



La fuerza que transforma Bolivia

BOLETÍN ESTADÍSTICO 2014



Boletín Estadístico Gestión 2014
Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos

Elaboración: Gerencia Nacional de Planificación, Inversiones y Estudios

En base a información proporcionada por:

- Gerencia Nacional de Comercialización
- Gerencia Nacional de Administración de Contratos
- Gerencia Nacional de Fiscalización
- Gerencia General de Proyectos, Plantas y Petroquímica

Diseño y Diagramación:
Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos

Todos los derechos reservados
Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos
Calle Bueno N° 185
www.ypfb.gob.bo



Marzo de 2015
La Paz – Bolivia

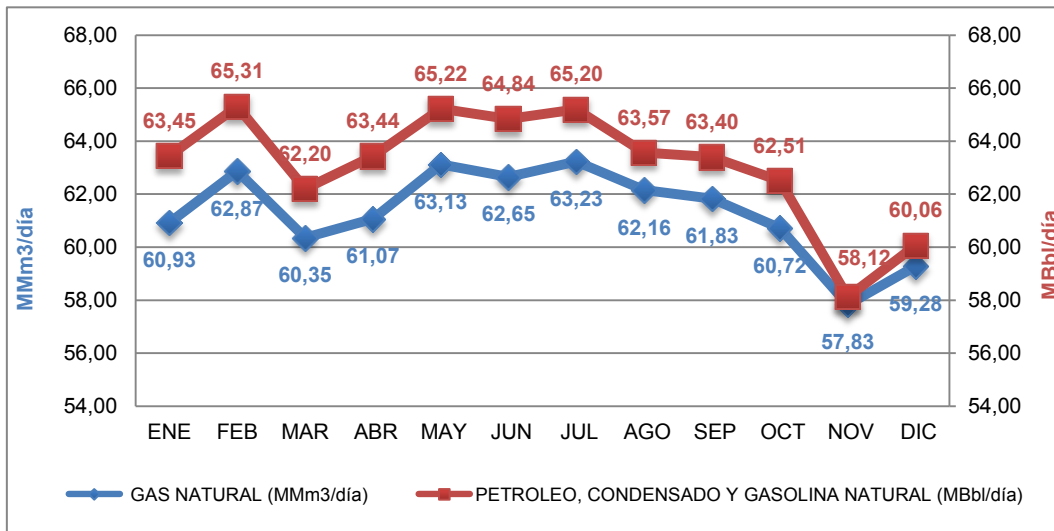
Contenido

1. EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS	1
2. GAS NATURAL	2
2.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN CAMPO.....	2
2.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN DEPARTAMENTO ..	4
2.3 BALANCE DE GAS NATURAL	5
3. COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL.....	6
3.1 MERCADO INTERNO POR SECTOR	6
3.2 PRECIOS DE GAS NATURAL POR SECTOR Y EMPRESA DEMANDANTE	7
3.3 MERCADO EXTERNO SEGÚN DESTINO	8
3.4 EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE GAS NATURAL AL MERCADO EXTERNO ..	11
4. HIDROCARBUROS LÍQUIDOS.....	14
4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL	14
4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL SEGÚN CAMPO	15
4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL SEGÚN DEPARTAMENTO (MBbl/día)	17
4.4 COMBUSTIBLES LÍQUIDOS OBTENIDOS POR REFINERÍAS.....	18
- GASOLINA ESPECIAL.....	18
- DIESEL OIL.....	19
- JET FUEL.....	20
- KEROSENE	21
- GASOLINA PREMIUM	21
4.5 PRODUCCIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO	22
4.6 VOLÚMENES DE IMPORTACIÓN	23
5. COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS.....	24
5.1 MERCADO INTERNO SEGÚN DEPARTAMENTO.....	24
- VENTA DE DIESEL OIL	24
- GASOLINA ESPECIAL.....	25
- KEROSENE	26
- GASOLINA PREMIUM	27

5.2 MERCADO EXTERNO	28
- EXPORTACIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO (Bbl)	28
6. GAS LICUADO DE PETROLEO.....	29
6.1 PRODUCCIÓN DE GLP EN PLANTAS	29
6.2 PRODUCCIÓN DE GLP EN REFINERÍAS	31
6.3 PRODUCCIÓN TOTAL DE GLP	32
7. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO	33
7.1 VENTAS DE GLP AL MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO (CONSIDERA SOLO VENTAS EFECTUADAS POR YPFB)	33
7.2. VENTAS DE GLP AL MERCADO EXTERNO.....	34
8. IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES.....	35
8.1 PAGOS DE YPFB POR CONCEPTO DE IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES	35
8.2 REGALÍAS POR DEPARTAMENTO.....	36
9. INVERSIÓN EN LAS GESTIONES 2013 Y 2014 EN EL SECTOR DE HIDROCARBUROS.....	37
10. UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN	39
11. GLOSARIO DE TÉRMINOS	40

1. EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS

GRÁFICO N°1
EVOLUCIÓN DE LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS
ENERO – DICIEMBRE 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
 Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°1
PRODUCCIÓN BRUTA DE GAS NATURAL E HIDROCARBUROS LÍQUIDOS
ENERO – DICIEMBRE 2014

MES	PRODUCCIÓN BRUTA			
	GAS NATURAL (MMm3/día)		PETROLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL (MBbl/día)	
	2013	2014	2013	2014
ENE	54,90	60,93	55,80	63,45
FEB	58,00	62,87	58,94	65,31
MAR	58,34	60,35	59,24	62,20
ABR	55,28	61,07	55,30	63,44
MAY	58,07	63,13	59,15	65,22
JUN	59,98	62,65	60,48	64,84
JUL	59,65	63,23	60,01	65,20
AGO	60,01	62,16	60,84	63,57
SEP	59,26	61,83	60,28	63,40
OCT	60,30	60,72	61,70	62,51
NOV	56,90	57,83	58,58	58,12
DIC	58,59	59,28	60,37	60,06
PROM	58,27	61,34	59,22	63,11
Tasas de Crecimiento		↑ 5,27%		↑ 6,57%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.

Elaboración: GNPIE.

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

Durante la gestión 2014, la producción bruta de Gas Natural alcanzó un volumen promedio de 61,34 MMm³/día y la producción bruta de petróleo, condensado y gasolina natural llegó a un promedio de 63,11 MBbl/día

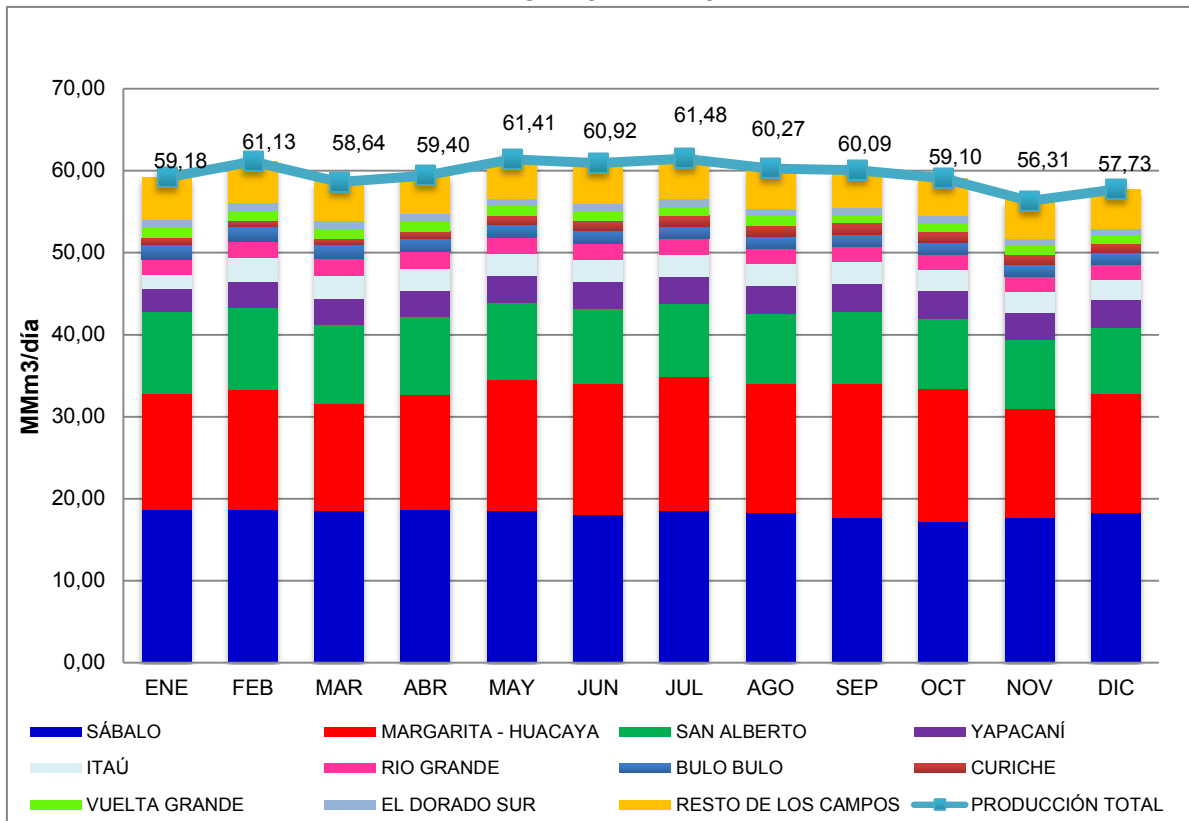
Asimismo, la Producción Bruta promedio de Gas Natural alcanzó 61,34 MMm³/día con un incremento de 5,27% con relación a la gestión 2013. El mes que registró la mayor producción de gas natural fue julio, con un promedio de 63,23 MMm³/día.

La producción de hidrocarburos líquidos, el año 2014, se incrementó en 6,57% con relación al año 2013. El volumen máximo producido fue en el mes de febrero con un 65,31 MBbl/día. Asimismo para el mes de noviembre de 2014 decreció debido a que se realizaron trabajos de cañoneo en el campo Sábalo incidiendo en una menor producción.

2. GAS NATURAL

2.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN CAMPO

GRÁFICO N°2
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN CAMPO
ENERO - DICIEMBRE 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°2
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN CAMPO (MMm³/día)
ENERO - DICIEMBRE 2014

CAMPO	SÁBALO		MARGARITA-HUACAYA		SAN ALBERTO		YAPACANÍ		ITAÚ		RIO GRANDE		BULO BULO		CURICHE		VUELTA GRANDE		EL DORADO SUR		RESTO DE LOS CAMPOS		PRODUCCIÓN TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	17,45	18,60	7,75	14,11	11,51	10,10	2,29	2,74	1,53	1,74	1,50	1,90	2,17	1,80	0,74	0,79	1,39	1,19	0,57	0,97	6,15	5,24	53,05	59,18
FEB	18,34	18,61	9,48	14,71	11,47	9,90	2,22	3,23	1,53	2,93	1,50	1,97	2,11	1,78	1,05	0,77	1,37	1,19	0,59	0,97	6,67	5,08	56,32	61,13
MAR	18,59	18,52	9,59	13,03	11,22	9,62	2,42	3,25	1,57	2,78	1,56	2,04	2,08	1,72	1,08	0,74	1,35	1,17	0,59	0,97	6,60	4,80	56,67	58,64
ABR	18,40	18,59	7,89	14,02	9,78	9,61	2,45	3,15	1,45	2,70	1,55	2,02	2,06	1,62	1,10	0,90	1,30	1,15	0,59	0,97	6,49	4,68	53,04	59,40
MAY	18,60	18,55	10,23	15,96	10,13	9,35	3,01	3,35	1,44	2,66	1,56	1,98	2,01	1,56	1,21	1,09	1,30	1,14	0,59	0,97	6,36	4,79	56,44	61,41
JUN	18,60	17,98	10,43	16,02	11,66	9,10	3,10	3,37	1,58	2,69	1,52	1,93	1,96	1,60	1,14	1,16	1,31	1,12	0,76	0,95	6,21	4,99	58,29	60,92
JUL	18,55	18,51	10,56	16,34	11,23	8,87	3,16	3,34	1,57	2,71	1,56	1,90	1,96	1,55	1,11	1,26	1,32	1,13	0,76	0,90	6,17	4,98	57,96	61,48
AGO	18,58	18,24	10,83	15,73	11,43	8,64	3,20	3,42	1,60	2,60	1,74	1,86	1,97	1,53	1,01	1,34	1,29	1,11	0,74	0,90	5,93	4,92	58,33	60,27
SEP	18,42	17,71	11,16	16,30	11,25	8,72	2,82	3,47	1,44	2,68	1,71	1,81	1,93	1,50	0,94	1,39	1,28	1,08	0,83	0,87	5,71	4,57	57,50	60,09
OCT	18,59	17,18	12,58	16,18	10,92	8,60	2,72	3,33	1,44	2,62	1,75	1,84	1,91	1,47	0,87	1,36	1,22	1,00	0,95	0,88	5,50	4,63	58,45	59,10
NOV	17,44	17,61	11,11	13,39	10,57	8,38	2,51	3,32	1,39	2,50	1,82	1,86	1,85	1,46	0,86	1,29	1,22	0,99	0,96	0,86	5,35	4,64	55,08	56,31
DIC	18,60	18,23	12,25	14,51	10,10	8,10	2,89	3,38	0,82	2,42	1,91	1,89	1,82	1,43	0,83	1,20	1,23	0,98	0,96	0,81	5,24	4,78	56,67	57,73
PROM	18,35	18,19	10,32	15,03	10,94	9,08	2,73	3,28	1,45	2,59	1,64	1,92	1,99	1,59	1,00	1,11	1,30	1,10	0,74	0,92	6,03	4,84	56,48	59,64
Particip %	32,5%	30,5%	18,3%	25,2%	19,4%	15,2%	4,8%	5,5%	2,6%	4,3%	2,9%	3,2%	3,5%	2,7%	1,8%	1,9%	2,3%	1,9%	1,3%	1,5%	10,7%	8,1%	100,0%	100,0%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.

Elaboración: GNPIE.

Nota: A partir del mes de abril de 2012 se considera la producción de MARGARITA y HUACAYA de manera conjunta "MARGARITA-HUACAYA".

La producción fiscalizada de gas natural está sujeta al pago de IDH, regalías y participaciones y es medida en punto de fiscalización a la salida de la planta, más los volúmenes de producción sujetos a penalidades por quemas. Este volumen 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 anterior a las actividades de uso del gas en los campos, como combustible, quema y venteo.

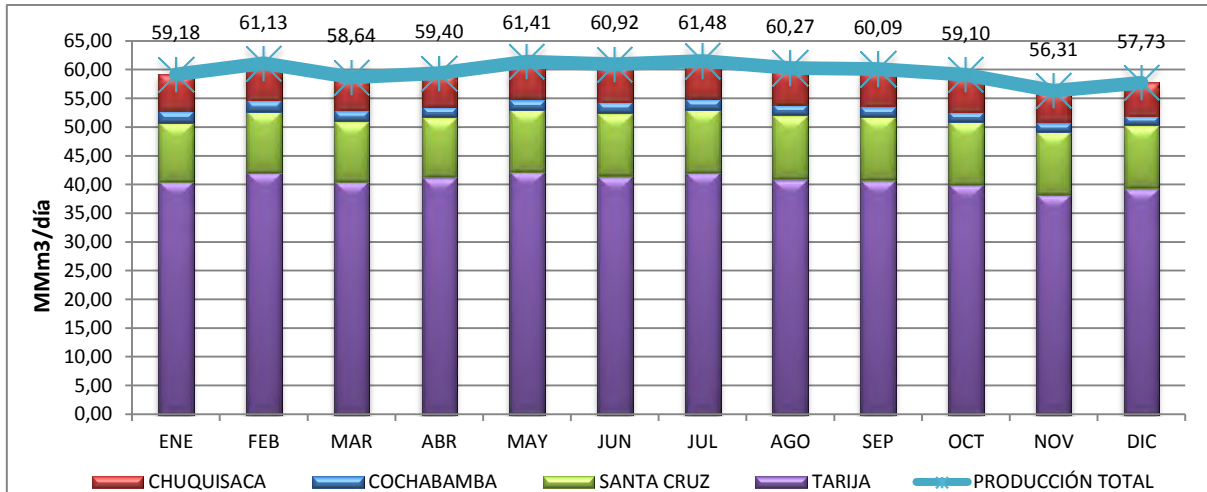
Durante la gestión 2014, el promedio de la producción fiscalizada de gas natural llegó a 59,64 MMm³/día, mostrando un incremento de 5,59% en relación al año 2013, siendo julio el mes de mayor producción con 61,48 MMm³/día.

