



ESTADO PLURINACIONAL DE BOLIVIA
Ministerio de Hidrocarburos y Energía

MINISTERIO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍA

Av. Mcal. Santa Cruz
Edif. Palacio de Comunicaciones Piso 12
Fono: (591-2) 2110891

La Paz-Bolivia

GESTIÓN DE:
Ing. Jose Luis Gutiérrez Pérez
Ministro de Hidrocarburos y Energía

INFORMACIÓN:
Ing. Willam Donaire Cardozo
**Director General de Comercialización, Transporte
y Almacenaje de Hidrocarburos**

Ing. Cristobal Aguilar Cáceres
Director General de Industrialización y Refinación

ELABORACIÓN:
Ing. Lourdes Abastoflor Céspedes

BOLETÍN ESTADISTICO PRODUCCIÓN, TRANSPORTE, REFINACIÓN ALMACENAJE, COMERCIALIZACIÓN E INDUSTRIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS

MAYO-JUNIO 2011

GESTION 2011

PRESENTACIÓN

El Ministerio de Hidrocarburos y Energía, con la finalidad de difundir información estadística actualizada del sector hidrocarburífero, presenta el Boletín Estadístico correspondiente a mayo-junio 2011.

Este documento permite conocer las estadísticas que se generan en toda la cadena productiva de los hidrocarburos (gas y petróleo), desde la producción hasta su comercialización, donde se visualizan de manera gráfica los datos tanto históricos como actuales del consumo de gas natural y los principales derivados del petróleo en los nueve departamentos del país.

Como aporte crucial al desarrollo de la Industrialización de los hidrocarburos, prevista por la Constitución Política del Estado, este documento incluye también la descripción de proyectos que en pocos años permitirán darle valor agregado al gas, para beneficio de los bolivianos.

El contenido de este documento se realizó con el aporte de las instituciones y empresas bajo tuición del Ministerio. Este Boletín es una contribución a mejorar el conocimiento de las autoridades, los actores del sector público y el público en general, sobre la información y las políticas que definen el rumbo del sector hidrocarburífero.

Ing. Jose Luis Gutiérrez Pérez
MINISTRO DE HIDROCARBUROS Y ENERGÍA

CONTENIDO

1. ESTADÍSTICAS DE PRODUCCIÓN
 - 1.1 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL, POR OPERADOR
 - 1.2. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL DURANTE LAS ÚLTIMAS GESTIONES
 - 1.3. PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS, POR OPERADOR
 - 1.4. PRODUCCIÓN DE PETROLEO/CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL DURANTE LAS ÚLTIMAS GESTIONES
 - 1.5. PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO EN PLANTAS, POR OPERADOR
 - 1.6** TENDENCIA EN LA PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO DURANTE LAS ÚLTIMAS GESTIONES

2. ESTADÍSTICAS DE TRANSPORTE
 - 2.1 TRANSPORTE DE GAS NATURAL
 - 2.2 TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS – POLIDUCTOS

3. ESTADÍSTICAS DE REFINACIÓN
 - 3.1 RECEPCIÓN Y ELABORACIÓN DE CRUDO, POR REFINERÍA
 - 3.2 PRODUCCIÓN - REFINERÍA GUILLERMO ELDER BELL
 - 3.3 PRODUCCIÓN - REFINERÍA GUALBERTO VILLARROEL
 - 3.4 PRODUCCIÓN - REFINERÍA ORO NEGRO
 - 3.5. VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN POR PRODUCTO
 - 3.5.1. VOLUMEN REFINADO DE GASOLINA ESPECIAL
 - 3.5.2. VOLUMEN REFINADO DE DIESEL OIL
 - 3.5.3. VOLUMEN REFINADO DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)
 - 3.5.4. VOLUMEN REFINADO DE JET FUEL
 - 3.5.5. VOLUMEN REFINADO DE GASOLINA PREMIUM
 - 3.5.6. VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN KEROSENE
 - 3.5.7. VOLUMEN REFINADO DE CRUDO RECONSTITUIDO

4. COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL
 - 4.1 EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL A LA REPÚBLICA DEL BRASIL, CONTRATO "GSA"
 - 4.2 EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL A LA ARGENTINA
 - 4.3 ENTREGAS DE GAS NATURAL - MERCADO INTERNO

- 4.4. COMPOSICIÓN DEL MERCADO INTERNO DE GAS NATURAL
- 4.5. CONSUMO HISTÓRICO DE GAS NATURAL EN EL MERCADO INTERNO
 - 4.5.1. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR INDUSTRIAL
 - 4.5.2. CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR INDUSTRIAL, GESTIONES 2010 Y 2011
 - 4.5.3. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR COMERCIAL
 - 4.5.4. CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR COMERCIAL, GESTIONES 2010 Y 2011
 - 4.5.5. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR DOMESTICO
 - 4.5.6. CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR DOMESTICO, GESTIONES 2010 Y 2011
 - 4.5.7. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR GNV
 - 4.5.8. CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR GNV, GESTIONES 2010 Y 2011
- 4.6. CONSUMO DE GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO
 - 4.6.1. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO DEPARTAMENTO DE LA PAZ
 - 4.6.2. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE SANTA CRUZ
 - 4.6.3. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE COCHABAMBA
 - 4.6.4. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE ORURO
 - 4.6.5. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE POTOSÍ
 - 4.6.6. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE CHUQUISACA
 - 4.6.7. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE TARIJA
- 5. COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS
 - 5.1. COMERCIALIZACION DE DIESEL OIL
 - 5.1.1. TENDENCIA HISTÓRICA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL (Periodo 2000-2011)
 - 5.1.2. VOLUMEN COMERCIALIZADO DE DIESEL OIL POR DEPARTAMENTO, Gestiones 2010 y 2011
 - 5.1.3. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN SANTA CRUZ
 - 5.1.4. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN LA PAZ
 - 5.1.5. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN COCHABAMBA
 - 5.1.6. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN ORURRO

- 5.1.7. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN POTOSÍ
- 5.1.8. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN CHUQUISACA
- 5.1.9. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN TARIJA
- 5.1.10. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN EL BENI
- 5.1.11. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN COBIJA – PANDO

- 5.2. COMERCIALIZACION DE GASOLINA ESPECIAL
 - 5.2.1. TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL A NIVEL NACIONAL (Periodo 2000-2011*)
 - 5.2.2. VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GASOLINA ESPECIAL POR DEPARTAMENTO GESTIONES 2010 y 2011
 - 5.2.3. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN SANTA CRUZ
 - 5.2.4. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN LA PAZ
 - 5.2.5. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN COCHABAMBA
 - 5.2.6. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN ORURO
 - 5.2.7. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN POTOSÍ
 - 5.2.8. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN CHUQUISACA
 - 5.2.9. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN TARIJA
 - 5.2.10. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN EL BENI
 - 5.2.11. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN COBIJA

- 5.3. COMERCIALIZACION DE GASOLINA PREMIUM
 - 5.3.1. TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA PREMIUM A NIVEL NACIONAL PERIODO 2001-2011
 - 5.3.2. VOLUMEN COMERCIALIZADO DE GASOLINA PREMIUM A NIVEL NACIONAL GESTIONES 2010 y 2011

- 5.4. COMERCIALIZACION DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)
 - 5.4.1. VOLUMEN PROMEDIO HISTÓRICO COMERCIALIZADO DE GAS LICUADO, Periodo 2000-2011
 - 5.4.2. VOLUMEN COMERCIALIZADO DE GLP, POR DEPARTAMENTO, GESTIONES 2010 y 2011
 - 5.4.3. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO (GLP) EN LA PAZ
 - 5.4.4. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN SANTA CRUZ
 - 5.4.5. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN COCHABAMBA
 - 5.4.6. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN ORURO
 - 5.4.7. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN POTOSÍ
 - 5.4.8. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN CHUQUISACA

- 5.4.9. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN TARIJA
- 5.4.10. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN BENI Y PANDO
- 5.5 COMERCIALIZACION DE JET FUEL
 - 5.5.1 TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE JET FUEL A NIVEL NACIONAL, PERIODO 2001-2011
 - 5.5.2 VOLUMEN COMERCIALIZADO DE JET FUEL POR DEPARTAMENTO, GESTIONES 2010 y 2011
- 5.6 COMERCIALIZACION DE GASOLINA DE AVIACIÓN (Av-Gas)
 - 5.6.1 TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE AV-GAS A NIVEL NACIONAL, PERIODO 2001-2011
 - 5.6.2 VOLUMEN COMERCIALIZADO DE AV-GAS POR DEPARTAMENTO, GESTIÓN 2010 y 2011
- 5.7 COMERCIALIZACION DE KEROSENE
- 6. PROYECTOS DE INDUSTRIALIZACIÓN
 - 6.1 ESQUEMA GENERAL DE PRODUCTOS DE LA INDUSTRIALIZACIÓN DEL GAS NATURAL
 - 6.2 FRACCIONAMIENTO DEL GAS NATURAL
 - 6.3 EJES DE DESARROLLO EN ESTUDIO PARA LA INDUSTRIALIZACIÓN DEL GAS NATURAL
 - 6.4 Proyecto en desarrollo: Planta de Urea
- 7 OTRAS ESTADÍSTICAS
 - 7.1 TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE CARBURANTES EN BOLIVIA
 - 7.2. PRODUCCIÓN HISTÓRICA DE HIDROCARBUROS PERIODO 2000-2010
 - 7.3. CONSUMO DE LOS PRINCIPALES ENERGÉTICOS A NIVEL NACIONAL POR DEPARTAMENTO



ESTADÍSTICAS DE PRODUCCIÓN

1. ESTADÍSTICAS DE PRODUCCIÓN

1.1 PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL, POR OPERADOR

La producción nacional de gas natural ha tenido, durante enero y junio de la presente gestión, un promedio de 1.459 millones de pies cúbicos día, lo que es equivalente a 41.36 millones de metros cúbicos día, los cuales se destinan tanto al mercado interno en los departamentos del país donde existe estructura de ductos (city gate) como el de exportación, mercado argentino y brasilero. En las estadísticas notadas de la pasada gestión 2010, los meses que mayor volumen de producción reportan son de mayo a septiembre, en razón de tratarse de la época de invierno cuando el mercado de exportación nomina volúmenes mayores del energético analizado.

VOLUMEN PROMEDIO ENTREGADO DE GAS NATURAL, GESTIONES 2010 Y 2011* En MM m3/día

	GESTIÓN 2010												PARTICIP. PROMEDIO %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
YPFB ANDINA	2,49	2,60	2,54	2,52	2,69	2,86	2,92	3,16	3,23	3,13	3,27	3,15	7,3%
YPFB CHACO	3,86	4,96	5,14	4,78	5,00	5,34	5,36	5,37	5,31	5,14	5,09	5,11	12,7%
VINTAGE PETROLEUM	0,28	0,61	0,69	0,55	0,79	0,79	0,75	0,81	0,87	0,84	0,86	0,77	1,8%
REPSOL YPF	1,40	2,37	2,61	1,95	2,96	3,01	2,93	2,90	2,83	2,74	2,48	2,69	6,5%
PETROBRAS ENERGIA	0,83	0,83	0,82	0,80	0,75	0,74	0,74	0,75	0,70	0,68	0,70	0,65	1,9%
MATPETROL	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
BRITISH GAS	1,29	1,48	1,42	1,44	2,00	2,08	1,93	1,90	1,88	1,82	1,55	1,40	4,2%
PETROBRAS BOLIVIA	19,18	22,51	22,96	21,27	24,81	25,22	25,34	25,56	25,44	24,62	25,43	22,74	59,9%
PLUSPETROL	1,04	1,90	2,00	1,69	2,48	2,66	2,66	2,63	2,56	2,47	2,52	2,53	5,7%
TOTAL	30,36	37,27	38,17	35,00	41,47	42,70	42,63	43,06	42,83	41,45	41,90	39,05	100%

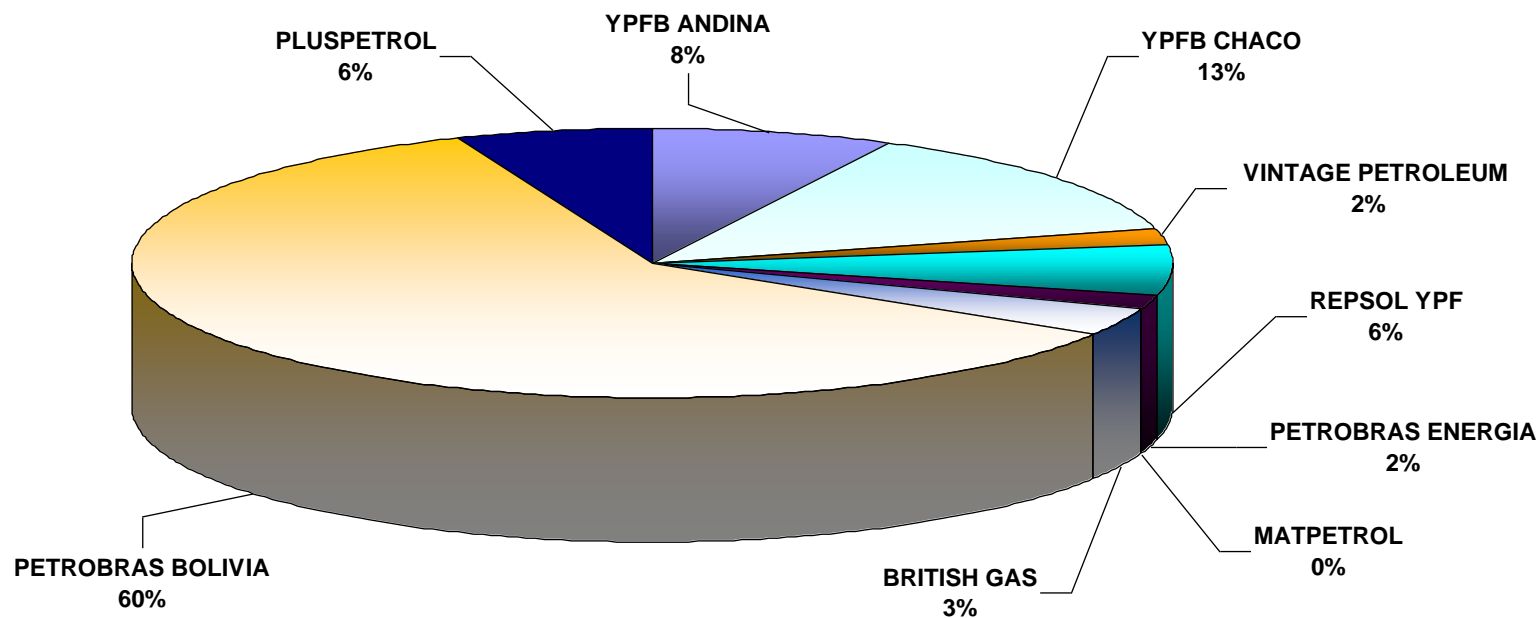
	GESTIÓN 2011												PARTICIP. PROMEDIO %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
YPFB ANDINA	3,02	3,00	3,05	3,25	2,99	3,32							7,5%
YPFB CHACO	5,16	5,28	5,64	5,56	5,78	5,94							13,4%
VINTAGE PETROLEUM	0,76	0,77	0,75	0,73	0,73	0,72							1,8%
REPSOL YPF	2,65	2,61	2,54	2,41	2,16	3,16							6,3%
PETROBRAS ENERGIA	0,68	0,67	0,67	0,65	0,62	0,62							1,6%
MATPETROL	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00							0,0%
BRITISH GAS	1,42	1,43	1,44	1,34	1,37	1,51							3,4%
PETROBRAS BOLIVIA	20,69	27,68	25,75	21,97	24,25	27,98							59,8%
PLUSPETROL	2,81	2,77	2,67	2,21	2,34	2,68							6,2%
TOTAL	37,18	44,20	42,50	38,11	40,24	45,93							100%

*a Junio
Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

Nota.- El volumen reportado en cuadros anteriores no incluye el volumen utilizado en venteo, quema, combustible, gas lift, entre otros; es aquel que es medido en la entrada del gasoducto, listo para su comercialización.



