

Boletín Estadístico

2012



La fuerza que transforma Bolivia



Boletín Estadístico Gestión 2012

Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos

Elaboración: Gerencia Nacional de Planificación, Inversiones y Estudios

Información proporcionada por:

- Gerencia Nacional de Comercialización
- Gerencia Nacional de Administración de Contratos
- Gerencia Nacional de Fiscalización
- Gerencia Nacional de Empresas Subsidiarias

Diseño y Armado:

Unidad de Comunicación Corporativa

Todos los derechos reservados

Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos

Calle Bueno N° 185

www.ypfb.gob.bo

Marzo de 2013

La Paz – Bolivia

CONTENIDO

1. EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	7
2. GAS NATURAL	9
2.1 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL SUJETA AL PAGO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES POR CAMPO	10
2.2 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL SUJETA AL PAGO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES POR DEPARTAMENTO	12
2.3 BALANCE DE GAS NATURAL	13
3. COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL	15
3.1 MERCADO INTERNO POR SECTOR	15
3.2 PRECIOS DE GAS NATURAL POR SECTOR Y EMPRESA DEMANDANTE	17
3.3 MERCADO EXTERNO POR MERCADO DE DESTINO	18
3.4 EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE GAS NATURAL AL MERCADO EXTERNO	21
- PRECIOS DE PETRÓLEO WTI PROMEDIO MENSUAL	21
- PRECIOS PONDERADO DE VENTA DE GAS NATURAL AL BRASIL – CONTRATO YPFB - PETROBRAS	22
- PRECIOS DE VENTA DE GAS NATURAL A LA ARGENTINA – CONTRATO YPFB - ENARSA	23
4. HIDROCARBUROS LÍQUIDOS	25
4.1 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL	26
4.2 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL POR CAMPO	28
4.3 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL POR DEPARTAMENTO	30
4.4 COMBUSTIBLES LÍQUIDOS OBTENIDOS POR REFINERÍAS	31
- GASOLINA ESPECIAL	31
- DIESEL OIL	32
- JET FUEL	33
- KEROSENE	33
- GASOLINA PREMIUM	34



La fuerza que transforma Bolivia

4

4.5	PRODUCCIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO	35
4.6	IMPORTACIONES	35
5	COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS	39
5.1	MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO	40
	- VENTA DE DIESEL OIL	41
	- GASOLINA ESPECIAL	41
	- KEROSENE	42
	- GASOLINA PREMIUM	43
5.2	MERCADO EXTERNO	43
	- EXPORTACIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO	43
6	GAS LICUADO DE PETRÓLEO	45
6.1	PRODUCCIÓN DE GLP EN PLANTAS	46
6.2	PRODUCCIÓN DE GLP EN REFINERÍAS	47
6.3	PRODUCCIÓN TOTAL DE GLP	47
7.	COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO	48
7.1	VENTAS DE GLP AL MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO	48
8.	IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIÓN	49
8.1	PAGOS DE YPFB POR CONCEPTO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES	50
8.2	REGALÍAS POR DEPARTAMENTO	51
9.	RECORD DE INVERSIONES EN LOS ÚLTIMOS AÑOS	53
9.1	INVERSIONES 2012 EN EL SECTOR PETROLERO	54
10.	UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN	56
11.	GLOSARIO DE TÉRMINOS	57



PRESENTACIÓN

En el marco de la política de transparencia de YPFB, se presenta el Boletín Estadístico del Sector de Hidrocarburos para que investigadores interesados en el desenvolvimiento de las actividades del sector y público en general, cuenten con información estadística que exprese los resultados obtenidos en la gestión 2012. Es la intención, que la información contenida en el presente, contribuya a mejorar el entendimiento de las condiciones en que se desenvuelve el sector hidrocarburos.

Debo señalar que nos encontramos en un periodo en el que el país se encuentra implementando importantes emprendimientos que se orientan al: cambio de la matriz productiva, industrialización del gas natural, aprovechamiento integral de los recursos naturales, integración regional y otros que reflejan la dinámica económica del país, que junto a las profundas transformaciones sociales en las que se consolidan los derechos adquiridos por la población, requieren la participación y compromiso permanente de YPFB, quien a través de su intervención en toda la cadena de hidrocarburos garantiza la provisión permanente de hidrocarburos y se constituye en un pionero de la transformación productiva.

El presente documento, cuya base es un sistema de información, contiene estadísticas detalladas, buscando contribuir al análisis y planificación sectorial, en procura del desarrollo sostenible y eficiente del sector.

Dentro de los datos más importantes contenidos en el presente, debo destacar la información sobre el comportamiento de la producción de hidrocarburos, resaltando el pico de producción bruta de gas natural de 58,19 MMm³/día, cuyo destino es la generación termoeléctrica, consumo industrial, provisión de gas natural vehicular, comercial y residencial, que son fundamentales en el accionar económico del País. Asimismo, el volumen de producción alcanzado permitió el cumplimiento de nuestros acuerdos de venta con Brasil y Argentina.

En relación a la producción de líquidos, se observa un crecimiento del 15% respecto de la gestión anterior, el cual emerge de la producción de condensado y gasolina que se incrementaron en la gestión 2012. De igual manera, se refleja información sobre la producción de las refinerías, así como las importaciones realizadas para garantizar el abastecimiento de combustibles en el país.

Finalmente, debo señalar que el detalle de inversiones realizadas por YPFB y empresas de servicios que operan los campos de producción, en la cadena de hidrocarburos durante el 2012 son precisamente las que han permitido el desarrollo de la capacidad de producción, generación de recursos para el pago del IDH, Regalías y participaciones, mejora en las condiciones de acceso al mercado y sentar las bases del proceso de industrialización del gas natural, reto en pos del cual toda la empresa se encuentra encaminada en cumplimiento de las políticas del Gobierno del Presidente Evo Morales.

Lic. Carlos Villegas Quiroga
Presidente Ejecutivo a.i.
YACIMIENTOS PETROLÍFEROS FISCALES BOLIVIANOS



La fuerza que transforma Bolivia



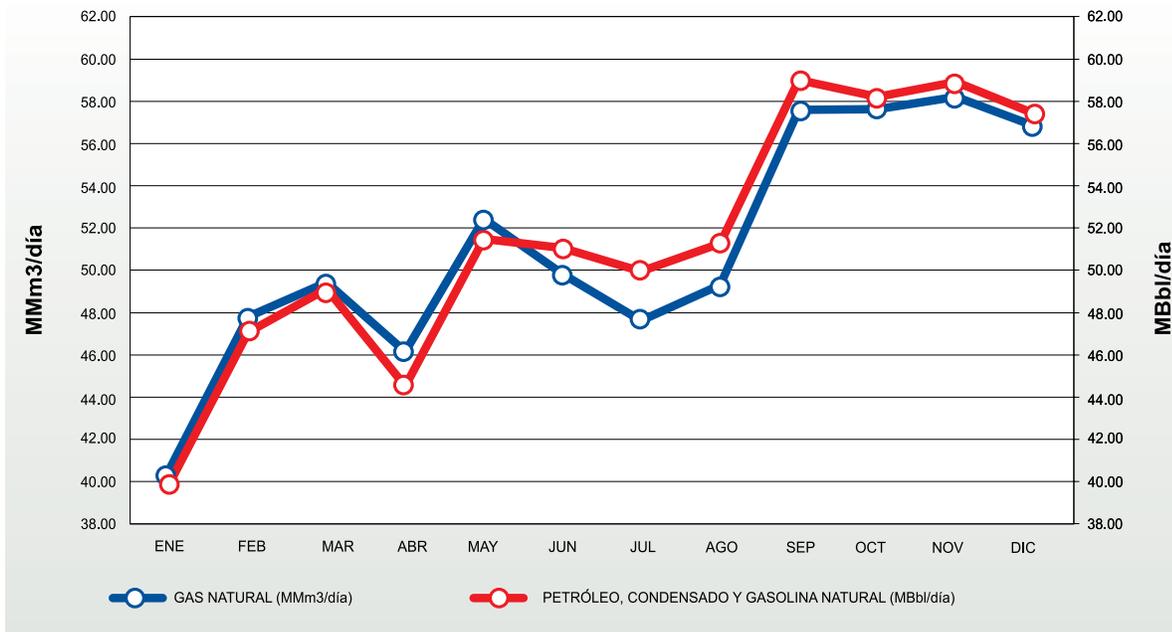


1

EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS



Gráfico 1 EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS 2012



Cuadro 1 PRODUCCIÓN BRUTA 2012

MES	GAS NATURAL (MMm3/día)		PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL (MBbl/día)	
	2011	2012	2011	2012
ENE	39,14	40,59	38,98	39,91
FEB	46,01	47,79	45,84	47,06
MAR	44,34	49,43	43,96	49,13
ABR	39,84	46,13	39,77	44,53
MAY	41,98	52,42	41,94	51,49
JUN	47,79	49,83	47,40	51,05
JUL	48,04	47,60	47,50	49,96
AGO	47,69	49,30	47,17	51,27
SEP	47,60	57,59	46,79	59,00
OCT	47,52	57,63	46,70	58,20
NOV	47,04	58,19	46,22	58,90
DIC	43,83	56,83	42,90	57,40
PROM	45,07	51,11	44,60	51,49

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013.

La Producción Bruta de Hidrocarburos se refiere a la producción medida en Boca de Pozo.

Durante la gestión 2012, la producción bruta de gas natural, alcanzó un promedio de 51,11 MMm3/día. Asimismo, la producción bruta de petróleo, condensado y gasolina natural obtuvo un promedio de 51,49 MBbl/día.

La producción bruta de gas natural en la gestión 2012 en promedio, se incrementó en 13,41% en relación a la gestión 2011. A partir del mes de septiembre la producción de gas natural alcanzó los volúmenes más altos, registrándose un volumen promedio máximo de 58,19 MMm3/día en el mes de noviembre.

La producción de hidrocarburos líquidos sigue la misma tendencia del gas natural alcanzando su máxima producción en el mes de septiembre con 59 MBbl/día. El valor promedio de esta se incrementó en 15,46% en relación a la gestión 2011.



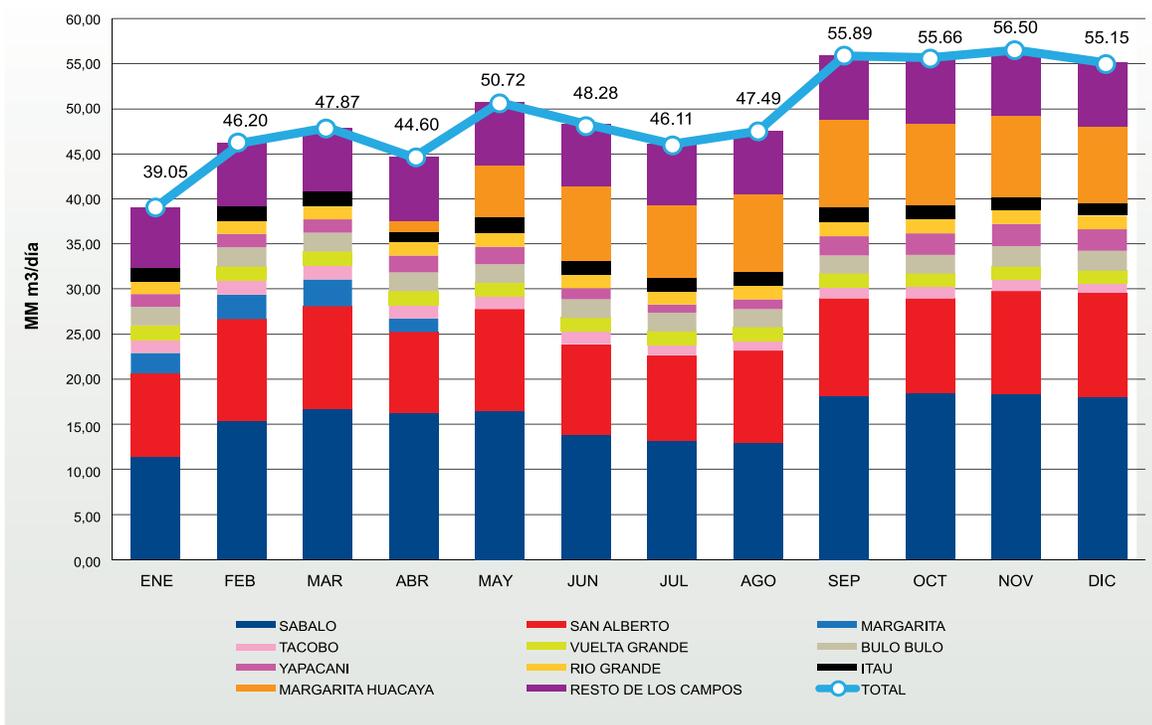
2

Gas Natural



2.1 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL SUJETA AL PAGO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES POR CAMPO

Gráfico 2 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR CAMPO SUJETA AL PAGO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES 2012



Cuadro 2 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR CAMPO SUJETA AL PAGO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES (MMm³/día) 2012

CAMPO	SÁBALO		SAN ALBERTO		MARGARITA		TACOBO		VUELTA GRANDE		BULO BULO		YAPACANI		RIO GRANDE		ITAU		MARGARITA HUACAYA		RESTO DE LOS CAMPOS		TOTAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENE	11,69	11,40	9,00	9,21	2,30	2,28	2,02	1,42	1,83	1,60	1,40	2,11	1,23	1,44	1,00	1,38	0,00	1,50	-	-	7,07	6,69	37,53	39,05
FEB	14,85	15,41	11,48	11,27	2,33	2,71	1,96	1,52	1,82	1,61	1,62	2,11	1,27	1,51	0,99	1,40	1,36	1,63	-	-	6,89	7,03	44,57	46,20
MAR	12,88	16,63	11,33	11,45	2,32	2,99	1,89	1,49	1,79	1,60	2,00	2,09	1,38	1,45	0,97	1,48	1,56	1,70	-	-	6,80	6,99	42,90	47,87
ABR	11,03	16,30	9,82	8,95	2,20	1,50	1,55	1,44	1,75	1,58	2,00	2,07	1,47	1,84	1,10	1,55	1,14	1,11	-	1,16	6,45	7,10	38,49	44,60
MAY	13,39	16,45	9,73	11,30	1,97	-	1,62	1,42	1,78	1,54	2,00	2,06	1,21	1,93	1,14	1,55	1,15	1,67	-	5,74	6,65	7,05	40,64	50,72
JUN	14,93	13,83	11,49	10,04	2,99	-	1,86	1,46	1,74	1,49	2,01	2,06	1,57	1,20	1,16	1,57	1,59	1,55	-	8,20	7,03	6,88	46,37	48,28
JUL	15,02	13,23	11,60	9,40	3,02	-	1,86	1,19	1,78	1,51	2,05	2,06	1,56	0,86	1,17	1,46	1,35	1,53	-	8,06	6,88	6,81	46,29	46,11
AGO	15,01	12,99	11,69	10,16	3,02	-	1,81	1,12	1,75	1,49	2,03	2,03	1,51	1,09	1,14	1,50	1,36	1,56	-	8,55	6,93	7,00	46,25	47,49
SEP	14,92	18,10	11,62	10,83	2,66	-	1,77	1,29	1,72	1,46	2,07	2,06	1,58	2,12	1,27	1,57	1,56	1,65	-	9,67	6,74	7,14	45,91	55,89
OCT	14,59	18,46	11,42	10,49	2,93	-	1,66	1,31	1,70	1,43	2,13	2,07	1,59	2,41	1,30	1,57	1,51	1,59	-	9,03	6,49	7,31	45,32	55,66
NOV	14,51	18,31	11,37	11,47	2,88	-	1,62	1,28	1,66	1,43	2,13	2,27	1,60	2,45	1,27	1,52	1,61	1,46	-	9,11	6,58	7,18	45,21	56,50
DIC	13,34	18,03	10,29	11,54	2,55	-	1,56	1,11	1,63	1,38	2,13	2,18	1,57	2,41	1,19	1,51	1,47	1,41	-	8,46	6,50	7,13	42,24	55,15
PROM	13,85	15,76	10,90	10,51	2,60	0,79	1,76	1,34	1,75	1,51	1,97	2,10	1,46	1,73	1,14	1,50	1,30	1,53	-	5,67	6,75	7,03	43,48	49,46
%	31,8%	31,9%	25,1%	21,2%	6,0%	1,6%	4,1%	2,7%	4,0%	3,1%	4,5%	4,2%	3,4%	3,5%	2,6%	3,0%	3,0%	3,1%	-	11,5%	15,5%	14,2%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013.

La producción sujeta al pago de IDH, regalías y participaciones es aquella producción medida en punto de fiscalización a la salida de la planta más los volúmenes de producción sujetos a penalidades por quemas. A su vez, es menor a la producción bruta contemplada en el Cuadro N° 1 debido a que esta última es medida en boca de pozo antes del proceso de separación de los componentes licuables y se realicen las actividades de uso del gas como combustible en los campos, quema y venteo.