Los campos de mayor producción en la gestión 2014 fueron: Sábalo y Margarita - Huacaya representando el 30,5% y 25,2% respectivamente de la producción total. El campo San Alberto representó el 15,2%. Otros campos que tuvieron una producción significativa fueron Yapacaní e Itaú, que representaron el 5,5% y 4,3% del total respectivamente; Río Grande, Bulu Bulu, Curiche, Vuelta Grande y El Dorado Sur representaron respectivamente el 3,2%, 2,7%, 1,9%, 1,9% y 1,5% del total. El "Resto de los campos" representaron el 8,1% de la producción total del 2014.

2.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN DEPARTAMENTO

GRÁFICO N°3

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN DEPARTAMENTO ENERO - DICIEMBRE 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.

Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°3

PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE GAS NATURAL SEGÚN DEPARTAMENTO (MMm³/día)

DEPARTAMENTO	TARIJA		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		PRODUCCIÓN TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	36,77	40,55	9,71	10,27	2,44	2,10	4,13	6,27	53,05	59,18
FEB	38,75	42,11	10,39	10,69	2,37	2,04	4,81	6,30	56,32	61,13
MAR	38,85	40,54	10,60	10,53	2,36	1,92	4,86	5,65	56,67	58,64
ABR	36,22	41,34	10,51	10,46	2,35	1,79	3,96	5,81	53,04	59,40
MAY	38,19	42,24	11,06	10,83	2,37	1,84	4,81	6,49	56,44	61,41
JUN	39,96	41,51	11,13	10,95	2,30	2,01	4,90	6,45	58,29	60,92
JUL	39,55	42,08	11,14	10,97	2,27	1,93	5,00	6,50	57,96	61,48
AGO	39,89	41,02	11,14	11,10	2,24	1,88	5,05	6,26	58,33	60,27
SEP	39,38	40,77	10,57	11,08	2,17	1,81	5,39	6,42	57,50	60,09
OCT	39,94	40,00	10,37	11,01	2,15	1,76	5,99	6,33	58,45	59,10
NOV	37,40	38,28	10,03	10,95	2,18	1,71	5,47	5,38	55,08	56,31
DIC	38,37	39,39	10,44	10,96	2,12	1,70	5,73	5,68	56,67	57,73
PROM	38,61	40,82	10,59	10,82	2,28	1,87	5,01	6,13	56,48	59,64

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.

Elaboración: GNPIE.

La producción fiscalizada de Gas Natural en el 2014 creció en 5,59% con relación a la gestión 2013. El departamento de mayor incidencia en este crecimiento fue Tarija con un 3,92%, seguido de Chuquisaca con 1,98%. En ambos casos el campo Margarita - Huacaya influyó en el crecimiento, debido al sostenido aumento en su producción.

El departamento de Tarija registró la mayor producción de gas natural, alcanzando un promedio de 40,82 MMm³/día (68,44%), seguido de Santa Cruz con una producción promedio de 10,82 MMm³/día (18,14%), Chuquisaca con 6,13 MMm³/día (10,28%) y Cochabamba que alcanzó una producción promedio de 1,87 MMm³/día (3,14%).

2.3 BALANCE DE GAS NATURAL

CUADRO N°4
DESTINO DE LA PRODUCCIÓN TOTAL DE GAS NATURAL (MMm³/día)
ENERO - DICIEMBRE 2014

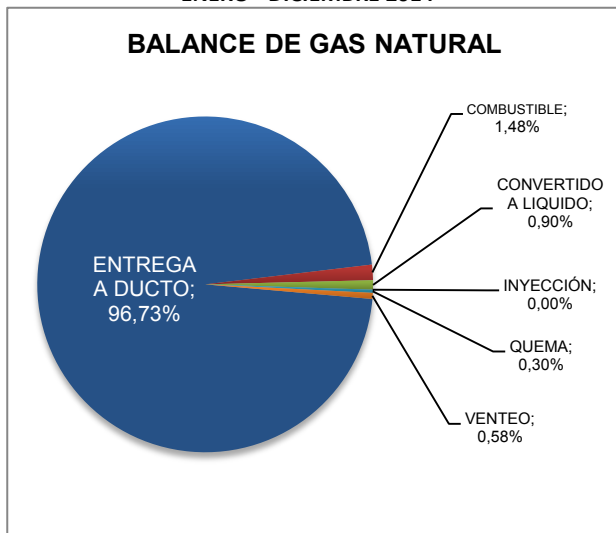
DESTINO	ENTREGA A DUCTO		COMBUSTIBLE		CONVERTIDO A LÍQUIDO		INYECCIÓN		QUEMA		VENTEO		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	52,56	58,83	0,93	0,94	0,54	0,57	0,00	0,00	0,45	0,18	0,42	0,41	54,90	60,93
FEB	55,93	60,78	0,95	0,97	0,57	0,59	0,00	0,00	0,11	0,13	0,44	0,40	58,00	62,87
MAR	56,29	58,33	0,96	0,95	0,56	0,56	0,00	0,00	0,09	0,14	0,45	0,37	58,34	60,35
ABR	52,65	59,11	0,91	0,93	0,55	0,56	0,00	0,00	0,76	0,12	0,43	0,35	55,28	61,07
MAY	56,07	61,12	0,91	0,90	0,57	0,56	0,00	0,00	0,11	0,19	0,42	0,36	58,07	63,13
JUN	57,91	60,63	0,92	0,90	0,57	0,54	0,00	0,00	0,15	0,23	0,43	0,35	59,98	62,65
JUL	57,58	61,19	0,94	0,91	0,55	0,55	0,00	0,00	0,15	0,23	0,42	0,35	59,65	63,23
AGO	57,94	59,97	0,94	0,90	0,56	0,56	0,00	0,00	0,15	0,38	0,42	0,35	60,01	62,16
SEP	57,13	59,77	0,92	0,90	0,57	0,55	0,00	0,00	0,24	0,27	0,41	0,35	59,26	61,83
OCT	58,09	58,80	0,94	0,90	0,57	0,54	0,00	0,00	0,30	0,15	0,40	0,33	60,30	60,72
NOV	54,71	56,03	0,92	0,86	0,57	0,52	0,00	0,00	0,31	0,10	0,39	0,32	56,90	57,83
DIC	56,31	57,45	0,90	0,87	0,57	0,54	0,00	0,00	0,42	0,10	0,39	0,32	58,59	59,28
PROM	56,10	59,33	0,93	0,91	0,56	0,55	0,00	0,00	0,27	0,19	0,42	0,36	58,27	61,34

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización
Elaboración: GNPIE

Los volúmenes promedio de gas natural entregados a ducto alcanzaron, en la gestión 2014, un promedio de 59,33 MMm³/día superior en 5,77% respecto a la gestión 2013. El volumen promedio entregado a ducto más alto se registró el mes de julio con 61,19 MMm³/día.

Por su parte los volúmenes de gas natural destinados para uso de combustible y de gas convertido a líquido, con relación a la gestión 2013, disminuyeron en 2,15% y 1,79% respectivamente. Asimismo, los volúmenes promedio de gas natural destinado a la quema y al venteo se redujeron en 29,63% y 14,29%, respectivamente, mientras que la inyección de gas natural fue nula.

GRÁFICO N° 4
BALANCE DE GAS NATURAL
ENERO - DICIEMBRE 2014



En la gestión 2014, el 96,73% de la producción total de gas natural fue entregado a ducto con destino al mercado interno y externo.

El 1,48% de la producción fue destinada al uso como combustible en las instalaciones de los campos de producción y no se registraron inyecciones en los pozos.

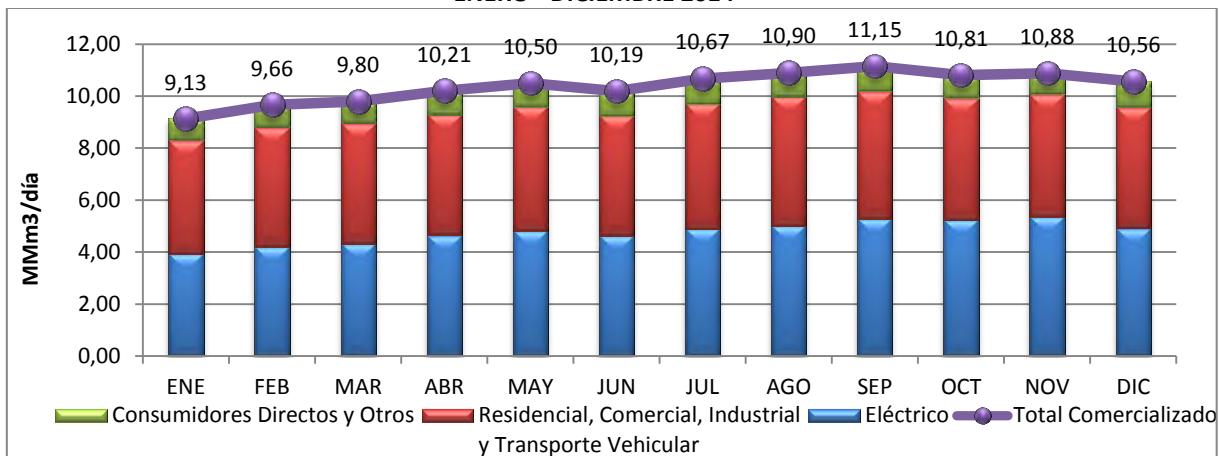
Asimismo, los componentes licuables (GLP y gasolina natural) presentes en el gas natural que son separados en las plantas, representaron el 0,90% de la producción total.

El 0,30% de la producción fue destinado a la quema y el 0,58% 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 N°5
COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL FACTURADO AL MERCADO INTERNO
ENERO - DICIEMBRE 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°5
VOLÚMENES COMERCIALIZADOS FACTURADOS AL MERCADO INTERNO POR SECTOR A 60°F (MMm³/día)
ENERO - DICIEMBRE 2014

SECTOR	Eléctrico		Residencial, Comercial, Industrial y Transporte Vehicular		Consumidores Directos y Otros *		Total Comercializado	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	3,63	3,94	4,05	4,37	0,59	0,82	8,28	9,13
FEB	3,44	4,20	4,08	4,61	0,65	0,86	8,17	9,66
MAR	3,62	4,34	4,12	4,61	0,61	0,85	8,35	9,80
ABR	4,29	4,65	4,42	4,63	0,62	0,92	9,33	10,21
MAY	4,65	4,82	4,31	4,78	0,62	0,90	9,58	10,50
JUN	4,52	4,64	4,51	4,61	0,70	0,94	9,73	10,19
JUL	4,30	4,91	4,48	4,81	0,87	0,96	9,64	10,67
AGO	4,29	5,01	4,57	4,97	0,82	0,91	9,68	10,90
SEP	4,37	5,29	4,52	4,92	0,79	0,94	9,68	11,15
OCT	4,03	5,24	4,58	4,69	0,74	0,88	9,35	10,81
NOV	4,02	5,35	4,59	4,72	0,73	0,81	9,35	10,88
DIC	4,28	4,92	4,53	4,66	0,74	0,98	9,54	10,56
PROM	4,12	4,78	4,40	4,70	0,71	0,90	9,22	10,37
Particip. %	44,66%	46,06%	47,68%	45,29%	7,66%	8,65%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE

Nota: *Incluye industrias conectadas directamente a la red troncal de transporte y 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.

La estructura de comercialización de gas natural en el mercado interno está compuesto por tres grandes sectores, i) Sector Eléctrico; ii) Sector Gas por Redes con las categorías: Residencial, Comercial, Industrial y Transporte Vehicular y iii) Sector Consumidores Directos y Otros. En promedio, el consumo del mercado interno durante el año 2014, alcanzó a 10,37 MMm³/día, lo que significa un incremento del 12,47% respecto a la gestión 2013, donde el sector con mayor incidencia en este crecimiento fue el Sector Eléctrico (con 7,14% de incidencia) seguido del Sector de Gas por Redes (3,26%) y

Consumidores Directos y Otros (2,07%). Asimismo, en relación al año 2013, el consumo promedio del Sector Eléctrico creció en 16,02%, el Sector Residencial, Comercial, Industrial y Transporte Vehicular en 6,82% y el consumo directo y otros en 26,76%.

3.2 PRECIOS DE GAS NATURAL POR SECTOR Y EMPRESA DEMANDANTE

CUADRO N°6
PRECIOS FINALES DE GAS NATURAL POR SECTOR Y EMPRESA DEMANDANTE

SECTOR		EMPRESA DEMANDANTE	Precio \$us/Mpc
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. ANH N° 3817/2013)	CRE	1,1100
		Setar Tarija	1,0500
		Setar Villamontes	1,0500
		Setar Yacuiba	1,0500
		Cooperativa Monteagudo	1,1000
		Cooperativa Muyupampa	1,1000
		Setar	1,1000
		CRE – “Pto. Suarez” ⁽⁶⁾	1,5485
		RESIDENCIAL, COMERCIAL, INDUSTRIAL Y TRANSPORTE VEHICULAR (REDES DE GAS NATURAL)	YPFB Redes de Gas Cochabamba
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		
Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos	0,9800		
CONSUMIDORES DIRECTOS Y OTROS ⁽³⁾	USO COMBUSTIBLE PARA REFINACION (R.A. SSDH N° 0452/2008)	Refinería Oro Negro S.A. ⁽⁴⁾	0,9000
		Refinería Santa Cruz S.R.L. ⁽⁴⁾	0,9000
		Refinería Parapetí S.R.L. ⁽⁴⁾	0,9000
		YPFB Refinación S.A. ⁽⁴⁾	0,9000
	INDUSTRIA MINERA – CALERA (R.A. SSDH N° 0452/2008)	Compañía Minera Paitití S.A. ⁽¹⁾	
		Empresa Minera y Calera Sayari S.A. ⁽⁴⁾	1,2900
	INDUSTRIA ALIMENTICIA (R.A. SSDH N° 0452/2008)	Gravetal Bolivia S.A. ⁽¹⁾	
		Empresa COMASA ⁽⁴⁾	1,2900
	USO COMBUSTIBLE PARA TRANSPORTE (R.A. SSDH N° 0695/2008)	Laguna Volcán S.R.L.	1,7000
		Planta de Compresión Río Grande ⁽⁴⁾	1,0108
YPFB Logística ⁽⁴⁾		1,0108	
GNV (D.S. N° 29510) Gas y Electricidad	YPFB Transporte	1,0108	
	Caiguami ⁽²⁾	1,5000	
PLANTAS DE SEPARACIÓN DE LÍQUIDOS (R.A. ANH 2913/2014)	Gas y Electricidad S.A.	1,7000	
	Planta de Separación de Líquidos de Río Grande ⁽⁵⁾	4,3000	

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Nota: (1) Precio Fijo en Punto de Fiscalización (1,29\$us/Mpc) y variable en Punto de Entrega.

(2) R.A. SSDH N° 598/2001.

(3) 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.

(4) Precio en punto de fiscalización, al cual debería adicionarse la tarifa de transporte.

(5) Precio aplicable a los volúmenes y energía registrados en los meses de octubre, noviembre y diciembre de 2014

(6) Ventas en punto de entrega que utilizan dos Sistemas de Transporte de Transierra y Sistema GTB. Precio a ser actualizado anualmente en función a la variación de las Tarifas de Transporte de GTB.