PARTICIPACIÓN EN LA PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL POR OPERADOR, GESTIÓN 2011

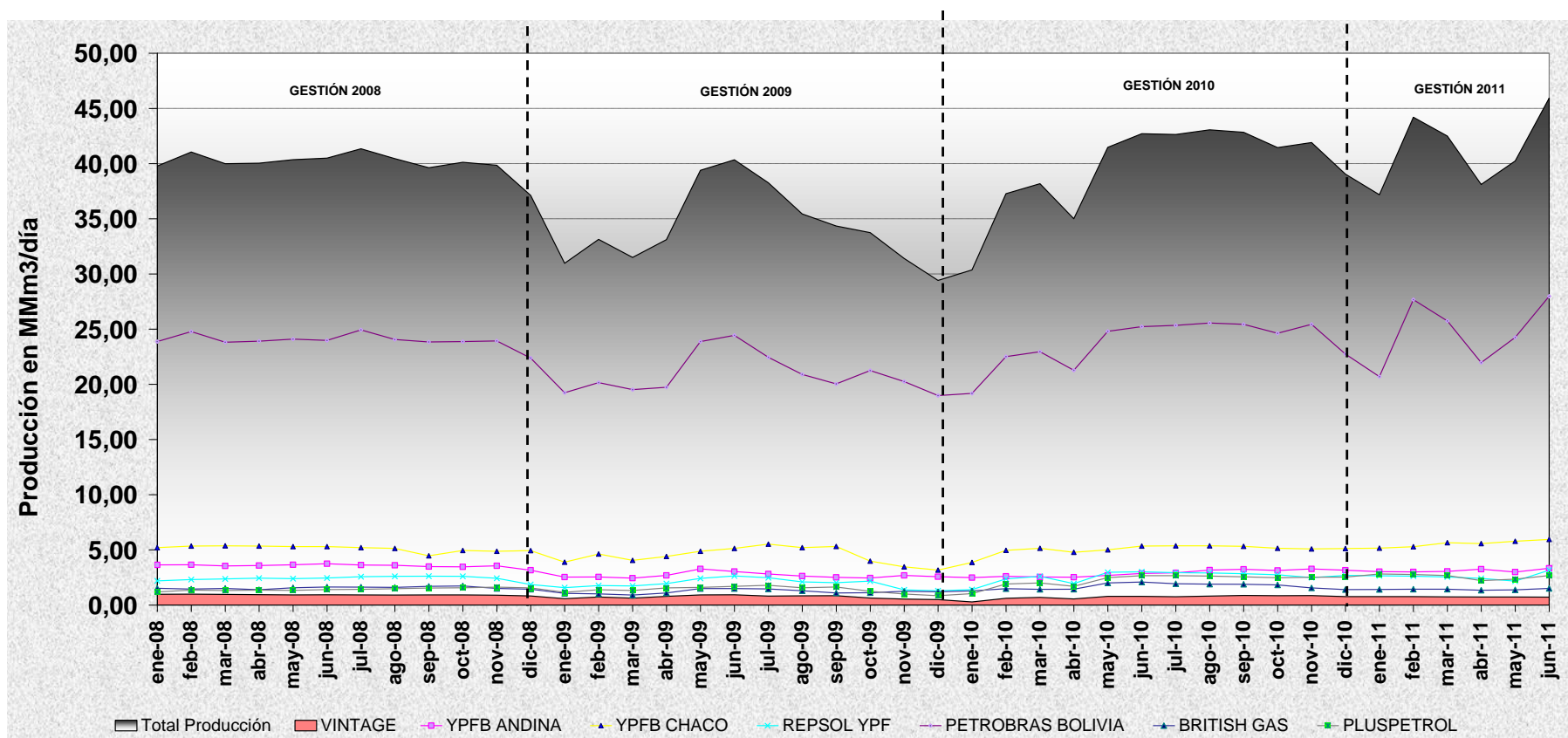


Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

1.2. PRODUCCIÓN DE GAS NATURAL DURANTE LAS ÚLTIMAS GESTIONES

Durante las pasadas tres gestiones (2008, 2009 y 2010), la producción promedio de gas natural mostró una disminución durante la gestión 2009, cuando la misma fue de 34.25 millones de metros cúbicos día, mientras que durante lo transcurrido de la gestión 2011 el volumen de producción fue a 41.36 millones de metros cúbicos día, debido a la demanda externa estacionaria de este energético.

PRODUCCIÓN PROMEDIA DE GAS NATURAL – GESTIONES 2008 A 2011*
(en MMm3/día)



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

1.3. PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS, POR OPERADOR

La producción promedio de hidrocarburos líquidos (Petróleo, Condensado y Gasolina Natural) de enero a junio 2011 fue 42.664 Barriles día. Del total producido, la empresa Petrobras Bolivia S.A. tiene una participación del 57% con una producción promedio de 24.620 barriles día, seguida de Repsol YPF y Chaco S.A. con una producción promedio de 7.348 y 5.828 barriles día, respectivamente; las demás empresas operadoras muestran volúmenes menores de producción, de acuerdo al siguiente cuadro.

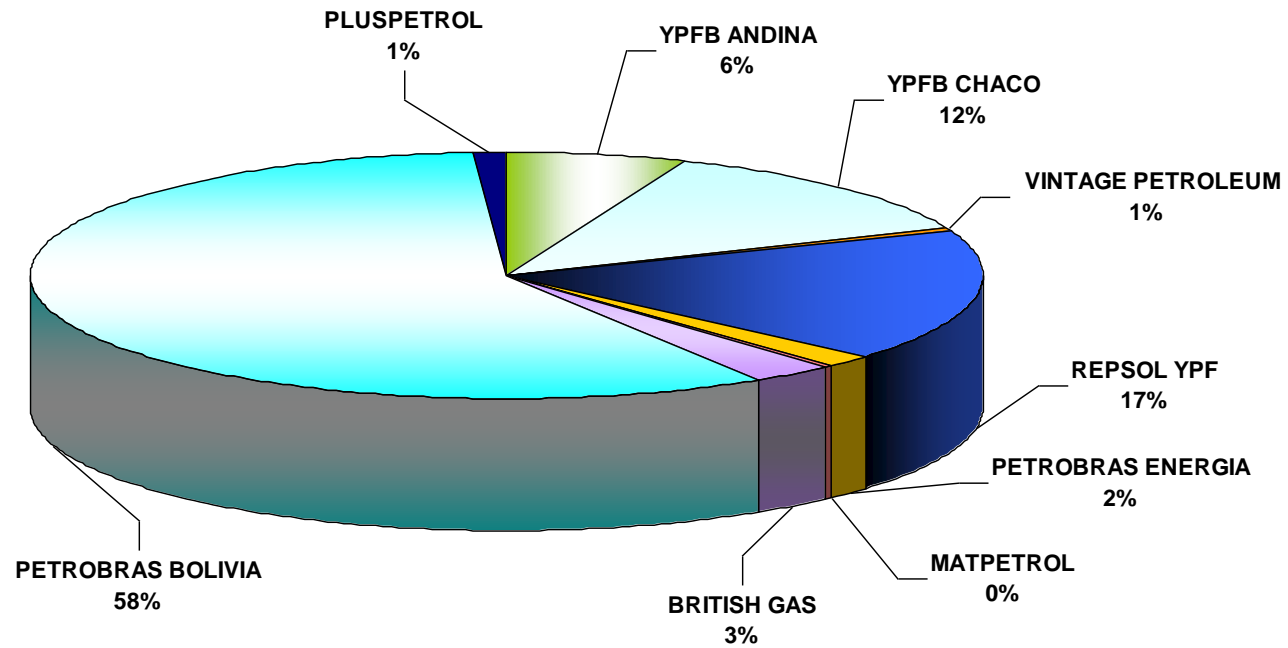
PRODUCCIÓN DE PETROLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL – GESTIONES 2010 Y 2011* (En Bbl/día)

	GESTIÓN 2010												PARTICIP. PROMEDIA %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
YPFB ANDINA	2.134	2.155	2.125	2.067	2.227	2.363	2.359	2.462	2.546	2.641	2.695	2.647	5,5%
YPFB CHACO	4.961	5.097	5.263	5.116	5.135	5.052	5.066	5.122	5.171	4.964	5.027	5.004	11,9%
VINTAGE PETROLEUM	118	262	311	257	360	358	339	361	398	398	382	330	0,8%
REPSOL YPF	6.695	7.826	8.094	7.226	8.232	8.343	8.101	8.071	7.963	7.890	7.242	7.532	18,1%
PETROBRAS ENERGIA	771	740	719	725	758	799	836	826	782	758	739	726	1,8%
MATPETROL	87	86	84	80	82	78	81	79	75	77	81	75	-
BRITISH GAS	1.216	1.312	1.229	1.246	1.705	1.727	1.583	1.500	1.414	1.130	1.338	1.243	3,2%
PETROBRAS BOLIVIA	20.159	23.220	23.648	22.168	25.407	25.865	26.044	26.355	26.198	26.160	26.139	22.720	57,3%
PLUSPETROL	361	466	488	424	544	618	621	605	569	496	551	530	1,2%
TOTAL	36.502	41.164	41.961	39.308	44.449	45.203	45.030	45.383	45.114	44.513	44.194	40.808	100%

	GESTIÓN 2011												PARTICIP. PROMEDIA %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
YPFB ANDINA	2.576	2.478	2.530	2.721	2.688	2.888							6,2%
YPFB CHACO	4.968	5.116	5.398	5.271	5.334	5.602							12,4%
VINTAGE PETROLEUM	326	321	306	298	294	293							0,7%
REPSOL YPF	7.420	7.438	7.316	7.123	6.687	8.105							17,2%
PETROBRAS ENERGIA	716	723	725	690	678	701							1,7%
MATPETROL	71	63	67	68	76	84							0,2%
BRITISH GAS	1.230	1.217	1.206	1.120	1.078	1.088							2,7%
PETROBRAS BOLIVIA	20.778	27.567	25.509	21.641	24.313	27.910							57,7%
PLUSPETROL	670	63	636	562	600	642							1,2%
TOTAL	38.754	44.985	43.693	39.494	41.747	47.312							100%

Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

PARTICIPACIÓN EN LA PRODUCCIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS POR OPERADOR, GESTIÓN 2011

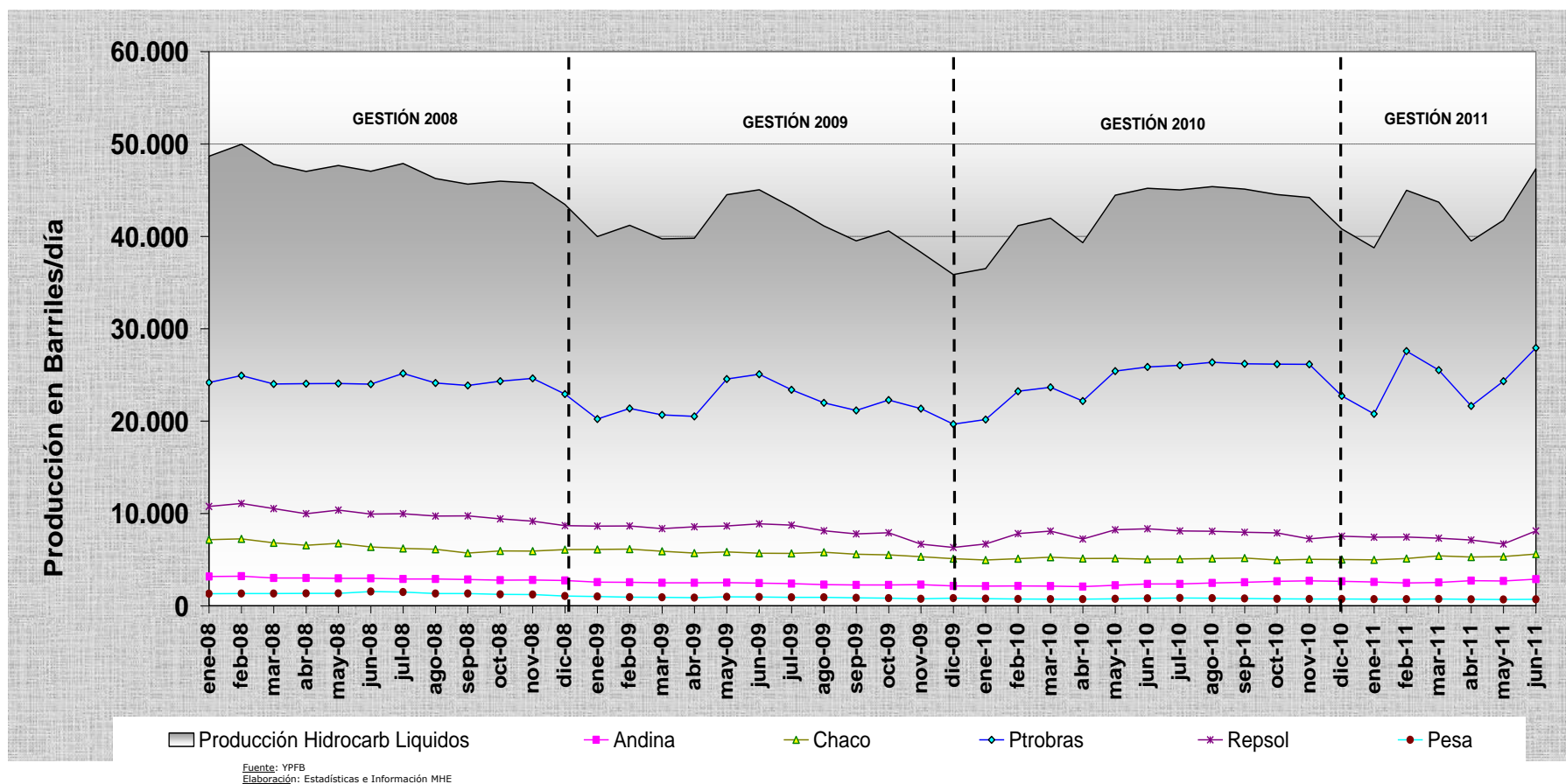


Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

1.4. PRODUCCIÓN DE PETROLEO/CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL DURANTE LAS ÚLTIMAS GESTIONES

Durante las pasadas tres gestiones (2008, 2009 y 2010), la producción de hidrocarburos líquidos petróleo, condensado y gasolina natural, muestra un decrecimiento del 9%, de 46.932 barriles día en 2008 a 42.664 barriles día en lo transcurrido de la gestión 2011.

**PRODUCCIÓN PROMEDIA DE PETROLEO, CONDENSADO Y GASOLINA NATURAL
GESTIONES 2008 A 2011***



1.5. PRODUCCIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO EN PLANTAS, POR OPERADOR

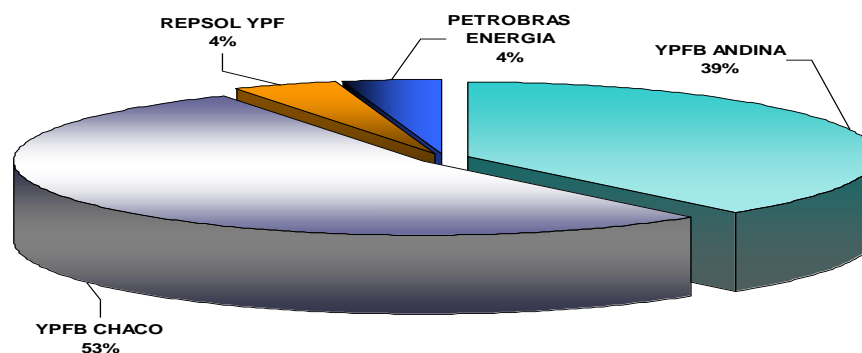
En el país, la disponibilidad del GLP proviene tanto de la producción de las plantas de separación de líquidos (extracción de GLP) como de la producción de las refinerías. La producción de gas licuado de petróleo (GLP), en junio 2011, proveniente de las plantas de separación de líquidos fue 37.707 m³, alcanzando una producción promedio de 1.257 m³ día, proveniente primordialmente de la planta Río Grande donde se procesa el gas proveniente de otros campos productores. La producción de GLP proveniente de refinerías alcanzó un volumen de 11.768 m³, volumen menor al de meses pasados.

De acuerdo a las estadísticas de producción de GLP, las plantas de separación de licuables aportan alrededor del 75% y las refinerías alrededor del 25% del total producido disponible para la comercialización en mercado interno.

**PRODUCCIÓN PROMEDIO DE GAS LICUADO DE PETROLEO EN PLANTAS, POR OPERADOR
GESTIONES 2010 Y 2011***
(En m³/día)

	GESTIÓN 2010												PROMEDIO	EN %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
YPFB ANDINA	481	512	497	503	493	491	486	497	502	489	473	471	491,2	37,6%
YPFB CHACO	656	670	684	682	697	696	695	688	679	647	647	647	673,9	51,5%
REPSOL YPF	108	95	106	102	100	95	85	83	78	78	73	73	89,8	6,9%
PETROBRAS ENERGIA	54	51	51	52	57	55	43	57	54	54	54	54	53,1	4,1%
TOTAL	1.299	1.328	1.338	1.339	1.347	1.337	1.310	1.325	1.313	1.269	1.247	1.245	1.308	100%

	GESTIÓN 2011												PROMEDIO	EN %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
YPFB ANDINA	457	480	486	479	487	491							480,0	38,5%
YPFB CHACO	646	656	684	672	674	671							667,3	53,5%
REPSOL YPF	56	54	46	48	48	45							49,5	4,0%
PETROBRAS ENERGIA	50	48	53	50	46	49							49,4	4,0%
TOTAL	1.209	1.238	1.269	1.249	1.255	1.257							1.246	100%



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



ESTADÍSTICAS DE TRANSPORTE

2. ESTADÍSTICAS DE TRANSPORTE

El sistema de transporte por ductos en el país, es administrado por la empresa nacionalizada YPFB Transporte, Gas Trans Boliviano y la empresa Transierra, siendo ellas las que mayor participación tienen en el transporte de hidrocarburos.