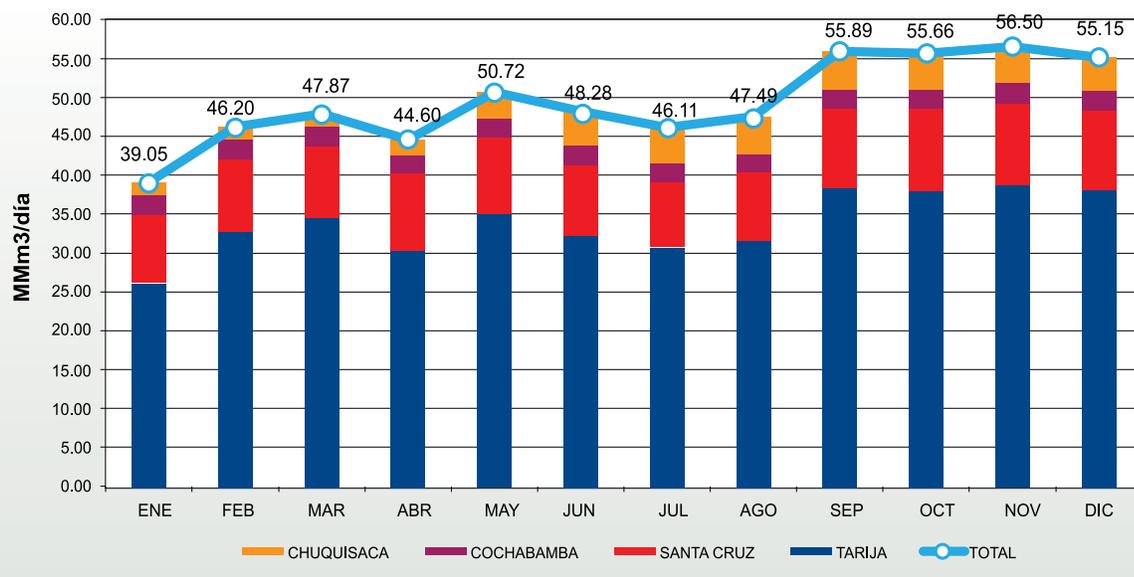
La producción de gas natural sujeta al pago de IDH, regalías y participaciones, durante la gestión 2012, alcanzó un promedio de 49,46 MMm³/día, mostrando un incremento de 13,77% en relación al 2011. Esta producción fue entregada en su totalidad a YPF B por las diferentes empresas que operan los campos bajo contratos de operación.

Los campos con mayor producción fueron Sábalo y San Alberto que durante la gestión 2012 representaron el 31,9% y 21,2% respectivamente, de la producción total. Así mismo, el campo Margarita - Huacaya representó el 11,5% de la producción en la gestión 2012. Otros campos que tuvieron una producción significativa son Bulu Bulu y Yapacaní, que representó el 4,2% y 3,5% respectivamente, Vuelta Grande, Itau, Río Grande, Tacobo y Margarita representaron el 3,1%, 3,1%, 3,0%, 2,7% y 1,6% del total de la producción de gas natural del 2012. El resto de los campos representaron el 14,2% del total producido, que incluye los campos con una producción menor a 0,94 MMm³/día para el 2011 y menor a 1,44 MMm³/día para el año 2012.



2.2 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL SUJETA AL PAGO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES POR DEPARTAMENTO

Gráfico 3 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL SUJETA AL PAGO DE REGALÍAS Y PARTICIPACIONES 2012



Cuadro 3 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL SEGÚN DEPARTAMENTO SUJETA AL PAGO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES (MMm3/día)

DEPARTAMENTO	TARIJA		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		TOTAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENE	25,15	26,11	8,43	8,82	2,12	2,51	1,83	1,61	37,53	39,05
FEB	32,17	32,77	8,32	9,30	2,26	2,52	1,82	1,61	44,57	46,20
MAR	30,23	34,50	8,34	9,25	2,54	2,51	1,79	1,60	42,90	47,87
ABR	26,23	30,29	8,00	9,96	2,51	2,39	1,75	1,97	38,49	44,60
MAY	28,34	34,96	8,04	9,95	2,48	2,39	1,78	3,43	40,64	50,72
JUN	33,25	32,23	8,90	9,14	2,47	2,44	1,75	4,47	46,37	48,28
JUL	33,14	30,73	8,88	8,41	2,49	2,42	1,78	4,55	46,29	46,11
AGO	33,11	31,56	8,96	8,80	2,43	2,39	1,75	4,75	46,25	47,49
SEP	32,66	38,32	9,09	10,31	2,44	2,38	1,72	4,89	45,91	55,89
OCT	32,19	37,93	8,95	10,66	2,49	2,38	1,70	4,70	45,32	55,66
NOV	32,13	38,76	8,97	10,54	2,45	2,57	1,66	4,63	45,21	56,50
DIC	29,60	38,07	8,69	10,31	2,31	2,47	1,63	4,30	42,24	55,15
PROM	30,68	33,85	8,63	9,62	2,42	2,45	1,75	3,54	43,48	49,46
%	70,58%	68,44%	19,85%	19,45%	5,56%	4,95%	4,02%	7,16%	100,0%	100,0%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización
 Nota: Valores actualizados en febrero 2013.

Durante la gestión 2012 el departamento de Tarija registró la mayor producción de gas natural alcanzando un promedio de 33,85 MMm³/día (68,44% de la producción total), seguido de Santa Cruz con una producción promedio de 9,62 MMm³/día (19,45%), Cochabamba con 2,45 MMm³/día (4,95%) y Chuquisaca que alcanzó una producción promedio de 3,54 MMm³/día (7,16%).

Los departamentos de Tarija y Santa Cruz incrementaron su producción promedio respecto a la gestión 2011 en un 10,33% y 11,48% respectivamente. Por su lado Cochabamba y Chuquisaca incrementaron su producción en 1,31% y 102,72% respectivamente.

2.3 BALANCE DE GAS NATURAL

Cuadro 4 DESTINO DE LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL (MMm³/día) 2012

DESTINO	ENTREGA A DUCTO		COMBUSTIBLE		CONVERTIDO A LIQUIDO		INYECCIÓN		QUEMA		VENTEO		TOTAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENE	37,18	38,67	0,76	0,82	0,45	0,49	-	-	0,42	0,21	0,32	0,40	39,14	40,59
FEB	44,20	45,80	0,79	0,85	0,49	0,53	0,01	-	0,15	0,16	0,36	0,45	46,01	47,79
MAR	42,50	47,49	0,80	0,85	0,49	0,55	0,05	-	0,14	0,11	0,37	0,44	44,34	49,43
ABR	38,11	44,21	0,77	0,84	0,46	0,51	0,01	-	0,16	0,13	0,33	0,44	39,84	46,13
MAY	40,24	50,32	0,79	0,92	0,47	0,53	-	-	0,11	0,20	0,37	0,46	41,98	52,42
JUN	45,93	47,88	0,82	0,88	0,50	0,53	-	-	0,14	0,11	0,39	0,43	47,79	49,83
JUL	45,90	45,68	0,83	0,85	0,49	0,52	-	-	0,43	0,16	0,39	0,39	48,04	47,60
AGO	45,79	47,09	0,83	0,86	0,50	0,52	-	-	0,17	0,43	0,40	0,40	47,69	49,30
SEP	45,49	55,48	0,81	0,95	0,51	0,58	-	-	0,39	0,12	0,40	0,46	47,60	57,59
OCT	44,89	55,25	0,83	0,96	0,53	0,57	-	-	0,86	0,39	0,42	0,47	47,52	57,63
NOV	44,68	56,08	0,82	0,94	0,52	0,57	-	-	0,59	0,15	0,43	0,46	47,04	58,19
DIC	41,81	54,71	0,82	0,95	0,50	0,57	-	-	0,29	0,15	0,41	0,45	43,83	56,83
PROM	43,06	49,05	0,81	0,89	0,49	0,54	0,01	-	0,32	0,19	0,38	0,44	45,07	51,11

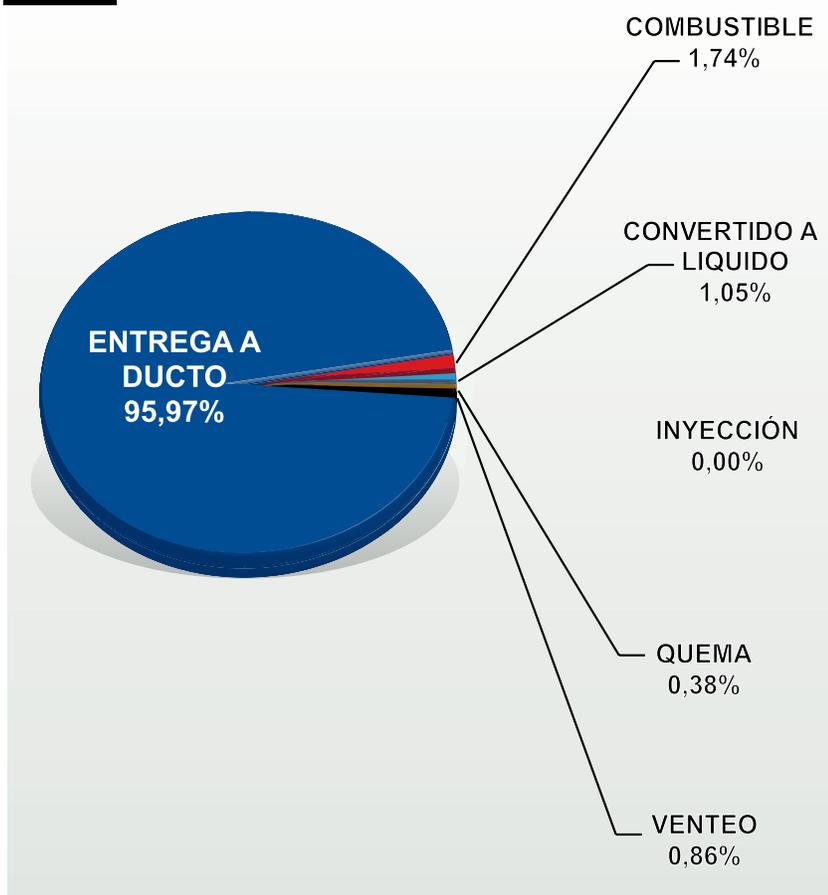
Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013

Durante la gestión 2012, los volúmenes de gas natural entregados a ducto en promedio fueron mayores en 13,92% a los volúmenes entregados en 2011. Los volúmenes de gas destinado para uso de combustible y de gas convertido a líquido durante el 2012 se incrementaron en 10,37% y 8,95%, respectivamente en relación a 2011. Asimismo, el volumen promedio de gas natural destinado a la quema disminuyó en 40,02% y el volumen destinado al venteo se incrementó en 14,65% mientras que la inyección de gas natural fue nula.



Gráfico 4 BALANCE DE GAS NATURAL



En la gestión 2012, el 95,97% de la producción total de gas natural fue entregado a ducto con destino al mercado interno y externo para cubrir la demanda de los sectores eléctrico, industrial, residencial, comercial y transporte, así como la demanda de los mercados de Brasil y Argentina.

El 1,74% de la producción fue destinado al uso como combustible en las instalaciones de los campos de producción y no se registraron inyecciones en los pozos.

Asimismo, los componentes licuables (GLP y gasolina natural) presentes en el gas natural y separados en las plantas, representaron el 1,05% de la producción total.

El 0,38% de la producción fue destinado a la quema y el 0,86% al venteo, ambas operaciones como consecuencia, principalmente, de pruebas de producción, intervención, terminación de pozos y por razones de seguridad en el funcionamiento de las instalaciones de los campos de producción.

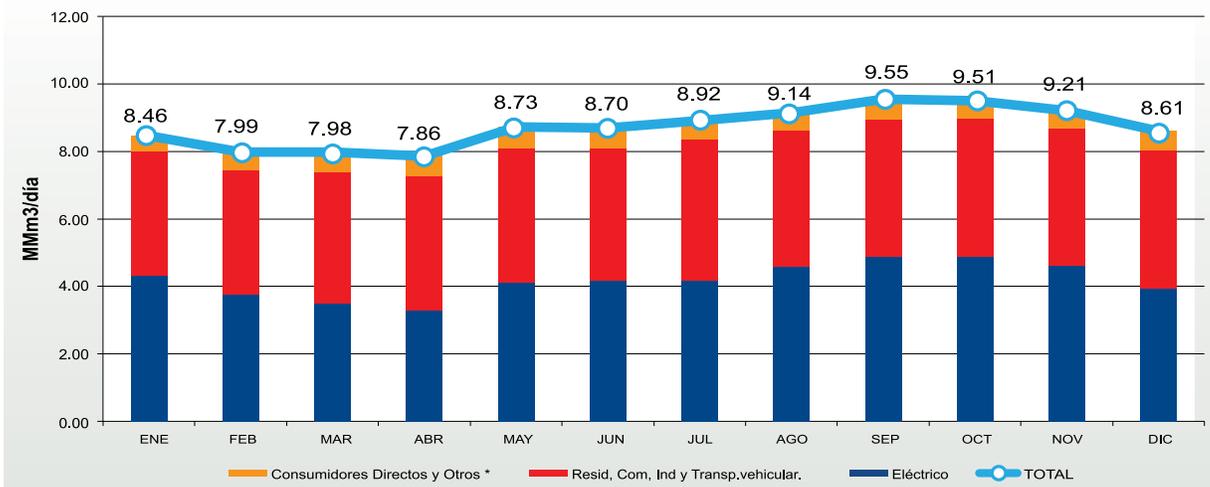


3

COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL

3.1 MERCADO INTERNO POR SECTOR

Gráfico 5 COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL AL MERCADO INTERNO ENERO - DICIEMBRE 2012





La fuerza que transforma Bolivia

Cuadro 5 VOLÚMENES COMERCIALIZADOS AL MERCADO INTERNO POR SECTOR A 60° F (MMm3/día)

SECTOR	Eléctrico		Residencial, Comercial, Industrial y Transporte Vehicular.		Consumidores Directos y Otros *		TOTAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENE	4,05	4,32	3,27	3,69	0,56	0,46	7,88	8,46
FEB	3,31	3,76	3,39	3,69	0,56	0,54	7,25	7,99
MAR	2,89	3,49	3,37	3,88	0,57	0,61	6,83	7,98
ABR	3,53	3,28	3,58	3,98	0,56	0,60	7,67	7,86
MAY	4,32	4,13	3,65	3,98	0,58	0,62	8,55	8,73
JUN	4,59	4,17	3,66	3,92	0,62	0,61	8,86	8,70
JUL	4,67	4,18	3,81	4,18	0,61	0,57	9,09	8,92
AGO	4,86	4,59	3,77	4,03	0,62	0,52	9,25	9,14
SEP	4,85	4,87	3,83	4,09	0,61	0,59	9,29	9,55
OCT	4,55	4,88	3,77	4,10	0,61	0,52	8,93	9,51
NOV	4,63	4,60	3,72	4,08	0,57	0,52	8,93	9,21
DIC	4,41	3,93	3,76	4,10	0,52	0,57	8,69	8,61
PROM	4,22	4,18	3,63	3,98	0,58	0,56	8,44	8,72
%	50,05%	47,98%	43,04%	45,59%	6,91%	6,43%	100,00%	100,00%

* Incluye: industrias conectadas directamente a la red troncal de transporte, consumidores propios del Sector hidrocarburos como refinerías, estaciones de bombeo y Planta de Compresión Río Grande, además de las Estaciones de Servicio de gas natural que tienen contrato directo con YPFB.

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Gas Natural

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013

En la estructura del mercado interno, el Sector Eléctrico es el mayor consumidor de gas natural, registrando en el año 2012, un volumen de consumo promedio de 4,18 MMm3/día que representó el 47,98% del consumo total de gas natural. Le siguen los Sectores Residencial, Comercial, Industrial y de Transporte Vehicular que en conjunto tuvieron un consumo promedio 3,98 MMm3/día lo que representó el 45,59% del consumo total. Finalmente, el Sector Consumidores Directos y Otros tuvo un consumo promedio de 0,56 MMm3/día, lo que representó el 6,43% del consumo total. En promedio el Consumo del mercado interno durante la gestión 2012, alcanzó a 8,72 MMm3/día, lo que significa un incremento del 3,37% respecto a la gestión anterior.

Asimismo, en relación a la gestión 2011, el consumo promedio del Sector Eléctrico fue menor en 0,91%, el consumo promedio del Sector Residencial, Comercial, Industrial y Transporte Vehicular fue superior en 9,49% y el promedio del consumo directo y otros fue menor en 3,83%.