Los precios de gas natural en el mercado interno se encuentran en una banda definida entre un nivel máximo de 4,3000 \$us/Mpc y un nivel mínimo de 0,57 \$us/Mpc, en función al sector de destino y la normativa empleada en cada caso. El precio de compra de gas natural para el Sector Eléctrico en el Sistema Interconectado Nacional en punto de entrega es igual a 1,30 \$us/Mpc. Para generadoras pertenecientes al Sistema Aislado el precio varía entre 1,0500 \$us/Mpc y 1,5485 \$us/Mpc. El precio de compra de gas natural entregado a las empresas distribuidoras en City Gate (Puerta de Ciudad), cuyo destino son los Sectores Residencial, Comercial, Industrial y Transporte Vehicular, es de 0,98 \$us/Mpc. Sólo en el caso de la Empresa Tarijeña de Gas S.A.M. – Carapari, es de 0,57 \$us/Mpc.

Asimismo, el precio de compra de gas natural para consumo propio del sector hidrocarburos como combustible en transporte es de 1,0108 \$us/Mpc. Para el uso como combustible en las refinerías es de 0,9000 \$us/Mpc medido en punto de fiscalización.

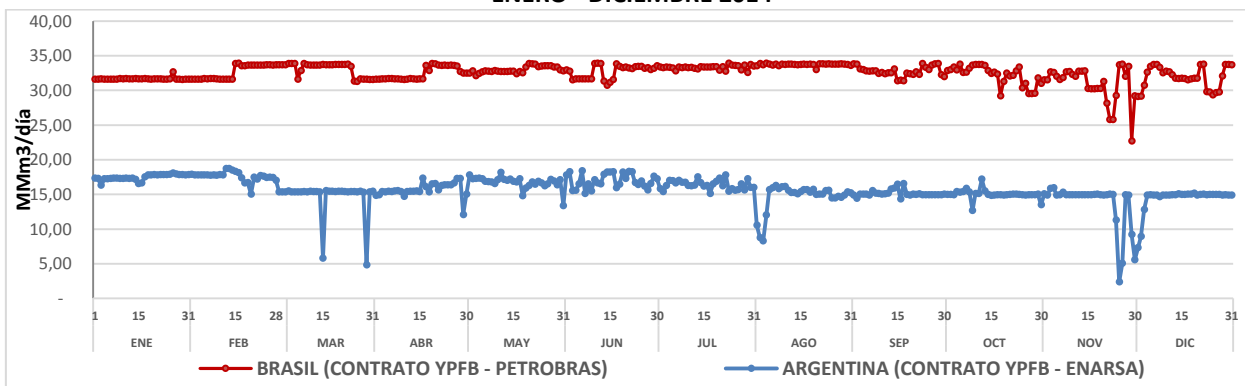
3.3 MERCADO EXTERNO SEGÚN DESTINO

El contrato de compra venta de gas natural (GSA) fue suscrito en 1996, tiene una duración de 21 años, esto es 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, se llegó a establecer el máximo volumen contractual de venta de 30,08 MMm³/día más el gas combustible requerido en el tramo Mutún - Sao Paulo, y que actualmente se encuentra en vigencia. Asimismo, desde los inicios del contrato se estableció un poder calorífico en base saturada que no sea menor a 1.034 BTU/pc.

El contrato de compra venta de gas natural entre YPFB y Energía Argentina S.A. (ENARSA), fue suscrito el 2006 con una duración de 21 años a partir del 1° de enero de 2007 hasta el año 2026 y establece el envío 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 un volumen de 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 que entró en vigencia el 1° de mayo de 2010, la cual establece volúmenes mínimos de recepción y entrega de forma obligatoria y cláusulas de garantías comerciales (de pago y de entrega) entre otros. Asimismo, desde el inicio del contrato se estableció un poder calorífico en base seca que no sea menor a 1.000 BTU/pc.

En el mes de julio de 2012, se firmó un “contrato interrumpible de compra y venta de gas natural” entre YPFB y ENARSA. El acuerdo entró en vigencia ese mismo mes y contempla una duración de 15 años hasta el 31 de diciembre de 2026. Es un contrato independiente al suscrito el 2006 y establece volúmenes interrumpibles que no generan obligaciones a YPFB y tampoco compromete reservas en firme.

GRÁFICO N°6
VOLÚMENES DIARIOS DE EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL
ENERO - DICIEMBRE 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°7
VOLUMENES DIARIOS DE EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL (MMm³)
ENERO - DICIEMBRE 2014

DIA	VOLUMENES DE GAS NATURAL EXPORTADOS AL BRASIL: CONTRATO YPFB - PETROBRAS A 68°F*												VOLUMENES DE GAS NATURAL EXPORTADOS A ARGENTINA: 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	31,6	31,6	33,7	31,6	32,5	33,0	33,3	33,6	33,8	32,9	31,5	29,1	17,4	17,9	15,4	14,9	17,8	17,8	15,8	10,5	14,9	15,0	15,1	7,3
2	31,6	31,6	33,7	31,6	32,8	32,8	33,3	33,9	33,8	33,0	31,5	29,2	17,3	17,8	15,4	14,9	17,3	18,3	15,4	8,7	14,4	15,0	14,9	8,9
3	31,6	31,6	33,7	31,6	32,1	31,5	33,4	33,7	33,1	33,4	32,7	30,7	16,3	17,8	15,4	15,4	17,3	15,5	16,3	8,3	15,1	14,9	15,9	12,8
4	31,6	31,6	33,9	31,7	32,4	31,7	33,3	33,9	33,0	32,9	32,6	32,6	17,2	17,8	15,5	15,4	17,4	15,6	17,0	12,0	15,0	15,4	15,9	14,9
5	31,6	31,7	33,9	31,7	32,7	31,6	33,2	33,8	32,8	33,8	32,0	33,4	17,3	17,8	15,4	15,4	17,3	16,5	17,0	15,7	15,1	15,3	14,9	14,9
6	31,6	31,7	33,9	31,7	32,8	31,6	32,8	33,7	32,8	32,6	31,5	33,7	17,3	17,8	15,4	15,4	16,9	18,4	16,7	16,0	14,9	15,4	14,9	14,9
7	31,6	31,7	31,6	31,6	32,7	31,6	33,4	33,8	32,8	32,6	31,8	33,7	17,3	17,8	15,4	15,5	16,9	15,1	17,0	16,3	15,5	15,9	15,3	14,9
8	31,6	31,7	32,9	31,6	32,7	31,6	33,2	33,5	32,8	33,2	32,7	33,3	17,4	17,8	15,4	15,5	16,8	16,5	16,7	15,8	15,2	15,4	14,9	14,6
9	31,7	31,6	33,9	31,6	32,8	31,6	33,4	33,8	32,4	33,6	32,7	32,5	17,3	17,7	15,4	15,4	16,5	15,5	16,7	16,1	15,1	12,7	14,9	14,9
10	31,6	31,6	33,7	31,6	32,7	33,9	33,3	33,7	32,6	33,7	32,3	32,8	17,3	17,8	15,4	14,7	17,1	17,1	16,3	16,1	15,0	15,1	14,9	14,9
11	31,7	31,6	33,6	31,6	32,7	33,9	33,3	33,8	32,4	33,7	32,0	32,7	17,3	17,8	15,4	15,4	18,2	16,7	16,2	15,6	15,1	15,1	14,9	14,9
12	31,7	31,6	33,6	31,7	32,7	33,9	33,2	33,8	32,5	33,7	32,7	32,2	17,3	18,7	15,4	15,4	17,1	16,5	16,3	15,3	15,2	17,2	14,9	14,9
13	31,6	31,6	33,6	31,7	32,7	31,3	33,1	33,7	32,5	33,6	32,8	31,7	17,4	18,7	15,4	15,4	17,0	17,9	17,5	15,3	15,8	15,5	15,0	15,0
14	31,7	31,6	33,6	31,6	32,8	30,7	33,4	33,7	33,1	32,9	32,8	31,7	17,2	18,5	15,4	15,5	17,2	18,2	16,7	15,1	15,9	15,0	15,0	15,1
15	31,6	33,9	33,7	31,7	32,7	31,1	33,4	33,7	31,4	32,5	30,3	31,8	16,5	18,3	5,8	15,4	16,9	18,2	16,2	15,4	16,5	14,8	15,0	15,0
16	31,7	33,9	33,7	31,6	32,4	31,6	33,3	33,8	31,5	32,6	30,2	31,7	16,6	18,1	15,5	17,3	16,8	18,2	16,3	15,7	14,3	14,9	14,9	15,0
17	31,7	33,6	33,7	33,6	32,7	33,8	33,4	33,7	31,4	32,3	30,2	31,5	17,5	17,4	15,5	16,1	17,2	15,9	15,1	15,7	16,6	14,9	15,0	15,0
18	31,7	33,6	33,7	32,9	32,5	33,5	33,4	33,8	32,5	29,2	30,3	31,6	17,8	16,7	15,5	15,4	14,8	16,5	16,5	15,3	15,0	14,9	15,0	15,1
19	31,6	33,7	33,7	33,9	33,4	33,2	33,4	33,7	32,4	31,3	30,3	31,8	17,8	16,7	15,4	16,5	15,9	18,2	16,9	15,7	14,9	14,9	14,9	15,2
20	31,7	33,7	33,8	33,8	33,9	33,3	32,9	33,0	32,3	32,5	31,3	31,7	17,9	15,1	15,5	16,6	16,3	17,3	17,4	15,0	15,0	14,9	14,9	14,9
21	31,6	33,7	33,7	33,6	33,8	33,2	33,4	33,8	32,7	32,1	28,2	33,7	17,8	17,5	15,5	15,6	16,8	18,3	16,2	15,0	15,0	15,0	15,0	15,0
22	31,6	33,6	33,7	33,6	33,8	33,1	32,8	33,8	32,3	32,2	25,8	33,8	17,9	17,2	15,4	16,3	16,5	18,2	17,8	15,0	15,1	15,0	15,0	15,0
23	31,6	33,6	33,8	33,6	33,4	33,4	33,9	33,8	33,9	32,8	25,8	29,8	17,9	17,7	15,3	16,4	16,9	16,7	15,5	15,5	14,9	15,1	15,0	15,0
24	31,6	33,7	33,5	33,6	33,5	33,5	33,6	33,8	33,3	33,4	29,3	29,8	17,8	17,6	15,4	16,4	16,7	16,4	15,8	15,6	14,9	15,0	11,3	15,0
25	31,6	33,7	31,3	33,6	33,5	33,4	33,6	33,8	33,0	30,4	33,7	29,4	17,9	17,4	15,4	16,4	16,2	16,9	15,6	14,5	15,0	15,0	2,4	15,0
26	32,7	33,7	31,3	33,6	33,5	33,2	33,6	33,8	33,6	31,0	33,8	29,7	18,1	17,5	15,4	16,7	16,5	16,2	15,7	14,5	14,9	14,9	5,1	15,0
27	31,6	33,6	31,6	33,5	33,5	33,3	32,9	33,8	33,8	29,5	32,0	29,8	17,9	17,4	15,4	17,3	17,2	15,6	16,5	14,7	14,9	14,9	14,9	15,0
28	31,6	33,7	31,6	32,7	33,4	33,0	33,6	33,8	33,9	29,5	33,4	32,1	17,8	17,0	15,3	17,3	16,9	16,6	15,6	14,6	15,0	14,9	14,9	14,9
29	31,6		31,6	32,5	33,4	33,2	32,6	33,8	32,2	29,6	22,7	33,7	17,8		4,8	12,1	16,4	17,6	17,3	14,9	15,0	15,0	9,2	15,0
30	31,6		31,6	32,5	32,9	33,5	33,7	33,7	32,0	31,8	29,2	33,7	17,8		15,3	15,0	17,1	17,3	16,0	15,3	15,0	15,0	5,6	14,9
31	31,6		31,6		32,8		33,5	33,6		31,0		33,7	17,8		15,5		13,4		16,0	15,2		13,5		14,9
PROM	31,7	32,7	33,1	32,4	33,0	32,7	33,3	33,7	32,7	32,2	30,9	31,9	17,5	17,6	14,8	15,7	16,7	17,0	16,4	14,7	15,1	15,0	13,7	14,4

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

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

*Volúmenes entregados en Mutún y Cuiabá.

**Volúmenes entregados en Yacuiba.

Los volúmenes diarios exportados al mercado del Brasil a través del contrato YPFB – Petrobras (GSA) mostraron estabilidad a lo largo del 2014, con un promedio de volúmenes diarios de 32,5 MMm³. El volumen más bajo se registró el 29 de noviembre con 22,7 MMm³ y los más altos se registraron los días 15 y 16 de febrero, 4, 5, 6 y 9 de marzo, 10, 11 y 12 de junio con 33,9 MMm³.

Las exportaciones al mercado de Argentina, a través del contrato YPFB – ENARSA, mostraron en promedio diario de 15,7 MMm³. El volumen diario más bajo fue de 2,4 MMm³ registrado el 25 de noviembre. Asimismo, el volumen más alto fue de 18,7 MMm³ que se registró los días 12 y 13 de febrero.

CUADRO N°8
VOLÚMENES PROMEDIO FACTURADOS AL MERCADO DE EXPORTACIÓN (MMm³/día)
ENERO - DICIEMBRE 2014

MERCADO DE DESTINO	ARGENTINA * (Contrato YPFB - ENARSA)		BRASIL ** (Contrato YPFB - PETROBRAS)	
	2013	2014	2013	2014
ENE	12,27	17,49	32,10	32,22
FEB	15,86	17,62	31,77	33,22
MAR	15,77	14,75	32,16	33,67
ABR	12,13	15,70	31,31	32,99
MAY	14,77	16,75	31,67	33,52
JUN	16,01	17,00	32,17	33,19
JUL	16,25	16,39	31,87	33,84
AGO	16,31	14,66	31,93	34,29
SEP	15,91	15,14	31,52	33,30
OCT	16,58	15,02	32,23	32,76
NOV	13,24	13,65	32,17	31,42
DIC	14,55	14,45	32,16	32,37
PROM	14,97	15,72	31,92	33,06

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

Nota: Los volúmenes a Brasil incluyen gas combustible en el tramo boliviano para el Contrato YPFB-PETROBRAS y Volúmenes Facturados de MT GAS.

Los volúmenes a Argentina incluyen volúmenes correspondientes al Contrato YPFB-ENARSA e incorporan los volúmenes del contrato INTERRUMPIBLE.

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

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

El volumen promedio de gas natural facturado al Brasil durante el 2014 se incrementó en 3,57% en relación a la gestión 2013, alcanzando el mayor promedio el mes de agosto con 34,29 MMm³/día y el menor promedio en noviembre con 31,42 MMm³/día.

El volumen promedio de gas natural facturado a la Argentina en el 2014 fue mayor en 5,01% al volumen facturado durante la gestión 2013, en el marco del cumplimiento a la adenda al contrato entre YPFB y ENARSA firmada en marzo de 2010, donde se establece un incremento en los volúmenes comprometidos para el mercado argentino y considerando los volúmenes enviados bajo contrato interrumpible.