Los tipos de ducto para el transporte de hidrocarburos se clasifican según el producto a transportar, pudiendo ser gasoducto que transporta gas natural, oleoducto que transporta petróleo crudo, condensado, crudo reconstituido, gasolina y GLP y poliducto que transporta productos refinados de petróleo y GLP. Del total de ductos en Bolivia, los gasoductos representan en longitud el 51%, los oleoductos el 31% y los poliductos el 18%.

2.1. TRANSPORTE DE GAS NATURAL

El volumen promedio transportado de gas natural, en junio 2011 fue 44.31 millones de metros cúbicos día, de los cuales 29.02 corresponden al mercado de exportación al Brasil, 7.13 al mercado de Argentina y 6.33 entregados al mercado interno para generación eléctrica y los diferentes sectores de consumo que componen los departamentos que están conectados al sistema de gasoductos en City Gate. Durante la pasada gestión 2010, los volúmenes transportados se mantuvieron alrededor de 38.33 millones de metros cúbicos día,

VOLUMEN PROMEDIO TRANSPORTADO Y ENTREGADO DE GAS NATURAL – POR TIPO DE MERCADO
(En MMm3/día)

	RECEPCION DE CAMPO (YPFB Transporte)	RECEPCION DE CAMPO (Transierra)	EXPORTACION BRASIL	EXPORTACIÓN ARGENTINA	MERCADO INTERNO BOLIVIA							TOTAL CITY GATE	OTROS	TOTAL MERCADO INTERNO	PROMEDIO TRANSPORT	
					MUTUN	YACUIB-MADREJ	Cbba	Oruro	La Paz	Sucre	Potosí					Tarija
2010	Enero	21,44	17,65	21,19	2,54	1,09	0,12	0,68	0,36	0,14	0,27	1,91	4,56	1,01	5,57	29,31
	Febrero	22,09	17,52	26,34	4,01	1,21	0,12	0,69	0,30	0,13	0,27	1,96	4,69	0,99	5,68	36,03
	Marzo	23,50	17,14	25,37	5,24	1,38	0,13	0,74	0,29	0,09	0,27	2,38	5,29	1,16	6,44	37,05
	Abril	20,79	16,72	22,54	4,23	1,41	0,13	0,78	0,33	0,14	0,31	2,50	3,10	0,86	6,45	32,03
	Mayo	25,77	18,77	27,90	5,51	1,50	0,14	0,76	0,39	0,16	0,32	2,22	3,28	1,20	6,70	40,10
	Junio	26,48	19,41	29,64	5,13	1,49	0,13	0,78	0,38	0,16	0,32	1,98	5,23	1,24	6,47	41,23
	Julio	25,03	19,45	28,35	6,05	1,52	0,14	0,88	0,33	0,16	0,33	1,92	5,28	1,51	6,79	41,19
	Agosto	25,40	19,47	29,55	5,00	1,45	0,14	0,93	0,35	0,13	0,33	2,25	5,59	1,65	7,24	41,78
	Septiem.	25,21	19,41	29,62	4,80	1,39	0,14	0,91	0,37	0,15	0,34	2,15	5,45	1,80	7,25	41,67
	Octubre	24,21	19,40	28,30	5,07	1,35	0,14	0,92	0,33	0,14	0,34	2,32	5,55	1,80	7,35	40,72
	Noviemb	24,11	19,29	28,79	4,64	1,38	0,14	0,90	0,34	0,09	0,32	2,32	5,49	1,97	7,46	40,89
	Diciembre	21,37	16,81	24,55	5,81	1,33	0,14	0,91	0,39	0,05	0,34	2,40	5,55	2,03	7,59	37,95
Prom. 2010	23,78	18,42	26,85	4,84	1,38	0,13	0,82	0,35	0,13	0,31	2,19	4,92	1,43	6,75	38,33	

Fuente: YPFB Transporte, TRANSIERRA, GTB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



	RECEPCION DE CAMPO (YPFB Transporte)	RECEPCION DE CAMPO (Transierra)	EXPORTACION BRASIL	EXPORTACIÓN ARGENTINA	MERCADO INTERNO BOLIVIA							TOTAL CITY GATE	OTROS	TOTAL MERCADO INTERNO	PROMEDIO TRANSPORT		
					MUTUN	YACUIB-MADREJ	Cbba	Oruro	La Paz	Sucre	Potosi					Tarija	Sta Cruz
2011	Enero	20,51	16,25	22,40	6,01	1,22	0,14	0,89	0,33	0,09	0,32	2,30	5,28	1,97	7,25	35,66	
	Febrero	26,35	17,26	28,99	7,11	1,23	0,14	0,80	0,37	0,11	0,28	1,94	4,87	1,70	6,57	42,67	
	Marzo	25,86	16,21	27,43	7,33	1,05	0,13	0,74	0,38	0,10	0,29	1,89	4,58	1,58	6,15	40,91	
	Abril	22,48	15,29	22,98	6,74	1,10	0,15	0,89	0,31	0,10	0,31	2,14	5,01	1,99	7,00	36,72	
	Mayo	23,18	17,00	23,59	7,37	1,46	0,14	0,99	0,31	0,15	0,33	2,65	6,03	1,91	7,93	38,90	
	Junio	28,20	17,31	29,02	7,13	1,54	0,14	0,98	0,42	0,15	0,33	2,77	6,33	1,83	6,33	44,31	
	Julio																
	Agosto																
	Septiembre																
	Octubre																
	Noviembre																
	Diciembre																
Prom 2011	24,43	16,55	25,73	6,95	1,27	0,14	0,88	0,35	0,12	0,31	2,28	5,35	1,83	6,87	39,86		
Capacidad de Entrega			30,02	9,60	1,84	0,17	1,07	0,40	0,19	0,39	***						

*** Capacidad de entrega en el departamento de Santa Cruz (en City Gate) es a requerimiento del Distribuidor

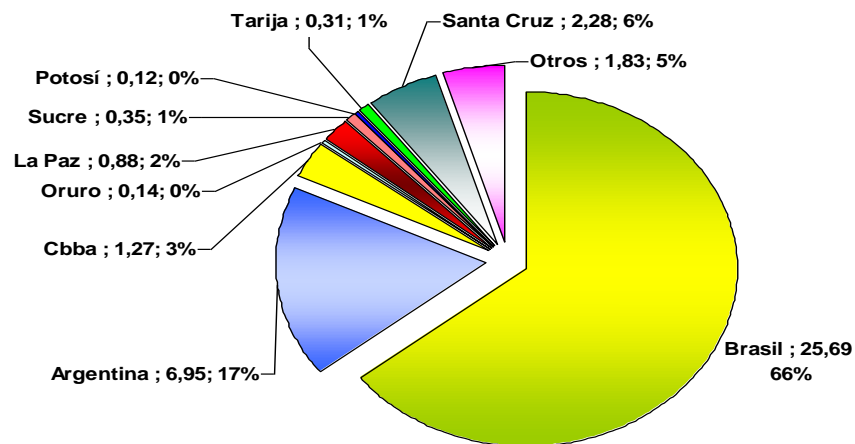
Notas-

El volumen reportado en "Exportación Brasil" incluye el volumen entregado por la empresa Transierra a Gas Trans Boliviano (GTB).

Los volúmenes exportados al Brasil son medidos a 68°F en base saturada

Los volúmenes exportados a la Argentina, según contrato YPFB ENARSA son medidos a 60°F en base seca.

Los volúmenes comercializados en mercado interno son medidos a 60°F en base seca.



Del volumen promedio transportado en mercado interno, hasta city gate, el departamento con mayor volumen transportado de gas natural es Santa Cruz con el 36% del total nacional de mercado interno, seguido de Cochabamba y La Paz con 29% y 17%, respectivamente; los departamentos de Sucre, Tarija, Oruro y Potosí representan entre el 2% y 6% del total nacional.

2.2. TRANSPORTE DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS – POLIDUCTOS

El sistema de poliductos en el país contempla 6 ductos que conectan diferentes departamentos en la parte sur y centro del país, los mismos alcanzan una longitud de 1.512 kilómetros y transportan los principales productos refinados de petróleo, Gasolina Especial, Gasolina Premium, Diesel Oil, GLP, Jet Fuel y Kerosene.

El volumen promedio transportado de productos refinados del petróleo, a través del sistema de poliductos en el país, en junio del 2011 fue de 3.241 metros cúbicos día, utilizando en lo que transcurrió de la presente gestión alrededor del 70% de la capacidad instalada.

VOLUMEN PROMEDIO TRANSPORTADO Y ENTREGADO DE POLIDUCTOS, POR DUCTO (En m3/día)

DUCTO	TRAMO		Cap. Nom. (Bbl/día)	Cap. Nom. (m3/día)	CAPACIDAD ENTREGADA (m3/día) - GESTIÓN 2010												PROMEDIO	
	RECEPCIÓN	ENTREGA			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	m3/día	en %
OCOLP	Ref. G. Villarr-Cbba.	Oruro	12.000	1.908	425	504	356	497	426	553	533	507	469	514	558	517	488	102%
		El Alto - La Paz			1.399	1.184	1.437	1.453	1.398	1.398	1.446	1.884	1.738	1.355	1.376	1.416	1.457	
PCPV	Ref. G. Villarr	Pto. Villarroel	2.000	318	267	276	294	264	74	63	119	121	123	113	151	204	172	54,2%
PCSZ-1	Ref. G.Eld-SCZ	Camiri	4.000	636	470	431	488	519	426	419	533	463	485	515	508	449	475	74,8%
PCS	Camiri	Ref.C.M-Sucre	5.000	795	525	475	489	504	455	464	512	444	504	515	495	510	491	61,8%
PSP	Ref.C.M-Sucre	Potosí	3.000	477	211	166	177	187	165	163	166	142	150	152	169	172	168	35,3%
PVT	Villamontes	Tarija	1.500	238	185	228	231	228	218	237	232	250	234	250	235	235	230	96,6%
			27.500	4.372	3.482	3.264	3.473	3.652	3.161	3.295	3.540	3.811	3.703	3.414	3.492	3.503	3.483	71%

DUCTO	TRAMO		Cap. Nom. (Bbl/día)	Cap. Nom. (m3/día)	CAPACIDAD ENTREGADA (m3/día) - GESTIÓN 2011												PROMEDIO	
	RECEPCIÓN	ENTREGA			ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	m3/día	en %
OCOLP	Ref. G. Villarr-Cbba.	Oruro	12.000	1.908	531	555	449	382	523	494							489	93%
		El Alto - La Paz			1.344	1.319	1.464	901	1.385	1.332								
PCPV	Ref. G. Villarr	Pto. Villarroel	2.000	318	243	188	195	263	120	35							174	54,7%
PCSZ-1	Ref. G.Eld-SCZ	Camiri	4.000	636	553	534	431	469	456	201							441	69,3%
PCS	Camiri	Ref.C.M-Sucre	5.000	795	500	527	396	277	471	478							441	55,5%
PSP	Ref.C.M-Sucre	Potosí	3.000	477	184	193	173	109	218	452							222	46,5%
PVT	Villamontes	Tarija	1.500	238	247	252	233	177	240	249							233	98%
			27.500	4.372	3.601	3.568	3.341	2.578	3.412	3.241							3.290	69%

Fuente: YPFB Logística S.A.

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

El poliducto con mayor capacidad instalada es el OCOLP, con 1.908 metros cúbicos día; durante el mes de junio pasado éste poliducto transportó en mayor cantidad: gasolina especial, GLP y diesel oil con 790.7, 639.3 y 299.8 m³/día, respectivamente; los productos jet fuel y kerosene fueron transportados con un volumen promedio de 81 y 15 m³/día.

El segundo poliducto con mayor capacidad es el PCS, con 795 metros cúbicos día; durante el mes de junio 2011 transportó en mayor proporción Gasolina Especial, Diesel Oil y Kerosene con 303.2, 145.2 y 29.1 respectivamente. Durante el mes mencionado, este poliducto no transportó GLP.

El poliducto PCSZ-1 transportó Gasolina Especial y GLP en una cantidad promedio de 144.4 y 86 m³/día, respectivamente.

Los poliductos PSP, PCPV y PVT transportan los productos refinados acorde al requerimiento de los departamentos conectados a los mismos y en cantidades acordes a la capacidad de cada uno de estos.



ESTADÍSTICAS DE REFINACIÓN

3. ESTADÍSTICAS DE REFINACIÓN

Entre las refinerías más importantes que operan en el país, se encuentran Gualberto Villarroel (Cochabamba) y Guillermo Elder Bell (Santa Cruz) con una capacidad utilizada de producción de 4.050 m³/día y 2.423 m³/día, respectivamente; de igual manera la refinería Oro Negro opera en la ciudad de Santa Cruz con la capacidad utilizada de 450 m³/día. Las refinerías Reficruz y Parapetí se encuentran temporalmente sin operación.

3.1 RECEPCIÓN Y ELABORACIÓN DE CRUDO, POR REFINERÍA

De acuerdo a información reportada por las refinerías, de enero a junio de la presente gestión, la cantidad mensual de crudo procesado alcanzó a 207.682 m³, equivalentes a 6.923 m³/día.

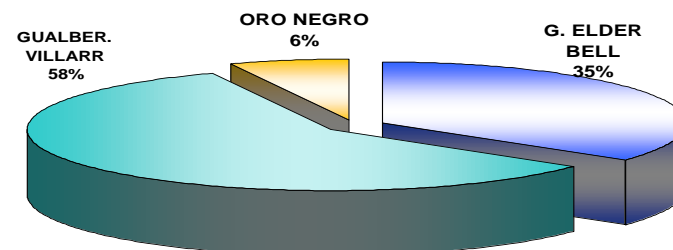
VOLUMEN RECEPCIONADO Y PROCESADO DE CRUDO, POR REFINERIA
(En m³)

		GESTION 2011												PROMEDIO CRUDO ELABORADO	en %	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC			
GUILLERMO ELDER BELL	VOL. INICIAL	17.994	15.014	17.906	14.640	14.154	15.624								72.676,5	35,0%
	RECIBIDO	76.086	75.748	76.762	56.058	66.640	81.403									
	PROCESADO	79.515	73.669	80.291	57.371	66.476	78.736									
	VOL. FINAL	15.014	17.906	14.640	14.154	15.624	20.415									
GUALBERTO VILLARROEL	VOL. INICIAL	28.601	20.881	17.901	20.279	19.073	14.621								121.494,5	58,5%
	RECIBIDO	116.573	109.714	127.461	120.182	121.837	125.914									
	PROCESADO	124.551	112.707	125.135	121.232	126.216	119.126									
	VOL. FINAL	20.881	17.901	20.279	19.073	14.621	23.106									
ORO NEGRO	VOL. INICIAL	2.064	1.609	1.487	1.558	2.031	1.727								13.510,8	6,5%
	RECIBIDO	13.719	12.227	13.674	13.855	13.403	14.987									
	PROCESADO	14.071	12.240	13.484	13.271	13.582	14.417									
	VOL. FINAL	1.609	1.487	1.558	2.031	1.727	2.157									
PARAPETI	VOL. INICIAL	15	15	14	14	13	13								0,0	0,0%
	RECIBIDO	0	0	0	0	0	0									
	PROCESADO	0	0	0	0	0	0									
	VOL. FINAL	15	15	13	13	13	12									
CRUDO RECEPCIONADO		206.378	197.689	217.897	190.094	201.880	222.305								207.682	100%
CRUDO PROCESADO		218.137	198.617	218.910	191.873	206.274	212.279									

Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

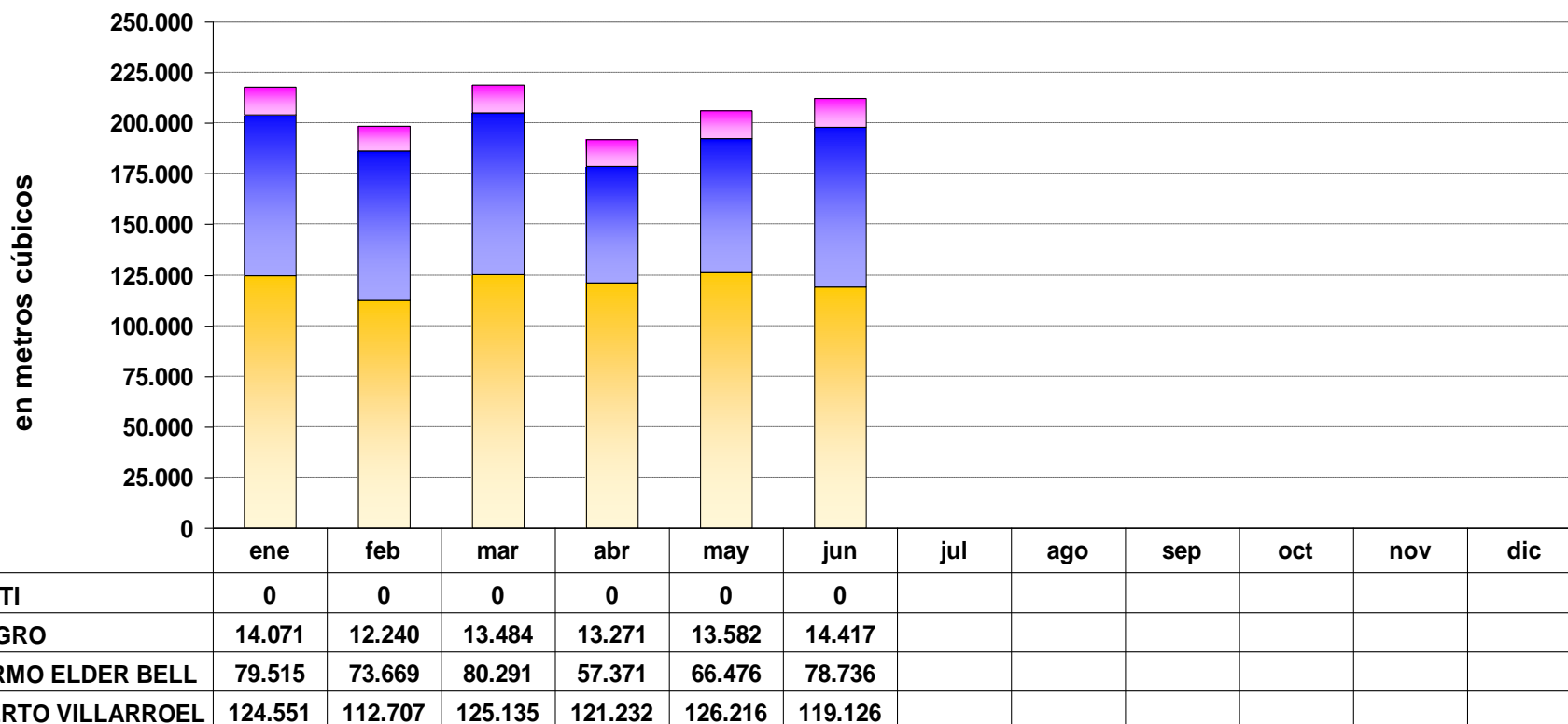
El volumen de crudo producido y, por lo tanto, procesado en refinerías obedece a las nominaciones de gas natural para la exportación al Brasil.