3.2 PRECIOS DE GAS NATURAL POR SECTOR Y EMPRESA DEMANDANTE

Cuadro 6 PRECIOS FINALES DE GAS NATURAL POR SECTOR Y EMPRESA DEMANDANTE

SECTOR		Precio \$us/Mpie3	
ELÉCTRICO	SISTEMA INTERCONECTADO NACIONAL - SIN R.A. SSDH N° 0440/2008	Empresa Eléctrica Guaracachi S.A.	1,3000
		Empresa Eléctrica Valle Hermoso S.A.	1,3000
		Compañía Boliviana de Energía Eléctrica S.A.	1,3000
		Compañía Eléctrica Central Bulu Bulu S.A.	1,3000
		ENDE Andina S.A.M	1,3000
	SISTEMAS AISLADOS R.A. SSDH N° 0450/2008	Empresa Servicios Eléctricos Tarija S.A.	1,0500
		Empresa Servicios Eléctricos Tarija S.A. - Bermejo	1,1000
		Cooperativa Rural de Electrificación Ltda.	1,1100
		Cooperativa Rural de Electrificación Ltda. - Ipias	1,9768
		Cooperativa Rural de Electrificación Ltda. - Puerto Suárez	1,5485
		Gas y Electricidad S.A.	1,0200
		Cooperativa Monteagudo	1,1000
		Cooperativa Muyupampa	1,1000
RESIDENCIAL, COMERCIAL, INDUSTRIAL Y TRANSPORTE VEHICULAR (REDES DE GAS NATURAL)	YPFB Redes de Gas Cochabamba	0,9800	
	YPFB Redes de Gas Santa Cruz	0,9800	
	YPFB Redes de Gas Chuquisaca	0,9800	
	YPFB Redes de Gas La Paz	0,9800	
	YPFB Redes de Gas Oruro	0,9800	
	YPFB Redes de Gas Potosí	0,9800	
	Empresa Tarijeña del Gas S.A.M.	0,9800	
	Empresa Tarijeña del Gas S.A.M. - Carapari	0,5700	
CONSUMIDORES DIRECTOS Y OTROS ***	USO COMBUSTIBLE PARA REFINACION R.A. SSDH N° 0452/2008	Refinería Oro Negro S.A.	1,3100
		Refinería Santa Cruz S.R.L.	1,3100
		Refinería Parapetí S.R.L.	1,3100
		YPFB Refinación S.A.	1,3100
	INDUSTRIA MINERA – CALERA R.A. SSDH N° 0452/2008	Compañía Minera Paitití S.A.*	
		Empresa Minera y Calera Sayari S.A.	1,7000
	INDUSTRIA ALIMENTICIA R.A. SSDH N° 0452/2008	Gravetal Bolivia S.A.*	
		Empresa COMASA	1,7000
		Laguna Volcán S.R.L.	1,7000
	USO COMBUSTIBLE PARA TRANSPORTE R.A. SSDH N° 0695/2008	Planta de Compresión Río Grande	1,4208
		YPFB Logística	1,4208
		YPFB Transporte	1,0108
	GNV D.S. N° 29510	Caiguami**	1,5000

(*) Precio Fijo en Punto de Fiscalización (1,29\$us/Mpie3) y variable en Punto de Entrega.

(**) R.A. SSDH N° 598/2001

(***) Incluye: industrias conectadas directamente a la red troncal de transporte, consumidores propios del sector hidrocarburos como refinerías, estaciones de bombeo y Planta Río Grande, además de las Estaciones de Servicio de gas natural que tienen contrato directo con YPFB.

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Gas Natural



Los precios de gas natural en el mercado interno fluctúan entre un nivel máximo de 1,9768 \$us/Mpie3 y un nivel mínimo de 0,57 \$us/Mpie3, en función al sector de destino y la normativa empleada en cada caso, siendo el Sector Eléctrico en el que se aplican los mayores precios y el Sector Residencial, Comercial, Industrial y Transporte Vehicular en el que se aplican los menores precios.

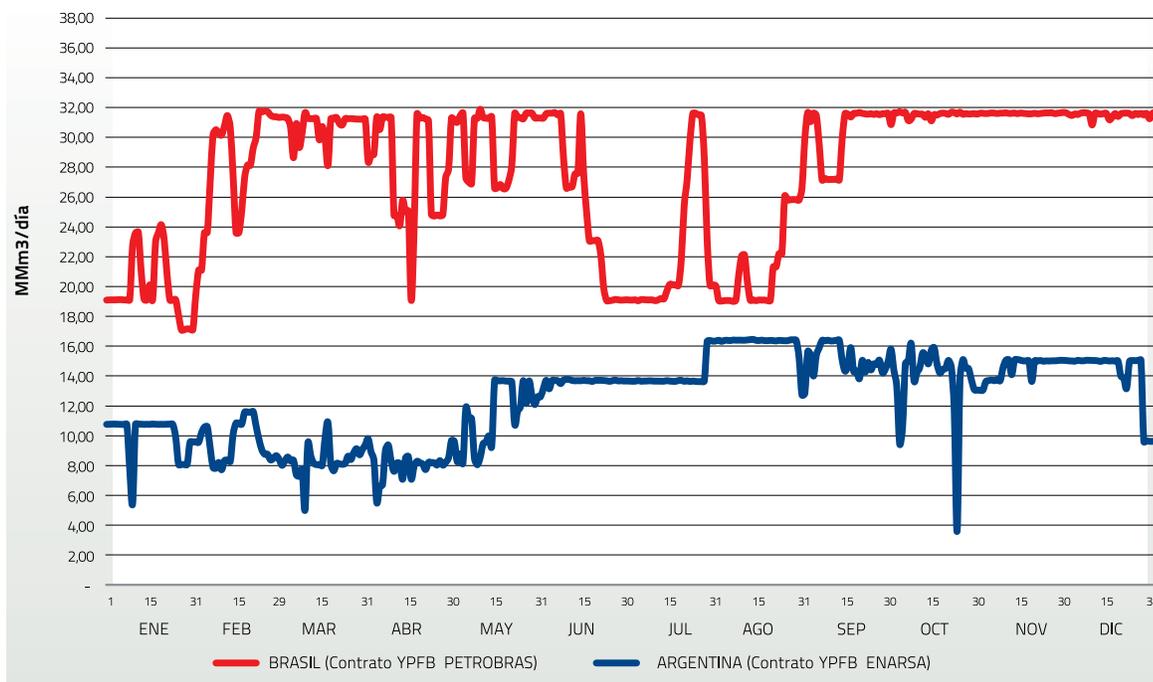
El precio de gas natural para el Sector Eléctrico en el punto de entrega, al ingreso de la planta termoeléctrica, es igual a 1,30 \$us/Mpie3. Para generadoras pertenecientes al Sistema Interconectado Nacional y para generadoras pertenecientes al Sistema Aislado el precio varía entre 1,02 \$us/Mpie3 y 1,9768 \$us/Mpie3.

El precio de gas natural que es entregado a las empresas distribuidoras en Puerta de Ciudad (city gate), cuyo destino son los Sectores Residencial, Comercial, Industrial y Transporte Vehicular, es de 0,98 \$us/Mpie3. Sólo en el caso de la Empresa Tarijeña del Gas S.A.M. – Carapari, es de 0,57 \$us/Mpie3.

Asimismo, los precios de gas natural para consumo propio del sector hidrocarburos como combustible en transporte varían entre 1,0108 \$us/Mpie3 y 1,4208 \$us/Mpie3 y para el uso como combustible en refinación es de 1,31 \$us/Mpie3.

3.3 MERCADO EXTERNO POR MERCADO DE DESTINO

Gráfico 6 VOLÚMENES DIARIOS DE EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL 2012



Cuadro 7 VOLÚMENES DIARIOS DE EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL (MMm3)

DÍA	VOLÚMENES DE GAS NATURAL EXPORTADOS AL BRASIL: CONTRATO YPFB - PETROBRAS A 68° F*												VOLÚMENES DE GAS NATURAL EXPORTADOS A ARGENTINA: CONTRATO YPFB - ENARSA A 60° F**											
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
1	19,1	19,4	31,3	28,4	31,1	31,3	19,1	19,1	31,7	31,6	31,6	31,5	10,8	9,6	8,4	9,8	9,6	13,2	13,7	16,4	15,6	14,4	13,1	15,0
2	19,1	21,1	31,4	28,8	31,0	31,6	19,1	19,0	31,1	31,6	31,6	31,5	10,8	9,6	8,0	8,9	8,3	13,7	13,6	16,3	15,4	13,3	13,6	15,0
3	19,1	21,1	31,3	28,9	31,4	31,6	19,1	19,1	31,6	31,7	31,6	31,6	10,8	10,2	8,3	8,4	8,8	13,1	13,7	16,4	14,0	9,4	13,7	15,0
4	19,1	23,6	31,3	31,4	31,6	31,6	19,0	19,1	31,5	31,6	31,6	31,5	10,8	10,6	8,6	5,5	8,2	13,7	13,7	16,4	15,4	10,5	13,7	15,1
5	19,1	23,6	30,7	30,5	27,3	31,7	19,1	19,1	29,5	31,7	31,6	31,6	10,8	10,6	8,3	6,6	11,9	13,7	13,7	16,4	15,9	14,8	13,7	15,0
6	19,1	27,0	28,6	31,4	27,0	31,5	19,1	19,0	27,1	31,1	31,6	31,7	10,8	9,2	8,4	6,7	11,2	13,7	13,7	16,4	16,4	15,0	13,8	15,0
7	19,1	30,2	30,9	31,4	26,9	31,6	19,1	19,1	27,2	31,2	31,6	31,6	10,8	7,9	7,4	9,0	11,1	13,5	13,7	16,4	16,4	16,2	13,7	15,1
8	19,1	30,5	29,3	31,3	31,3	28,6	19,1	20,8	27,2	31,6	31,6	31,6	10,8	7,8	7,3	9,4	8,5	13,7	13,7	16,4	16,4	13,7	14,6	15,1
9	19,1	30,2	30,3	31,3	31,3	26,6	19,1	22,1	27,2	31,6	31,6	30,8	7,8	8,2	7,7	8,3	8,0	13,8	13,7	16,4	16,4	14,2	15,1	15,0
10	22,7	30,2	31,6	24,8	31,3	27,3	19,0	22,1	27,2	31,6	31,6	31,6	5,4	7,7	5,0	7,6	8,5	13,8	13,7	16,4	16,4	14,6	15,1	15,0
11	23,6	30,8	31,3	24,8	31,3	26,7	19,1	20,3	27,2	31,6	31,6	31,6	10,8	8,3	9,5	8,2	9,5	13,7	13,7	16,4	16,4	15,5	14,1	15,0
12	23,7	31,5	31,3	24,1	31,3	27,6	19,2	19,1	27,1	31,3	31,6	31,6	10,8	8,4	8,7	8,1	9,6	13,7	13,7	16,4	16,4	15,3	15,1	15,0
13	21,0	30,7	31,3	25,8	31,3	27,6	19,2	19,1	29,9	31,6	31,6	31,6	10,8	8,3	8,2	7,1	10,0	13,7	13,7	16,5	15,1	14,8	15,1	15,0
14	19,1	27,4	31,3	25,0	31,3	31,7	19,7	19,1	31,6	31,1	31,6	31,6	10,8	10,1	8,1	8,5	9,3	13,7	13,7	16,4	14,3	15,7	15,1	15,0
15	19,1	23,6	29,8	25,1	26,6	27,6	20,1	19,1	31,6	31,5	31,6	31,2	10,8	10,8	8,1	8,6	13,7	13,7	13,7	16,4	14,7	15,9	15,0	15,0
16	20,1	23,6	30,7	19,1	26,6	25,1	20,1	19,1	31,4	31,5	31,6	31,4	10,8	10,8	8,0	7,1	13,7	13,7	13,6	16,4	15,9	14,8	15,0	15,0
17	19,1	25,1	29,9	23,9	26,6	23,3	20,1	19,1	31,6	31,6	31,6	31,6	10,8	10,8	9,8	7,9	13,7	13,7	13,6	16,4	14,3	14,2	15,0	15,0
18	23,0	27,3	28,1	31,6	26,6	23,1	20,1	19,1	31,6	31,6	31,6	31,4	10,8	11,6	10,9	8,3	13,7	13,6	13,7	16,4	14,3	14,4	13,6	15,0
19	23,6	28,1	31,2	31,3	26,6	23,1	21,8	19,1	31,7	31,6	31,6	31,6	10,8	11,6	8,1	8,2	13,7	13,7	13,7	16,4	13,8	14,5	15,0	14,0
20	24,1	28,1	31,3	31,3	27,1	23,1	25,4	21,3	31,6	31,5	31,6	31,6	10,8	11,6	7,6	8,1	13,7	13,7	13,6	16,4	15,1	15,0	15,0	13,9
21	23,1	29,3	31,3	31,2	28,1	22,1	27,1	21,3	31,6	31,7	31,6	31,6	10,8	11,6	8,1	7,7	13,6	13,7	13,7	16,4	14,3	14,6	15,0	13,2
22	20,8	30,0	30,9	31,1	31,6	19,9	29,7	22,2	31,6	31,7	31,6	31,6	10,8	10,6	8,1	8,2	10,8	13,7	13,6	16,4	14,9	11,7	15,0	15,0
23	19,1	31,8	30,8	24,8	31,4	19,1	31,6	22,2	31,6	31,6	31,6	31,5	10,8	9,7	8,1	8,2	11,6	13,7	13,7	16,4	14,4	3,6	15,0	15,0
24	19,1	31,7	31,3	24,7	31,3	19,1	31,6	26,1	31,5	31,7	31,6	31,6	10,8	9,0	8,1	8,2	11,9	13,6	13,6	16,4	14,8	13,8	15,0	15,0
25	19,1	31,8	31,3	24,8	31,2	19,1	31,5	25,8	31,6	31,5	31,7	31,5	9,9	8,8	8,6	8,0	13,7	13,7	13,6	16,4	14,8	15,1	15,0	15,0
26	18,1	31,7	31,3	24,7	31,6	19,1	31,5	25,8	31,5	31,6	31,6	31,6	8,1	8,8	8,4	8,3	12,1	13,7	13,6	16,4	15,1	14,5	15,0	15,1
27	17,1	31,5	31,2	24,8	31,6	19,1	28,6	25,8	31,6	31,6	31,6	31,5	8,1	8,4	8,9	8,0	13,7	13,7	13,7	16,4	14,2	14,5	15,0	9,6
28	17,1	31,4	31,2	27,3	31,6	19,1	23,1	25,8	31,6	31,6	31,6	31,6	8,1	8,5	9,1	8,2	12,7	13,7	16,3	16,4	14,4	13,7	15,1	9,6
29	17,9	31,4	31,2	27,2	31,3	19,1	20,1	25,8	31,6	31,6	31,7	31,2	8,1	8,7	8,7	8,5	12,1	13,7	16,4	15,2	15,0	13,1	15,0	9,6
30	17,1		31,2	31,3	31,3	19,1	20,1	26,6	30,9	31,6	31,6	31,6	9,6		9,1	9,7	12,6	13,7	16,3	12,7	15,8	13,1	15,0	9,6
31	17,4		31,2		31,3		20,1	29,9		31,6		31,7	9,6		9,4		12,6		16,3	12,8		13,0		9,6
PROM	19,9	28,1	30,8	27,7	29,9	25,2	22,3	21,6	30,4	31,6	31,6	31,5	10,0	9,6	8,4	8,1	11,4	13,7	14,0	16,1	15,2	13,8	14,6	14,0

*Volúmenes entregados en Mutún y Cuibá

**Volúmenes entregados en Yacuiba y Madrejones

Nota: Los volúmenes a Brasil –Contrato GSA no incluyen el gas combustible en el tramo boliviano.

Valores actualizados en febrero de 2013

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Gas Natural



Los volúmenes exportados al mercado del Brasil a través del contrato YPFB – Petrobras (GSA) mostraron importantes incrementos y caídas a lo largo de la gestión 2012, registrándose un incremento de 58% entre el promedio de los volúmenes del mes de enero y los del mes de diciembre. Los volúmenes más bajos se registraron los días de 27, 28 y 30 de enero en un promedio de 17,1 MMm3. Asimismo, el volumen más alto fue de 31,8 MMm3 y se registró el día 25 de febrero.

Los volúmenes exportados al Mercado de Argentina a través del contrato YPFB – ENARSA mostraron un incremento de 40% entre el mes de enero y el mes de diciembre. Los volúmenes más bajos alcanzaron un valor de 11,7 MMm3 y 3,7 MMm3 registrados los días 22 y 23 de octubre debido a que conflictos internos en Argentina no permitieron la entrega de mayores volúmenes. Asimismo, el volumen más alto se registró el 13 de agosto con 16,45 MMm3.

Cuadro 8 VOLÚMENES PROMEDIO FACTURADOS AL MERCADO DE EXPORTACIÓN (MMm3/día) 2012

MERCADO DE DESTINO	ARGENTINA *		BRASIL **	
	2011	2012	2011	2012
ENE	6,00	10,04	23,03	20,06
FEB	7,11	9,57	29,86	28,44
MAR	7,33	8,35	28,30	31,35
ABR	6,74	8,11	23,73	28,11
MAY	7,37	11,35	24,29	30,38
JUN	7,13	13,65	29,92	25,51
JUL	7,61	14,01	29,09	22,46
AGO	7,16	16,12	29,45	21,77
SEP	7,36	15,21	28,95	30,81
OCT	7,76	13,78	28,23	32,05
NOV	7,83	14,61	28,00	32,19
DIC	10,05	14,02	23,05	32,05
PROM	7,45	12,40	27,16	27,93

* Volúmenes a 60° F Base Seca, Contrato YPFB – ENARSA.

**Volúmenes a 68° F Base Saturada, Contrato YPFB – PETROBRAS GSA y Contrato YPFB – MT GAS

Nota: Los volúmenes a Brasil – Contrato PETROBRAS incluyen gas combustible en el tramo boliviano. Los volúmenes a Argentina Contrato ENARSA incorporan los volúmenes del contrato INTERRUMPIBLE.