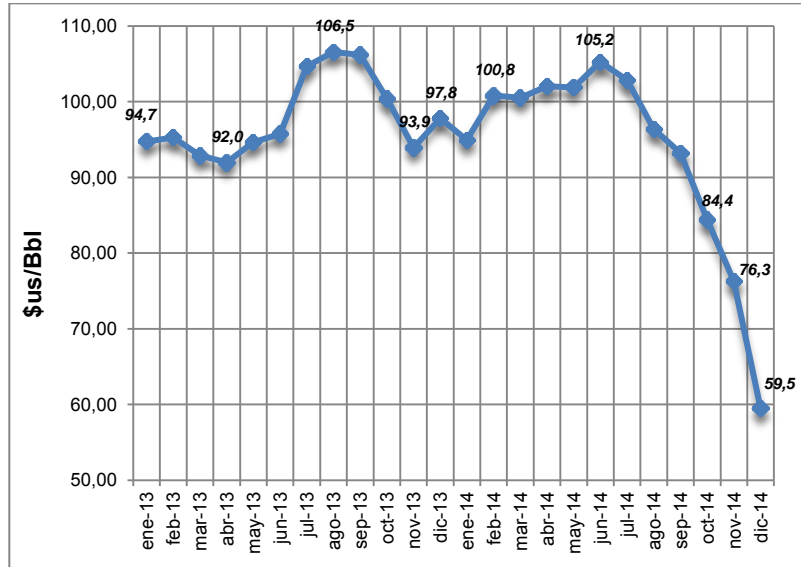
3.4 EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE GAS NATURAL AL MERCADO EXTERNO

**CUADRO N°9
PRECIOS DEL PETRÓLEO
WTI PROMEDIO MENSUAL (\$us/Bbl)**

AÑO	MES	WTI PROMEDIO MENSUAL (\$us/Bbl)
2013	ENE	94,74
	FEB	95,27
	MAR	92,88
	ABR	91,97
	MAY	94,64
	JUN	95,74
	JUL	104,66
	AGO	106,55
	SEP	106,19
	OCT	100,41
	NOV	93,93
	DIC	97,81
2014	ENE	94,93
	FEB	100,80
	MAR	100,53
	ABR	102,02
	MAY	101,89
	JUN	105,24
	JUL	102,83
	AGO	96,38
	SEP	93,24
	OCT	84,43
	NOV	76,29
	DIC	59,50

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización

**GRÁFICO N° 7
WTI PROMEDIO MENSUAL**



Durante el año 2014, el precio promedio del WTI alcanzó los 93,17 \$us/Bbl, disminuyendo en 4,83% respecto al promedio del año 2013, el mismo que se situó en 97,90 \$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 N°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)
2013	I	ENE	8,45	9,90	9,09
		FEB			9,08
		MAR			9,09
	II	ABR	8,49	9,92	9,11
		MAY			9,12
		JUN			9,15
	III	JUL	8,26	9,63	8,86
		AGO			8,86
		SEP			8,87
	IV	OCT	8,24	9,61	8,88
		NOV			8,88
		DIC			8,88
2014	I	ENE	8,15	9,50	8,79
		FEB			8,79
		MAR			8,78
	II	ABR	8,13	9,48	8,76
		MAY			8,76
		JUN			8,75
	III	JUL	8,15	9,49	8,77
		AGO			8,78
		SEP			8,60
	IV	OCT	7,95	9,26	8,40
		NOV			8,39
		DIC			8,40

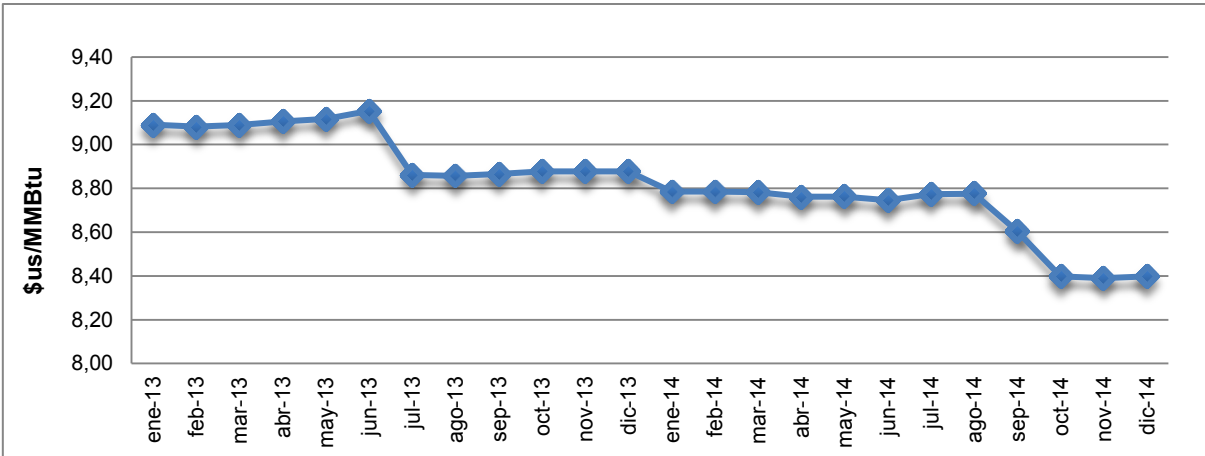
Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

Nota: (*) Precio ponderado por volúmenes.

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 N°8
PRECIO PONDERADO DE VENTA DE GAS NATURAL A BRASIL - CONTRATO GSA

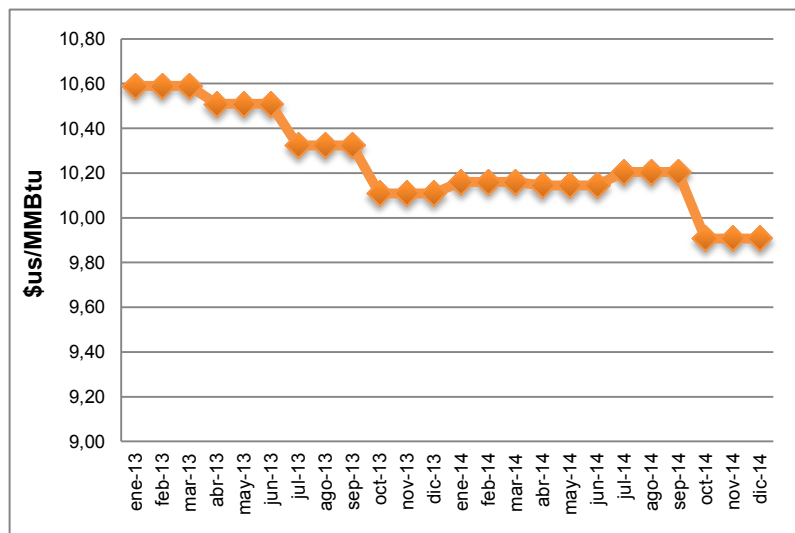


CUADRO N°11
PRECIO DE VENTA DE GAS NATURAL A LA ARGENTINA
CONTRATO YPFB - ENARSA (\$US/MMBtu)

AÑO	MES	PRECIO (\$US/MMBtu)
2013	ENE	10,59
	FEB	10,59
	MAR	10,59
	ABR	10,51
	MAY	10,51
	JUN	10,51
	JUL	10,32
	AGO	10,32
	SEP	10,32
	OCT	10,11
	NOV	10,11
	DIC	10,11
2014	ENE	10,16
	FEB	10,16
	MAR	10,16
	ABR	10,14
	MAY	10,14
	JUN	10,14
	JUL	10,20
	AGO	10,20
	SEP	10,20
	OCT	9,91
	NOV	9,91
	DIC	9,91

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE

GRAFICO N°9
PRECIO DE VENTA DE GAS NATURAL A ARGENTINA
CONTRATO YPFB - ENARSA



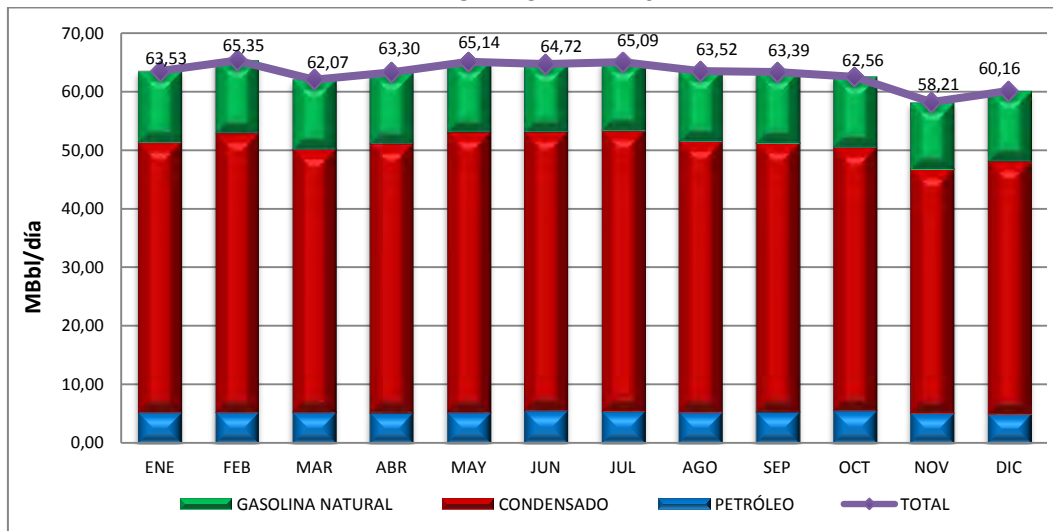
Los precios de exportación de gas natural a la Argentina, son calculados y aplicados de forma trimestral conforme a lo estipulado en el contrato suscrito con ENARSA.

4. HIDROCARBUROS LÍQUIDOS

4.1 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL

La producción fiscalizada de petróleo, condensado y gasolina natural es medida en el punto de fiscalización de los campos y está sujeta al pago de IDH, regalías y participaciones.

GRÁFICO N°10
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL
ENERO – DICIEMBRE 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE

CUADRO N°12
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL (MBbl/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014

	PETRÓLEO		CONDENSADO		GASOLINA NATURAL		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	4,89	5,20	39,67	46,13	11,01	12,20	55,58	63,53
FEB	5,08	5,19	42,00	47,72	11,63	12,44	58,71	65,35
MAR	5,34	5,17	42,28	44,99	11,41	11,91	59,02	62,07
ABR	5,28	5,14	38,95	45,97	10,85	12,19	55,08	63,30
MAY	5,19	5,19	42,28	47,84	11,44	12,12	58,91	65,14
JUN	5,06	5,52	43,21	47,57	12,00	11,63	60,26	64,72
JUL	4,86	5,37	43,52	47,93	11,39	11,78	59,77	65,09
AGO	5,22	5,20	43,68	46,25	11,70	12,07	60,60	63,52
SEP	5,16	5,28	43,07	45,93	11,84	12,18	60,06	63,39
OCT	5,21	5,51	44,58	44,99	11,86	12,07	61,64	62,56
NOV	5,23	5,09	41,63	41,66	11,67	11,46	58,53	58,21
DIC	5,21	4,88	43,20	43,22	11,95	12,06	60,36	60,16
PROM	5,14	5,23	42,34	45,85	11,56	12,01	59,04	63,09
PART. %	8,71%	8,29%	71,71%	72,68%	19,58%	19,04%	100%	100%

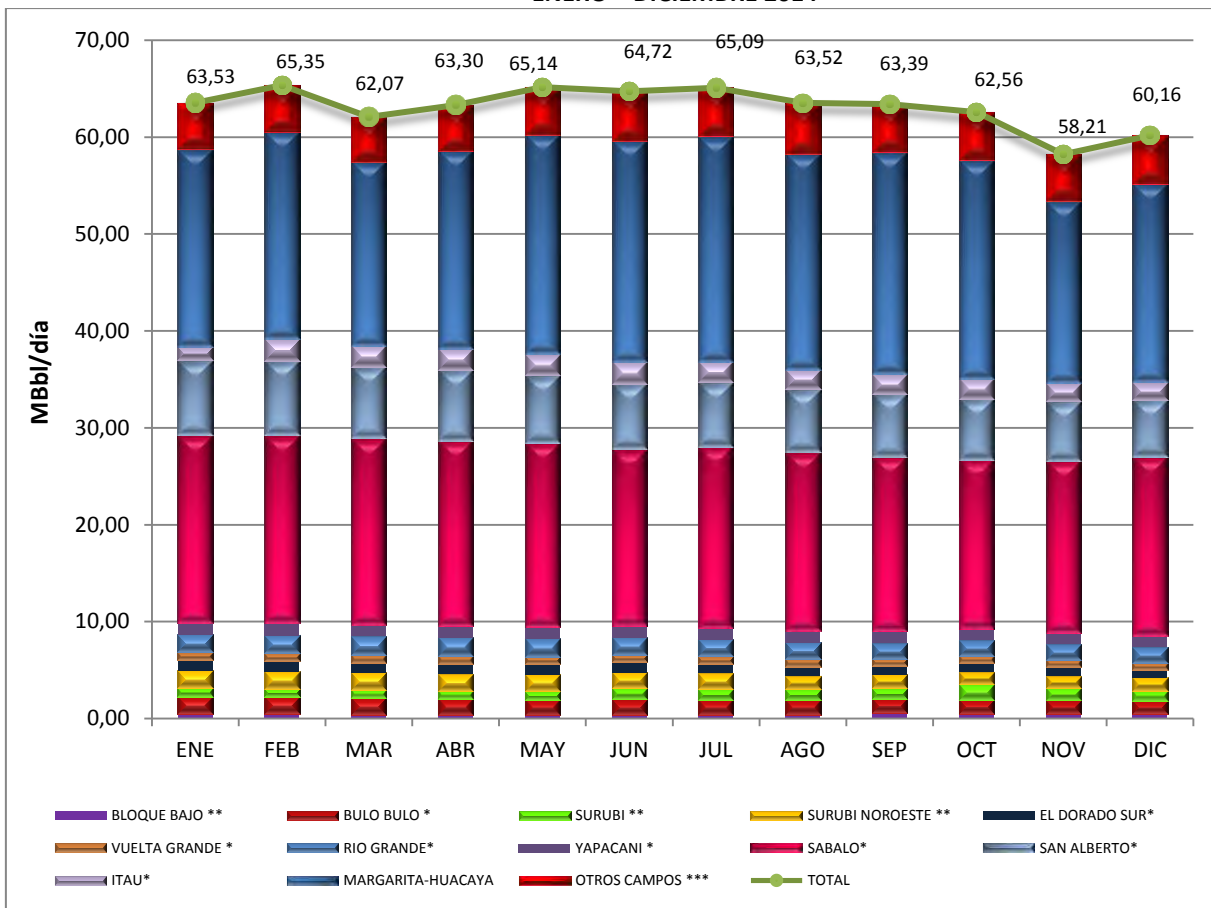
Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
Elaboración: GNPIE

La producción fiscalizada de condensado en el 2014 representó el 72,68% de la producción total de hidrocarburos líquidos y alcanzó el mayor volumen promedio el mes de julio con 47,93 MBbl/día. Por otro lado, la producción de petróleo representó el 8,29% del total de líquidos producidos, el mes de junio alcanzó un máximo de 5,52 MBbl/día. Asimismo, la producción de gasolina natural representa el 19,04% de la producción total de líquidos y alcanzó su mayor promedio mensual en febrero con un volumen de 12,44 MBbl/día

La producción promedio total de Hidrocarburos líquidos del año 2014, se incrementó en 6,86% respecto a la producción del año 2013, donde la producción de condensado se incrementó en un 8,29%, la producción de gasolina natural en 3,89% y la producción de petróleo creció en 1,75%.

4.2 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL SEGÚN CAMPO

GRÁFICO N°11
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL POR CAMPO
ENERO – DICIEMBRE 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.

Elaboración: GNPIE.

Nota: *Campos Gasíferos con producción de condensado.