La refinería Gualberto Villarroel es la que mayor volumen de Crudo procesó, con un volumen promedio de 4.050 m³/día que alcanza el 58% del total procesado, seguida de Guillermo Elder Bell con 2.423 m³/día ó el 35%, Oro negro con 450 m³/día el 6%.





CRUDO PROCESADO EN REFINERÍAS, GESTIÓN 2011*
(Expresado en m3/mes)



Fuente: YPFB Refinación, Refinería Oro Negro, Refinería Parapetí
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

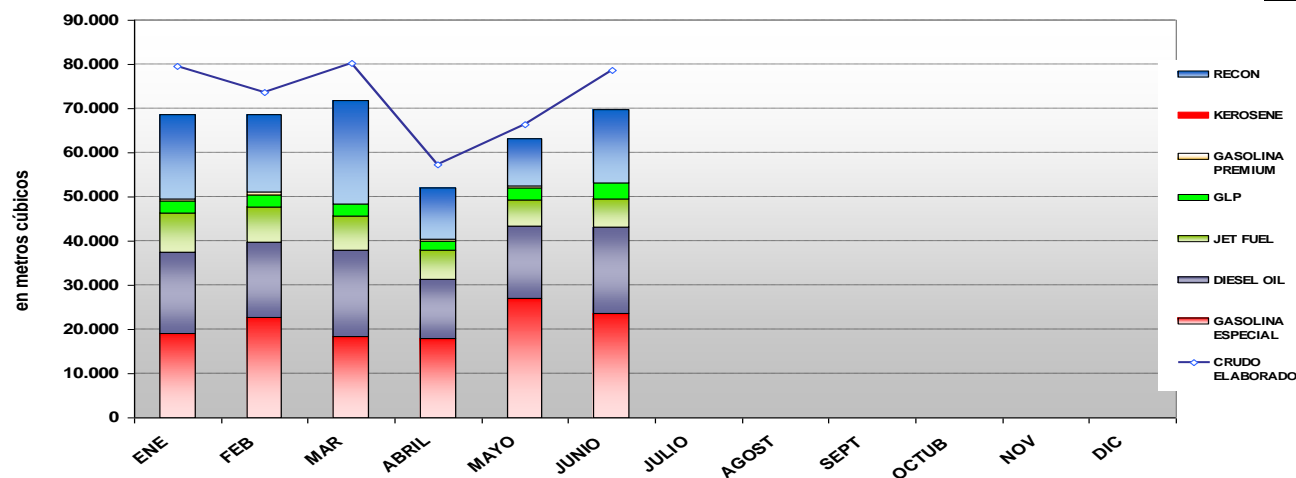
3.2. PRODUCCIÓN - REFINERÍA GUILLERMO ELDER BELL

La refinería Guillermo Elder Bell (Santa Cruz) durante lo transcurrido de la presente gestión, produjo en mayor escala los productos: Gasolina Especial con un volumen promedio de 759 m3 día, Diesel Oil con un volumen promedio de 583 m3 día, Crudo Reconstituido con 511 m3 día y Jet Fuel con 254 m3 día. Los productos GLP, Gasolina Premium y kerosene son producidos en menor escala con 90, 10 y 3 m3 día, respectivamente.

Asimismo, las estadísticas muestran que la refinería Guillermo Elder Bell, en el mes de junio respecto a mayo 2011, redujo su producción de Gasolina Especial y gasolina Premium e incrementó la producción de los demás productos, en razón de la cantidad de crudo procesado en el último mes.

PRODUCCIÓN DE LA REFINERÍA GUILLERMO ELDER BELL - GESTIÓN 2011
(En m3)

		GESTIÓN 2011												PROMEDIO	en %	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC			
INSUMOS	RECEPCION DE CRUDO	76.086	75.748	76.762	56.058	66.640	81.403								72.116	
	CRUDO ELABORADO	79.515	73.669	80.291	57.371	66.476	78.736								72.676	
PRODUCCIÓN: PRODUCTOS REGULADOS	GASOLINA ESPECIAL	19.025	22.697	18.390	17.915	27.085	23.546								21.443	32,3%
	DIESEL OIL	18.484	16.970	19.647	13.526	16.226	19.730								17.431	26,3%
	JET FUEL	8.759	8.156	7.706	6.571	6.007	6.271								7.245	10,9%
	GLP	2.719	2.729	2.713	1.906	2.720	3.622								2.735	4,1%
	GASOLINA PREMIUM	469	476	0	460	439	0								307	0,5%
	KEROSENE	0	0	0	91	91	91								46	0,1%
PRODUCCIÓN: PRODUCTOS NO REGULADOS	CRUDO RECONSTITUIDO	19.202	17.698	23.437	11.678	10.684	16.426								16.521	24,9%
TOTAL PRODUCCIÓN														65.727	100%	



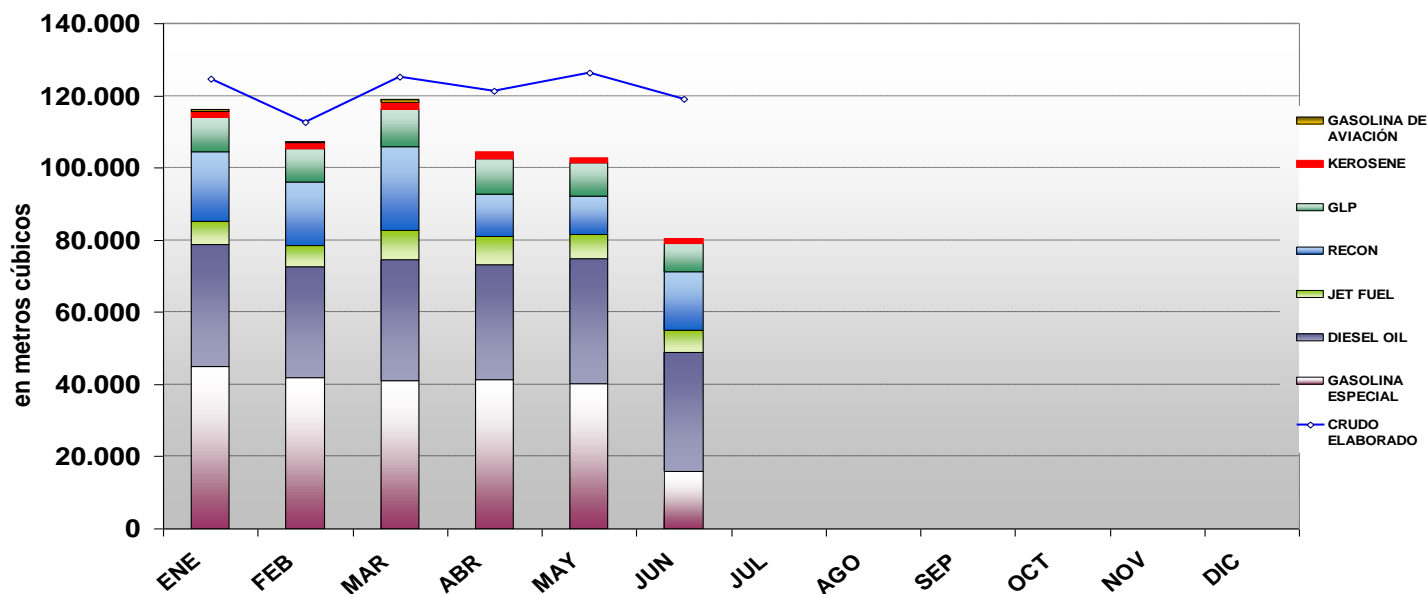
Fuente: YPFB Refinación
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

3.3. PRODUCCIÓN - REFINERÍA GUALBERTO VILLARROEL

La refinería Gualberto Villarroel (Cochabamba) es la mas grande del país y durante enero y junio del 2011, alcanzó a producir en mayor escala los productos: gasolina especial, diesel oil, Crudo Reconstituido y GLP con promedios de 1.253, 1.097, 551 y 309 m³/día, respectivamente. En junio 2011 la producción de todos los refinados disminuyó en razón de mantenimiento de la refinería Gualberto Villarroel.

PRODUCCIÓN DE LA REFINERÍA GUALBERTO VILLARROEL – GESTIÓN 2011
(En m³)

		GESTIÓN 2011												PROMEDIO	EN %
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
INSUMOS	RECEPCION DE CRUDO	116.573	109.714	127.461	120.182	121.837	125.914							120.280	
	CRUDO ELABORADO	124.551	112.707	125.135	121.232	126.216	119.126							121.495	
PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REGULADOS	GLP	9.619	9.073	10.163	9.992	9.154	7.655							9.276	8,3%
	GASOLINA ESPECIAL	44.885	41.973	41.169	41.394	40.224	15.874							37.587	33,7%
	KEROSENE	1.550	1.744	1.947	1.813	1.472	1.388							1.652	1,5%
	JET FUEL	6.476	5.971	7.980	7.760	6.745	5.967							6.816	6,1%
	DIESEL OIL	33.834	30.545	33.445	31.856	34.631	33.111							32.904	29,5%
	GASOLINA DE AVIACIÓN	600	400	806	150	0	0							326	0,3%
PRODUCCIÓN PRODUCTOS NO REGULADOS	CRUDO RECONSTITUIDO	19.202	17.698	23.437	11.678	10.684	16.426							16.520,8	15%
TOTAL PRODUCCIÓN													104.755	100%	



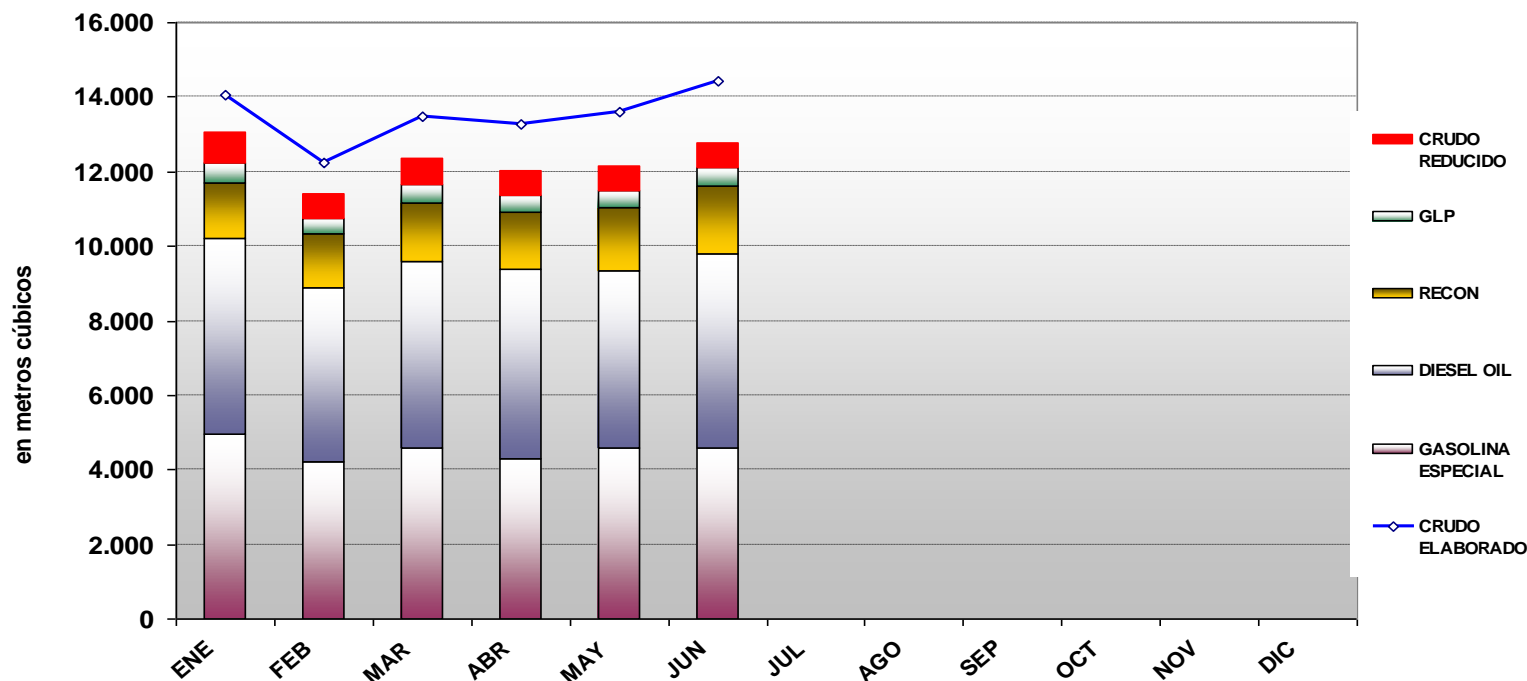
Fuente: YPFB Refinación
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

3.4. PRODUCCIÓN - REFINERÍA ORO NEGRO

La refinería Oro Negro durante el mes de junio 2011 procesó 14.417 m³ de crudo, acorde a su capacidad de producción; asimismo cabe notar que durante lo transcurrido de la gestión, la refinería Oro Negro tiene como productos refinados en mayor proporción gasolina especial y diesel oil con un volumen de 151 y 90 m³ día, respectivamente.

PRODUCCIÓN DE LA REFINERÍA ORO NEGRO – GESTIÓN 2011
(En m³)

		GESTIÓN 2011												PROMEDIO	EN %
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
INSUMOS	RECEPCION DE CRUDO	13.719	12.227	13.674	13.855	13.403	14.987							13.644	
	CRUDO ELABORADO	14.071	12.240	13.484	13.271	13.582	14.417							13.511	
PRODUCCIÓN DE PRODUCTOS REGULADOS	GLP	551	426	484	463	457	490							478	4,8%
	GASOLINA ESPECIAL	4.975	4.206	4.587	4.294	4.572	4.592							4.538	45,4%
	DIESEL OIL	5.249	4.691	5.019	5.081	4.778	5.195							2.694	27,0%
PRODUCCIÓN PRODUCTOS NO REGULADOS	CRUDO RECONSTITUIDO	1.468	1.422	1.571	1.548	1.707	1.839							1.593	15,9%
	CRUDO REDUCIDO	820	654	700	657	657	657							691	6,9%
TOTAL PRODUCCIÓN														9.993	100%



Fuente: Refinería Oro Negro
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

3.5. VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN POR PRODUCTO

3.5.1. VOLUMEN REFINADO DE GASOLINA ESPECIAL

Como se puede evidenciar a continuación, las Refinerías que elaboran el producto Gasolina Especial son Gualberto Villarroel, Guillermo Elder Bell y Oro Negro; en junio 2011 la producción alcanzó a 44.013 m³ y la entrega para la comercialización fue 57.534 m³, siendo éste volumen el menor registrado en lo transcurrido de la presente gestión.