Se incluye Volúmenes Facturados de MT GAS, que corresponde a la exportación a Brasil.

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Gas Natural

El promedio de los volúmenes de gas natural facturados al Brasil el 2012 se incrementó en 2,85% en relación al periodo 2011, alcanzando los mayores valores promedio en los meses de octubre, noviembre y diciembre con 32,05 MMm3/día, 32,19 MMm3/día y 32,05 MMm3/día.

Los volúmenes promedio de gas natural facturados a la Argentina en 2012 fueron mayores a los facturados durante el período de 2011 en 66,40% en el marco del cumplimiento a la adenda al contrato entre YPFB y Energía Argentina S.A (ENARSA) firmada en marzo de 2010, donde se establece un incremento en los volúmenes comprometidos para el mercado argentino.

El contrato de compra venta de gas natural entre YPFB y ENARSA fue suscrito en 2006 con una duración de 21 años a partir del 1° de enero de 2007 hasta el 2026. El mismo contempla el envío de gas natural a la República Ar-

gentina, de un volumen inicial de 7,7 MMm³/ día durante los tres primeros años, con posibilidad de incrementarse en función de las ampliaciones de gasoductos en ambos países hasta alcanzar 27,7 MMm³/día, manteniendo este nivel hasta la finalización del Contrato. El 26 de marzo de 2010 se suscribió la primera Adenda a este Contrato, la cual establece volúmenes mínimos de recepción y entrega de forma obligatoria y cláusulas de garantías comerciales entre otros, en vigencia a partir del 1° de mayo de 2010. Asimismo, desde los inicios del contrato se estableció un poder calorífico en base seca que no sea menor a 1.000 BTU/pie³.

El contrato de compra venta de gas natural suscrito entre YPF y Petrobras (GSA) en 1996, tiene una duración de 21 años a partir de 1999 hasta 2019. Este contrato inicialmente estableció el envío de 16 MMm³/día de gas natural, sin embargo, después de la firma de dos Adendas al mismo se llegó a establecer el máximo volumen contractual de venta de 30,08 MMm³/día más el combustible requerido en el tramo Mutún - Sao Paulo que actualmente se encuentra en vigencia. Asimismo, desde los inicios del contrato se estableció un poder calorífico base saturada que no sea menor a 1.034 BTU/pie³.

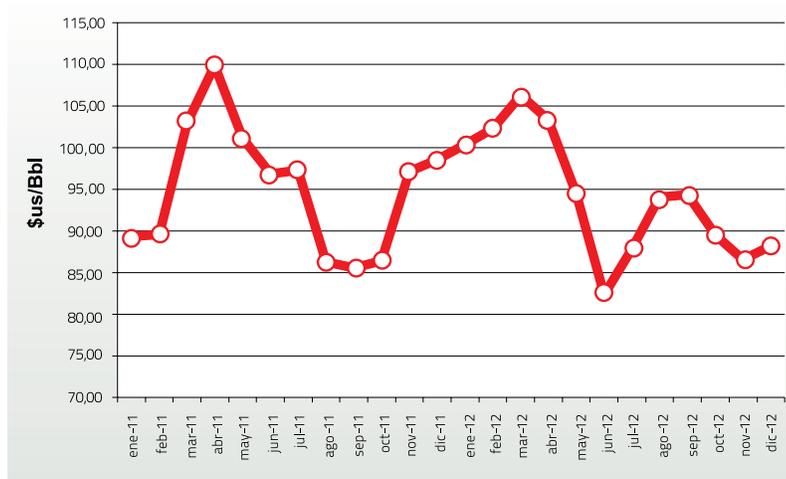
En el mes de julio de 2012, se firmó un "contrato interrumpible de compra y venta de gas natural" entre YPF y ENARSA. El acuerdo entró en vigencia ese mismo mes y tendrá una duración de 15 años, esto es hasta el 31 de diciembre de 2026. Es un contrato independiente al GSA y que establece volúmenes interrumpibles que no generan obligaciones a YPF y tampoco compromete reservas en firme.

3.4 EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE GAS NATURAL AL MERCADO EXTERNO

Cuadro 9 PRECIOS DEL PETRÓLEO WTI
PROMEDIO MENSUAL
(\$us / Bbl)

AÑO	MES	WTI PROMEDIO MENSUAL (\$us/Bbl)
2011	ENE	89,38
	FEB	89,57
	MAR	102,99
	ABR	109,89
	MAY	101,11
	JUN	96,87
	JUL	97,26
	AGO	86,30
	SEP	85,55
	OCT	86,45
	NOV	97,17
	DIC	98,58
2012	ENE	100,36
	FEB	102,29
	MAR	106,31
	ABR	103,38
	MAY	94,49
	JUN	82,33
	JUL	87,81
	AGO	94,08
	SEP	94,35
	OCT	89,47
	NOV	86,57
	DIC	88,23

Gráfico 7 WTI PROMEDIO MENSUAL (\$us/Bbl)





La fuerza que transforma Bolivia

El promedio del precio WTI durante el 2012 fue de 94,14 \$us/Bbl, reduciéndose en 1.0% respecto a 2011 que se situó en 95,09 \$us/Bbl.

Debido a los componentes en la determinación del precio en los contratos de exportación los precios de venta de gas natural al mercado externo muestran una alta correlación con el comportamiento de los precios del crudo WTI correspondientes a un trimestre anterior.

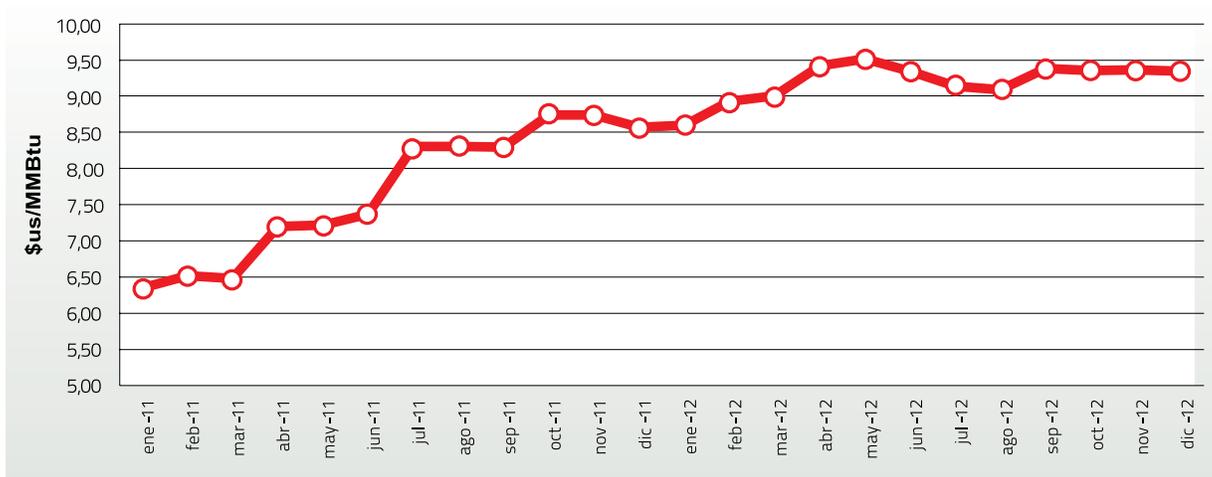
Cuadro 10 PRECIO PONDERADO DE VENTA DE GAS NATURAL AL BRASIL
- CONTRATO YPFB - PETROBRAS (\$US/MMBtu)

AÑO	TRIM	MES	PRECIO QDCB	PRECIO QDCA	PRECIO* (\$US/MMBtu)
2011	I	ENE	6,04	7,14	6,35
		FEB			6,52
		MAR			6,48
	II	ABR	6,83	8,05	7,20
		MAY			7,22
		JUN			7,37
	III	JUL	7,72	9,09	8,30
		AGO			8,31
		SEP			8,30
	IV	OCT	8,16	9,60	8,74
		NOV			8,74
		DIC			8,57
2012	I	ENE	8,33	9,80	8,60
		FEB			8,93
		MAR			9,01
	II	ABR	8,83	10,39	9,42
		MAY			9,51
		JUN			9,35
	III	JUL	8,74	10,28	9,14
		AGO			9,09
		SEP			9,38
	IV	OCT	8,68	10,21	9,35
		NOV			9,37
		DIC			9,35

(*) Precio ponderado por volúmenes
Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización

Los precios de exportación de gas natural al Brasil (Precios QDCB y QDCA), son calculados y aplicados de forma trimestral conforme a lo estipulado en el contrato suscrito con Petrobras (GSA).

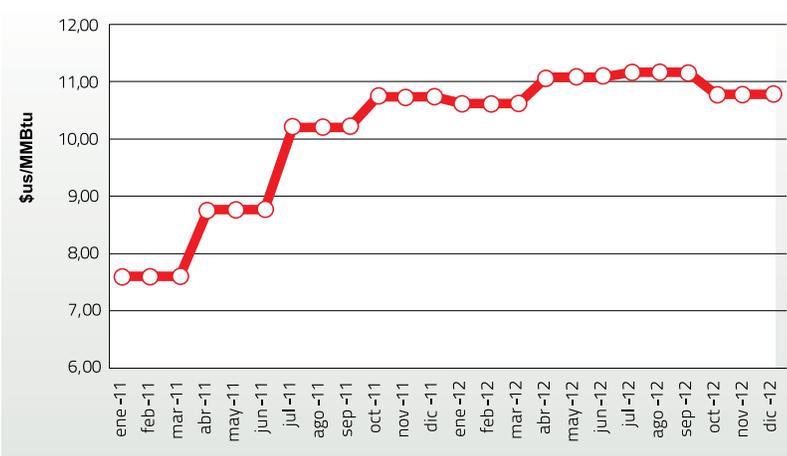
Gráfico 8 PRECIO PONDERADO DE VENTA DE GAS NATURAL A BRASIL - CONTRATO GSA (\$US/MMBtu)



Cuadro 11 PRECIO DE VENTA DE GAS NATURAL A LA ARGENTINA CONTRATO YPFB - ENARSA (\$US/MMBtu)

AÑO	MES	PRECIO (\$US/MMBtu)
2011	ENE	7,60
	FEB	7,60
	MAR	7,60
	ABR	8,77
	MAY	8,77
	JUN	8,77
	JUL	10,20
	AGO	10,20
	SEP	10,20
	OCT	10,73
	NOV	10,73
	DIC	10,73
2012	ENE	10,62
	FEB	10,62
	MAR	10,62
	ABR	11,08
	MAY	11,08
	JUN	11,08
	JUL	11,17
	AGO	11,17
	SEP	11,17
	OCT	10,78
	NOV	10,78
	DIC	10,78

Gráfico 9 PRECIO DE VENTA DE GAS NATURAL A ARGENTINA - CONTRATO YPFB - ENARSA (\$US/MMBtu)



Los precios de exportación de gas natural a la Argentina, son calculados y aplicados de forma trimestral conforme a lo estipulado en el contrato suscrito con ENARSA.



La fuerza que transforma Bolivia





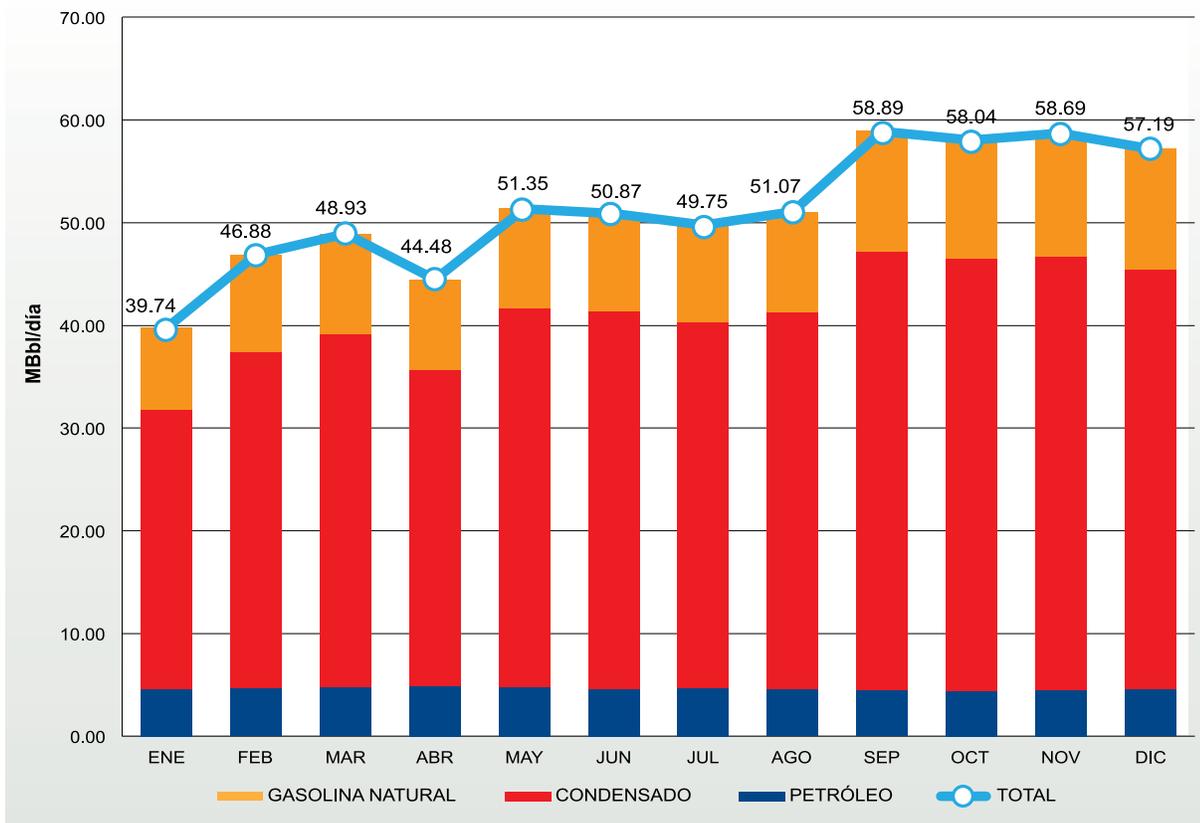
4

HIDROCARBUROS LÍQUIDOS



4.1 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL

Gráfico 10 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL



Cuadro 12 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL (MBbl/día)

DESTINO	PETRÓLEO		CONDENSADO		GASOLINA NATURAL		TOTAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENE	4,91	4,57	26,02	27,21	7,82	7,97	38,75	39,74
FEB	4,87	4,74	31,62	32,75	9,09	9,40	45,58	46,88
MAR	4,77	4,79	30,16	34,40	8,76	9,74	43,69	48,93
ABR	4,81	4,88	26,93	30,82	7,79	8,79	39,54	44,48
MAY	4,79	4,77	28,66	36,89	8,31	9,69	41,76	51,35
JUN	4,84	4,58	33,15	36,81	9,32	9,48	47,31	50,87
JUL	4,93	4,65	33,48	35,67	8,94	9,43	47,36	49,75
AGO	4,87	4,60	32,91	36,70	9,30	9,77	47,09	51,07
SEP	4,90	4,53	32,36	42,64	9,45	11,72	46,71	58,89
OCT	4,78	4,39	32,05	42,12	9,66	11,53	46,48	58,04
NOV	4,58	4,47	31,87	42,23	9,65	11,99	46,10	58,69
DIC	4,59	4,60	29,39	40,82	8,76	11,76	42,73	57,19
PROM	4,80	4,63	30,72	36,59	8,91	10,11	44,43	51,32
%	10,82%	9,02%	69,14%	71,29%	20,05%	19,69%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013.

