	795.000
PROD NAL YPFB REFINACION	17.879.000	795.000

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 3141/2013

5 de 10

b) Programación de Carburantes

ABASTECIMIENTO DE GASOLINAS Y DIESEL OIL PROGRAMACION DE VOLUMENES Y ASIGNACION DE ZONAS COMERCIALES POR YPFB NOVIEMBRE/2013 (PROGRAMACION 25-10-13)

DISTRITO	ZONA COMERCIAL	G. PREMIUM	GASOLINA ESPECIAL		DIESEL OIL		DO IMPORTADO	TOTAL DO
		YPFB REFINACION PROGRAMA LITROS	DEMANDA ESTIMADA LITROS	TOTAL PROGRAMA LITROS	DEMANDA ESTIMADA	TOTAL PROGRAMA LITROS	YPFB PROGRAMA LITROS	PROGRAMA LITROS
DISTRITO COMERCIAL OCCIDENTAL	La Paz	60.000	31.200.000	32.000.000	30.420.000	2.000.000	28.000.000	30.000.000
	Oruro		6.240.000	6.700.000	10.140.000	0	10.000.000	10.000.000
	Subtotal	60.000	37.440.000	38.700.000	40.560.000	2.000.000	38.000.000	40.000.000
DISTRITO COMERCIAL CENTRO	Cochabamba	30.000	13.130.000	13.200.000	22.360.000	22.500.000	0	22.500.000
	Trinidad		2.600.000	2.600.000	3.770.000	3.750.000	0	3.750.000
	Puerto Villarroel		2.730.000	2.500.000	2.392.000	2.350.000	0	2.350.000
	Subtotal	30.000	18.460.000	18.300.000	28.522.000	28.600.000	0	28.600.000
DISTRITO COMERCIAL NOROCCIDENTAL	Guayaramerín		806.000	700.000	468.000	400.000	0	400.000
	Riberalta		1.456.000	1.450.000	1.352.000	1.300.000	0	1.300.000
	Cobija		1.092.000	1.250.000	910.000	800.000	0	800.000
	Subtotal	0	3.354.000	3.400.000	2.730.000	2.500.000	0	2.500.000
DISTRITO COMERCIAL TARIJA	Tarija		2.704.000	2.750.000	4.160.000	0	4.000.000	4.000.000
	Bermejo		364.000	370.000	832.000	0	800.000	800.000
	Yacuiba		1.404.000	1.400.000	4.108.000	0	5.000.000	5.000.000
	Villamontes		650.000	650.000	988.000	0	1.100.000	1.100.000
	Subtotal	0	5.122.000	5.170.000	10.088.000	0	10.900.000	10.900.000
DISTRITO COMERCIAL ORIENTE	Santa Cruz	150.000	33.540.000	35.830.000	53.820.000	27.635.000	28.000.000	55.635.000
	Camiri		650.000	600.000	702.000	600.000	0	600.000
	San José de Chiquitos		1.040.000	1.250.000	2.132.000	0	2.400.000	2.400.000
	Puerto Suarez		832.000	800.000	1.040.000	0	1.100.000	1.100.000
	Subtotal	150.000	36.062.000	38.480.000	57.694.000	28.235.000	31.500.000	59.735.000
DISTRITO COMERCIAL SUCRE	Sucre		2.808.000	2.800.000	4.810.000	4.900.000	0	4.900.000
	Monteagudo		247.000	250.000	468.000	500.000	0	500.000
	Subtotal	0	3.055.000	3.050.000	5.278.000	5.400.000	0	5.400.000
DISTRITO COMERCIAL POTOSI	Potosi		3.900.000	3.900.000	4.836.000	0	4.800.000	4.800.000
	Tupiza		728.000	750.000	754.000	0	800.000	800.000
	Uyuni		1.248.000	1.450.000	1.872.000	0	2.100.000	2.100.000
	Villazón		416.000	500.000	494.000	0	500.000	500.000
	Subtotal	0	6.292.000	6.600.000	7.956.000	0	8.200.000	8.200.000
TOTAL		240.000	109.785.000	113.700.000	152.828.000	66.735.000	88.600.000	155.335.000

ESTIMACION REFINERIAS DICIEMBRE 2013 Y ENERO 2014

TOTALES DICIEMBRE 2013	300.000	91.281.000	66.826.000
TOTALES ENERO - 2014	300.000	86.257.000	63.153.000

c) Programación de GLP

- Las empresas productoras de GLP deberán poner a disposición del mercado interno boliviano como mínimo los siguientes volúmenes de GLP para el mes de NOVIEMBRE de 2013:

NOVIEMBRE 2013 - GLP

ENTREGA (TMD)	
YPFB Andina S.A.	176,7
YPFB Chaco S.A.	392,5
Repsol E&P Bolivia S.A.	21,7
Petrobras Argentina S.A. Suc. Bol.	22,1
YPFB	348,3
Refinería Gualberto Villarroel	194,1
Refinería Guillermo Elder Bell	138,5
Refinería Oro Negro	9,4
TOTAL	1.303,2

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 3141/2013

2. La programación por Departamento y la asignación por engarrafadora por YPFB para el mes de NOVIEMBRE de 2013 es de:

DEPARTAMENTOS	ASIGNACION POR ENGARRAFADORA POR YPFB (TMD)	CONSUMO ESTIMADO (TMD)
La Paz	295,7	300,0
Santa Cruz	330,0	335,0
Cochabamba	212,0	216,0
Oruro	61,0	65,0
Potosí	56,0	57,0
Chuquisaca	50,0	51,0
Tarija	48,0	49,0
Beni	30,0	28,0
Pando	6,0	7,0

TOTAL 1.320,3 1.108,0

3. El total de producción y demanda de GLP para asegurar el abastecimiento en el mercado interno para el mes de NOVIEMBRE de 2013 se detalla en el cuadro siguiente:

Octubre 2013	TMD
Producción Estimada	1.213,6
Saldo estimado en tanques Productores y Refinerías	89,6
Saldo estimada en engarrafadoras	21,3
Total GLP Disponible Noviembre 2013	1.324,5
Demanda Estimada Noviembre 2013	1.108,0
Déficit / Excedente Noviembre 2013	216,5

SEXTO.- 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 NOVIEMBRE de 2013, conforme al siguiente detalle:

a) Programacion 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	2.979	165	142	0
YPFB Chaco	4.100	228	0	17
Vintage	109	0	0	128
Repsol YPF	17.467	970	0	42
Pluspetrol	884	15	0	60
BG Bolivia	321	18	0	0
Matpetrol	0	0	0	80
Petrobras	22.439	1.246	0	0
PESA	422	23	0	0
Sistema Transporte	279	15	0	0
TOTAL	49.000	2.681	142	327

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 3141/2013

7 de 10

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"	3.220 BPD	330,2 BPD

• **Mercado Externo**

Producto	Ducto OSSA-2 / YPFBT	Ventana de Embarque (*)
Crudo Reconstituido "C"	7.414 BPD	80.000 Bbl
Crudo	-	200.000 Bbl

(*) Ventana de embarque en Terminal Arica a partir del 06 al 08 de noviembre de 2013

c) Programa de Desembarque de Diesel Oil en Terminal Arica

Producto	Ventana de Desembarque
Diesel Oil	270.000 Bbl (*)

(*) Ventana de desembarque en Terminal Arica a partir del 03 al 05 de noviembre de 2013

d) Transporte de GLP por oleoductos

OSSA-I (*)	OCY-II (**)
12.300 m ³ (77.365 Bbl)	5.580 m ³ (35.097 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 OCS y PSP respectivamente.

e) Transporte de Derivados del Petróleo en Poliductos

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

Producto	Unidades	OCOLP		PCPV	
		Recepción	Entrega	Recepción	Entrega
Gas Licuado de Petróleo	M ³	18.800	17.550	0	0
Gasolina Especial	M ³	33.700	34.150	3.400	3.430
Jet Fuel	M ³	3.200	2.850	0	0
Kerosene	M ³	1.050	600	90	0
Diesel Oil	M ³	1.800	3.400	3.490	3.550
GLSR	M ³	1.000	1.000	0	0
Total	M³	59.550	59.550	6.980	6.980

Producto	Unidades	OCSZ-I		PCS		PSP		PVT	
		Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.	Recep.	Ent.
GLP	M ³	0	0	5.680	5.655	2.900	2.900	2.000	2.000
Gasolina Especial	M ³	12.650	12.553	6.670	6.615	3.870	3.870	3.070	2.950
Jet Fuel	M ³	900	900	700	0	0	0	120	0
Diesel Oil	M ³	3.730	3.690	3.020	4.948	0	0	3.210	3.310
Total	M³	17.280	17.143	16.070	17.218	6.770	6.770	8.400	8.260

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

Ent. Entrega del producto en los terminales.

f) Programación por otros transportes

• **Entregas en Camiones Cisternas de GLP**

ORO NEGRO S.A.