** Campos Petrolíferos.

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

CUADRO N°13
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL SEGÚN CAMPO (MBbl/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014

CAMPO	BLOQUE BAJO **		BULO BULO *		SURUBI **		SURUBI NOROESTE **		EL DORADO SUR*		VUELTA GRANDE *		RIO GRANDE*		YAPACANI *		SABALO*		SAN ALBERTO*		ITAU*		MARGARITA-HUACAYA		OTROS CAMPOS ***		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	0,57	0,47	2,30	1,83	1,09	0,87	1,27	1,77	0,59	1,10	0,93	0,84	1,45	1,77	0,78	1,19	19,25	19,41	9,40	7,76	147	138	11,19	20,39	5,29	4,75	55,58	63,53
FEB	0,55	0,46	2,24	1,80	1,05	0,84	1,28	1,73	0,60	1,08	0,93	0,83	1,45	1,84	0,77	1,26	20,03	19,40	9,31	7,70	145	2,23	13,42	21,41	5,62	4,76	58,71	65,35
MAR	0,54	0,45	2,19	1,74	1,04	0,79	1,55	1,74	0,60	1,08	0,90	0,82	1,54	1,88	0,81	1,23	20,24	19,22	9,06	7,36	149	2,19	13,44	18,95	5,60	4,64	59,02	62,07
ABR	0,54	0,43	2,16	1,63	1,04	0,81	1,51	1,73	0,60	1,09	0,88	0,82	1,52	1,83	0,84	1,24	19,91	19,16	7,79	7,28	135	2,16	11,22	20,44	5,72	4,70	55,08	63,30
MAY	0,52	0,43	2,10	1,54	0,90	0,85	1,56	1,73	0,62	1,08	0,89	0,79	1,51	1,80	0,99	1,20	20,02	19,01	8,09	7,02	139	2,12	14,49	22,67	5,82	4,89	58,91	65,14
JUN	0,50	0,43	2,05	1,56	0,88	1,17	1,48	1,59	0,82	1,10	0,86	0,77	1,44	1,73	1,05	1,24	19,90	18,23	9,26	6,77	153	2,21	14,76	22,85	5,71	5,09	60,26	64,72
JUL	0,52	0,43	2,06	1,53	0,86	1,11	1,39	1,59	0,82	1,02	0,87	0,78	1,50	1,70	1,14	1,22	19,90	18,69	8,78	6,65	151	2,12	14,84	23,26	5,58	4,99	59,77	65,09
AGO	0,51	0,44	2,07	1,50	0,86	1,09	1,77	1,35	0,81	1,00	0,85	0,78	1,65	1,65	1,17	1,24	19,88	18,43	8,86	6,50	154	1,99	15,27	22,28	5,35	5,25	60,60	63,52
SEP	0,48	0,62	2,01	1,48	0,88	1,05	1,67	1,37	0,90	0,93	0,84	0,77	1,65	1,58	1,03	1,25	19,60	17,97	8,67	6,51	138	2,01	15,79	22,89	5,18	4,96	60,06	63,39
OCT	0,49	0,51	1,95	1,45	0,92	1,58	1,67	1,28	1,10	0,95	0,85	0,73	1,67	1,58	1,00	1,22	19,65	17,39	8,31	6,36	143	2,02	17,64	22,59	4,97	4,91	61,64	62,56
NOV	0,49	0,48	1,88	1,42	0,87	1,25	1,80	1,24	1,08	0,95	0,83	0,73	1,72	1,61	0,95	1,19	18,51	17,75	8,03	6,14	131	1,87	16,01	18,75	5,05	4,83	58,53	58,21
DIC	0,49	0,47	1,86	1,40	0,90	1,01	1,79	1,33	1,07	0,82	0,87	0,72	1,79	1,63	1,07	1,18	19,69	18,47	7,68	5,89	0,77	1,80	17,63	20,48	4,77	4,97	60,36	60,16
PROM	0,52	0,47	2,07	1,57	0,94	1,03	1,56	1,54	0,80	1,02	0,87	0,78	1,57	1,72	0,97	1,22	19,72	18,59	8,60	6,83	139	2,01	14,64	21,41	5,39	4,90	59,04	63,09
PART. %	0,9%	0,7%	3,5%	2,5%	16%	16%	2,6%	2,4%	14%	16%	15%	12%	2,7%	2,7%	16%	19%	33,4%	29,5%	14,6%	10,8%	2,3%	3,2%	24,8%	33,9%	9,1%	7,8%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización

A partir del 19 de abril de 2012 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.

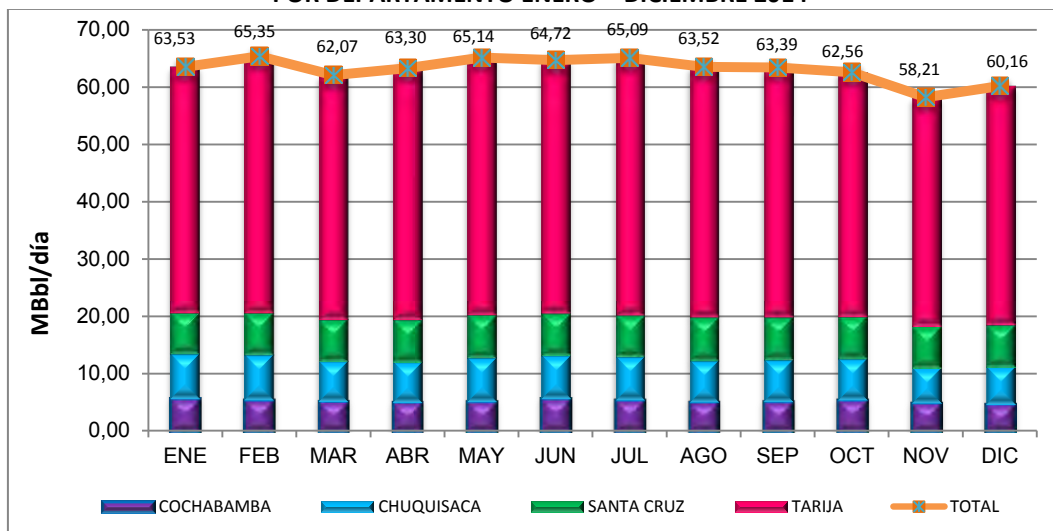
*** Campos con una producción total trimestral menor a 50.000 Bbl.

Los campos gasíferos que más aportan a la producción total de hidrocarburos líquidos son: Margarita-Huacaya, Sábalo y San Alberto, debido a la producción de condensado que está asociado al gas natural. La producción de líquidos de estos campos el 2014, representó el 74,24% de la producción total de hidrocarburos líquidos.

Durante la gestión 2014 el promedio de la producción certificada de petróleo condensado y gasolina natural fue de 63,09 MBbl/día representando un incremento del 6,86% respecto al año 2013.

4.3 PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL SEGÚN DEPARTAMENTO (MBbl/día)

GRÁFICO N°12
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE PETRÓLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL
POR DEPARTAMENTO ENERO – DICIEMBRE 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
 Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°14
PRODUCCIÓN FISCALIZADA DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS SEGÚN DEPARTAMENTO (MBbl/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014

DEPTO	COCHABAMBA		CHUQUISACA		SANTA CRUZ		TARIJA		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	5,94	5,59	4,85	7,83	6,38	7,22	38,40	42,89	55,58	63,53
FEB	5,87	5,42	5,81	7,85	6,59	7,34	40,43	44,74	58,71	65,35
MAR	6,04	5,18	5,87	6,95	6,72	7,32	40,39	42,62	59,02	62,07
ABR	6,09	5,03	4,47	7,00	6,74	7,42	37,78	43,86	55,08	63,30
MAY	6,10	5,12	5,46	7,64	6,87	7,48	40,48	44,91	58,91	65,14
JUN	5,78	5,60	5,52	7,56	7,13	7,38	41,84	44,19	60,26	64,72
JUL	5,59	5,41	5,65	7,52	7,17	7,29	41,37	44,87	59,77	65,09
AGO	5,89	5,07	5,72	7,20	7,23	7,57	41,77	43,67	60,60	63,52
SEP	5,69	5,11	6,53	7,34	7,08	7,43	40,77	43,51	60,06	63,39
OCT	5,67	5,37	7,42	7,25	7,15	7,39	41,40	42,56	61,64	62,56
NOV	5,87	4,91	6,81	6,10	7,02	7,31	38,83	39,89	58,53	58,21
DIC	5,77	4,69	7,16	6,51	7,07	7,34	40,37	41,63	60,36	60,16
PROM	5,86	5,21	5,94	7,23	6,93	7,37	40,32	43,28	59,04	63,09
PART. %	9,92%	8,26%	10,06%	11,46%	11,73%	11,68%	68,29%	68,60%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.
 Elaboración: GNPIE.

En la gestión 2014, el departamento de mayor producción de hidrocarburos líquidos fue Tarija, con una producción promedio de 43,28 MBbl/día (68,60%), le sigue Santa Cruz con una producción promedio de 7,37 MBbl/día (11,68%), Chuquisaca con una producción promedio de 7,23 MBbl/día (11,46%) y Cochabamba con un promedio de 5,21 MBbl/día (8,26%).

4.4 COMBUSTIBLES LÍQUIDOS OBTENIDOS POR REFINERÍAS

- GASOLINA ESPECIAL

La Gasolina Especial es el combustible de mayor producción en el país, para la gestión 2014 las refinerías de YPFB Refinación S.A. produjeron, el 95,07% de este combustible y la refinería Oro Negro aportó con el 4,93% del total producido. El total de la producción fue superior en 1,26% en relación a la producción de la gestión 2013.

La producción de Gasolina Especial para el 2014 alcanzó un promedio de 18.700 Bbl/día, el mes de mayor producción fue septiembre alcanzando un promedio de 20.491 Bbl/día (Refinería Gualberto Villarroel aportó con 11.523 Bbl/día, Refinería Guillermo Elder Bell 8.117 Bbl/día y Refinería Oro Negro con 851 Bbl/día). El mes de menor producción fue mayo con 14.884 Bbl/día, debido a la ampliación de la Refinería de Cochabamba (Refinería Gualberto Villarroel aportó 4.980 Bbl/día, Refinería Guillermo Elder Bell con 9.016 Bbl/día y Refinería Oro Negro 888 Bbl/día).

Las refinerías Gualberto Villarroel y Guillermo Elder Bell, programaron paros durante la gestión 2014, con el propósito de realizar tareas de mantenimiento rutinario y facilitar los trabajos de ampliación de sus capacidades de procesamiento de crudo.

**CUADRO N°15
PRODUCCIÓN DE GASOLINA ESPECIAL POR REFINERÍA (Bbl/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014**

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENERO	10.226	9.678	6.861	8.534	1.083	1.016	18.170	19.228
FEBRERO	10.265	10.381	6.930	7.466	1.050	915	18.245	18.762
MARZO	9.519	9.981	7.783	8.059	1.048	1.039	18.351	19.080
ABRIL	9.986	9.526	7.574	8.117	984	1.058	18.544	18.701
MAYO	10.199	4.980	7.347	9.016	1.032	888	18.577	14.884
JUNIO	10.792	8.443	7.114	8.823	1.045	560	18.952	17.826
JULIO	10.312	9.670	6.119	8.473	1.042	931	17.472	19.075
AGOSTO	9.530	9.211	7.619	8.728	888	882	18.036	18.822
SEPTIEMBRE	9.708	11.523	8.300	8.117	1.017	851	19.025	20.491
OCTUBRE	9.938	10.314	5.578	8.090	1.026	884	16.543	19.288
NOVIEMBRE	10.539	9.752	8.529	7.772	1.036	1.007	20.104	18.531
DICIEMBRE	9.782	10.378	8.770	8.306	1.036	1.032	19.589	19.715
PROMEDIO	10.066	9.487	7.377	8.292	1.024	922	18.467	18.700
PART. %	54,51%	50,73%	39,95%	44,34%	5,54%	4,93%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

- DIESEL OIL

El Diesel Oil es el segundo combustible de mayor producción de las refinerías después de la Gasolina Especial, durante el año 2014 el 92,42% de la producción de este combustible se realizó en las refinerías de YPFB Refinación S.A. y el restante 7,58% en la Refinería Oro Negro. La producción promedio en el 2014 alcanzó 15.469 Bbl/día, volumen que superó a la producción promedio del 2013 en 8,72%.

Las inversiones realizadas en las gestiones pasadas en las refinerías de YPFB Refinación S.A. han logrado el incremento en la capacidad de carga de crudo y en la capacidad de procesamiento, lo cual ha permitido que a finales del año 2013 y en los primeros meses de la gestión 2014, aumente la producción de Diesel Oil.

**CUADRO N°16
PRODUCCIÓN DE DIESEL OIL POR REFINERÍA (Bbl/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014**

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENERO	7.139	7.012	6.353	7.473	1.225	1.189	14.717	15.674
FEBRERO	7.254	7.169	6.295	7.197	1.224	1.004	14.774	15.370
MARZO	7.045	6.996	5.812	7.407	1.200	1.191	14.057	15.594
ABRIL	7.692	6.868	6.142	7.252	1.123	1.218	14.957	15.338
MAYO	7.104	5.018	6.483	7.132	1.167	905	14.754	13.056
JUNIO	7.295	7.083	6.094	7.220	1.097	843	14.486	15.146
JULIO	7.509	7.326	6.107	7.182	1.220	1.056	14.836	15.565
AGOSTO	6.628	7.826	5.882	7.130	1.134	1.356	13.643	16.312
SEPTIEMBRE	6.699	7.246	4.547	6.925	1.198	1.335	12.444	15.506
OCTUBRE	7.053	6.952	3.733	7.201	1.216	1.321	12.002	15.473
NOVIEMBRE	6.251	6.777	7.143	7.777	1.235	1.344	14.629	15.898
DICIEMBRE	6.986	8.087	7.214	7.293	1.242	1.313	15.442	16.694
PROMEDIO	7.055	7.030	5.984	7.266	1.190	1.173	14.228	15.469
PART. %	49,58%	45,45%	42,06%	46,97%	8,36%	7,58%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

- JET FUEL

El Jet Fuel es el tercer combustible de mayor producción y lo produce YPFB Refinación S.A.. El año 2014 la producción total de Jet Fuel fue de 3.871 Bbl/día, la producción se compone de 46,63% de la Refinería Gualberto Villarroel y 53,37% de la Refinería Guillermo Elder Bell.

La producción promedio de Jet Fuel para el año 2014, fue mayor en 8,75% en relación a la producción de la gestión 2013.

CUADRO N°17
PRODUCCIÓN DE JET FUEL POR REFINERÍA (Bbl/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENERO	1.761	1.998	1.867	1.730	3.628	3.728
FEBRERO	1.705	2.068	1.352	1.863	3.056	3.931
MARZO	1.765	1.846	1.960	1.887	3.725	3.733
ABRIL	1.475	2.013	1.565	2.182	3.040	4.195
MAYO	2.035	674	1.728	2.194	3.763	2.868
JUNIO	1.715	2.055	1.920	2.216	3.635	4.271
JULIO	1.512	1.868	1.794	2.234	3.306	4.102
AGOSTO	1.611	1.652	2.113	2.196	3.724	3.849
SEPTIEMBRE	2.142	2.033	2.130	2.151	4.272	4.183
OCTUBRE	1.635	2.135	1.317	2.127	2.951	4.262
NOVIEMBRE	1.754	1.340	1.851	1.823	3.606	3.163
DICIEMBRE	1.978	1.978	2.033	2.191	4.012	4.168
PROMEDIO	1.757	1.805	1.802	2.066	3.560	3.871
PART. %	49,37%	46,63%	50,63%	53,37%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
Elaboración: GNPIE.

- KEROSENE

CUADRO N° 18
PRODUCCIÓN DE KEROSENE POR REFINERÍA (Bbl/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENERO	308	313	21	12	329	324
FEBRERO	300	274	9	11	309	286
MARZO	314	319	18	8	331	327
ABRIL	236	298	9	8	244	306
MAYO	258	353	10	8	269	361
JUNIO	290	336	8	11	299	346
JULIO	282	302	0	8	282	311
AGOSTO	338	326	6	16	344	342
SEPTIEMBRE	319	253	6	9	326	262
OCTUBRE	300	350	7	8	307	358
NOVIEMBRE	200	312	9	17	208	329
DICIEMBRE	271	300	8	9	279	310
PROMEDIO	285	311	9	11	294	322
PART. %	96,86%	96,58%	3,14%	3,42%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.
 Elaboración: GNPIE.

- GASOLINA PREMIUM

La Gasolina Premium y el Kerosene son de menor producción y son elaborados solamente por las refinerías de YPFB Refinación S.A.. Para el año 2014 la Refinería Gualberto Villarroel produjo el 96,70% del Kerosene y la Refinería Guillermo Elder Bell el restante 3,30% del Kerosene.

El 100% de la Gasolina Premium fue producida por la Refinería Guillermo Elder Bell. Asimismo el 2014, la producción promedio de Kerosene fue mayor en 9,53% y la producción promedio de Gasolina Premium fue mayor en 8,48% en relación al año 2013.