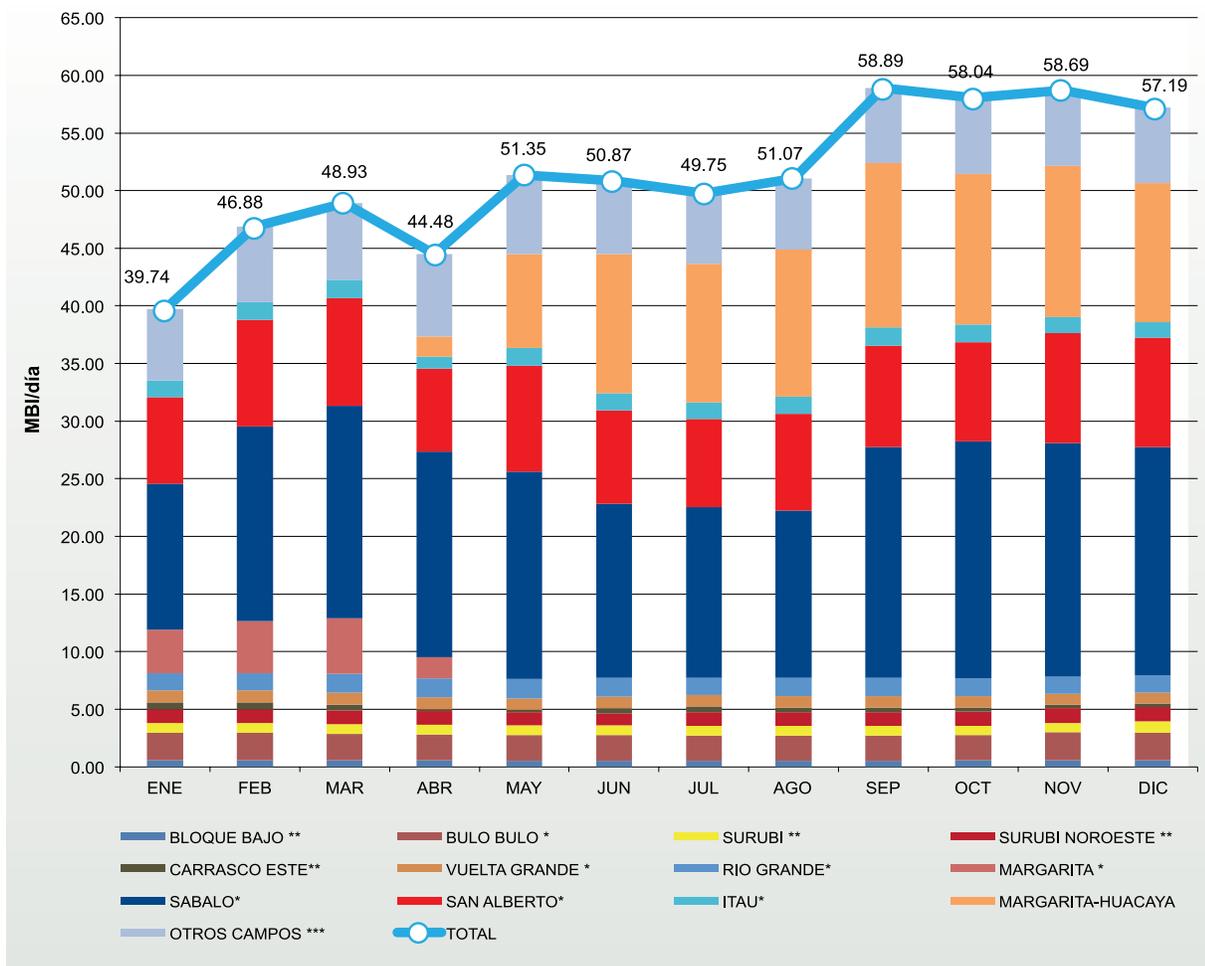
La producción certificada de petróleo, condensado y gasolina natural es medida en el punto de fiscalización de los campos. La producción certificada de condensado en el 2012 representó el 71,29% de la producción total y alcanzó el mayor volumen promedio en el mes de septiembre con 42,64 MBbl/día. Por otro lado, la producción de petróleo representó el 9,02% del total de líquidos producido, alcanzó un máximo el mes de abril con un volumen de 4,88 MBbl/día. Asimismo, la producción de gasolina natural que representa el 19,69% de la producción total de líquidos, alcanzó su mayor nivel en el mes de noviembre con un volumen de 11,99 MBbl/día.

La producción promedio de hidrocarburos líquidos en la gestión 2012 superó a la producción promedio de 2011 en 15,52%. La producción promedio de condensado se incrementó en 19,11%, la producción de gasolina natural se incrementó en 13,49% y la producción de petróleo disminuyó en 3,65%.



4.2 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL POR CAMPO

Gráfico 11 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL POR CAMPO 2012



Cuadro 13 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL POR CAMPO (MBbl/día) 2012

CAMPO	BLOQUE BAJO **		BULO BULO *		SURUBI **		SURUBI NOROESTE **		CARRASCO ESTE **		VUELTA GRANDE *		RIO GRANDE *		MARGARITA * MARGARITA *		SABALO * ALBERTO *		SAN ALBERTO *		ITAU *		MARGARITA -HUACAYA		OTROS CAMPOS ***		TOTAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENE	0,61	0,59	1,75	2,37	0,86	0,86	1,32	1,18	-	0,60	1,14	1,04	1,07	1,51	3,97	3,73	13,14	12,68	7,64	7,52	0,00	1,44	-	-	7,25	6,22	38,75	39,74
FEB	0,60	0,58	1,94	2,37	0,87	0,87	1,29	1,20	-	0,58	1,13	1,05	1,00	1,50	4,04	4,50	16,64	16,90	9,57	9,24	1,36	1,54	-	-	7,14	6,56	45,58	46,88
MAR	0,58	0,58	2,25	2,29	0,84	0,85	1,30	1,19	-	0,50	1,12	1,04	1,04	1,60	4,04	4,85	14,54	18,43	9,44	9,33	1,53	1,59	-	-	7,02	6,67	43,69	48,93
ABR	0,62	0,57	2,24	2,25	0,84	0,85	1,31	1,17	-	0,17	1,07	1,04	1,24	1,65	3,80	1,80	12,39	17,83	8,14	7,21	1,13	1,06	-	1,74	6,76	7,14	39,54	44,48
MAY	0,62	0,54	2,24	2,22	0,86	0,84	1,29	1,16	-	0,19	1,12	1,02	1,30	1,65	3,37	-	15,04	17,98	8,14	9,20	1,15	1,58	-	8,15	6,63	6,83	41,76	51,35
JUN	0,62	0,52	2,31	2,24	0,86	0,83	1,28	1,07	-	0,46	1,10	0,97	1,32	1,64	4,80	-	16,82	15,09	9,52	8,13	1,57	1,45	-	12,09	7,10	6,37	47,31	50,87
JUL	0,62	0,52	2,30	2,22	0,89	0,84	1,29	1,21	-	0,45	1,11	1,01	1,32	1,51	4,90	-	17,00	14,78	9,51	7,66	1,34	1,45	-	12,04	7,08	6,08	47,36	49,75
AGO	0,61	0,53	2,27	2,18	0,88	0,85	1,27	1,18	-	0,41	1,11	1,01	1,35	1,55	4,91	-	16,86	14,52	9,55	8,42	1,36	1,46	-	12,76	6,95	6,20	47,09	51,07
SEP	0,65	0,52	2,31	2,20	0,84	0,83	1,25	1,22	0,01	0,38	1,09	1,00	1,49	1,57	4,46	-	16,72	20,05	9,57	8,78	1,52	1,57	-	14,25	6,79	6,51	46,71	58,89
OCT	0,63	0,58	2,38	2,18	0,84	0,81	1,24	1,22	0,06	0,36	1,11	0,98	1,50	1,57	5,19	-	16,37	20,56	9,30	8,61	1,46	1,51	-	13,09	6,41	6,58	46,48	58,04
NOV	0,60	0,58	2,44	2,43	0,81	0,79	1,21	1,28	-	0,32	1,08	0,95	1,48	1,49	4,82	-	16,29	20,27	9,24	9,54	1,56	1,38	-	13,10	6,58	6,55	46,10	58,69
DIC	0,58	0,60	2,40	2,36	0,75	1,00	1,19	1,25	-	0,31	1,07	0,94	1,37	1,47	4,24	-	14,85	19,86	8,30	9,47	1,44	1,35	-	12,05	6,55	6,54	42,73	57,19
PROM	0,61	0,56	2,24	2,28	0,85	0,85	1,27	1,19	0,01	0,39	1,11	1,01	1,29	1,56	4,38	1,24	15,55	17,41	8,99	8,59	1,28	1,45	-	8,27	6,85	6,52	44,43	51,32
%	1,4%	1,1%	5,0%	4,4%	1,9%	1,7%	2,9%	2,3%	0,0%	0,8%	2,5%	2,0%	2,9%	3,0%	9,9%	2,4%	35,0%	33,9%	20,2%	16,7%	2,9%	2,8%	0,0%	16,1%	15,4%	12,7%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013.

A partir del 19 de Abril se considera como campo "MARGARITA-HUACAYA" la producción de los campos Margarita y Huacaya de manera conjunta

* Campos Gasíferos con producción de condensado.

** Campos petrolíferos.

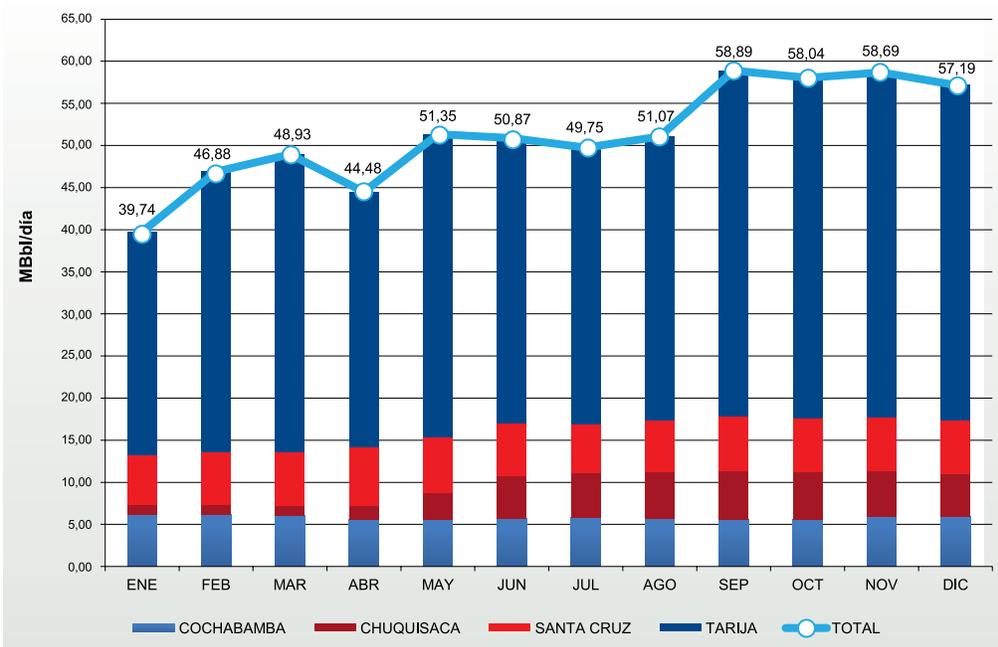
*** Campos con una producción total trimestral menor a 50.000 Bbl.



Los campos que más aportan a la producción total de hidrocarburos líquidos son Sábalo y San Alberto, campos gasíferos que producen condensado asociado al gas natural. La producción de condensado de estos campos en 2012 representó el 50,7% de la producción total de hidrocarburos líquidos.

4.3 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL POR DEPARTAMENTO

Gráfico 12 PRODUCCIÓN CERTIFICADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL POR DEPARTAMENTO 2012



Cuadro 14 PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS SUJETO AL PAGO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES POR DEPARTAMENTO - 2012 (MBbl/día)

DEPTO	COCHABAMBA		CHUQUISACA		SANTA CRUZ		TARIJA		TOTAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENE	5,59	6,15	1,27	1,17	5,41	5,89	26,48	26,54	38,75	39,74
FEB	5,72	6,16	1,25	1,19	5,30	6,16	33,32	33,38	45,58	46,88
MAR	5,89	6,02	1,25	1,16	5,32	6,39	31,23	35,36	43,69	48,93
ABR	5,91	5,59	1,19	1,68	5,39	6,97	27,05	30,24	39,54	44,48
MAY	5,88	5,51	1,25	3,23	5,37	6,63	29,27	35,97	41,76	51,35
JUN	5,91	5,66	1,23	5,11	5,89	6,23	34,29	33,87	47,31	50,87
JUL	5,93	5,75	1,24	5,32	5,92	5,83	34,28	32,84	47,36	49,75
AGO	5,79	5,66	1,24	5,63	6,02	6,03	34,04	33,75	47,09	51,07
SEP	5,73	5,58	1,22	5,75	6,19	6,48	33,57	41,08	46,71	58,89
OCT	5,77	5,59	1,23	5,60	5,96	6,45	33,52	40,40	46,48	58,04
NOV	5,70	5,84	1,21	5,48	6,06	6,37	33,14	41,00	46,10	58,69
DIC	5,54	5,91	1,19	5,06	5,81	6,40	30,18	39,83	42,73	57,19
PROM	5,78	5,79	1,23	3,87	5,72	6,32	31,70	35,35	44,43	51,32
%	13,01%	11,27%	2,77%	7,53%	12,88%	12,31%	71,35%	68,89%	100,00%	100,00%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013.

El departamento con mayor producción de hidrocarburos líquidos es Tarija registrando una producción promedio de 35,35 MBbl/día (68,89% del total), Santa Cruz le sigue con una producción promedio de 6,32 MBbl/día (12,31% del total), Cochabamba con un promedio de 5,79 MBbl/día representa el 11,27% y Chuquisaca con una producción promedio de 3,87 MBbl/día representa el 7,53% de la producción total.

4.4 COMBUSTIBLES LÍQUIDOS OBTENIDOS POR REFINERÍAS

- GASOLINA ESPECIAL (Bbl/día)

Cuadro 15

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENERO	9.112	9.104	3.862	6.839	1.010	873	13.984	16.816
FEBRERO	9.434	9.037	5.101	3.863	945	977	15.481	13.876
MARZO	8.358	9.119	3.733	6.640	931	944	13.022	16.702
ABRIL	8.684	9.540	3.758	5.553	901	959	13.342	16.052
MAYO	8.166	9.972	5.499	5.426	928	963	14.593	16.361
JUNIO	3.330	9.187	4.939	5.491	963	434	9.233	15.112
JULIO	9.941	9.454	4.341	5.379	929	923	15.211	15.757
AGOSTO	8.769	10.376	7.030	4.438	981	1.041	16.781	15.855
SEPTIEMBRE	10.331	9.609	6.153	7.496	965	1.026	17.449	18.130
OCTUBRE	9.097	2.598	5.319	7.201	961	1.051	15.377	10.851
NOVIEMBRE	9.961	9.819	7.174	7.816	970	1.070	18.105	18.705
DICIEMBRE	9.591	11.043	4.708	7.179	978	1.077	15.277	19.299
PROMEDIO	8.731	9.071	5.135	6.110	955	945	14.821	16.126
%	58,9%	56,3%	34,6%	37,9%	6,4%	5,9%	100,0%	100,0%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización - Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación, Agencia Nacional de Hidrocarburos

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013.



La fuerza que transforma Bolivia

La gasolina especial es el combustible de mayor producción en el país. Las refinerías de YPFB Refinación S.A. produjeron durante el 2012 el 94,1% de este combustible. La producción de gasolina especial por parte de la refinería Oro Negro represento el 5,9% del total.

La producción promedio de gasolina especial el 2012 alcanzó 16.126 Bbl/día incrementándose en 8,81% en relación a la producción del 2011. El mes de mayor producción fue diciembre alcanzando un promedio de 19.299 Bbl/día (Refinería Gualberto Villarroel 11.043 Bbl/día Refinería Guillermo Elder Bell 7.179 Bbl/día y Refinería Oro Negro 1.077 Bbl/día). El mes de menor producción fue el mes de febrero con 13.876 Bbl/día (Refinería Gualberto Villarroel con 9.037 Bbl/día y Refinería Guillermo Elder Bell con 3.863 Bbl/día y Refinería Oro Negro con el 977 Bbl/día).

- DIESEL OIL (Bbl/día)

Cuadro 16

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENERO	6.869	6.054	3.752	3.767	1.066	1.136	11.687	10.958
FEBRERO	6.865	5.654	3.814	3.273	1.054	992	11.734	9.919
MARZO	6.790	6.916	3.989	4.310	1.019	1.147	11.797	12.372
ABRIL	6.683	6.582	2.837	5.475	1.066	1.156	10.586	13.212
MAYO	7.030	7.294	3.294	5.678	970	1.082	11.294	14.054
JUNIO	6.946	6.838	4.139	5.748	1.090	758	12.175	13.343
JULIO	6.817	6.607	3.941	4.645	1.096	1.050	11.853	12.302
AGOSTO	6.153	6.473	3.465	3.213	1.125	1.138	10.742	10.824
SEPTIEMBRE	6.684	6.150	4.096	6.502	1.229	1.107	12.010	13.759
OCTUBRE	7.017	2.403	4.712	6.529	1.173	1.159	12.902	10.091
NOVIEMBRE	6.488	6.616	4.371	7.046	1.245	1.182	12.103	14.844
DICIEMBRE	6.273	6.982	4.396	6.700	1.058	1.159	11.727	14.840
PROMEDIO	6.718	6.214	3.901	5.240	1.099	1.089	11.718	12.543
%	57,3%	49,5%	33,3%	41,8%	9,4%	8,7%	100,0%	100,0%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación, Agencia Nacional de Hidrocarburos

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013

El diésel oíl es el segundo combustible de mayor producción de las refinerías después de la gasolina especial. Durante el año 2012 el 91,3% de la producción de este combustible se realizó en las refinerías de YPFB Refinación S.A. y el restante 8,7% en la Refinería Oro Negro. La producción promedio en el 2012 alcanzó los 12.543 Bbl/día.

- JET FUEL (Bbl/día)

Cuadro 17

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		TOTAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENERO	1.315	1.686	1.778	1.857	3.093	3.543
FEBRERO	1.342	2.113	1.833	1.940	3.175	4.053
MARZO	1.620	1.459	1.564	2.226	3.184	3.685
ABRIL	1.628	1.721	1.378	1.069	3.006	2.790
MAYO	1.369	1.018	1.220	983	2.589	2.001
JUNIO	1.252	1.393	1.316	1.139	2.567	2.531
JULIO	1.562	1.447	1.887	1.296	3.450	2.744
AGOSTO	2.115	1.726	1.938	250	4.053	1.976
SEPTIEMBRE	1.629	1.575	2.021	1.374	3.650	2.949
OCTUBRE	1.238	610	1.797	1.404	3.035	2.014
NOVIEMBRE	1.666	1.875	1.976	1.268	3.642	3.143
DICIEMBRE	1.764	1.676	1.668	1.463	3.432	3.139
PROMEDIO	1.542	1.525	1.698	1.356	3.240	2.881
%	47,6%	52,9%	52,4%	47,1%	100,0%	100,0%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación, Agencia Nacional de Hidrocarburos

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013.