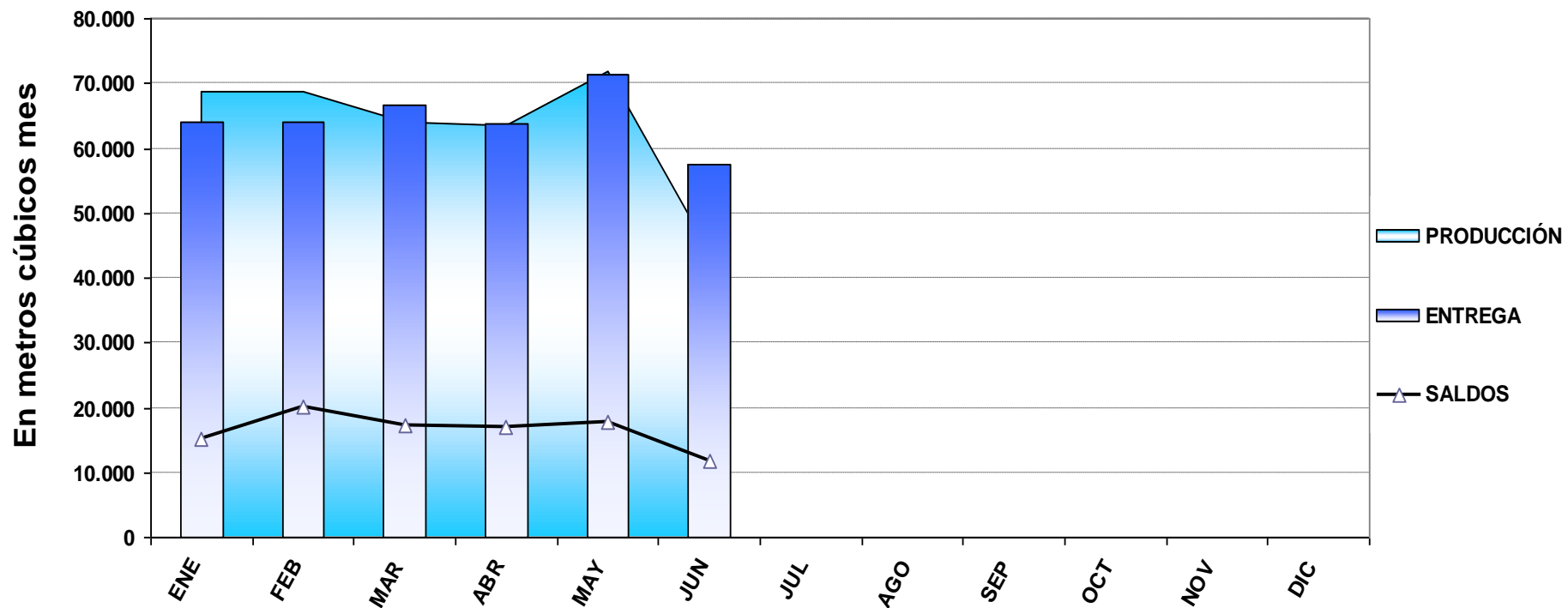
VOLUMEN TOTAL REFINADO DE GASOLINA ESPECIAL, POR REFINERÍA (En m³)

		GESTION 2011												ENTREGA PROMEDIO	en %	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC			
GUILLERMO ELDER BELL	PRODUCCIÓN	19.025	22.697	18.390	17.915	27.085	23.546								21.372	33,1%
	ENTREGA	19.204	22.063	18.144	18.088	27.619	23.112									
	SALDO	2.800	3.431	3.685	3.506	2.976	3.432									
GUALBERTO VILLARROEL	PRODUCCIÓN	44.885	41.973	41.169	41.394	40.224	15.874								38.701	59,9%
	ENTREGA	39.468	38.285	43.438	41.771	39.229	30.016									
	SALDO	11.783	15.565	13.346	12.974	14.099	7.638									
ORO NEGRO	PRODUCCIÓN	4.975	4.206	4.587	4.294	4.572	4.592								4.519	7,0%
	ENTREGA	5.324	3.784	5.155	4.038	4.409	4.406									
	SALDO	629	1.005	355	560	667	817									
TOTAL PRODUCIDO		68.885	68.876	64.145	63.603	71.881	44.013								63.567	100%
TOTAL ENTREGADO		63.996	64.131	66.737	63.897	71.257	57.534								64.592	

Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



VOLUMEN REFINADO DE GASOLINA ESPECIAL, POR REFINERÍA GESTIÓN 2011* (En m3)



*a junio
Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

3.5.2. VOLUMEN REFINADO DE DIESEL OIL

Todas las refinerías que operan en el país aportan en la producción de Diesel Oil; en junio de la presente gestión, el volumen entregado para la comercialización fue 61.653 m3 siendo éste volumen el mayor registrado en lo transcurrido del 2011.

La participación de cada una de las refinerías en la producción de diésel oil, es acorde a la capacidad de operación de cada una de ellas, tal como se aprecia a continuación.

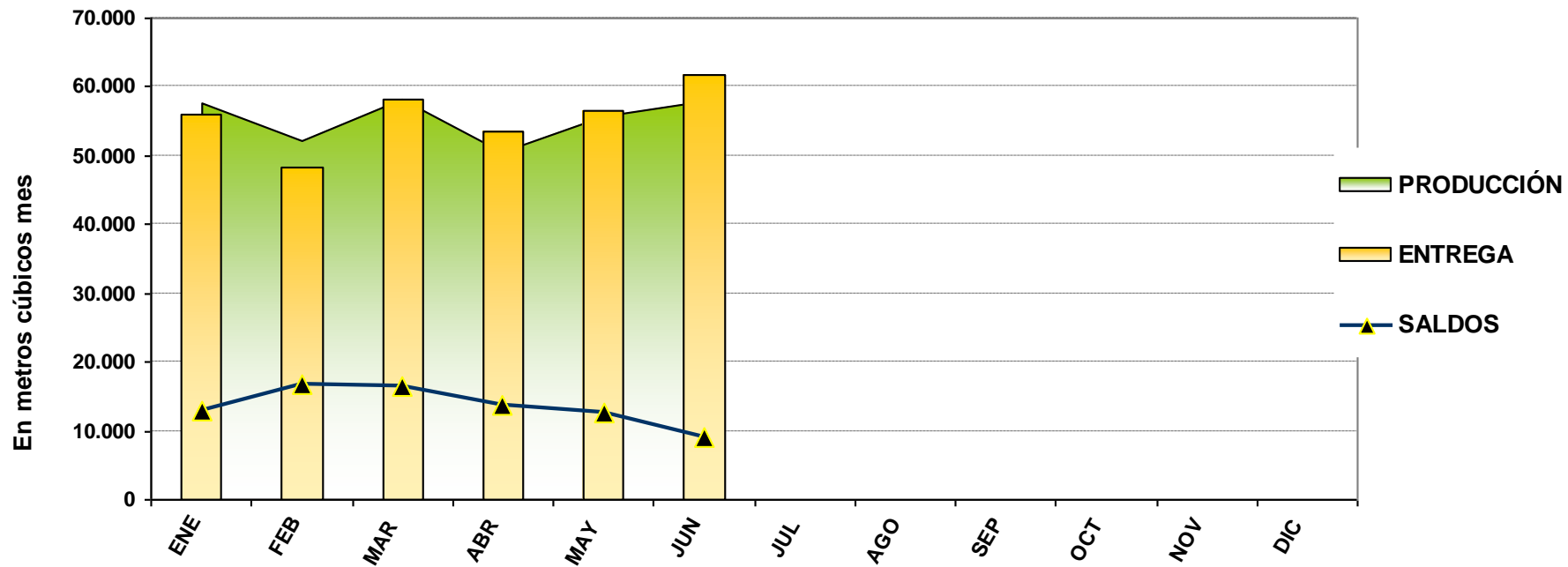
VOLUMEN TOTAL REFINADO DE DIESEL OIL – POR REFINERÍA (En m3)

		GESTION 2011												ENTREGA PROMEDIO	en %
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
GUILLERMO ELDER BELL	PRODUCCIÓN	18.484	16.970	19.647	13.526	16.226	19.730							17.579	31,5%
	ENTREGA	17.932	17.946	19.463	11.910	15.704	22.518								
	SALDO	4.717	3.728	3.899	5.505	6.017	3.217								
GUALBERTO VILLARROEL	PRODUCCIÓN	33.834	30.545	33.445	31.856	34.631	33.111							33.242	59,6%
	ENTREGA	33.058	25.958	33.749	36.482	36.440	33.765								
	SALDO	7.892	12.499	12.185	7.583	5.820	5.217								
ORO NEGRO	PRODUCCIÓN	5.249	4.691	5.019	5.081	4.778	5.195							4.922	8,8%
	ENTREGA	5.071	4.438	5.106	5.046	4.503	5.370								
	SALDO	387	609	486	499	751	555								
PARAPETI	PRODUCCIÓN	0	0	0	0	0	0							0	0,0%
	ENTREGA	0	0	0	0	0	0								
	SALDO	32	32	32	32	31	30								
TOTAL PRODUCIDO		57.567	52.206	58.112	50.463	55.635	58.036							55.337	100%
TOTAL ENTREGADO		56.061	48.341	58.318	53.437	56.648	61.653							55.743	

Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



VOLUMEN REFINADO DE DIESEL OIL GESTIÓN 2011, POR REFINERÍA (En m3)



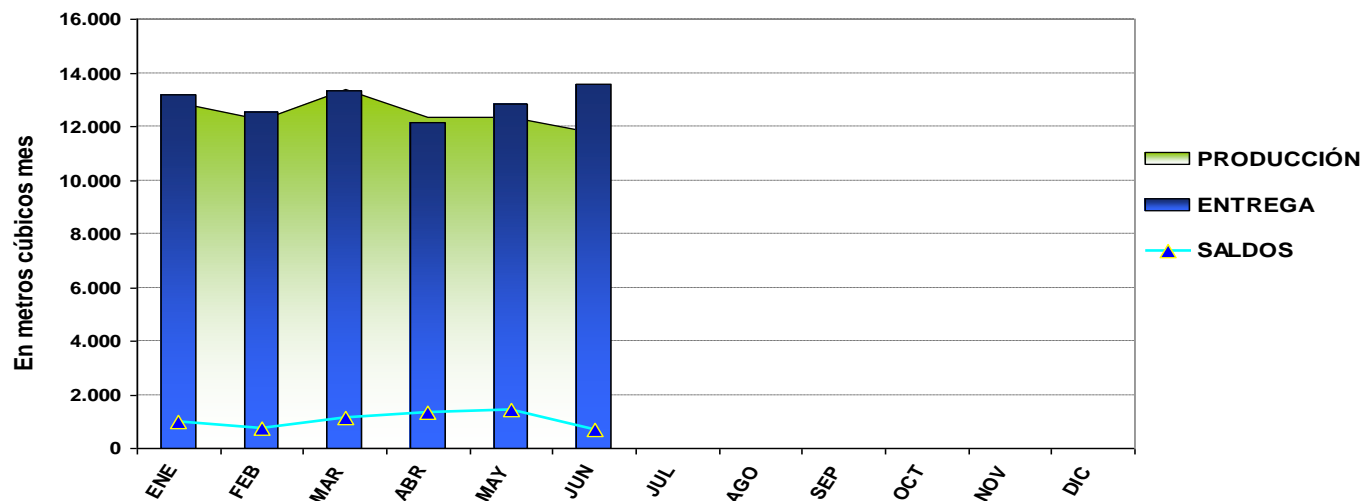
Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

3.5.3. VOLUMEN REFINADO DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)

En el mes de junio 2011, de acuerdo a datos reportados por las Refinerías en el país, el volumen total de Gas Licuado de Petróleo entregado para la comercialización asciende a 13.558 m³, de los cuales la refinería Gualberto Villarroel entregó 8.844 m³, lo que es equivalente al 65% del total entregado, Guillermo Elder Bell y Oro Negro el volumen restante.

VOLUMEN TOTAL REFINADO DE GAS LICUADO DE PETROELO (GLP) – POR REFINERÍA
(En m³)

		GESTION 2011												ENTREGA PROMEDIO	en %	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC			
GUILLERMO ELDER BELL	PRODUCCIÓN	2.719	2.729	2.713	1.906	2.720	3.622								2.950	23%
	ENTREGA	2.947	2.898	2.925	2.079	2.573	4.277									
	SALDO	467	355	481	247	535	50									
GUALBERTO VILLARROEL	PRODUCCIÓN	9.619	9.073	10.163	9.992	9.154	7.655								9.520	74%
	ENTREGA	9.733	9.184	9.918	9.614	9.826	8.844									
	SALDO	446	344	631	1.026	885	582									
ORO NEGRO	PRODUCCIÓN	551	426	484	463	457	490							465	4%	
	ENTREGA	520	442	487	442	463	437									
	SALDO	71	47	32	42	27	75									
TOTAL PRODUCIDO		12.889	12.228	13.360	12.361	12.331	11.768							12.489	100%	
TOTAL ENTREGADO		13.199	12.525	13.330	12.136	12.862	13.558							12.935		



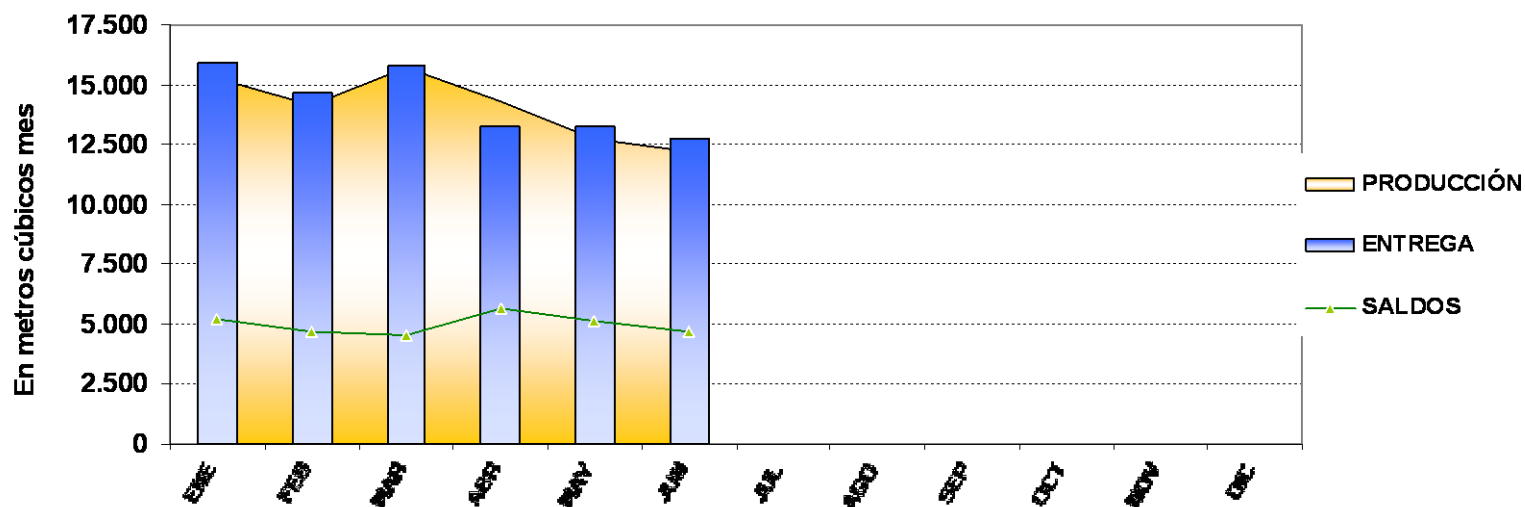
Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

3.5.4. VOLUMEN REFINADO DE JET FUEL

El producto Jet fuel lo elaboran tanto la refinería Gualberto Villarroel como Guillermo Elder Bell; en junio de la presente gestión, la producción de jet fuel alcanzó a 12.238 y la entrega para la comercialización por parte de la empresa proveedora de combustibles de aviación Air BP ascendió a 12.708 m³, acorde a las nominaciones de la demanda y la estacionalidad de la demanda de este producto.