CUADRO N°19
PRODUCCIÓN DE GASOLINA PREMIUM POR REFINERÍA
(Bbl/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014

REFINERÍA	GUILLERMO ELDER BELL		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014
ENERO	48,3	94,6	48,3	94,6
FEBRERO	95,9	0,0	95,9	0,0
MARZO	90,6	100,4	90,6	100,4
ABRIL	0,0	98,0	0,0	98,0
MAYO	94,7	0,0	94,7	0,0
JUNIO	96,1	97,8	96,1	97,8
JULIO	0,0	95,8	0,0	95,8
AGOSTO	99,3	0,0	99,3	0,0
SEPTIEMBRE	0,0	102,0	0,0	102,0
OCTUBRE	102,3	0,0	102,3	0,0
NOVIEMBRE	0,0	103,0	0,0	103,0
DICIEMBRE	98,9	96,1	98,9	96,1
PROMEDIO	60,5	65,6	60,5	65,6

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

4.5 PRODUCCIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO

CUADRO N°20
PRODUCCIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO POR REFINERÍA (Bbl)
ENERO – DICIEMBRE 2014

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENERO	120.341	108.853	101.021	79.747	9.788	9.480	231.150	198.079
FEBRERO	128.541	111.664	65.039	77.411	7.609	7.375	201.190	196.449
MARZO	114.888	92.450	82.044	93.417	9.324	9.332	206.256	195.198
ABRIL	132.502	153.958	69.146	91.832	9.829	8.217	211.477	254.008
MAYO	135.447	183.529	72.384	76.485	10.421	5.915	218.252	265.929
JUNIO	123.826	171.576	80.174	56.910	6.699	2.831	210.699	231.317
JULIO	134.838	136.494	99.475	86.721	9.039	6.638	243.352	229.853
AGOSTO	136.354	163.860	85.311	87.752	9.505	4.730	231.170	256.343
SEPTIEMBRE	132.529	97.642	44.532	88.556	9.965	4.257	187.026	190.455
OCTUBRE	114.460	126.898	33.083	104.549	10.727	3.607	158.270	235.055
NOVIEMBRE	93.772	142.962	104.968	92.627	8.249	2.816	206.989	238.405
DICIEMBRE	111.462	147.678	97.083	115.137	9.915	3.350	218.460	266.165
PROMEDIO	123.247	136.464	77.855	87.595	9.256	5.712	210.358	229.771
PART. %	58,59%	59,39%	37,01%	38,12%	4,40%	2,49%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

El crudo reconstituido (RECON), obtenido en el proceso de refinación, es destinado al mercado externo debido a la ausencia de tecnología en las refinerías nacionales para procesar este producto. Durante la gestión 2014 la producción de RECON se incrementó en 9,23% donde el 97,51% fue producido por las refinerías de YPFB Refinación S.A. el restante 2,49% fue obtenido en la refinería Oro Negro.

4.6. VOLÚMENES DE IMPORTACIÓN

**CUADRO N°21
IMPORTACIÓN DE DIESEL OIL (Bbl)
ENERO – DICIEMBRE 2014**

PRODUCTO	Diesel Oil (Bbl)	
	2013	2014
ENE	317.202	451.242
FEB	316.812	468.300
MAR	467.101	241.140
ABR	473.647	494.602
MAY	448.767	526.920
JUN	445.620	446.516
JUL	406.787	510.550
AGO	560.716	453.819
SEP	604.258	572.015
OCT	576.293	518.135
NOV	475.312	600.550
DIC	526.529	556.634
PROMEDIO	468.254	486.702

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

Nota: Se actualizaron datos 2013 a 2014 de acuerdo a reporte de diciembre 2014.

Durante la gestión 2014 se importó un promedio Diesel Oil de 486.702 Bbl/mes, superior en 3,94% al promedio registrado el 2013. El mes de mayor importación fue noviembre con 600.550 Bbl.

El GLP dejó de importarse desde diciembre de 2013.

5. COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS

5.1 MERCADO INTERNO SEGÚN DEPARTAMENTO

- VENTA DE DIESEL OIL

El Diésel Oil es el combustible de mayor demanda en el mercado interno. El año 2014, se comercializó en promedio 31.089 Bbl/día, que significó un incremento del 6,45% respecto a la gestión 2013, donde los departamentos que más incidieron en este crecimiento fueron Santa Cruz con 7,25% y La Paz con 6,38%.

La comercialización de este combustible se centralizó principalmente en los departamentos de: Santa Cruz (37,26%), La Paz (20,10%) y Cochabamba (16,15%), representando estos tres departamentos el 73,51% del consumo total nacional.

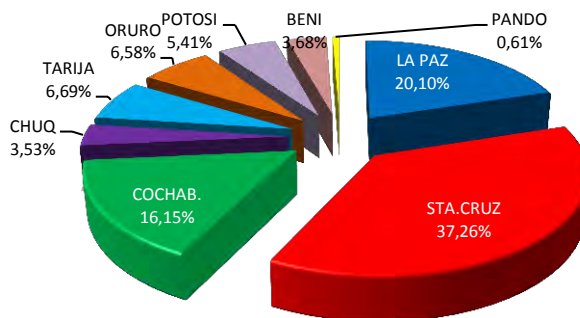
CUADRO N°22
VENTA DE DIESEL OIL SEGÚN DEPARTAMENTO (Bbl/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		TARIJA		ORURO		POTOSI		BENI		PANDO		TOTAL NACIONAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	5.037	5.361	9.605	9.588	4.409	4.447	913	922	1865	1844	1845	1908	1437	1537	899	797	126	126	26.135	26.530
FEB	5.162	5.389	8.769	9.475	4.396	4.475	838	930	1837	1980	1812	2.137	1385	1647	874	782	139	130	25.211	26.946
MAR	5.286	5.018	9.468	9.240	4.537	4.339	894	889	1937	1798	1832	1675	1472	1433	812	784	121	113	26.359	25.289
ABR	5.612	6.259	11.734	13.225	4.687	4.835	855	1042	2.099	2.070	1917	1938	1547	1618	903	841	148	187	29.502	32.016
MAY	5.634	6.347	10.923	9.699	4.473	4.960	1003	1036	1766	2.103	1814	2.021	1494	1640	998	1100	180	173	28.285	29.080
JUN	5.566	5.958	9.318	10.153	4.804	4.971	1023	1048	1830	1978	1862	1954	1551	1646	687	1174	175	193	26.816	29.075
JUL	6.175	6.854	10.945	12.355	5.172	5.339	1126	1247	2.107	2.278	1998	2.155	1732	1733	1025	1312	191	252	30.470	33.525
AGO	6.094	6.576	11.855	12.380	5.107	5.298	1097	1143	2.135	2.154	1979	2.019	1645	1713	1000	1388	197	210	31.109	32.882
SEP	6.077	7.076	11.718	13.643	5.060	5.473	1132	1242	2.001	2.217	2.113	2.310	1729	1872	1187	1454	179	241	31.197	35.529
OCT	6.581	7.271	12.734	14.790	5.199	5.508	1124	1291	2.115	2.221	2.187	2.223	1786	1881	1117	1527	213	244	33.055	36.956
NOV	6.564	6.328	12.490	12.718	5.173	5.238	1081	1142	1995	2.084	2.043	2.030	1641	1668	996	1363	170	192	32.154	32.762
DIC	6.125	6.544	11.125	11.755	4.945	5.352	1081	1224	1905	2.219	2.032	2.160	1733	1807	1052	1211	180	205	30.178	32.478
PROM	5.826	6.248	10.890	11.585	4.830	5.020	1014	1097	1966	2.079	1953	2.044	1596	1683	962	1145	168	189	29.206	31.089
PART. %	19,95%	20,10%	37,29%	37,26%	16,54%	16,15%	3,47%	3,53%	6,73%	6,69%	6,69%	6,58%	5,46%	5,41%	3,30%	3,68%	0,58%	0,61%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

GRAFICO N°13
Participación Porcentual en la Venta de Diesel Oil
ENERO – DICIEMBRE 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

- GASOLINA ESPECIAL

La Gasolina Especial es el segundo combustible de mayor consumo en el mercado interno. En la gestión 2014 se comercializó un promedio de 24.136 Bbl/día superior en 8,59% a la gestión 2013. Los departamentos de mayor incidencia en este crecimiento fueron Santa Cruz con 7,60%, La Paz con 7.19% y Cochabamba con 8,50%.

El mayor consumo se registró en los departamentos de Santa Cruz (32,54%), La Paz (28,57%) y Cochabamba (14,55%). El consumo de estos tres departamentos representa aproximadamente el 75,66% del consumo total.

CUADRO N°23
VENTA DE GASOLINA ESPECIAL SEGÚN DEPARTAMENTO (Bbl/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACABA		TARIJA		ORURO		POTOSI		BENI		PANDO		TOTAL NACIONAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	5.984	6.389	7.249	7.579	3.108	3.411	581	640	967	1.113	1.181	1.346	1.180	1.389	863	918	174	231	21.287	23.017
FEB	6.181	6.695	7.058	7.940	3.117	3.437	600	653	964	1.101	1.189	1.393	1.200	1.302	878	971	188	231	21.374	23.723
MAR	6.124	6.389	7.000	6.708	3.140	3.420	566	646	928	1.073	1.141	1.307	1.147	1.277	864	851	177	215	21.088	21.887
ABR	6.549	7.109	7.461	8.113	3.355	3.569	599	685	1.025	1.137	1.282	1.457	1.206	1.332	932	979	196	266	22.605	24.648
MAY	6.100	6.788	7.197	7.258	3.019	3.436	562	675	946	1.084	1.142	1.384	1.144	1.276	919	930	237	240	21.265	23.069
JUN	6.213	6.575	6.570	7.309	3.168	3.339	578	648	951	1.092	1.169	1.384	1.097	1.251	879	936	222	239	20.847	22.772
JUL	6.654	7.056	7.402	7.853	3.407	3.474	644	714	1.077	1.177	1.284	1.452	1.285	1.351	978	975	229	255	22.961	24.306
AGO	6.595	6.841	7.308	7.693	3.269	3.426	623	692	1.056	1.139	1.240	1.392	1.253	1.334	992	1.047	236	260	22.574	23.823
SEP	6.311	7.018	7.176	8.513	3.146	3.523	625	745	1.047	1.226	1.218	1.430	1.203	1.340	956	1.124	223	275	21.905	25.194
OCT	6.757	7.345	7.767	9.022	3.239	3.625	646	739	1.066	1.217	1.323	1.496	1.258	1.407	981	1.126	249	292	23.286	26.270
NOV	6.760	6.820	7.610	7.562	3.410	3.579	698	708	1.090	1.166	1.306	1.420	1.254	1.324	1.038	1.028	253	246	23.420	23.844
DIC	6.973	7.726	7.787	8.695	3.461	3.902	698	804	1.140	1.340	1.398	1.593	1.365	1.545	1.035	1.183	236	287	24.093	27.074
PROM	6.433	6.896	7.299	7.854	3.237	3.512	618	696	1.021	1.154	1.239	1.421	1.216	1.344	943	1.006	218	253	22.225	24.136
PART. %	28,95%	28,57%	32,84%	32,54%	14,56%	14,55%	2,78%	2,88%	4,60%	4,78%	5,58%	5,89%	5,47%	5,57%	4,24%	4,17%	0,98%	1,05%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

Nota: Incluye la producción nacional más insumos y aditivos importados.

- KEROSENE

La venta de Kerosene durante la gestión 2014 alcanzó un promedio de 127,1 Bbl/día. Los departamentos de mayor consumo fueron Oruro, La Paz, Cochabamba y Santa Cruz.

CUADRO N°24
VENTA DE KEROSENE SEGÚN DEPARTAMENTO (Bbl/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		CHUQUISACA		TARIJA		ORURO		POTOSI		BENI		PANDO		TOTAL NACIONAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	20,4	115	19,3	5,2	8,3	6,1	6,0	2,5	4,1	4,0	28,1	23,9	3,2	7,1	6,8	0,9	0,2	0,1	96,4	613
FEB	54,8	319	214	12,4	12,0	2,2	7,6	3,0	14,6	-	10,8	35,7	2,7	2,5	10,6	0,8	0,2	0,1	134,7	88,6
MAR	48,2	26,7	7,2	10,2	9,1	8,7	7,1	2,4	9,1	2,0	16,3	23,5	2,6	9,9	2,4	0,4	0,4	0,1	102,4	84,0
ABR	42,1	38,8	9,4	11,5	10,0	10,5	11,8	2,7	5,2	8,4	29,7	34,8	2,8	4,3	1,7	2,4	0,3	-	113,0	113,4
MAY	34,4	46,0	12,6	10,2	15,4	22,5	10,6	6,2	10,1	2,0	18,0	46,3	5,9	2,4	1,6	1,7	0,1	0,1	108,7	137,6
JUN	39,9	28,5	8,4	6,5	13,5	27,8	13,2	2,1	5,2	-	23,8	43,1	5,8	7,5	5,9	4,3	0,1	0,1	115,9	119,9
JUL	58,2	48,2	3,1	11,3	13,8	23,3	12,2	4,6	15,2	5,1	23,3	63,6	9,5	18,4	4,9	4,5	-	0,2	140,2	179,2
AGO	32,0	46,1	8,1	7,1	13,8	21,9	4,9	2,9	4,1	5,1	34,0	72,6	13,2	9,2	2,0	3,4	0,1	-	112,2	168,3
SEP	34,0	54,7	4,2	11,5	20,9	23,0	7,2	7,7	13,2	12,1	25,1	49,5	12,3	7,9	3,1	5,5	0,3	0,2	120,4	172,1
OCT	35,9	36,2	9,2	12,3	21,1	31,5	5,2	3,6	11,2	10,1	38,1	20,8	15,7	4,4	2,3	5,2	0,1	3,0	138,8	127,0
NOV	44,6	46,1	5,2	11,6	22,2	22,0	15,0	10,4	8,0	11,1	34,0	17,9	8,1	15,6	2,7	2,5	3,3	3,2	143,2	140,3
DIC	20,3	41,3	11,2	7,1	11,2	19,6	13,0	5,9	4,1	8,1	23,5	27,7	5,7	18,6	2,4	4,9	-	0,1	91,5	133,3
PROM	38,7	38,0	10,0	9,7	14,3	18,3	9,5	4,5	8,7	5,7	25,4	38,3	7,3	9,0	3,9	3,0	0,4	0,6	118,1	127,1
PART. %	32,79%	29,90%	8,43%	7,64%	12,09%	14,40%	8,05%	3,54%	7,33%	4,48%	21,50%	30,13%	6,18%	7,08%	3,28%	2,36%	0,36%	0,47%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

- GASOLINA PREMIUM

En la gestión 2014 se comercializó un promedio de 63,9 Bbl/día de Gasolina Premium. Los mayores consumidores de este combustible son Santa Cruz (67,92%), La Paz (20,81%) y Cochabamba (11,27%)

El volumen promedio de Gasolina Premium comercializado para el 2014 fue mayor en 2,55% en relación a la gestión 2013.