El Jet Fuel es el tercer corte y solo las refinerías de YPFB Refinación S.A obtienen este combustible durante la gestión 2012. La producción total de estas refinerías se distribuyó en 52,9% la Refinería Gualberto Villarroel y 47,1% la Refinería Guillermo Elder Bell.

La producción promedio de este combustible en el 2012, fue inferior en 11,08% respecto al 2011.

- KEROSENE (Bbl/día)

Cuadro 18

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		TOTAL	
	2012	2011	2012	2011	2012	2012
ENERO	315	351	-	9	315	359
FEBRERO	392	334	-	10	392	344
MARZO	368	303	19	9	386	313
ABRIL	408	260	-	9	408	268
MAYO	299	338	10	9	309	346
JUNIO	291	296	9	21	300	316
JULIO	354	349	9	21	363	370
AGOSTO	334	356	9	12	343	369
SEPTIEMBRE	335	310	10	13	345	323
OCTUBRE	357	212	-	20	357	232
NOVIEMBRE	400	339	10	10	410	348
DICIEMBRE	292	373	11	23	302	396
PROMEDIO	345	318	7	14	352	332
%	98,0%	95,8%	2,0%	4,2%	100,0%	100,0%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación, Agencia Nacional de Hidrocarburos

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013



- GASOLINA PREMIUM (Bbl/día)

Cuadro 19

REFINERÍA	GUILLERMO ELDER BELL	
	2011	2012
ENERO	95	-
FEBRERO	107	78
MARZO	-	71
ABRIL	96	-
MAYO	89	77
JUNIO	-	77
JULIO	-	75
AGOSTO	94	-
SEPTIEMBRE	92	87
OCTUBRE	-	81
NOVIEMBRE	94	75
DICIEMBRE	95	64
PROMEDIO	64	57

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación, Agencia Nacional de Hidrocarburos

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013

El Kerosene y la Gasolina Premium son cortes de menor producción y son elaborados solamente por las refinerías de YPFB Refinación S.A. Durante la gestión 2012 la Refinería Gualberto Villarroel produjo el 95,8% del Kerosene y la Refinería Guillermo Elder Bell el 4,2% del Kerosene y el 100% de la Gasolina Premium. En relación a la gestión 2011, la producción promedio de Kerosene fue menor en 5,78%, asimismo, la producción promedio de Gasolina Premium fue menor en 10,17%.

4.5 PRODUCCIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO

Cuadro 20 (En Bbl)

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENERO	109.822	112.402	120.844	64.080	9.241	10.967	239.906	187.449
FEBRERO	96.048	96.677	111.379	58.033	8.949	8.185	216.377	162.895
MARZO	110.120	100.553	147.493	86.840	9.890	10.950	267.503	198.343
ABRIL	122.965	95.098	73.494	108.032	9.740	10.257	206.198	213.387
MAYO	140.928	110.305	67.234	101.558	10.742	10.692	218.904	222.555
JUNIO	163.069	104.228	103.374	99.848	11.572	5.808	278.015	209.884
JULIO	109.595	104.553	139.653	75.567	11.166	18.333	260.414	198.453
AGOSTO	102.565	71.486	97.254	28.172	11.613	15.580	211.431	115.238
SEPTIEMBRE	78.403	95.693	100.867	72.100	12.387	14.154	191.657	181.948
OCTUBRE	111.054	31.615	117.074	97.749	11.345	14.882	239.474	144.247
NOVIEMBRE	109.830	85.421	101.383	74.353	12.111	10.168	223.325	169.942
DICIEMBRE	111.798	113.491	117.575	97.083	11.311	10.091	240.684	220.665
PROMEDIO	113.850	93.460	108.135	80.285	10.839	11.672	232.824	185.417
%	48,9%	50,4%	46,4%	43,3%	4,7%	6,3%	100,0%	100,0%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación

La producción de crudo reconstituido es destinada al mercado externo. Durante la gestión de 2012 el 93,7% fue producido por las refinerías de YPFB Refinación S.A.. El volumen producido en 2012, disminuyó en 20,36% en relación a la gestión 2011.

4.6. IMPORTACIONES

Cuadro 21

PRODUCTO	GLP (Tm/ día)		Diésel Oíl (Bbl)	
	2011	2012	2011	2012
ENE	42,74	29,37	372.420	357.251
FEB	110,16	65,80	293.484	341.120
MAR	87,86	71,16	267.046	478.028
ABR	99,96	29,28	307.318	402.950
MAY	115,06	101,48	313.638	412.185
JUN	61,47	161,21	400.522	432.389
JUL	94,62	184,49	511.068	469.643
AGO	106,28	216,96	474.494	339.785
SEP	85,14	182,98	555.200	388.566
OCT	124,20	196,41	460.236	431.907
NOV	109,04	41,40	413.681	455.548
DIC	71,86	-	525.066	399.911
PROMEDIO	92,37	106,71	407.848	409.107

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación.

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013.

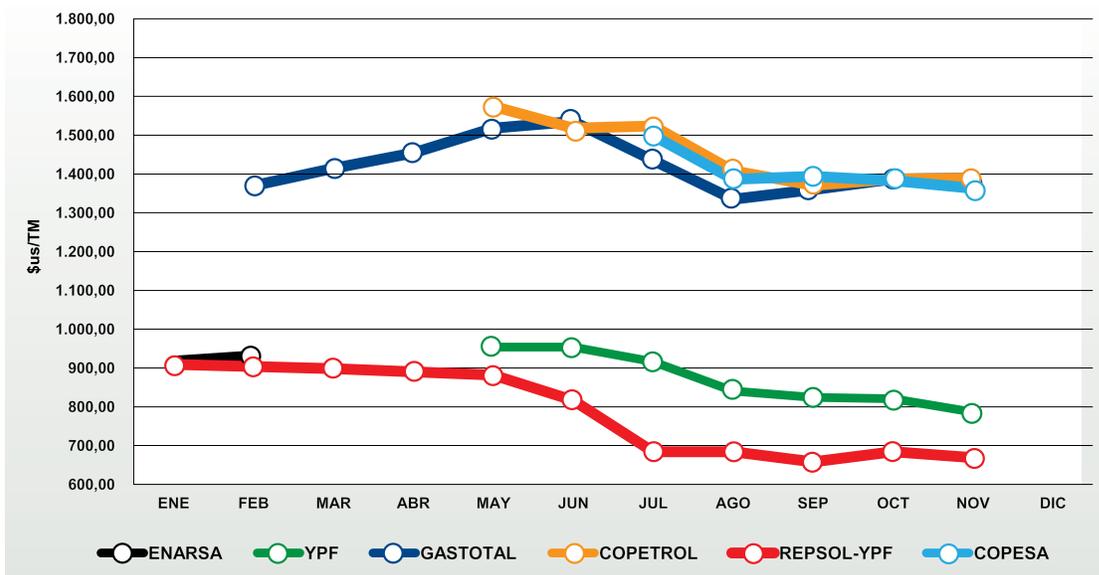


El promedio de las importaciones de Diésel Oíl durante el 2012 fue de 409.107 Bbl/mes, superior en 0,31% al promedio registrado en 2011. Los meses de mayor importación fueron marzo 478.028 Bbl y julio 469.643 Bbl.

En el caso del GLP el volumen promedio de importación en 2012 alcanzó 106,71 Tm/día incrementándose en 15,53% en relación al promedio registrado en 2011. El mes de Agosto registró el mayor volumen de importación de GLP, mismo que alcanzó 216,96 Tm/día. Asimismo el mes de abril fue el de menor importación de este combustible, y se registró un volumen de 29,28 Tm/día. Cabe señalar que en el mes de diciembre no hubo importación de GLP.

Los precios de importación de los diferentes combustibles, que se señalan a continuación, son precios variedad de importación y varían en función al precio internacional del petróleo, punto de entrega, tipo de producto, medio de transporte y costo de flete.

Gráfico 13 PRECIOS PROMEDIO DE IMPORTACIÓN DE GLP ENERO - DICIEMBRE 2012



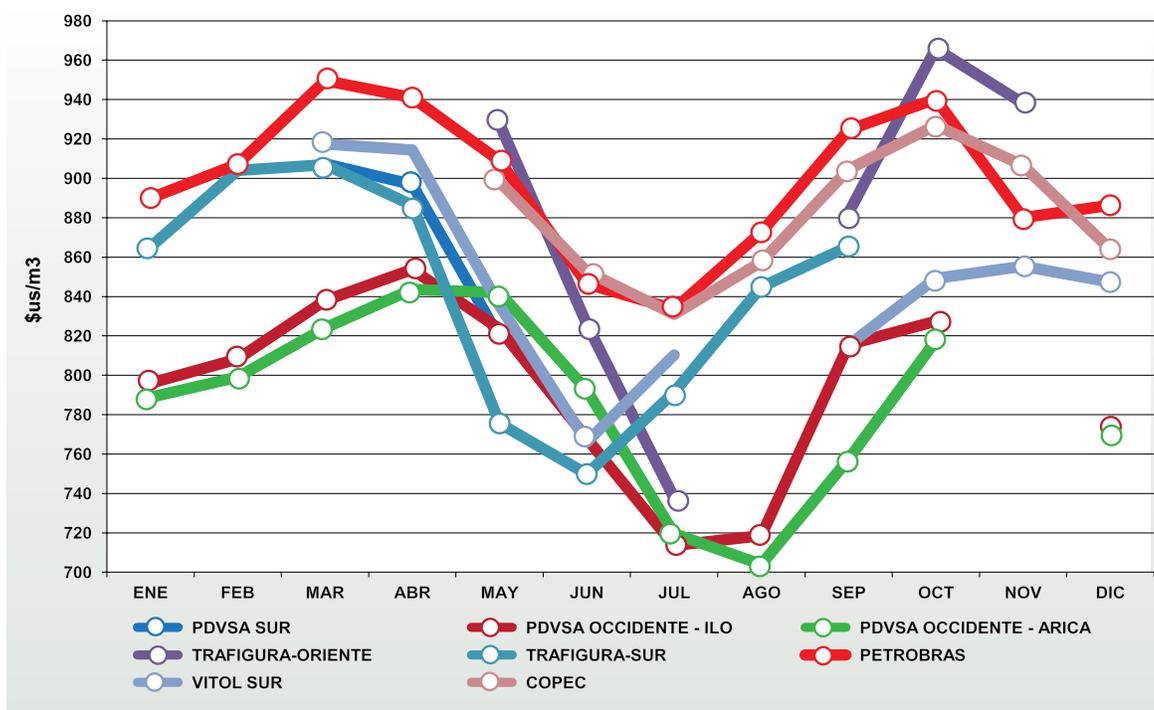
Cuadro 22 PRECIO PROMEDIO DE IMPORTACIÓN DE GLP (\$us/TM)

PROVEEDOR	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
ENARSA	917,55	931,18	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
YPF	893,60	-	-	-	953,69	953,69	916,00	840,25	823,73	820,55	786,10	-
GASTOTAL	-	1.369,56	1.414,79	1.454,59	1.517,91	1.535,25	1.434,97	1.334,93	1.359,20	1.386,85	1.389,20	-
COPETROL	-	-	-	-	1.574,36	1.518,08	1.523,81	1.408,38	1.370,47	1.386,98	1.389,20	-
REPSOL-YPF	909,47	903,71	897,94	889,83	881,71	816,15	683,70	683,70	657,63	683,74	669,05	-
COPESA	-	-	-	-	-	-	1.498,77	1.386,40	1.394,00	1.382,57	1.363,00	-

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013.

Gráfico 14 PRECIOS PROMEDIO DE IMPORTACIÓN DE DIESEL OIL
ENERO - DICIEMBRE 2012



Cuadro 23 PRECIO PROMEDIO DE IMPORTACIÓN DE DIESEL OÍL (\$us/m³)

PROVEEDOR	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC
PDVSA SUR	-	-	907,41	896,81	818,98	-	-	-	-	-	-	-
PDVSA OCCIDENTE - ILO	795,98	808,34	837,95	853,74	823,46	767,92	713,64	718,61	815,54	827,46	-	772,14
PDVSA OCCIDENTE - ARICA	788,87	799,10	824,12	843,73	841,89	792,58	719,65	703,98	757,38	817,64	-	772,14
TRAFIGURA-ORIENTE	-	-	-	-	927,59	826,01	737,77	-	882,57	965,89	938,02	-
TRAFIGURA-SUR	865,23	904,05	906,99	886,28	775,59	749,89	791,34	844,80	865,40	-	-	-
PETROBRAS	889,99	907,24	949,55	940,97	908,91	846,50	833,58	872,54	924,69	940,32	880,02	886,34
COPEC	-	-	-	-	898,13	852,75	831,00	857,50	904,54	927,00	906,50	864,00
VITOL SUR	862,32	-	917,49	914,37	835,32	766,09	810,27	-	815,24	849,27	855,36	847,26

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013.



La fuerza que transforma Bolivia





5

COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS



5.1 MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO

- VENTA DE DIESEL OIL (NACIONAL + IMPORTADO) (Bbl/día)

Cuadro 24

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		TARIJA		ORURO		POTOSI		BENI		PANDO		TOTAL NACIONAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENE	3.850	4.094	8.725	7.497	3.600	3.859	861	839	1.608	1.302	1.493	1.653	1.433	1.370	546	849	145	103	22.263	21.566
FEB	3.696	4.209	7.506	7.685	3.313	3.876	830	774	1.466	1.645	1.478	1.732	1.384	1.391	532	900	156	106	20.363	22.319
MAR	3.598	4.602	8.274	9.707	3.288	4.113	777	920	1.426	1.751	1.427	1.793	1.230	1.517	509	890	131	124	20.659	25.417
ABR	4.144	4.516	10.338	10.705	3.899	4.060	902	870	1.508	1.613	1.573	1.766	1.399	1.409	534	869	130	122	24.427	25.930
MAY	3.835	4.733	10.258	9.324	3.666	4.161	791	937	1.427	1.817	1.534	1.758	1.380	1.508	644	887	150	152	23.686	25.278
JUN	4.127	5.162	10.237	8.760	3.905	4.468	913	956	1.620	1.665	1.584	1.890	1.453	1.590	714	1.124	176	151	24.730	25.765
JUL	4.306	5.111	10.034	10.876	4.267	4.611	942	1.022	1.796	1.987	1.610	1.915	1.472	1.698	822	936	165	168	25.413	28.323
AGO	4.636	5.549	10.845	11.422	4.444	4.794	1.016	1.019	1.833	2.033	1.774	1.904	1.450	1.601	929	1.263	196	204	27.124	29.790
SEP	4.737	5.383	11.080	10.319	4.653	4.560	1.065	983	1.776	1.838	1.877	1.948	1.592	1.444	941	1.239	190	163	27.911	27.877
OCT	4.800	6.011	10.128	12.290	4.350	4.879	974	1.061	1.681	2.297	1.757	2.041	1.513	1.623	1.204	1.305	169	175	26.576	31.681
NOV	5.011	5.751	11.562	11.629	4.401	4.687	980	1.014	1.758	2.154	1.758	1.961	1.510	1.495	1.123	1.215	177	187	28.281	30.094
DIC	5.318	5.780	10.380	9.821	4.674	4.864	977	862	1.682	1.913	1.969	1.960	1.538	1.495	1.060	920	174	160	27.773	27.776
PROM	4.338	5.075	9.947	10.003	4.038	4.411	919	938	1.632	1.835	1.653	1.860	1.446	1.512	797	1.033	163	151	24.934	26.818
%	17,40%	18,92%	39,90%	37,30%	16,20%	16,45%	3,69%	3,50%	6,55%	6,84%	6,63%	6,94%	5,80%	5,64%	3,19%	3,85%	0,66%	0,56%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013.

El Diésel Oil fue el combustible de mayor demanda en el mercado interno durante la gestión 2012. Se comercializó un promedio de 26.818 Bbl/día. La comercialización de este combustible se centralizó mayormente en los departamentos de Santa Cruz (37,30%), La Paz (18,92%) y Cochabamba (16,45%), representando estos tres departamentos el 72,67% del consumo total. El volumen promedio comercializado de Diésel Oil superó al de 2011 en 7,56%.