VOLUMEN TOTAL REFINADO DE JET FUEL POR REFINERÍA
(En m³)

		GESTION 2011												ENTREGA PROMEDIO	en %	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC			
GUILLERMO ELDER BELL	PRODUCCIÓN	8.759	8.156	7.706	6.571	6.007	6.271								7.330	51%
	ENTREGA	8.675	8.468	7.773	6.444	6.154	6.466									
	SALDO	2.878	2.567	2.496	2.621	2.469	2.278									
GUALBERTO VILLARROEL	PRODUCCIÓN	6.476	5.971	7.980	7.760	6.745	5.967								6.937	49%
	ENTREGA	7.291	6.193	7.999	6.782	7.114	6.242									
	SALDO	2.327	2.105	2.077	3.036	2.654	2.384									
TOTAL PRODUCIDO		15.235	14.127	15.686	14.331	12.752	12.238								14.062	100%
TOTAL ENTREGADO		15.966	14.661	15.772	13.226	13.268	12.708							14.267		



Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

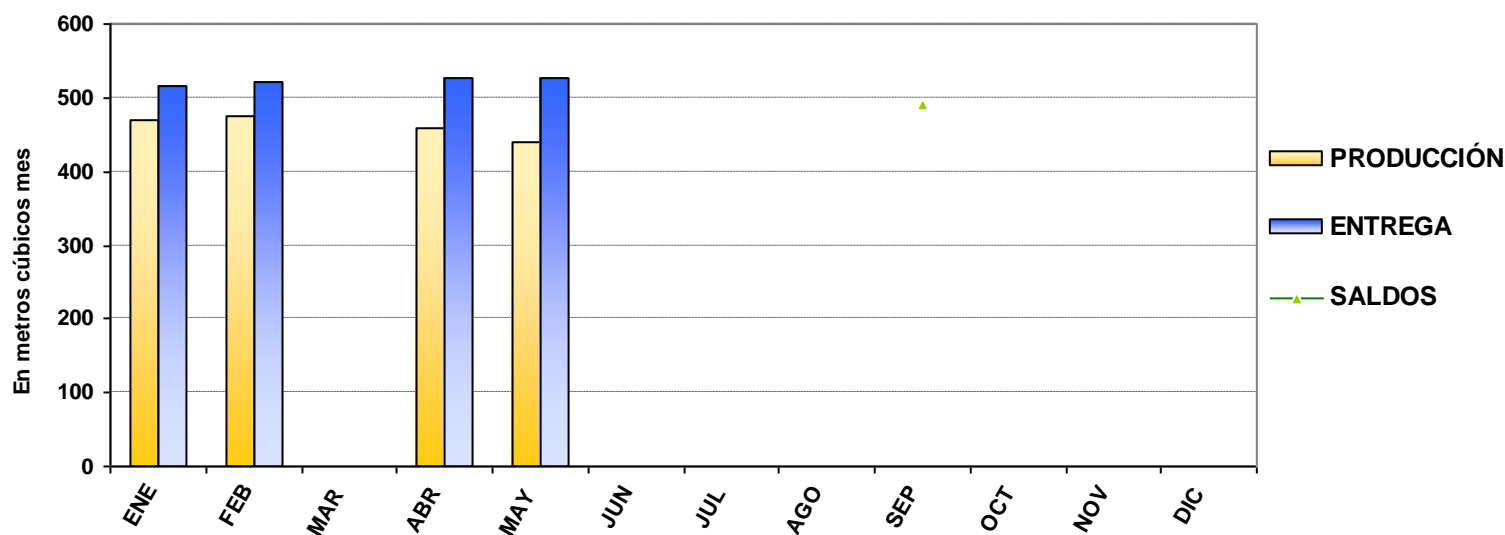
3.5.5. VOLUMEN REFINADO DE GASOLINA PREMIUM

La refinería que elabora Gasolina Premium en la actualidad es Guillermo Elder Bell; entre enero y junio de la presente gestión, la entrega para la comercialización sobrepasó la producción, quedando el stock de dicho producto sin saldos.

VOLUMEN TOTAL REFINADO DE GASOLINA PREMIUM

(En m3)

		GESTION 2011												ENTREGA PROMEDIO	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
GUILLERMO ELDER BELL	PRODUCCIÓN	469	476	0	460	439	0								349
	ENTREGA	517	520	0	528	527	0								
	SALDO	0	0	0	0	0	0								
TOTAL PRODUCCIÓN		469	476	0	460	439	0								
TOTAL ENTREGA		517	520	0	528	527	0								



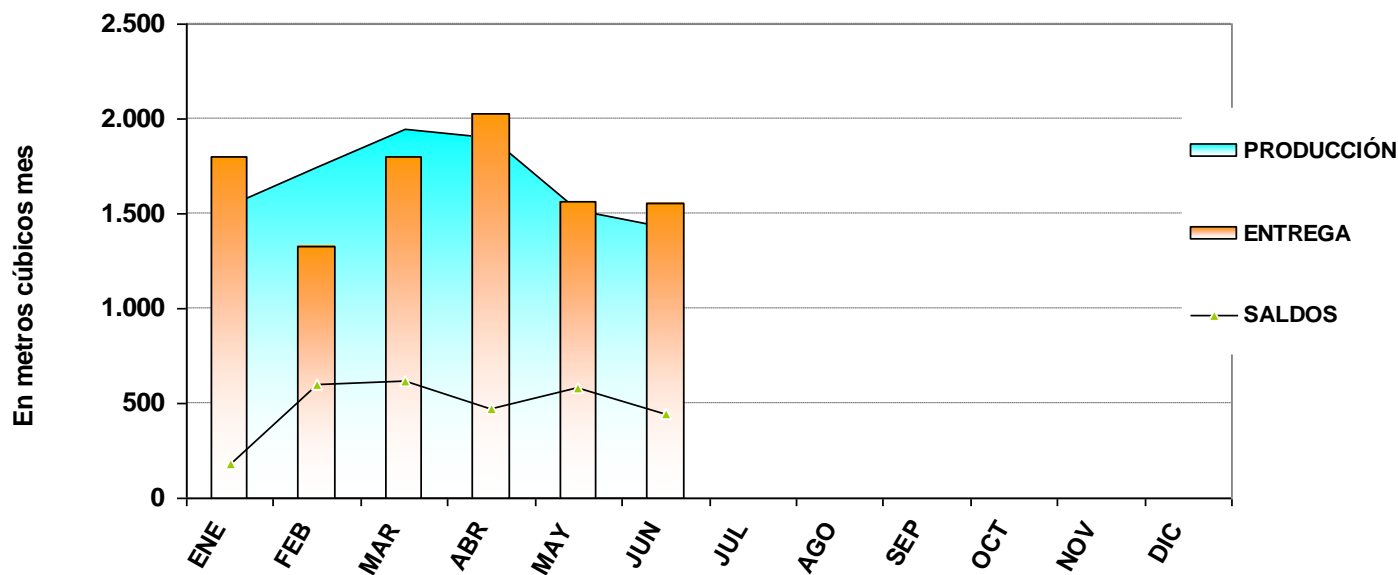
Fuente: Refinerías
 Elaboración: Estadísticas e Información MHE

3.5.6. VOLUMEN TOTAL DE REFINACIÓN KEROSENE

Las refinерías que elaboran kerosene son Gualberto Villarroel y Guillermo Elder Bell con un promedio de 1.686 m3 mes. Durante enero y marzo, la producción de kerosene la efectuó únicamente la refinera Gualberto Villarroel, a partir de abril, Guillermo Elder Bell ya procesa este producto en promedio de 61 m3 mes.

VOLUMEN TOTAL REFINADO DE KEROSENE – POR REFINERÍA
(En m3)

		GESTION 2011												ENTREGA PROMEDIO	en %
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
GUILLERMO ELDER BELL	PRODUCCIÓN	-	-	-	91	51	42							61	4%
	ENTREGA	-	-	-	91	51	42								
	SALDO	-	-	-	0	0	0								
GUALBERTO VILLARROEL	PRODUCCIÓN	1.550	1.744	1.947	1.813	1.472	1.388							1.648	98%
	ENTREGA	1.797	1.330	1.797	1.934	1.512	1.517								
	SALDO	178	600	620	476	578	445								
TOTAL PRODUCIDO		1.550	1.744	1.947	1.904	1.523	1.429							1.683	102%
TOTAL ENTREGADO		1.797	1.330	1.797	2.025	1.563	1.558							1.678	



Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

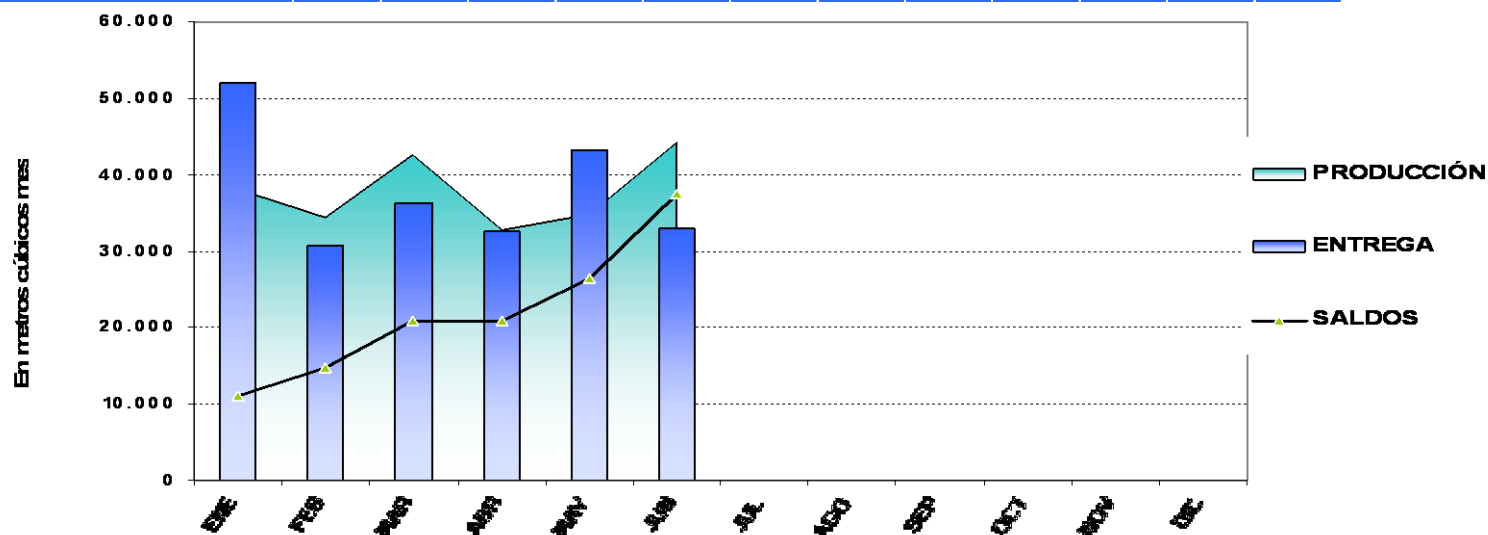
3.5.7. VOLUMEN REFINADO DE CRUDO RECONSTITUIDO

Las refinерías Guillermo Elder Bell, Gualberto Villarroel y Oro Negro, son las que participan en la producción de Crudo Reconstituido de manera sostenida. En junio 2011 la producción de crudo reconstituido alcanzó a 44.177 m³ mientras que la entrega para la comercialización fue de 33.051, menor a la entrega efectuada en el mes de mayo 2011.

El crudo reconstituido tiene como mercado destino, únicamente el de exportación.

VOLUMEN TOTAL REFINADO DE CRUDO RECONSTITUIDO, POR REFINERÍA
(En m³)

		GESTION 2011												ENTREGA PROMEDIO	en %	
		ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC			
ORO NEGRO	PRODUCCIÓN	1.468	1.422	1.571	1.548	1.707	1.839								1.564	4%
	ENTREGA	1.558	1.313	1.598	1.431	1.659	1.824									
	SALDO	123	234	211	324	357	355									
GUILLERMO ELDER BELL	PRODUCCIÓN	19.202	17.698	23.437	11.678	10.684	16.426								15.774	42%
	ENTREGA	23.346	15.812	20.013	17.666	10.552	7.253									
	SALDO	2.472	4.412	7.869	1.748	1.847	10.970									
GUALBERTO VILLARROEL	PRODUCCIÓN	17.451	15.262	17.498	19.539	22.393	25.912								20.642	54%
	ENTREGA	27.190	13.658	14.697	13.402	30.928	23.974									
	SALDO	8.371	10.083	12.802	18.870	24.135	26.063									
TOTAL PRODUCCIÓN		38.121	34.382	42.506	32.765	34.784	44.177								37.789	100%
TOTAL ENTREGA		52.095	30.784	36.308	32.499	43.140	33.051							37.979		



Fuente: Refinerías
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



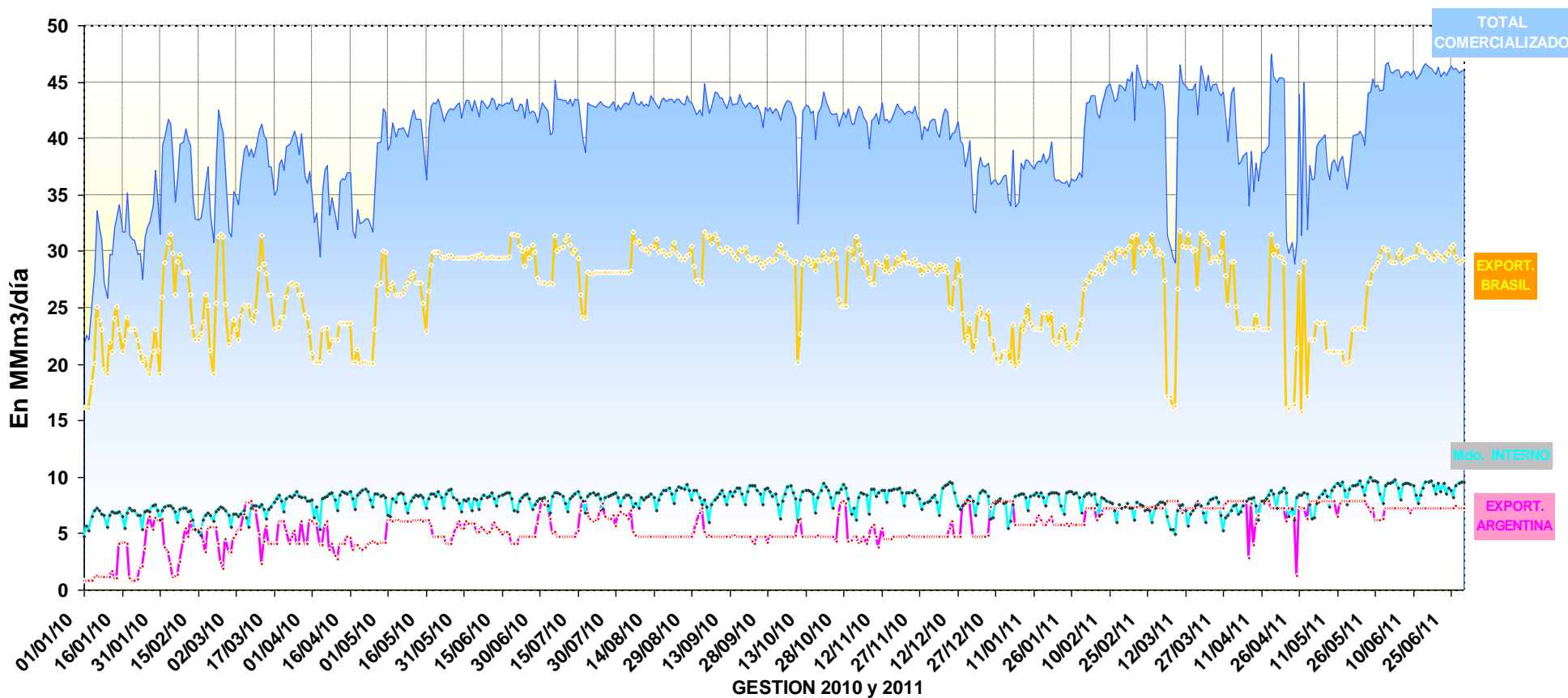
ESTADÍSTICAS DE COMERCIALIZACIÓN

4. COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL

La comercialización del Gas Natural se la realiza tanto en mercado interno como en el de exportación. De acuerdo a las estadísticas graficadas a continuación se puede advertir que durante el semestre transcurrido de la presente gestión, el volumen promedio comercializado mas bajo correspondió a los meses de enero y abril y, el volumen promedio más alto ocurrió en junio, con un volumen promedio de entrega de 45.9 MMm3/día, tanto en mercado interno como de exportación.

El volumen comercializado de gas natural esta en función a las nominaciones efectuadas por el contrato de exportación al Brasil (GSA), siendo éste mercado el mas importante de comercialización del gas en la actualidad.

VOLÚMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GAS NATURAL, POR TIPO DE MERCADO
(En MMm3/día)



Fuente: YPFB - DNCGN
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

VOLÚMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GAS NATURAL, POR TIPO DE MERCADO

(En MMm3/día)

	GESTIÓN 2010												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
EXPORTACIÓN BRASIL	21,2	26,3	25,4	22,5	27,9	29,6	28,4	29,7	29,8	28,4	24,8	24,8	26,57
EXPORTACIÓN ARGENTINA	2,6	4,1	5,3	4,3	5,6	5,2	6,1	5,1	4,9	5,2	4,7	5,9	4,91
MERCADO INTERNO	6,6	6,7	8,0	8,1	8,0	8,0	8,1	8,3	8,3	8,3	8,3	8,0	7,90
TOTAL COMERCIALIZADO	30,37	37,08	38,67	34,93	41,52	42,82	42,67	43,18	42,97	41,86	37,77	38,69	39,38

	GESTIÓN 2011												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
EXPORTACIÓN BRASIL	22,9	29,5	27,9	23,5	24,1	29,6							26,25
EXPORTACIÓN ARGENTINA	6,1	7,2	7,4	6,8	7,5	7,2							7,05
MERCADO INTERNO	8,1	7,4	7,0	7,9	8,8	9,1							8,031
TOTAL COMERCIALIZADO	37,00	44,16	42,35	38,22	40,33	45,91							41,33

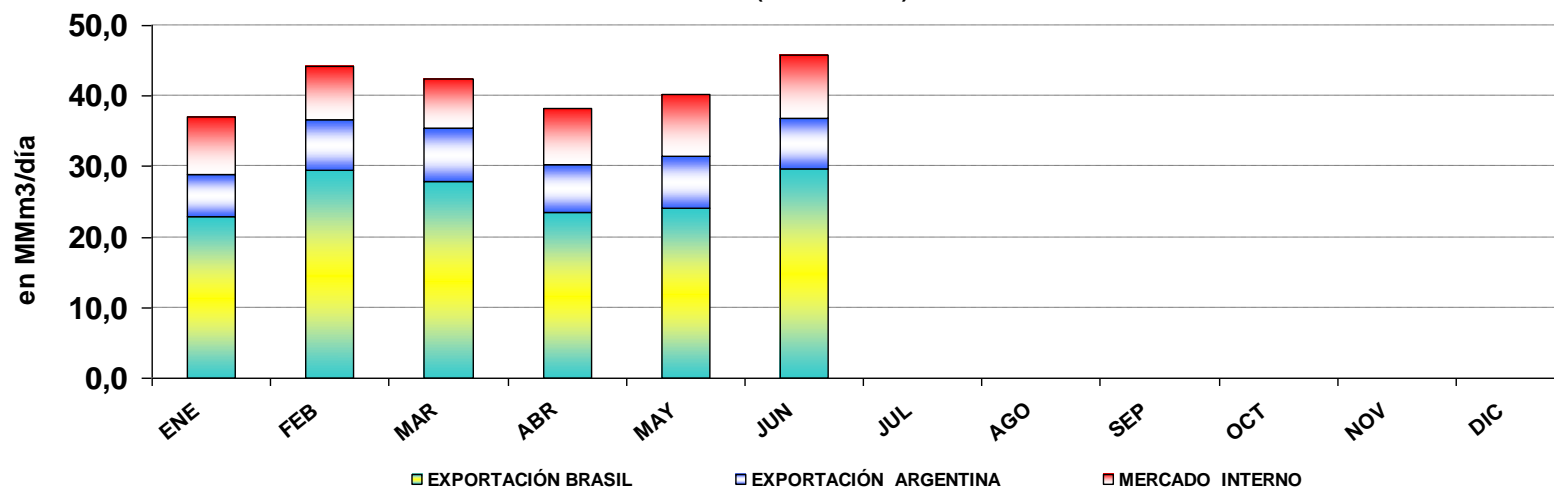
NOTA-

Los volúmenes son medidos a 68°F en base saturada

Esta información es de carácter operativo

COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL, POR TIPO DE MERCADO

(en MMm3/día)



Fuente: YPFB - DNGN

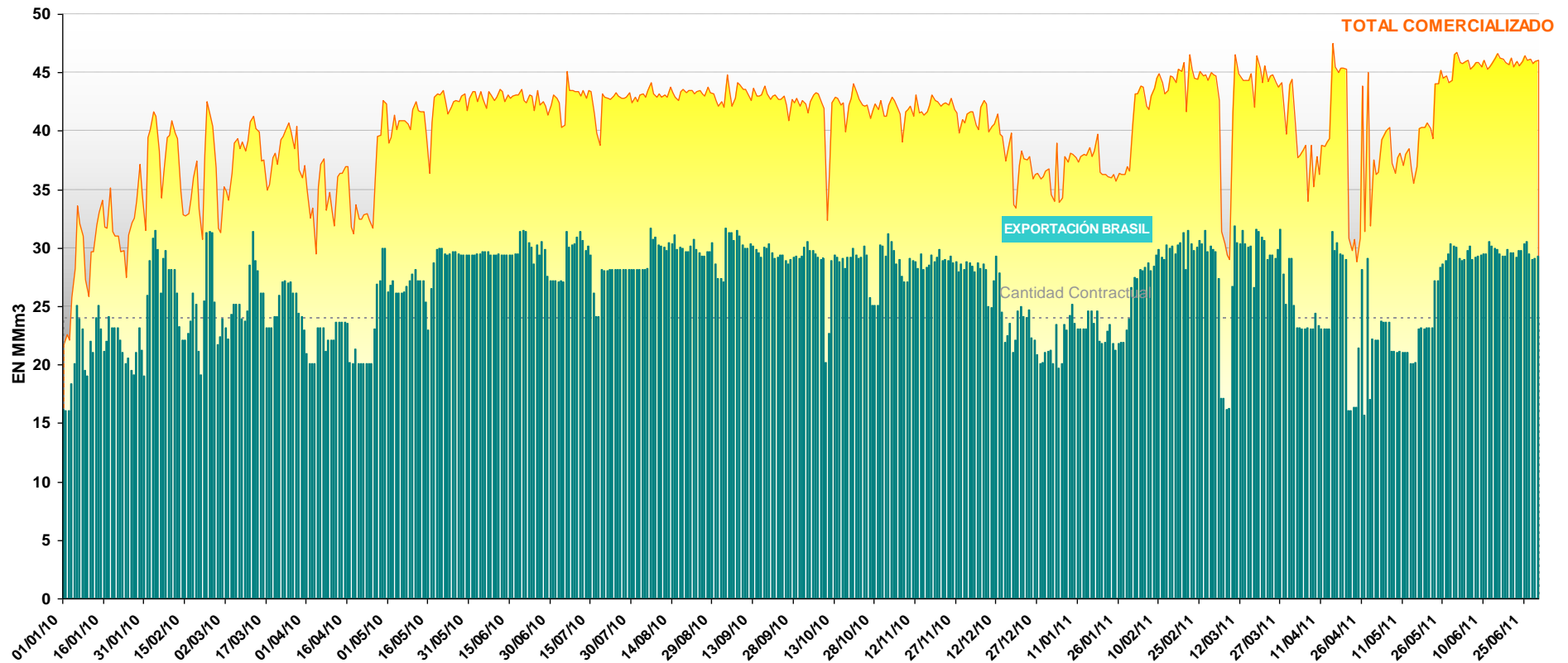
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.1. EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL A LA REPÚBLICA DEL BRASIL – CONTRATO “GSA”

La exportación de Gas Natural a la república del Brasil se la realiza desde el año 1999, en el marco del contrato suscrito entre YPFB y PETROBRAS; en la actualidad se tiene una cantidad contractual de 30.08 MMm³/día, de la cual la cantidad mínima garantizada corresponde a 24.06 MMm³/día.

Durante enero y junio de la presente gestión, el volumen promedio más bajo de entrega se registró en el mes en enero, con un volumen promedio de 22.9 MMm³/día, seguido de abril cuando los volúmenes también oscilaron por debajo de la cantidad mínima garantizada de 24.06 MMm³/día. De acuerdo a las cláusulas comerciales del contrato GSA, el volumen promedio entregado se consolida de manera anual.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS NATURAL EXPORTADO AL BRASIL, GESTIÓN 2011
(En MMm³/día)



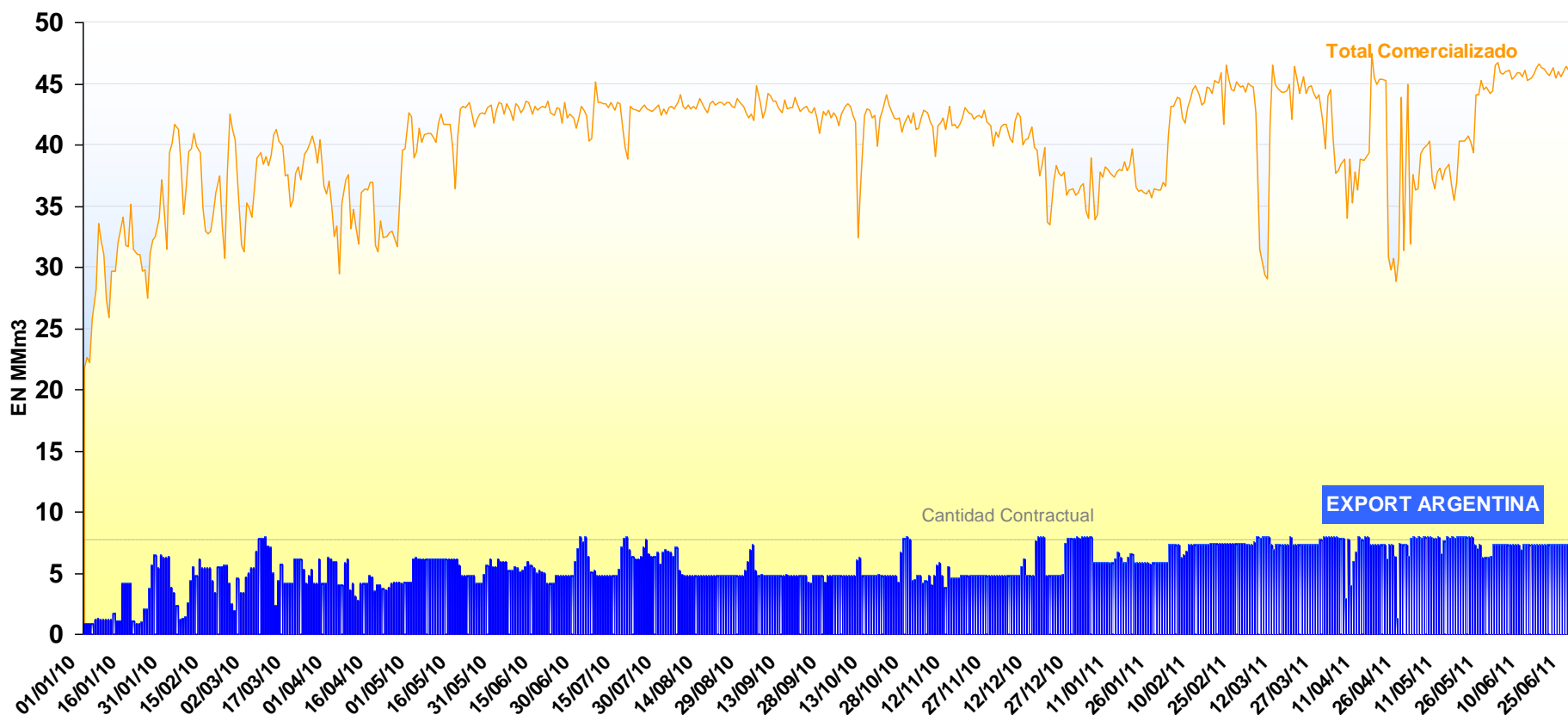
Fuente: YPFB - DNGN
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.2. EXPORTACIÓN DE GAS NATURAL A LA ARGENTINA

Bolivia exporta gas natural a la República de Argentina en el marco del Contrato de compra venta de Gas Natural YPFB-ENARSA, el cual esta en vigencia desde enero 2007. En la actualidad, el volumen contractual es de 7.7 MMm3/día con tendencia creciente hasta llegar a 27.7 MMm3/día, el año 2026.

El volumen promedio menor exportado a la Argentina durante lo transcurrido de la presente gestión se registró en enero, con un volumen de 6.1 MMm3/día. De febrero a junio 2011, el volumen promedio de exportación osciló en 7.24 MMm3/día, con tendencia creciente.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS NATURAL EXPORTADO A LA REPÚBLICA DE ARGENTINA, GESTIÓN 2011
(En MMm3/día)

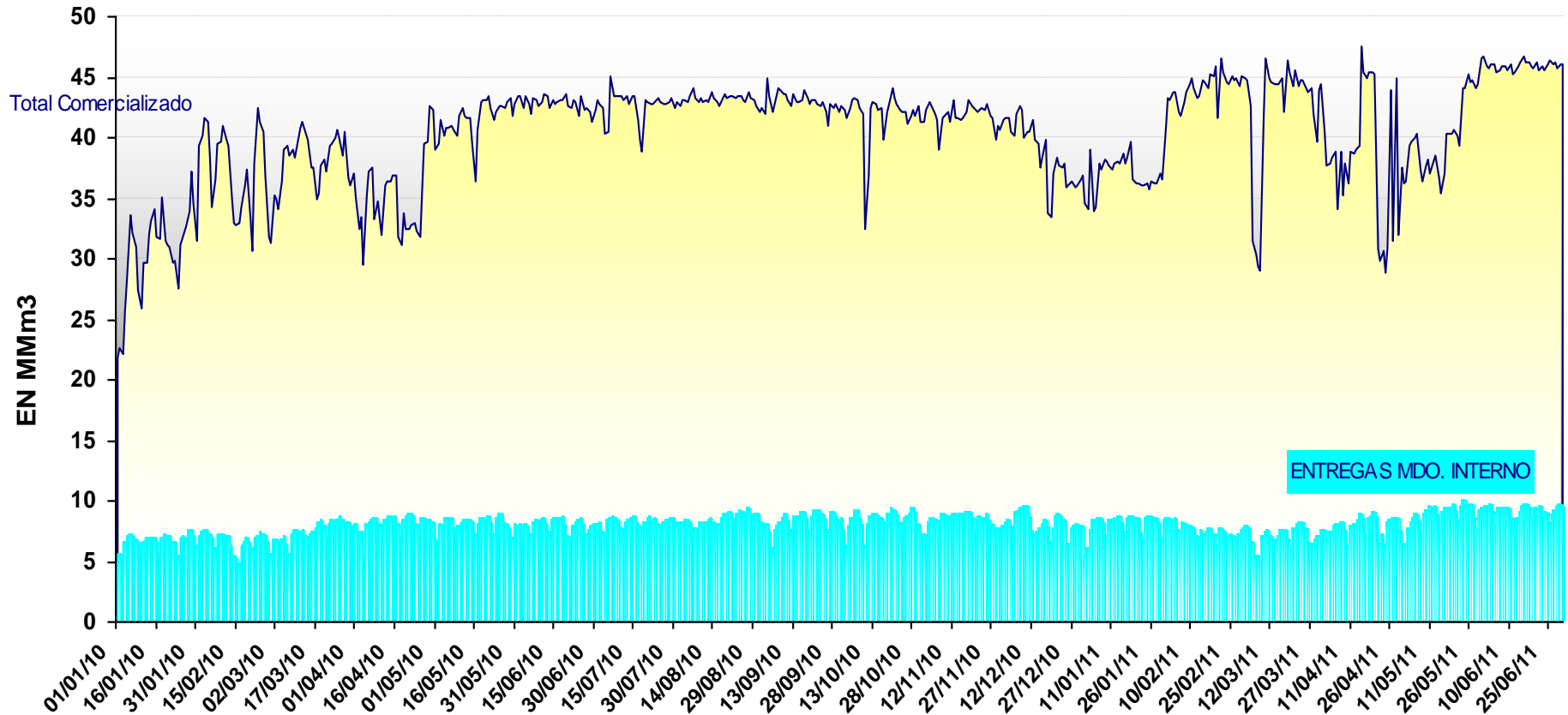


Fuente: YPFB - DNGN
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.3. ENTREGAS DE GAS NATURAL - MERCADO INTERNO

Como se puede evidenciar en el gráfico detallado a continuación, durante enero y junio del 2011, el volumen promedio comercializado de gas natural en el mercado interno fue de 8 MMm³/día, notando regularidad en el abastecimiento del gas natural en territorio nacional.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS NATURAL COMERCIALIZADO EN MERCADO INTERNO, GESTIÓN 2011
(En MMm³/día)



Fuente: YPFB - DNGN
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

El mercado interno de distribución del gas natural está compuesto por usuarios que se caracterizan por el sector al que pertenecen, ya sea la Generación Eléctrica, Industrial, Vehicular, Comercial y Doméstico en cada uno de los departamentos que tienen estructura de gasoductos en puerta de ciudad (City Gate). El gráfico notado muestra el volumen total entregado para el mercado interno (City Gate).

4.4. COMPOSICIÓN DEL MERCADO INTERNO DE GAS NATURAL

La comercialización del gas natural en el mercado interno se la realiza por redes primarias y secundarias, las cuales están compuestas por usuarios que se caracterizan por el sector al que pertenecen, ya sean generación eléctrica, industrial, comercial, doméstico y vehicular.

Los sectores de generación eléctrica, industrial y vehicular se conectan directamente a la red primaria construyendo acometidas correspondientes para su inculpación al sistema de distribución. En el caso de las redes secundarias, éstas atienden tanto al sector comercial como doméstico.

El sector de Generación Eléctrica, comprende las empresas termoeléctricas.

El sector Industrial, comprende todas las industrias que utilizan el gas natural como combustible para producir algún bien o servicio, como ser las empresas de cerámicas, cementeras, etc.