CUADRO N°25
VENTA DE GASOLINA PREMIUM SEGÚN DEPARTAMENTO (Bbl/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014

DEPTO	LA PAZ		SANTA CRUZ		COCHABAMBA		TARIJA		TOTAL NACIONAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	12,2	9,7	50,5	26,4	6,1	4,1	-	-	68,8	40,2
FEB	6,7	13,5	56,8	52,6	6,7	9,0	2,2	-	72,5	75,0
MAR	12,2	12,2	36,6	49,7	6,1	6,1	2,0	-	56,9	68,0
ABR	12,6	18,9	46,2	34,6	6,3	8,4	2,1	-	67,2	61,8
MAY	11,0	12,2	32,8	55,2	6,1	6,1	3,0	-	52,9	73,4
JUN	6,3	12,6	62,0	26,8	6,3	6,3	2,1	-	76,7	45,7
JUL	12,2	12,2	40,8	64,8	6,1	10,1	-	-	59,0	87,2
AGO	12,2	12,2	45,7	42,2	5,1	6,1	-	-	63,0	60,5
SEP	12,6	18,9	43,6	43,4	6,3	6,3	-	-	62,5	68,6
OCT	12,2	12,2	41,8	44,8	6,1	6,1	-	-	60,1	63,1
NOV	12,6	12,6	34,0	43,2	6,3	6,3	-	-	52,9	62,1
DIC	8,5	12,2	34,4	36,9	12,2	12,0	-	-	55,1	61,1
PROM	10,9	13,3	43,8	43,4	6,6	7,2	1,0	-	62,3	63,9
PART. %	17,54%	20,81%	70,27%	67,92%	10,65%	11,27%	1,54%	0,00%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

5.2 MERCADO EXTERNO

- EXPORTACIÓN DE CRUDO RECONSTITUIDO (Bbl)

CUADRO N°26
EXPORTACION DE CRUDO RECONSTITUIDO
ENERO – DICIEMBRE 2014

PRODUCTO	CRUDO RECONSTITUIDO (Bbl)	
	2013	2014
ENE		
FEB		288.279
MAR	329.947	324.943
ABR	313.571	
MAY		645.858
JUN	317.956	
JUL	314.636	306.088
AGO	315.176	
SEP		313.942
OCT	320.399	
NOV	90.492	
DIC	512.184	
TOTAL	2.514.361	1.879.109

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

El 2014 las exportaciones de Crudo Reconstituido alcanzaron un volumen total de 1.879.109 Bbls., volumen menor en 25,26% al total exportado durante la gestión 2013.

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.

6. GAS LICUADO DE PETROLEO

6.1 PRODUCCIÓN DE GLP EN PLANTAS

La producción de GLP en Plantas durante el 2014, alcanzó un promedio de 536,24 Tm/día, siendo el 56,2% de esta producción proveniente de los campos de YPFB Chaco, el 36,4% de los campos operados por YPFB Andina, el 3,5% de los campos operados por Repsol YPF y el 3,8% de los campos operados por Petrobras Argentina S.A..

CUADRO N°27
VOLÚMENES DE GLP PRODUCIDOS EN PLANTA (Tm/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014

PLANTA/ OPERADOR	RÍO GRANDE/YPFB ANDINA		CARRASCO/YPFB CHACO		VUELTA GRANDE/YPFB CHACO		COLPA/PESA		PALOMA/REPSOL YPF		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	261,30	115,17	168,04	148,60	179,75	144,99	21,34	19,85	23,66	21,35	654,09	449,97
FEB	241,15	132,57	181,64	154,96	189,27	173,46	20,70	20,18	25,32	20,14	658,09	501,31
MAR	267,68	229,89	181,20	146,29	175,96	170,26	22,89	19,04	24,56	18,39	672,29	583,87
ABR	273,76	254,22	183,74	134,40	186,76	170,93	21,45	11,78	23,84	19,84	689,56	591,18
MAY	272,62	224,23	189,51	130,49	193,34	170,34	21,46	0,00	21,42	18,94	698,36	543,99
JUN	259,13	260,40	178,86	136,95	194,49	169,85	21,87	0,00	21,77	19,18	676,12	586,38
JUL	267,47	257,78	171,33	132,92	199,89	181,12	20,24	20,66	21,34	18,11	680,26	610,59
AGO	269,19	243,33	170,16	130,56	196,93	177,39	20,23	35,00	20,13	18,57	676,64	604,86
SEP	259,83	201,54	165,58	125,95	193,68	174,80	17,19	32,67	23,83	18,28	660,11	553,23
OCT	183,93	155,03	164,81	121,85	177,68	161,65	19,83	32,38	22,38	18,13	568,63	489,04
NOV	175,33	145,81	169,55	117,00	179,69	165,00	20,16	27,52	22,19	17,12	566,92	472,46
DIC	151,90	125,37	158,69	117,23	181,08	162,15	20,21	25,13	20,44	18,11	532,33	447,99
PROMEDIO	240,27	195,45	173,59	133,10	187,38	168,49	20,63	20,35	22,57	18,85	644,45	536,24
PART %	37,3%	36,4%	26,9%	24,8%	29,1%	31,4%	3,2%	3,8%	3,5%	3,5%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización.

Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°28
VOLÚMENES DE GLP PRODUCIDOS EN LA
PLANTA DE SEPARACIÓN DE LÍQUIDOS RÍO
GRANDE (Tm/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014

MES	2013	2014
ENE		245,29
FEB		364,37
MAR		335,96
ABR		323,91
MAY		330,83
JUN		347,65
JUL	14,15	362,18
AGO	234,35	308,29
SEP	306,85	351,12
OCT	218,50	323,10
NOV	254,05	312,37
DIC	223,02	351,01
PROMEDIO	208,49	329,67

La Planta de Separación de Líquidos Río Grande, ubicada en el Municipio Cabezas de la Provincia Cordillera del departamento de Santa Cruz, durante el mes de julio 2013 inició la producción de GLP. Entre enero y diciembre de 2014 alcanzó un promedio de producción de 329,67 Tm/día.

Esta producción garantiza el abastecimiento al mercado interno y el excedente se exporta a Paraguay, Uruguay y Perú como se detalla en el cuadro N° 32.

Fuente: Gerencia General de Proyectos, Plantas y Petroquímica - Gerencia de Plantas de Separación de Líquidos.

Elaboración: GNPIE.

(*)La producción del mes de julio 2013 fue de cuatro días, sin embargo para efectos de realizar un promedio mensual del total de producción de GLP, se tomaron en cuenta 31 días.

6.2 PRODUCCIÓN DE GLP EN REFINERÍAS

La producción de GLP en refinerías es mucho menor a la producida en plantas. En relación a la gestión 2013, la producción promedio de GLP en refinerías en el 2014 disminuyó en 5,03%.

La gestión 2014, YPFB Refinación produjo el 96,07% de los volúmenes de GLP de refinerías, de los cuales el 70,80% fue producido en Gualberto Villarroel y el 25,27% en Guillermo Elder Bell.

CUADRO N°29
VOLÚMENES DE GLP PRODUCIDOS EN REFINERÍA (Tm/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014

REFINERÍA	GUALBERTO VILLARROEL		GUILLERMO ELDER BELL		ORO NEGRO		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	193,02	183,44	63,41	72,05	9,41	9,28	265,84	264,77
FEB	195,24	180,69	62,96	60,47	10,15	8,00	268,35	249,16
MAR	176,43	178,00	58,24	54,00	10,10	9,53	244,76	241,52
ABR	182,12	178,24	65,66	61,76	8,36	9,76	256,15	249,76
MAY	180,44	116,54	70,45	60,66	9,62	8,51	260,51	185,71
JUN	179,69	174,34	66,83	60,13	10,46	5,29	256,98	239,76
JUL	180,46	180,19	53,07	54,48	10,61	9,12	244,14	243,79
AGO	171,78	161,82	63,03	56,85	8,05	10,70	242,86	229,37
SEP	167,64	159,95	54,96	54,28	10,71	9,83	233,31	224,05
OCT	190,02	169,48	55,47	57,10	11,01	10,26	256,50	236,85
NOV	154,25	166,77	55,14	67,05	11,00	10,77	220,39	244,59
DIC	183,11	177,79	71,99	64,66	10,12	11,40	265,23	253,85
PROMEDIO	179,52	168,94	61,77	60,29	9,97	9,37	251,25	238,60
Particip. %	71,45%	70,80%	24,58%	25,27%	3,97%	3,93%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

Nota: Para realizar la conversión de m3 a Tm se utilizó la densidad 0,55.

6.3 PRODUCCIÓN TOTAL DE GLP

La producción de GLP en Plantas durante la gestión 2014 representó el 48,5% de la producción total nacional. La producción de la Planta Separadora de Líquidos Río Grande significó el 29,8% y la producción de GLP en refinerías el 21,6%. En relación a la gestión 2013, la producción promedio total fue mayor en 10,5%.

CUADRO N°30
VOLÚMENES TOTALES DE GLP (Tm/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014

	PSLRIO GRANDE		PLANTAS		REFINERÍAS		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE		245,29	654,09	449,97	265,84	264,77	919,93	960,02
FEB		364,37	658,09	501,31	268,35	249,16	926,44	1.114,83
MAR		335,96	672,29	583,87	244,76	241,52	917,06	1.161,36
ABR		323,91	689,56	591,18	256,15	249,76	945,71	1.164,84
MAY		330,83	698,36	543,99	260,51	185,71	958,87	1.060,53
JUN		347,65	676,12	586,38	256,98	239,76	933,10	1.173,79
JUL	14,15	362,18	680,26	610,59	244,14	243,79	938,56	1.216,56
AGO	234,35	308,29	676,64	604,86	242,86	229,37	1.153,86	1.142,51
SEP	306,85	351,12	660,11	553,23	233,31	224,05	1.200,27	1.128,41
OCT	218,50	323,10	568,63	489,04	256,50	236,85	1.043,63	1.048,99
NOV	254,05	312,37	566,92	472,46	220,39	244,59	1.041,36	1.029,42
DIC	223,02	351,01	532,33	447,99	265,23	253,85	1.020,57	1.052,85
PROMEDIO	208,49	329,67	644,45	536,24	251,25	238,60	999,95	1104,51

Fuente: Gerencia Nacional de Fiscalización, Gerencia Nacional de Comercialización, Gerencia General de Proyectos, Plantas y Petroquímica - Gerencia de Plantas de Separación de Líquidos.

Elaboración: GNPIE.

Nota. La Planta Separadora de Líquidos Río Grande comienza a operar desde julio de 2013.

7. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETRÓLEO

7.1 VENTAS DE GLP AL MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO (CONSIDERA SOLO VENTAS EFECTUADAS POR YPFB)

Durante la gestión 2014, el volumen promedio de GLP comercializado por YPFB en el Mercado Interno alcanzó a 644,65 Tm/día. Los mayores volúmenes fueron comercializados en los departamentos de Cochabamba 146,83 Tm/día (22,8%), La Paz 135,97 Tm/día (21%) y Santa Cruz 101,99 Tm/día (15,8%). El año 2014, octubre fue el mes de mayor venta al mercado interno, llegando a 722,52 Tm/día.

Las ventas de GLP efectuadas al mercado interno en la gestión 2014 fueron mayores en comparación al 2013 en 19,79%.

CUADRO N°31
VENTA DE GLP AL MERCADO INTERNO POR DEPARTAMENTO (Tm/día)
ENERO – DICIEMBRE 2014

DEPTO	COCHABAMBA		LA PAZ		SANTA CRUZ		ORURO		POTOSÍ		CHUQUISACA		TARIJA		BENI		PANDO		TOTAL	
	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014	2013	2014
ENE	110,26	123,57	134,21	138,66	14,05	78,29	62,19	64,86	51,92	56,93	49,85	50,83	48,01	49,32	26,65	27,86	4,21	4,88	501,35	595,21
FEB	125,34	148,79	144,49	126,20	13,24	78,72	59,79	69,56	54,15	61,49	50,47	55,03	46,70	49,43	22,92	26,82	3,71	4,23	520,81	620,27
MAR	117,97	130,73	144,93	114,01	13,79	78,01	60,79	57,61	51,44	51,30	48,55	46,52	44,30	47,16	22,72	25,41	4,46	5,48	508,95	556,23
ABR	125,05	149,07	145,30	128,67	15,90	88,83	66,51	67,79	57,69	57,61	51,07	53,29	51,90	52,41	25,58	28,04	4,75	5,23	543,75	630,95
MAY	120,39	129,63	139,35	128,95	14,18	86,75	64,71	67,19	56,47	60,26	51,60	49,91	46,36	52,16	26,50	25,42	4,77	4,76	524,34	605,05
JUN	114,79	139,33	133,25	149,98	14,25	100,39	67,28	69,48	53,07	61,14	49,22	50,95	52,10	53,46	24,40	28,22	3,70	5,32	512,06	658,28
JUL	127,85	143,37	146,86	153,74	16,82	102,63	61,44	71,65	62,55	64,30	54,42	54,80	55,59	58,41	24,75	29,36	4,68	5,35	554,95	683,61
AGO	142,51	154,25	175,24	147,25	15,87	95,10	70,87	65,33	55,11	58,64	49,76	49,74	52,45	50,85	24,82	27,63	3,70	5,57	590,33	654,36
SEP	132,17	159,56	172,14	146,07	15,19	99,53	66,98	70,88	57,74	58,96	48,69	53,33	49,36	50,86	28,91	27,09	6,52	5,50	577,69	671,78
OCT	120,27	168,94	156,66	144,04	14,97	142,15	66,62	68,41	59,91	60,78	51,72	54,80	50,58	49,19	22,22	28,53	4,82	5,69	547,77	722,52
NOV	119,74	153,62	141,76	117,25	19,25	133,02	59,42	60,19	49,42	49,21	47,40	45,01	45,30	45,29	26,82	26,18	4,61	5,06	513,72	634,84
DIC	119,75	161,14	139,42	136,79	62,05	140,48	60,73	64,96	52,89	57,54	49,32	53,95	45,63	48,84	27,80	32,79	4,70	6,26	562,29	702,75
PROM	123,01	146,83	147,80	135,97	19,13	101,99	63,94	66,49	55,20	58,18	50,17	51,51	49,02	50,62	25,34	27,78	4,55	5,28	538,17	644,65
Particip. %	22,86%	22,78%	27,46%	21,09%	3,55%	15,82%	11,88%	10,31%	10,26%	9,03%	9,32%	7,99%	9,11%	7,85%	4,71%	4,31%	0,85%	0,82%	100%	100%

Fuente: Gerencia Nacional de Comercialización.

Elaboración: GNPIE.

7.2. VENTAS DE GLP AL MERCADO EXTERNO

La Planta de Separación de Líquidos Río Grande inició sus operaciones de exportación en el mes de agosto del 2013, siendo el primer país de destino Paraguay seguido de Uruguay, posteriormente en marzo del 2014 se exportó a Perú.

En el periodo 2014 se exportó un total de 37.265,15 Tm de GLP siendo Paraguay el país donde mayor cantidad de este producto (92,8%) se envió, seguido de Perú (5,6%) y Uruguay (1,6%).

CUADRO N°32
EXPORTACIÓN DE GLP (Tm) SEGÚN DESTINO
ENERO – DICIEMBRE 2014

	PLANTA DE SEPARACIÓN LÍQUIDOS RIO GRANDE			
	Uruguay	Paraguay	Perú	Total Exportaciones de GLP
	TM			
ENE		3.296,66		3.296,66
FEB		3.495,38		3.495,38
MAR	354,10	3.006,39	150,72	3.511,21
ABR	248,28	3.156,70	295,83	3.700,81
MAY		4.262,89	348,66	4.611,55
JUN		1.439,80	74,34	1.514,14
JUL		4.160,46	221,75	4.382,21
AGO		3.712,64	291,18	4.003,82
SEP		1.930,40	293,39	2.223,79
OCT		2.433,33	413,16	2.846,49
NOV		1.608,28		1.608,28
DIC		2.070,81		2.070,81
TOTAL	602,38	34.573,74	2.089,03	37.265,15

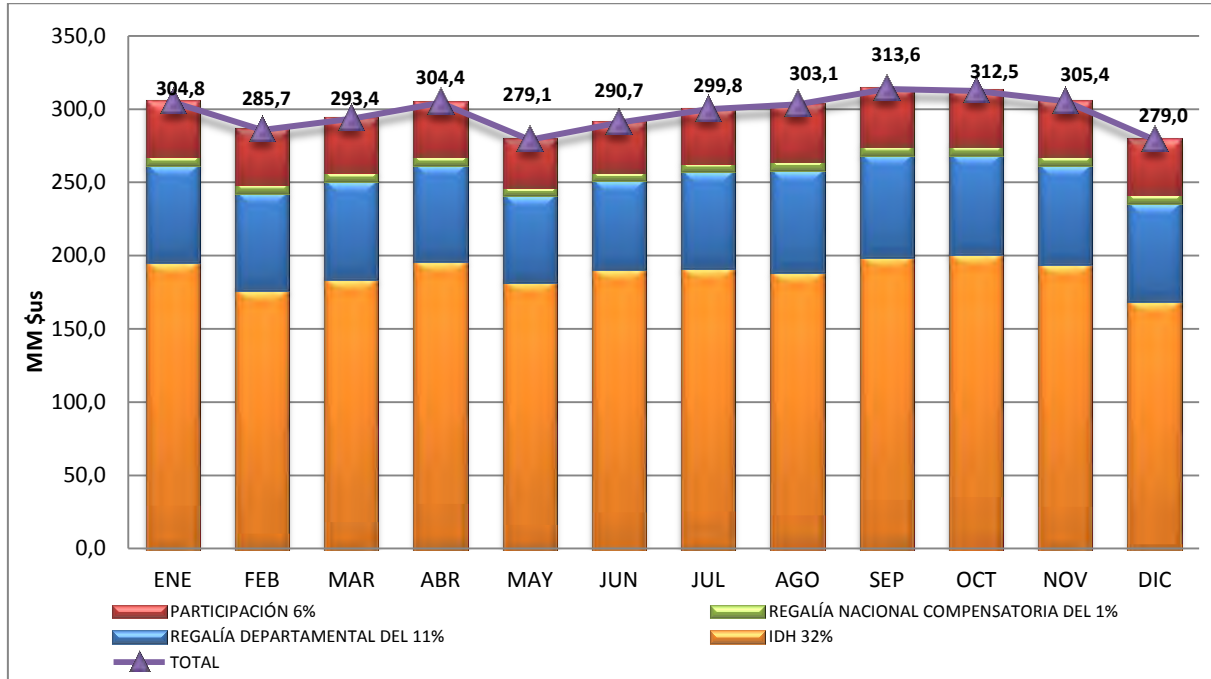
Fuente: Gerencia General de Proyectos, Plantas y Petroquímica - Gerencia de Plantas de Separación de Líquidos.