- GASOLINA ESPECIAL (Bbl/día)

Cuadro 25

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		TARIJA		ORURO		POTOSI		BENI		PANDO		TOTAL NACIONAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENE	5.186	5.335	5.505	6.018	2.678	2.791	493	521	753	723	1.030	1.056	957	1.051	674	738	185	172	17.461	18.405
FEB	5.321	5.747	5.801	6.481	2.773	2.901	495	549	727	863	1.009	1.125	893	1.060	667	724	187	178	17.872	19.629
MAR	5.325	5.816	6.127	6.761	2.887	2.976	529	551	749	856	1.011	1.080	921	1.053	729	814	154	201	18.430	20.108
ABR	5.740	5.914	6.122	6.462	2.988	2.857	527	527	764	793	1.063	1.149	954	1.060	752	807	161	188	19.071	19.757
MAY	5.221	5.742	5.887	6.483	2.702	2.773	509	538	726	823	1.066	1.145	908	1.059	715	848	181	193	17.913	19.604
JUN	5.565	6.080	6.047	6.338	2.726	2.966	517	555	763	813	1.057	1.177	974	1.068	836	875	212	204	18.695	20.077
JUL	5.630	5.941	5.767	6.480	2.805	2.892	532	568	778	845	1.048	1.178	945	1.146	834	896	173	193	18.512	20.139
AGO	5.718	6.176	6.216	6.979	2.902	2.971	536	585	815	931	1.033	1.150	1.001	1.159	832	948	217	194	19.269	21.094
SEP	5.688	5.948	6.682	6.668	2.972	2.798	552	583	844	872	1.077	1.146	1.012	1.026	879	929	204	177	19.910	20.147
OCT	5.683	6.440	5.994	7.536	2.872	3.046	557	613	816	972	1.088	1.157	979	1.138	809	979	193	210	18.991	22.090
NOV	5.954	6.236	6.531	6.884	2.935	3.038	552	589	874	936	1.112	1.145	1.036	1.182	872	955	202	182	20.068	21.146
DIC	6.437	6.152	7.262	6.774	3.165	3.255	595	537	910	870	1.189	963	1.111	1.197	970	786	227	141	21.866	20.674
PROM	5.622	5.961	6.162	6.655	2.867	2.939	533	560	793	858	1.065	1.123	974	1.100	797	858	191	186	19.005	20.239
%	29,58%	29,45%	32,42%	32,88%	15,08%	14,52%	2,80%	2,77%	4,17%	4,24%	5,60%	5,55%	5,13%	5,43%	4,20%	4,24%	1,01%	0,92%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación

Nota: Incluye producción nacional más insumos y aditivos importados.

Valores actualizados en febrero de 2013.

La gasolina especial es el segundo combustible de mayor consumo en el mercado interno. En el 2012 se comercializaron un promedio de 20.239 Bbl/día. El mayor consumo se registró en los departamentos de Santa Cruz (32,88%), La Paz (29,45%) y Cochabamba (14,52%). El consumo de estos tres departamentos representa aproximadamente el 76,85% del consumo total. Los volúmenes de gasolina especial comercializados en el 2012 superaron en 6,49% a los volúmenes comercializados durante el 2011.



- KEROSENE (Bbl/día)

Cuadro 26

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		TARIJA		ORURO		POTOSI		BENI		PANDO		TOTAL NACIONAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
	ENE	40	32	4	10	12	7	3	3	9	-	28	23	44	9	5	6	-	-	145
FEB	37	39	6	13	5	6	4	3	1	7	22	23	33	11	4	7	-	-	112	107
MAR	40	30	9	8	1	6	3	3	4	3	21	25	19	8	7	9	-	-	103	92
ABR	36	32	8	5	7	16	3	3	3	9	13	15	33	10	5	9	-	-	108	101
MAY	40	40	5	17	11	18	3	4	9	1	24	30	22	15	4	3	-	-	119	128
JUN	35	42	12	11	11	12	4	5	4	15	36	48	31	16	13	2	-	-	147	152
JUL	42	40	7	18	9	14	6	11	11	13	31	39	21	16	12	5	-	-	139	158
AGO	54	42	2	17	6	14	3	8	4	17	30	41	20	29	20	9	-	-	139	177
SEP	50	32	11	18	26	11	3	7	6	12	23	21	33	10	25	8	-	-	178	118
OCT	31	53	5	11	16	17	3	13	18	25	20	30	20	10	17	4	-	-	131	164
NOV	33	37	6	17	14	10	7	9	5	21	36	16	21	10	25	9	-	-	148	130
DIC	41	39	15	18	23	12	2	3	10	20	28	23	34	7	19	8	1	-	173	130
PROM	40	38	7	14	12	12	4	6	7	12	26	28	28	13	13	6	-	-	137	129
%	29,1%	29,6%	5,5%	10,6%	8,5%	9,3%	2,7%	4,6%	5,1%	9,3%	19,1%	21,5%	20,2%	9,9%	9,5%	5,0%	0,3%	0,1%	100,00%	100,00%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013.

Las ventas de kerosene en la gestión 2012 alcanzaron un promedio mensual de 129,00 Bbl/día. Los departamentos de mayor consumo fueron La Paz, Oruro y Santa Cruz.

- GASOLINA PREMIUM (Bbl/día)

Cuadro 27

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		TARIJA		TOTAL NACIONAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENE	8	6	28	56	-	-	-	-	2	2	38	64
FEB	11	10	53	35	4	4	-	-	2	2	69	52
MAR	8	12	47	42	7	8	-	-	2	-	64	62
ABR	6	6	23	47	3	4	-	-	2	4	35	62
MAY	10	10	61	28	3	6	-	-	-	-	74	43
JUN	10	10	46	59	3	3	-	-	2	2	61	74
JUL	6	6	37	37	-	4	-	-	-	2	43	49
AGO	10	9	43	58	-	8	-	-	-	4	53	79
SEP	6	10	44	45	-	8	-	-	-	-	51	64
OCT	9	9	38	42	-	6	-	-	-	2	47	58
NOV	9	13	37	44	-	2	-	-	-	2	45	61
DIC	6	6	35	29	-	6	-	-	-	4	41	45
PROM	8	9	41	44	2	5	-	-	1	2	52	59
%	16,1%	14,9%	79,0%	73,3%	3,3%	8,4%	0,0%	0,0%	1,7%	3,4%	100,0%	100,0%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013.

En la gestión 2012 se comercializaron un promedio de 59 Bbl/día de Gasolina Premium. Este combustible fue comercializado en un 73,3% por el departamento de Santa Cruz, 14,9% en La Paz, 8,4% en Cochabamba y 3,4% en Tarija, en los demás departamentos no se comercializa este producto.

En relación a la gestión 2011, el volumen promedio de Gasolina Premium comercializado para el 2012 fue mayor en 14,8%.

5.2 MERCADO EXTERNO

EXPORTACIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO (Bbl)

Cuadro 28

PRODUCTO	CRUDO RECONSTITUIDO (BBL)	
	2011	2012
ENE	330.026	-
FEB	312.097	323.756
MAR	-	-
ABR	319.640	318.882
MAY	328.905	305.855
JUN	-	-
JUL	315.990	299.157
AGO	321.288	-
SEP	324.067	302.902
OCT	-	314.905
NOV	323.139	-
DIC	473.759	585.842
TOTAL	3.048.912	2.451.300

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación

Durante la gestión 2012 las exportaciones de Crudo Reconstituido alcanzaron un volumen total de 2.451.300 Bbl, volumen menor en 19,6% al total exportado en 2011.

El precio FOB en Arica del crudo reconstituido, para su venta al mercado externo, es determinado mediante una fórmula asociada al precio de petróleo WTI, que promedia los cinco días posteriores a la fecha de emisión del conocimiento de embarque menos un descuento que es definido y aprobado entre las partes. El tiempo entre un embarque y otro es variable de acuerdo al volumen almacenado.



La fuerza que transforma Bolivia



6

GAS LICUADO DE PETRÓLEO



6.1 PRODUCCIÓN DE GLP EN PLANTAS

Cuadro 29 VOLÚMENES DE GLP PRODUCIDOS EN PLANTA (Tm/día) 2012

PLANTA/ OPERADOR	RÍO GRANDE/ YPFB ANDINA		CARRASCO/YPFB CHACO		VUELTA GRANDE/ YPFB CHACO		COLPA/PESA		PALOMA/REPSOL YPF		TOTAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENE	242,70	250,21	171,27	193,44	172,05	167,97	26,60	27,42	30,10	20,79	642,71	659,82
FEB	254,82	259,91	176,38	192,27	172,67	169,64	26,29	27,66	28,49	23,06	658,64	672,53
MAR	256,28	262,96	189,93	195,33	171,30	170,79	28,74	25,03	24,40	22,23	670,65	676,35
ABR	252,20	266,77	187,23	180,18	167,81	170,03	27,16	27,15	25,17	21,46	659,57	665,59
MAY	256,96	262,42	183,63	181,25	172,44	170,21	25,06	26,45	25,09	21,38	663,18	661,71
JUN	267,92	265,56	181,45	188,75	172,99	176,03	26,89	26,34	23,99	19,89	673,24	676,57
JUL	271,35	264,42	182,32	186,54	176,93	189,03	26,55	22,71	24,54	19,38	681,68	682,07
AGO	264,69	261,77	178,18	175,56	175,24	186,15	27,10	22,63	22,87	19,69	668,09	665,81
SEP	259,23	224,04	178,17	180,26	173,27	181,31	26,22	23,17	22,93	20,07	659,82	628,85
OCT	261,77	264,89	184,74	179,26	170,73	182,83	24,09	23,04	22,94	20,39	664,26	670,40
NOV	261,62	256,39	181,58	164,31	169,42	179,09	26,77	23,04	20,56	20,34	659,94	643,17
DIC	261,32	264,05	182,63	177,85	168,87	175,35	27,24	23,02	16,03	20,90	656,09	661,17
PROMEDIO	259,24	258,62	181,46	182,92	171,98	176,54	26,56	24,80	23,93	20,80	663,16	663,67
%	39,1%	39,0%	27,4%	27,6%	25,9%	26,6%	4,0%	3,7%	3,6%	3,1%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013

La producción de GLP en Plantas durante la gestión 2012, tuvo un promedio 663,67 Tm/día, siendo el 54,2% de esta producción proveniente de los campos de YPF Chaco, el 39,0% de los campos operados por YPF Andina, el 3,1% de los campos operados por Repsol YPF y el 3,7% de los campos operados por PESA.

6.2 PRODUCCIÓN DE GLP EN REFINERÍAS

Cuadro 30 VOLÚMENES DE GLP PRODUCIDOS EN REFINERÍA (Tm/día) 2011 – 2012

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENE	173,75	175,69	48,24	58,54	9,78	9,24	231,77	243,48
FEB	181,46	183,07	53,60	59,08	8,36	10,74	243,42	252,89
MAR	183,59	189,31	48,14	67,38	8,58	10,39	240,31	267,07
ABR	183,18	170,71	34,95	62,05	8,48	10,72	226,61	243,48
MAY	162,41	172,20	48,26	60,66	8,11	10,96	218,78	243,82
JUN	140,34	163,08	66,41	59,17	8,99	5,17	215,74	227,41
JUL	196,45	159,96	49,73	42,13	8,48	8,13	254,66	210,23
AGO	199,42	175,34	53,97	25,20	9,15	9,77	262,54	210,31
SEP	183,44	168,37	55,37	57,33	10,18	9,16	248,99	234,86
OCT	166,99	61,95	53,18	58,79	9,44	9,31	229,61	130,04
NOV	163,69	170,74	54,95	64,89	9,75	10,31	228,40	245,94
DIC	163,69	203,14	53,18	63,53	9,44	10,49	226,31	277,17
PROMEDIO	174,87	166,13	51,67	56,56	9,06	9,53	235,60	232,23
%	74,2%	71,5%	21,9%	24,4%	3,8%	4,1%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación

Nota: Valores actualizados en febrero 2013

La producción de GLP en refinerías es mucho menor a la producida en plantas. En relación a la gestión 2011, la producción promedio de GLP en refinerías se redujo en 1,43%.

Durante el 2012, YPFB Refinación produjo el 95,9% de los volúmenes de GLP de refinerías, de los cuales, el 71,5% fue producido en Gualberto Villarroel y el 24,4% en Guillermo Elder Bell.

6.3 PRODUCCIÓN TOTAL DE GLP

Cuadro 31 VOLÚMENES TOTALES DE GLP (Tm/día)

	PLANTAS		REFINERÍAS		TOTAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENE	642,71	659,82	231,77	243,48	874,48	903,30
FEB	658,64	672,53	243,42	252,89	902,07	925,42
MAR	670,65	676,35	240,31	267,07	910,96	943,42
ABR	659,57	665,59	226,61	243,48	886,19	909,07
MAY	663,18	661,71	218,78	243,82	881,96	905,53
JUN	673,24	676,57	215,74	227,41	888,97	903,98
JUL	681,68	682,07	254,66	210,23	936,34	892,31
AGO	668,09	665,81	262,54	210,31	930,63	876,12
SEP	659,82	628,85	248,99	234,86	908,82	863,70
OCT	664,26	670,40	229,61	130,04	893,87	800,45
NOV	659,94	643,17	228,40	245,94	888,34	889,11
DIC	656,09	661,17	226,31	277,17	882,40	938,34
PROMEDIO	663,16	663,67	235,60	232,23	898,75	895,90
%	73,8%	74,1%	26,2%	25,9%	100,0%	100,0%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación.

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013

Para la gestión 2012, la producción de GLP en Plantas representó el 74,08% de la producción total. Por otra parte, la producción de GLP en refinerías representó el 25,92%. En relación a la gestión 2011, la producción promedio total fue menor en 0,32%.



7

COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO

7.1 VENTA DE GLP AL MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO

Cuadro 32 VENTA DE GLP AL MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO (Tm/día)
(CONSIDERA SOLO VENTAS EFECTUADAS POR YPFB)

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAM-BA		CHUQUISACA		TARIJA		ORURO		POTOSI		BENI		PANDO		TOTAL	
	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012
ENE	270,31	283,17	134,18	126,63	152,50	153,64	46,85	49,06	50,56	37,69	52,16	57,62	48,41	49,00	21,28	21,63	3,13	3,43	779,37	781,87
FEB	299,49	291,37	141,21	128,81	149,19	161,18	50,23	50,47	51,31	49,91	55,47	55,91	50,28	49,80	21,82	21,94	2,69	3,45	821,69	812,84
MAR	303,59	303,25	146,58	146,33	179,60	169,59	51,82	53,18	51,00	49,63	60,30	66,37	52,78	53,78	21,37	23,64	2,62	3,49	869,65	869,25
ABR	305,46	291,16	143,26	143,46	161,17	163,52	50,87	51,76	53,68	47,09	62,14	62,43	54,53	52,89	19,88	20,96	4,44	3,25	855,43	836,51
MAY	293,77	291,39	147,66	169,33	157,37	164,64	50,24	53,44	52,41	55,55	58,53	61,51	52,42	55,99	21,05	23,11	3,43	4,27	836,88	879,22
JUN	299,71	314,70	154,22	178,03	146,77	162,70	53,42	53,22	54,85	51,49	61,03	68,90	58,05	54,91	22,19	24,97	3,35	4,07	853,58	912,99
JUL	311,24	281,78	178,32	175,29	155,11	161,25	48,54	53,26	52,99	57,25	64,12	66,59	55,03	56,82	23,41	24,26	3,46	3,59	892,22	880,09
AGO	311,45	299,12	175,94	179,55	158,09	176,77	51,35	53,66	57,07	52,57	63,90	64,50	58,17	58,62	22,83	24,59	3,97	4,22	902,76	913,61
SEP	293,68	294,96	161,86	135,63	161,47	159,93	51,65	46,84	53,07	45,68	64,53	65,36	56,45	49,32	23,02	21,90	2,96	4,51	868,70	824,12
OCT	305,61	312,11	141,65	155,68	145,26	169,89	48,74	52,96	47,00	48,97	60,55	67,20	51,02	58,11	19,69	24,35	4,23	4,39	823,76	893,67
NOV	289,01	250,01	134,75	74,18	155,61	152,56	50,30	49,44	50,26	46,61	57,06	57,71	53,79	50,68	22,82	24,10	3,43	4,55	817,04	709,83
DIC	299,10	129,96	136,15	10,78	161,32	100,55	51,18	43,68	47,87	42,71	64,37	61,36	53,18	50,52	26,26	23,30	4,23	4,07	843,66	466,93
PROM	298,54	278,58	149,65	135,31	156,95	158,02	50,43	50,91	51,84	48,76	60,35	62,95	53,68	53,37	22,14	23,23	3,50	3,94	847,06	815,08
%	35,2%	34,2%	17,7%	16,6%	18,5%	19,4%	6,0%	6,2%	6,1%	6,0%	7,1%	7,7%	6,3%	6,5%	2,6%	2,8%	0,4%	0,5%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización – Dirección Nacional de Abastecimiento y Exportación

Nota: Valores actualizados en febrero de 2013

Los volúmenes de GLP comercializados en 2012, se centraron en los departamentos de La Paz (34,2%), Cochabamba (19,4%) y Santa Cruz (16,6%). El promedio de ventas de GLP durante el 2012 fue menor en 3,8% al promedio registrado en 2011.