Flamagas
282 TM

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 3141/2013

8 de 10

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

- **YPFB Logística S.A.**

DESPACHOS DE GE Y JF De Camiri a Villamontes	
GE	JF
5.078 m ³	120 m ³

- **YPFB Refinación S.A.**

DESPACHOS DE DO			
De Cochabamba a Sucre	De Oruro a Sucre	De Guayaramerín a Riberalta	De Senkata a Cobija
1.551 m ³	297 m ³	2.214 m ³	1.700 m ³

DESPACHOS DE GE					
De Cochabamba a Trinidad	De Oruro a Uyuni	De Oruro a Tupiza	De Oruro a Villazón	De Guayaramerín a Riberalta	De Guayaramerín a Cobija
1.056 m ³	1.254 m ³	660 m ³	429 m ³	1.450 m ³	1.225 m ³

- **Oro Negro**

DESPACHOS NAFTA, GE Y DO		
Nafta	Gasolina Especial	Diesel Oil
YPFB	YPFB	YPFB
1.621 m ³	4.700 m ³	5.700 m ³

• **BARCAZAS DE GASOLINA ESPECIAL, DIESEL OÍL y AV GAS**

PROGRAMA DE TRANSPORTE POR BARCAZAS GE, DO Y AV GAS Trinidad - Guayaramerín			
Gasolina Especial	Diesel Oil	Jet Fuel	Av Gas
2.500 m ³	2.250 m ³	462 m ³	23 m ³

PROGRAMA DE TRANSPORTE POR BARCAZAS GE, DO, JF Y AG Puerto Villarroel - Guayaramerín	
Gasolina Especial	Diesel Oil
900 m ³	1.350 m ³

• **VAGONES TANQUE (TECUSES)**

TRANSPORTE POR TECUSES DE GE	
Santa Cruz a Puerto Suarez	Santa Cruz a san José de Chiquitos
800 m ³	1.240 m ³

Toda modificación del programa de transporte aprobado en la reunión de programación de transporte, deberá ser remitida vía correo electrónico a la **ANH**, previa coordinación con las empresas involucradas y debidamente justificada para el respectivo seguimiento.

SÉPTIMO.- Hasta el quince (15) de cada mes las empresas operadoras e YPFB deberán remitir información sobre el destino de su producción mensual de hidrocarburos, así como también los pronósticos de producción para los tres (3) meses siguientes y el saldo estimado al primer (1) día del mes en firme.

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

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 3141/2013

9 de 10

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

OCTAVO.- De existir diferencias negativas entre el volumen producido/volumen entregado con el volumen asignado en el PRODE para el mes de producción reportado, estas deberán ser debidamente justificadas, entre el volumen producido, refinado, transportado y comercializado.

NOVENO.- Aprobar, sobre la base de existencia de excedentes a la demanda nacional determinada en la reunión PRODE del 25 Octubre de 2013, y detallada en el artículo primero precedente, la ASIGNACIÓN, para el mes de Noviembre de 2013, de un volumen equivalente a 9.760 BPD de petróleo crudo a YPFB, para ser exportados de acuerdo al siguiente detalle:

EXCEDENTES DE PETRÓLEO CRUDO (Barriles por Día)

Pronóstico de Producción	Nominación al MI	Total Excedentes	Pocitos	Huayñacota	Saldo disponible	Sistema Transporte
BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD	BPD
61.910	52.150	9.760	9.760	-	-	-

Nota 1.- YPFB nomino un volumen equivalente de hasta 9.760 BPD al POI POCITOS.

DÉCIMO.- El incumplimiento de la presente Resolución será sancionado de acuerdo a la normativa legal aplicable.

Notifíquese por cédula a YPFB, YPFB ANDINA S.A., YPFB CHACO S.A., YPFB TRANSPORTE S.A., YPFB REFINACIÓN S.A., YPFB LOGÍSTICA S.A., PETROBRAS BOLIVIA S.A., PETROBRAS ARGENTINA S.A. SUCURSAL BOLIVIA, ABBSA S.A., TOTAL E&P BOLIVIE, REFICRUZ S.A., FLAMAGAS S.A., MATPETROL, REFINERÍA ORO NEGRO, PLUSPETROL BOLIVIA CORPORATION S.A., VINTAGE PETROLEUM, PARAPETI, BG BOLIVIA, PAE E&P BOLIVIA, REPSOL E&P BOLIVIA 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:

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

Abog. Alberto Ríos Rodríguez
ABOGADO
AGENCIA NACIONAL DE HIDROCARBUROS

RESOLUCIÓN ADMINISTRATIVA ANH N° 3141/2013

10 de 10