Elaboración: GNPIE.

8. IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES

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

GRÁFICO N°14
PAGOS DE LA EMPRESA POR IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES
ENERO – DICIEMBRE 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Administración de Contratos.
Elaboración: GNPIE.

CUADRO N°33
PAGOS DE LA EMPRESA POR IDH, REGALÍAS Y PARTICIPACIONES (MM\$us)
ENERO – DICIEMBRE 2014

CONCEPTO	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	TOTAL
IDH 32%	195,8	176,7	184,4	196,8	182,6	191,2	191,9	189,2	199,7	201,7	194,7	169,5	2274,3
REGALÍA DEPARTAMENTAL DEL 11%	66,6	66,6	66,6	65,7	59,0	60,8	66,0	69,6	69,6	67,7	67,6	66,9	792,8
REGALÍA NACIONAL COMPENSATORIA DEL 1%	6,1	6,1	6,1	6,0	5,4	5,5	6,0	6,3	6,3	6,2	6,1	6,1	72,1
PARTICIPACIÓN 6%	36,3	36,3	36,3	35,9	32,2	33,2	36,0	38,0	38,0	36,9	36,9	36,5	432,4
TOTAL	304,8	285,7	293,4	304,4	279,1	290,7	299,8	303,1	313,6	312,5	305,4	279,0	3571,6

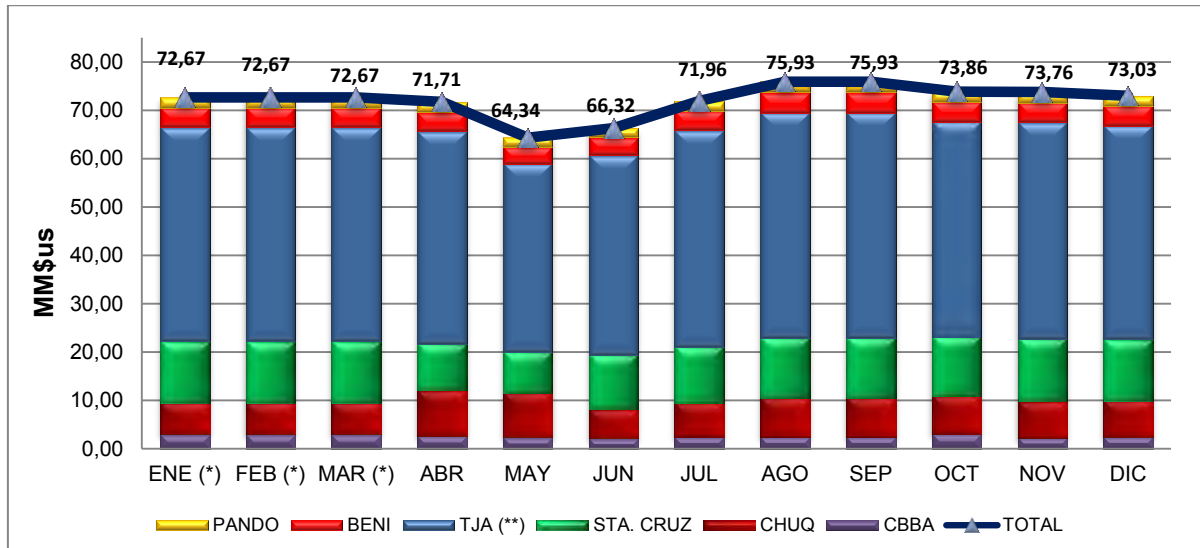
Fuente: Gerencia Nacional de Administración de Contratos.

Nota: Los pagos realizados de Regalías y Participaciones al TGN en enero, febrero y marzo 2014 corresponden a producción de octubre, noviembre y diciembre 2013 respectivamente.

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 N°15
REGALÍAS POR DEPARTAMENTO
ENERO – DICIEMBRE 2014



Fuente: Gerencia Nacional de Administración de Contratos.

Elaboración: GNPIE.

(*) Pagos efectuados en la gestión 2014, correspondiente a producción de la gestión 2013.

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

CUADRO N°34
REGALÍAS POR DEPARTAMENTO (MM\$us)
ENERO – DICIEMBRE 2014

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 (*)	3,10	6,42	12,79	44,31	66,62	4,04	2,02	6,06	72,67
FEB (*)	3,10	6,42	12,79	44,31	66,62	4,04	2,02	6,06	72,67
MAR (*)	3,10	6,42	12,79	44,31	66,62	4,04	2,02	6,06	72,67
ABR	2,72	9,48	9,65	43,88	65,73	3,98	1,99	5,98	71,71
MAY	2,46	9,19	8,44	38,88	58,98	3,57	1,79	5,36	64,34
JUN	2,21	6,07	11,24	41,28	60,79	3,68	1,84	5,53	66,32
JUL	2,48	7,05	11,60	44,83	65,97	4,00	2,00	6,00	71,96
AGO	2,51	8,05	12,45	46,60	69,60	4,22	2,11	6,33	75,93
SEP	2,51	8,05	12,45	46,60	69,60	4,22	2,11	6,33	75,93
OCT	3,16	7,85	12,24	44,46	67,70	4,10	2,05	6,15	73,86
NOV	2,33	7,56	12,92	44,80	67,61	4,10	2,05	6,15	73,76
DIC	2,51	7,52	12,67	44,23	66,94	4,06	2,03	6,09	73,03
TOTAL	24,18	67,14	104,21	394,99	590,52	35,79	17,89	53,68	644,21

Fuente: Gerencia Nacional de Administración de Contratos.

Elaboración: GNPIE.

Nota: (*) Pagos efectuados en la gestión 2014, correspondiente a producción de la gestión 2013.

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

El mayor monto por Regalía Departamental tuvo como destino el 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.

9. INVERSIÓN EN LAS GESTIONES 2013 Y 2014 EN EL SECTOR DE HIDROCARBUROS

En los últimos años las inversiones experimentaron un comportamiento ascendente en el sector, alcanzando un monto total de 2.111 MM\$us en la gestión 2014, superior en 15,0% a la gestión 2013, en la que se ejecutó una inversión total de 1.835 MM\$us, comparativamente se ha invertido 8,58 veces más respecto al año 2005, donde la inversión alcanzó a 246 MM\$us.

CUADRO N°35
INVERSIONES SEGÚN ACTIVIDAD DE LA CADENA PRODUCTIVA DE HIDROCARBUROS
GESTIONES 2013 Y 2014
En MM\$US

ACTIVIDAD	TOTAL SECTOR		%PARTICIPACION	
	2013	2014	2013	2014
Exploración	164	262	8,94%	12,41%
Explotación	844	965	45,99%	45,71%
Almacenaje	4	1	0,22%	0,05%
Transporte	134	102	7,30%	4,83%
Refinación	171	177	9,32%	8,38%
Plantas de Separación	407	427	22,18%	20,23%
Redes	98	159	5,34%	7,53%
Comercialización	2	7	0,11%	0,33%
Inversiones Menores	11	11	0,60%	0,52%
TOTAL	1.835	2.111		

Fuente: GNPIE.

Las inversiones en Upstream alcanzaron 1.227 MM\$us en la gestión 2014, monto que corresponde al 58% de toda la inversión del Sector Hidrocarburífero. De este valor, el 72,5% corresponde a inversiones de Empresas Operadoras Privadas, el 26% a inversiones ejecutadas por las Empresas YPFB Andina, YPFB Chaco y YPF Petroandina y el restante 1,5% a inversiones realizadas por Casa Matriz de YPFB, a través de las Gerencias de Evaluación de Recursos Hidrocarburíferos, Exploración y Explotación.

Las inversiones en el Downstream alcanzaron 884 MM\$us en el año 2014, de cuyo importe el 68% fueron realizadas por YPFB Casa Matriz y el restante 32% corresponde a las Empresas Subsidiarias y Afiliadas de YPFB Corporación.

En Casa Matriz de YPFB son los proyectos de construcción de Plantas de Separación de Líquidos, Planta de GNL y la Planta de Amoniaco y Urea, aquellos con mayores monto de inversión, que son ejecutados a través de la Gerencia General de Proyectos, Plantas y Petroquímica, que registró una ejecución de 427 MM\$us el 2014, en los proyectos antes citados y otros de menor inversión.

Con relación a las Empresas Subsidiarias y Afiliadas a YPFB que trabajan en el Downstream, son YPFB Refinación y YPFB Transporte, las que aportan con mayor inversión (en ese orden de importancia). El resto de ellas, (YPFB Transierra, YPFB Logística, YPFB Aviación, Gas TransBoliviano, Flamagas y la Central Eléctrica Bulu Bulu), en conjunto invirtieron 6,4 MM\$us, que representa solo el 2% de las inversiones del Downstream.

En el cuadro siguiente, apreciamos un resumen de las inversiones del 2013 y 2014, por tipo de empresa, en el sector de Hidrocarburos.

CUADRO N°36
INVERSIONES SEGÚN TIPO DE EMPRESA
GESTIONES 2013 Y 2014
En MM\$US

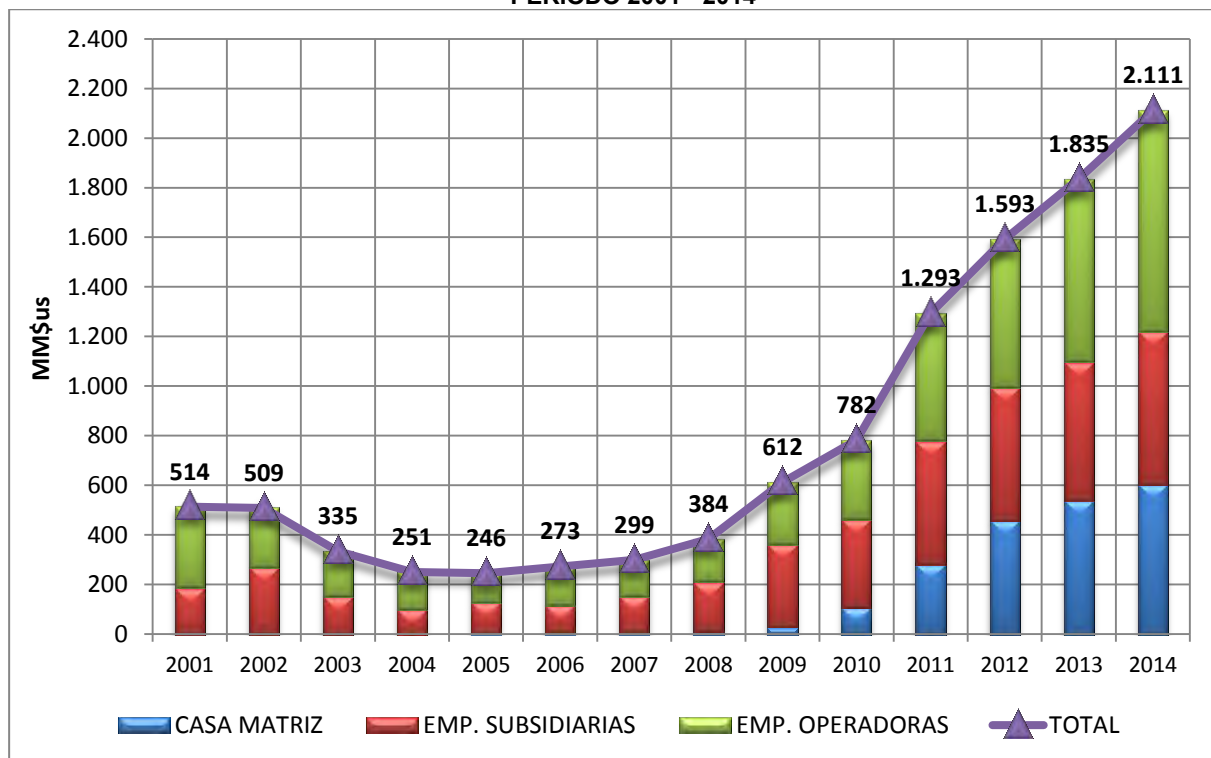
EMPRESAS	2013	2014
YPFB CASA MATRIZ	539	604
EMPRESAS SUBSIDIARIAS	559	617
EMPRESAS OPERADORAS	737	890
TOTAL	1.835	2.111

Fuente: GNPIE.

La inversión de la Corporación en la gestión 2014 alcanzó a 1.221.- MM\$us (Casa Matriz y Empresas Subsidiarias y Afiliadas), monto superior en 11,2% al registrado el 2013, que alcanzó a 1.098 MM\$us.

Desde la gestión 2006, las inversiones en el sector han crecido aceleradamente año tras año a un ritmo de crecimiento del 29,1% anual acumulativo, tal como se muestra en el siguiente cuadro.

GRÁFICO N°16
INVERSIONES POR TIPO DE EMPRESA
PERIODO 2001 - 2014



Fuente: GNPIE.

La tendencia creciente de las inversiones, ha generado un impacto positivo, especialmente en los niveles de producción de hidrocarburos, en el crecimiento de la economía, valor de las exportaciones, mayor generación de divisas debido a la exportación de gas natural y mayores niveles en las recaudaciones fiscales y transferencias por distribución de Regalías, IDH, entre otros.

10. UNIDADES Y FACTORES DE CONVERSIÓN

UNIDADES UTILIZADAS

Bbl: barril
Btu: Unidad Térmica Británica
m³: metros cúbicos
Tm: tonelada métrica
pc: 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)	= 0,0283168 metros cúbicos (m ³)
1 metro cúbico (m ³)	= 35,314667 pies cúbicos (pie ³)
1 barril (Bbl)	= 158,987295 litros (l)=5.64583 pies cúbicos (pie ³)
Peso	
1 tonelada métrica (Tm)	= 1.000 kilogramos (kg)
Calor	
1 Unidad Térmica Británica (BTU)	= 0,252075 kilocalorías (Kcal) = 1,05506 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 de campo, plantas de separación de líquidos (PSL) 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.

GLP de Plantas de Separación de Líquidos: Es el Gas Licuado de Petróleo (GLP) extraído del Gas Natural en Plantas de Separación de Líquidos. Actualmente opera la Planta de Rio Grande. Posteriormente entrará en operación la Planta de Gran Chaco.

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 y otros.