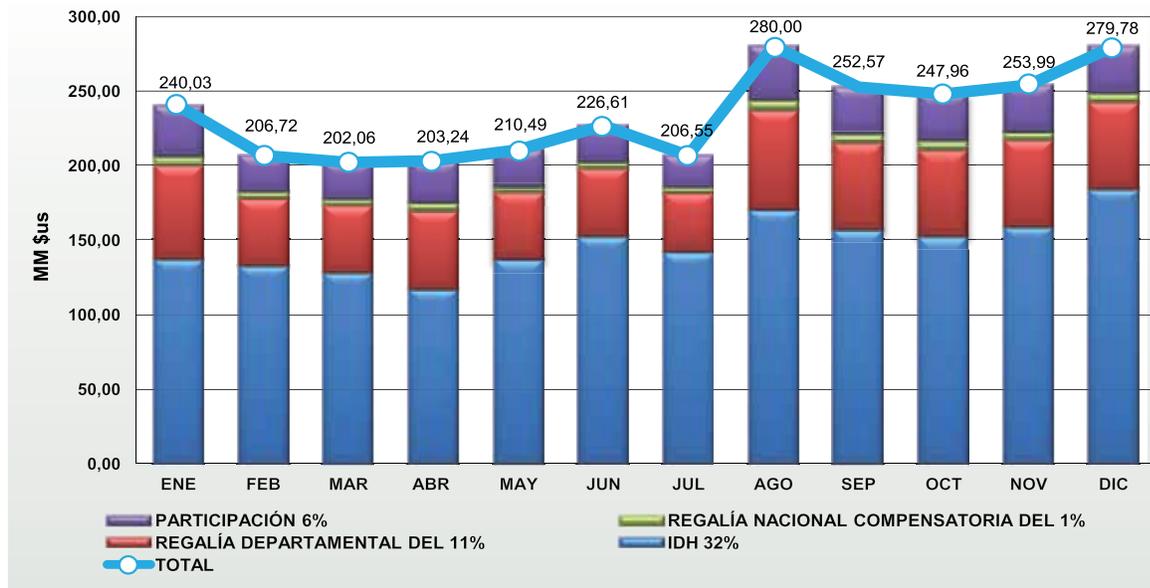
8

IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIÓN



8.1 PAGOS DE YPFB POR CONCEPTO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES

Gráfico 15 PAGOS DE LA EMPRESA POR IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES ENERO - DICIEMBRE 2012



Cuadro 32 PAGOS DE LA EMPRESA POR IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES (MM\$us) 2012

CONCEPTO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
IDH 32%	137,24	132,20	127,53	116,80	136,32	152,27	141,46	170,11	156,88	152,27	158,31	184,10	1765,47
REGALÍA DEPARTAMENTAL DEL 11%	62,81	45,54	45,54	52,83	45,33	45,44	39,78	67,15	58,48	58,48	58,48	58,48	638,33
REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA DEL 1%	5,71	4,14	4,14	4,80	4,12	4,13	3,62	6,10	5,32	5,32	5,32	5,32	58,03
PARTICIPACIÓN 6%	34,26	24,84	24,84	28,82	24,73	24,78	21,70	36,63	31,90	31,90	31,90	31,90	348,18
TOTAL	240,03	206,72	202,06	203,24	210,49	226,61	206,55	280,00	252,57	247,96	253,99	279,78	2.810,01

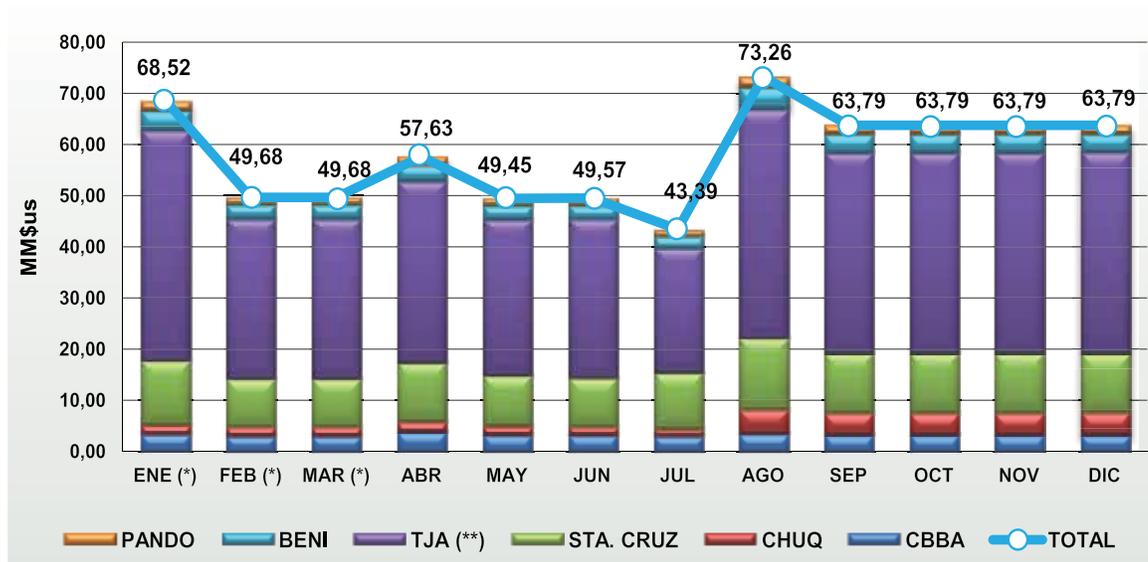
Nota: Los pagos realizados de Regalías y Participaciones al TGN en octubre, noviembre y diciembre 2012 corresponden a producción de julio, agosto y septiembre 2012 respectivamente.

(*) De acuerdo a D.S. 0331 de 15 de octubre de 2009

De acuerdo al D.S. N° 29528 se establece el pago mensual de IDH, dentro de los 90 días de finalizado el mes de producción, consolidando para el efecto el total de las operaciones realizadas durante el mes objeto de liquidación, pudiendo la Administración Tributaria prorrogar el plazo señalado, mediante Resolución Administrativa en casos excepcionales en el marco de la Ley N° 2492. Asimismo, se establece el pago de Regalías y Participación al Tesoro General de la Nación dentro de los 90 días de finalizado el mes de producción sobre la base de los montos determinados en el último Informe de Liquidación de Regalías y Participación al Tesoro General de la Nación emitido de manera oficial por el Ministerio de Hidrocarburos y Energía.

8.2 REGALÍAS POR DEPARTAMENTO

Gráfico 16 REGALÍAS POR DEPARTAMENTO 2012



Cuadro 34 REGALÍAS POR DEPARTAMENTO (MM\$us) 2012

MES	Regalía Departamental del 11%				Total Regalía Dptal. del 11%	Regalía Nacional Compensatoria del 1%		Total Regalía Compensatoria del 1%	TOTAL
	CBBA	CHUQ	STA. CRUZ	TJA (**)		BENI	PANDO		
ENE (*)	3,38	1,93	12,59	44,91	62,81	3,81	1,90	5,71	68,52
FEB (*)	3,11	1,80	9,35	31,28	45,54	2,76	1,38	4,14	49,68
MAR (*)	3,11	1,80	9,35	31,28	45,54	2,76	1,38	4,14	49,68
ABR	3,79	2,09	11,53	35,42	52,83	3,20	1,60	4,80	57,63
MAY	3,32	1,66	9,75	30,60	45,33	2,75	1,37	4,12	49,45
JUN	3,21	1,73	9,55	30,94	45,44	2,75	1,38	4,13	49,57
JUL	3,04	1,47	10,86	24,40	39,78	2,41	1,21	3,62	43,39
AGO	3,36	4,80	14,10	44,90	67,15	4,07	2,03	6,10	73,26
SEP	3,24	4,33	11,65	39,26	58,48	3,54	1,77	5,32	63,79
OCT	3,24	4,33	11,65	39,26	58,48	3,54	1,77	5,32	63,79
NOV	3,24	4,33	11,65	39,26	58,48	3,54	1,77	5,32	63,79
DIC	3,24	4,33	11,65	39,26	58,48	3,54	1,77	5,32	63,79
TOTAL	39,31	34,59	133,66	430,77	638,33	38,69	19,34	58,03	696,36

(*) Pagos efectuados en la gestión 2012, correspondiente a producción de la gestión 2011

(**) Incluye pagos efectuados a la Provincia Gran Chaco de acuerdo al D.S. 0331 de fecha 15 de octubre de 2010

Fuente: Gerencia Nacional de Programas de Trabajo

El mayor monto por Regalía Departamental tuvo como destino al departamento de Tarija. Los pagos efectuados a la Provincia Gran Chaco de este departamento se efectuaron de acuerdo al D.S. 0331 en el que se establece el mecanismo de asignación directa del cuarenta y cinco por ciento (45%) del total de las Regalías Departamentales por Hidrocarburos.



La fuerza que transforma Bolivia





9

**RECORD DE INVERSIONES
EN LOS ÚLTIMOS AÑOS**



9.1 INVERSIONES 2012 EN EL SECTOR PETROLERO

En los últimos años las inversiones muestran un significativo crecimiento, alcanzando en la gestión 2012 un monto de 1.593 MM\$us, el más elevado en los últimos 12 años, superior en 23% al registrado en la gestión 2011 (1.293 MM\$us), si contrastamos con las inversiones registradas el 2005 (246 MM\$us), se ha incrementado en aproximadamente en 6 veces.

Cuadro 37 INVERSIONES 2012 POR EMPRESAS Y ACTIVIDAD DE LA CADENA (MM\$US)

ACTIVIDAD	TOTAL SECTOR		%PARTICIPACION	
	2011	2012	2011	2012
Exploración	214	139	16,6%	8,7%
Explotación	658	776	50,9%	48,7%
Almacenaje	1	3	0,0%	0,2%
Transporte	125	165	9,7%	10,4%
Refinación	14	52	1,1%	3,3%
Plantas de Separación	192	354	14,8%	22,2%
Redes	82	82	6,3%	5,1%
Comercialización	6	18	0,4%	1,1%
Inv. Menores	2	4	0,1%	0,3%
TOTAL	1.293	1.593	100%	100%
Porcentaje	100%	100%		

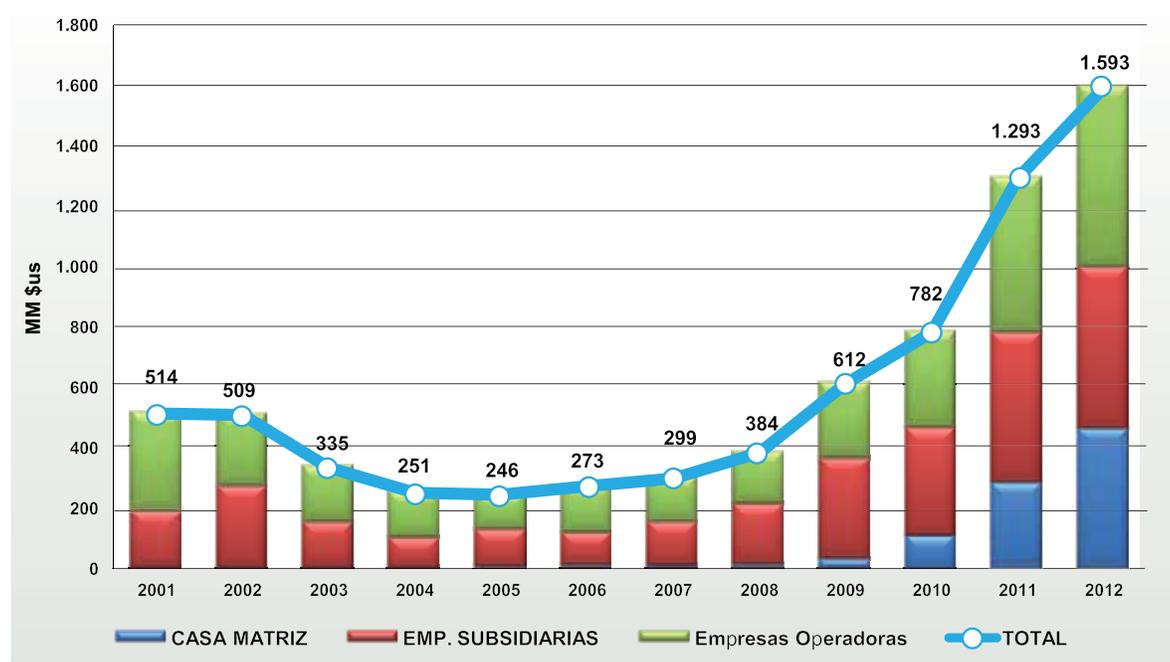
Fuente: Gerencia Nacional de Planificación, Inversiones y Estudios - Dirección Nacional de Inversiones y Financiamiento

Cuadro 38 INVERSIONES 2011 - 2012 POR EMPRESA (MM\$US)

EMPRESAS	2011	2012
CASA MATRIZ	281	459
EMP. SUBSIDIARIAS	498	536
EMPRESAS OPERADORAS	514	597
TOTAL	1.293	1.593

Fuente: Gerencia Nacional de Planificación, Inversiones y Estudios - Dirección Nacional de Inversiones y Financiamiento

La inversión en la Corporación en 2012 llegó a 995 MM\$us, monto superior en 27.8% al registrado el 2011 que alcanzaron a 779 MM\$us.

Gráfico 17 INVERSIONES 2001 - 2012 POR EMPRESAS

La tendencia creciente de las inversiones, ha generado impactos positivos especialmente en los niveles de producción de hidrocarburos, lo que ha contribuido en el crecimiento de la economía, valor de las exportaciones, mayor generación de divisas y en las recaudaciones fiscales.

El 2012 se han perforado 14 pozos exploratorios de los cuales 4 fueron concluidos y 4 se encuentran en ejecución. Asimismo se realizó estudios de geología y geofísica en 12 áreas. En desarrollo se tiene 21 pozos concluidos, 8 pozos en ejecución y 2 pozos inyectoros en ejecución. En intervención se tiene 9 pozos concluidos y 4 en ejecución.



10

UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN

UNIDADES UTILIZADAS

Bbl: barril
Btu: Unidad Térmica Británica
m³: metros cúbicos
Tm: tonelada métrica
pie³: pie cúbico
\$us: Dólares americanos

PREFIJOS UTILIZADOS

Símbolo	Prefijo	Valor
M	mil	$10^3 = 1.000$
MM	millones	$10^6 = 1.000.000$

EQUIVALENCIAS

Volumen	
1 pie cúbico (pie ³)	= 0,028317 metros cúbicos (m ³)
1 metro cúbico (m ³)	= 35,31467 pies cúbicos (pie ³)
1 barril (Bbl)	= 158,98 litros (l)
Peso	
1 tonelada métrica (Tm)	= 1.000 kilogramos (kg)
Calor	
1 Unidad Térmica Británica (BTU)	= 0,252 kilocalorías (Kcal) = 1.055 kilojoules (KJ)

11

GLOSARIO DE TÉRMINOS

Contratos de Operación: Contratos petroleros de Exploración y Explotación suscritos entre YPFB y las empresas petroleras (Titulares) en Octubre de 2006 y protocolizados en mayo de 2007.

Downstream: expresión utilizada para referirse a las actividades de Transporte, Almacenaje, Comercialización, Refinación, Distribución e Importación.

ENARSA: Energía Argentina Sociedad Anónima, empresa encargada de la comercialización de volúmenes de Gas Natural en territorio Argentino.

GLP: Gas Licuado de Petróleo. Es la mezcla de propano y butano en proporciones variables. El GLP es producido en plantas y refinerías.

GLP de Plantas: Es el Gas Licuado de Petróleo (GLP) extraído del Gas Natural en plantas de extracción de licuables en campos de producción.

GLP de Refinerías: Es el Gas Licuado de Petróleo (GLP) extraído del petróleo en las Refinerías.

GSA (Gas Supply Agreement): Contrato de compra-venta de Gas Natural entre YPFB y PETROBRAS Brasil firmado en 1996.

IDH: Impuesto Directo a los Hidrocarburos

Programas de Trabajo y Presupuesto - PTPs: En el marco de los Contratos de Operación, los PTPs son un programa pormenorizado de las Operaciones Petroleras propuestas por el Titular y de los tiempos requeridos para cada categoría de Operaciones Petroleras, que está sujeto a la aprobación de YPFB.

QDC: Cantidad diaria contractual de gas natural, en el marco del contrato GSA, que YPFB se compromete a vender y a suministrar y PETROBRAS se compromete a recibir (QDCA + QDCB).

QDCB: Cantidad diaria base de gas natural hasta los 16 MMm³, en el marco del contrato de exportación GSA, que YPFB se compromete a vender y a suministrar y PETROBRAS se compromete a recibir.

QDCA: Cantidad diaria adicional a la cantidad diaria base (QDCB) de gas natural, en el marco del contrato de exportación GSA, que YPFB se compromete a vender y a suministrar y PETROBRAS se compromete a recibir.

RECON (Crudo Reconstituido): Mezcla de crudo reducido, obtenido como residuo de la destilación atmosférica, con gasolina blanca obtenida en las plantas de separación de los campos y en las refinerías.

TGN: Tesoro General de la Nación.

Upstream: expresión utilizada para referirse a las actividades de Exploración y Producción de hidrocarburos.

WTI (West Texas Intermediate): El WTI es un tipo de petróleo crudo ligero, producido en los campos occidentales del estado de Texas (Estados Unidos de Norteamérica), el cual sirve como precio de referencia para las transacciones financieras en la bolsa de New York (NYMEX). Este tipo de crudo es utilizado como referencia en Bolivia. Existen distintos tipos de crudos de referencia, entre los cuales se incluyen el Brent, Dubai, etc.



La fuerza que transforma Bolivia