El sector comercial, comprende aquellas empresas que utilizan el gas natural como insumo para ofrecer algún servicio, como ser hoteles, restaurantes, etc.

El sector doméstico comprende el gas natural utilizado como energía en los domicilios.

El sector GNV, es el utilizado como combustible en el parque automotor.

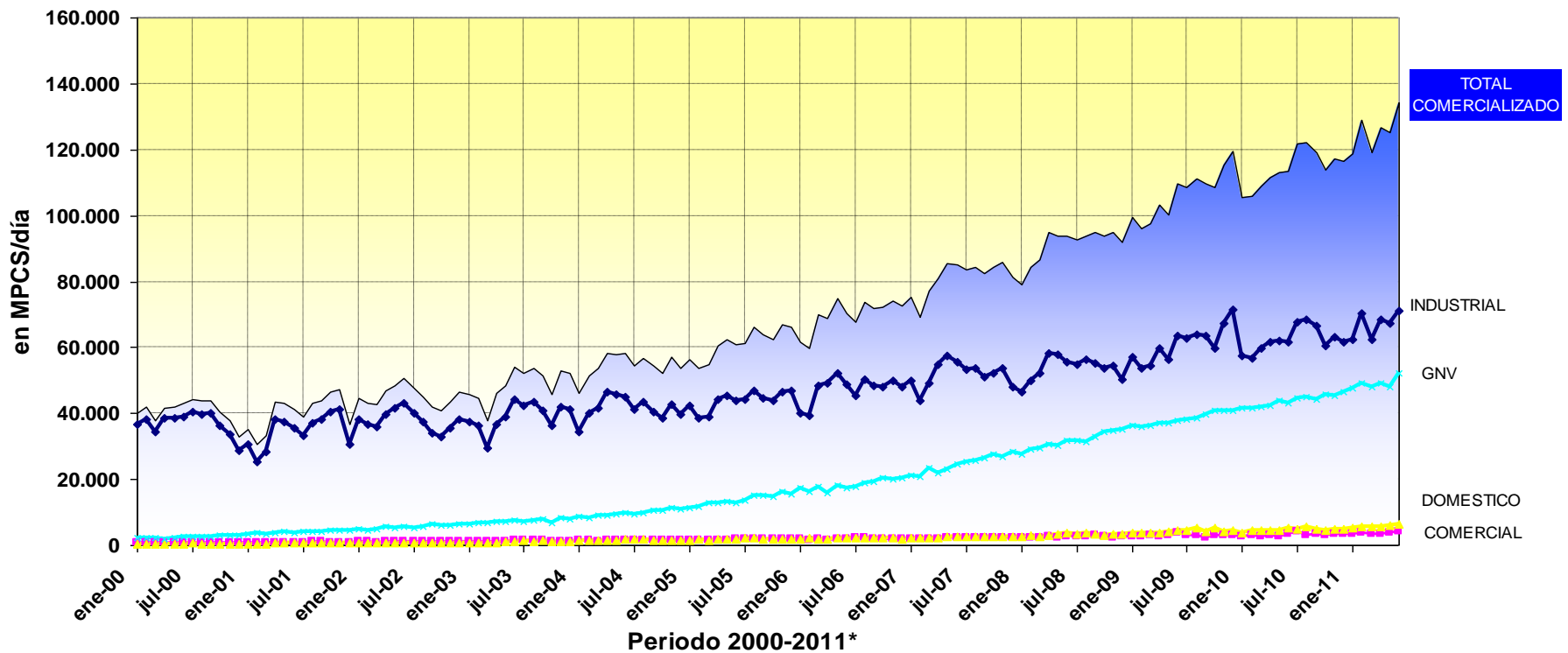
A continuación se muestran estadísticas tanto históricas como actuales de volúmenes comercializados de gas natural, en cada uno de los departamentos y por sector de consumo, siendo éstos el industrial, comercial, doméstico y gas natural vehicular.

4.5. CONSUMO HISTÓRICO DE GAS NATURAL EN EL MERCADO INTERNO

De acuerdo a estadísticas de gestiones pasadas, el consumo promedio de gas natural a nivel nacional en los diferentes sectores de consumo, muestra un comportamiento diverso con tendencia creciente gestión a gestión. El gráfico a continuación detallado muestra el consumo promedio de cada uno de los sectores, durante el periodo 2000-2011 (a junio); El año 2000 el consumo promedio oscilaba en 40.789 MPCs/día, el año 2011 el consumo promedio alcanza a 125.533 MPCs/día, notándose un incremento de alrededor del 207% en los 10 años.

De acuerdo a los datos notados mas adelante, el sector de consumo que muestra mayores tasas de crecimiento corresponde al GNV seguido del Industrial. Los sectores Comercial y Domestico muestran un crecimiento discreto.

EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN MERCADO INTERNO, POR SECTOR DE CONSUMO
(En MPCs/día)



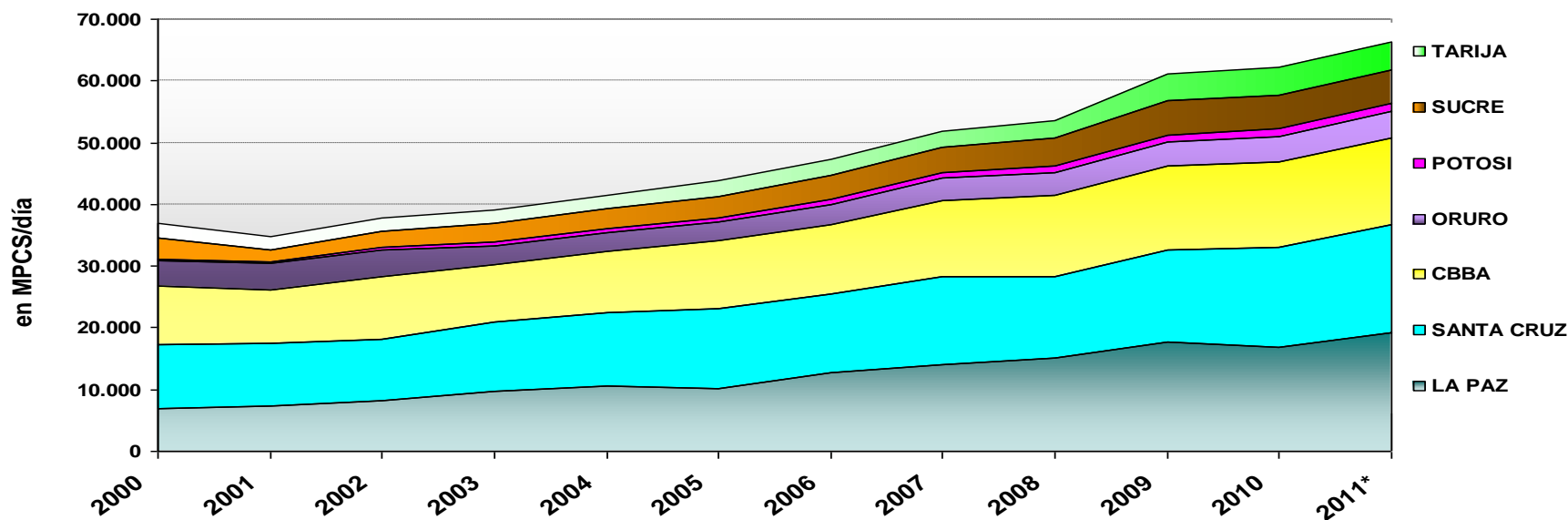
Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.5.1. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR INDUSTRIAL

El sector industrial es el más importante en lo que se refiere al consumo de gas natural, en razón a que cerca del 80% del total consumido está representado por este sector. El consumo de gas natural en el sector industrial muestra tendencia creciente desde la gestión 2000 a lo transcurrido de la presente gestión, en una tasa de crecimiento promedio del 6% anual.

EVOLUCIÓN DEL CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR INDUSTRIAL, POR DEPARTAMENTO
(En MPCs/día)

		GESTIÓN											
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011*
SECTOR INDUSTRIAL	LA PAZ	7.000	7.291	8.295	9.626	10.629	10.262	12.851	14.113	15.017	17.681	16.910	19.379
	SANTA CRUZ	10.303	10.153	9.798	11.422	11.879	12.872	12.706	14.174	13.180	14.934	16.091	17.447
	CBBA	9.549	8.709	10.134	9.267	9.945	11.056	11.263	12.388	13.181	13.600	13.931	14.711
	ORURO	3.970	4.210	4.337	3.021	3.047	3.049	3.184	3.697	3.815	3.990	4.110	4.160
	POTOSI	359	404	475	528	546	622	761	784	1.130	1.107	1.323	1.250
	SUCRE	3.298	1.771	2.580	3.079	3.331	3.488	4.041	4.075	4.344	5.607	5.416	5.702
	TARIJA	2.468	2.233	2.194	2.165	2.202	2.556	2.568	2.670	2.976	4.165	4.515	4.420
	TOTAL MPCs/día	36.947	34.771	37.814	39.107	41.579	43.906	47.375	51.901	53.644	61.084	62.296	67.069



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.5.2. CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR INDUSTRIAL, GESTIONES 2010 Y 2011*

De acuerdo a las estadísticas del 2010, los meses con menor nivel de consumo muestran son enero y febrero, cuando los usuarios industriales consumen menos gas natural en razón a que esa temporada las empresas suelen bajar su producción. Los meses restantes muestran un consumo promedio de 63.000 MPCs/día.

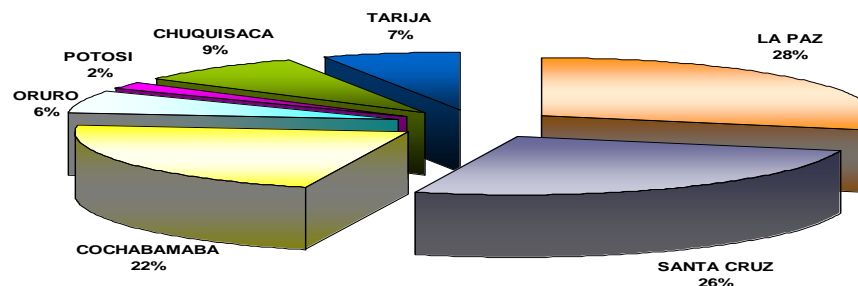
Durante enero y junio de la presente gestión, el volumen comercializado de gas natural incrementó en 7.100 MPCs/día con relación al mismo periodo de la pasada gestión. Los departamentos que mayor volumen reportan son La Paz, Santa Cruz y Cochabamba, concentrando el 77% del total nacional; Los departamentos de Chuquisaca, Tarija y Oruro consumen entre el 9 y 6%; Potosí consume alrededor del 2% del total nacional.

VOLUMEN COMERCIALIZADO DE GAS NATURAL SECTOR INDUSTRIAL, POR DEPARTAMENTO (En mpcs/día)

	GESTIÓN 2010												CONSUMO PROMEDIO	en %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	16.081	16.639	16.506	16.302	13.673	14.006	21.444	20.137	17.906	16.069	15.823	18.335	16.910	27%
SANTA CRUZ	12.748	13.146	15.830	18.295	17.691	16.968	17.112	17.181	18.125	17.333	14.478	14.183	16.091	26%
COCHABAMABA	12.096	13.716	13.735	13.333	13.875	14.639	14.285	14.045	14.383	13.942	15.351	13.770	13.931	22%
ORURO	4.071	3.849	4.894	4.104	4.176	4.222	3.864	4.579	4.076	3.149	4.965	3.365	4.110	7%
POTOSI	1.366	1.421	1.614	1.577	1.387	1.397	84	2.121	1.319	957	1.460	1.173	1.323	2%
CHUQUISACA	6.157	3.592	2.941	3.995	6.655	5.732	6.014	6.001	6.230	4.287	6.910	6.482	5.416	9%
TARIJA	4.898	4.378	4.153	4.238	4.519	4.722	5.093	4.534	4.355	4.703	4.287	4.300	4.515	7%
TOTAL MPCs/día	57.417	56.740	59.674	61.843	61.975	61.687	67.896	68.599	66.394	60.441	63.274	61.609	62.296	100%

	GESTIÓN 2011												CONSUMO PROMEDIO	en %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	19.220	21.402	16.028	19.336	20.427	19.860							19.379	29%
SANTA CRUZ	14.493	16.544	14.831	21.544	19.448	17.819							17.447	26%
COCHABAMABA	14.610	15.064	14.894	12.856	13.622	17.222							14.711	22%
ORURO	4.450	4.811	3.607	4.829	3.850	3.412							4.160	6%
POTOSI	1.106	1.346	1.257	1.162	1.314	1.313							1.250	2%
CHUQUISACA	4.396	7.074	7.165	4.475	4.011	7.094							5.702	9%
TARIJA	4.269	4.279	4.448	4.232	4.716	4.577							4.420	7%
TOTAL MPCs/día	62.544	70.521	62.230	68.435	67.388	71.297							67.069	100%

Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

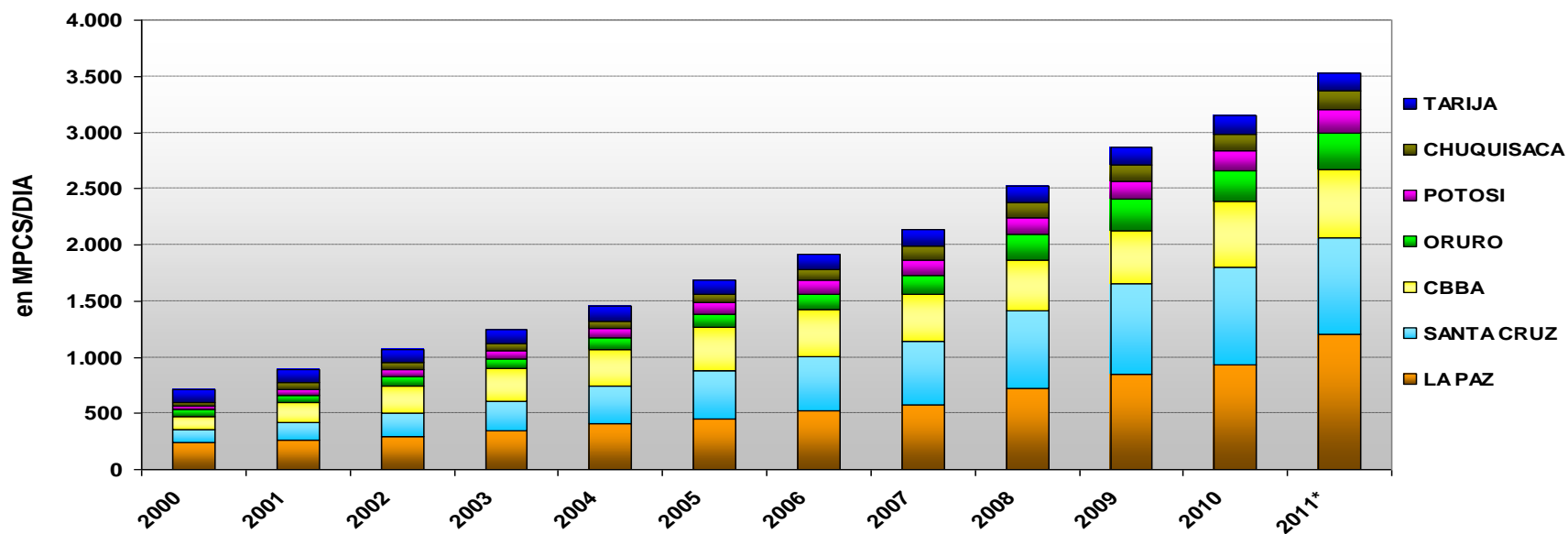


4.5.3. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR COMERCIAL

El consumo histórico de gas natural en el sector comercial, al igual que el industrial, muestra tendencia creciente desde la gestión 2000, incrementando el consumo promedio desde 715 MPCs/día a 3.529 en lo transcurrido de la presente gestión, a una tasa de crecimiento anual promedio del 16%.

EVOLUCIÓN DEL CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR COMERCIAL, POR DEPARTAMENTO
(En MPCs/día)

		GESTIÓN											
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011*
SECTOR COMERCIAL	LA PAZ	236	263	295	340	404	451	523	578	723	846	937	1.205
	SANTA CRUZ	123	158	207	263	337	426	483	567	687	806	866	856
	CBBA	110	174	247	296	326	386	417	420	451	475	581	609
	ORURO	63	65	76	84	105	114	137	167	228	283	277	324
	POTOSI	31	54	63	70	82	106	123	132	153	155	175	215
	CHUQUISACA	36	57	63	63	63	72	97	125	138	149	147	158
	TARIJA	116	116	117	129	138	133	134	146	146	157	163	161
TOTAL MPCs/DÍA		715	887	1.067	1.246	1.454	1.689	1.913	2.134	2.527	2.872	3.147	3.529



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.5.4. CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR COMERCIAL, GESTIONES 2010 Y 2011*

Durante la gestión 2010, el consumo promedio en este sector tiene comportamiento casi constante, con un promedio de 3.147 MPCs/día. De enero a junio de la presente gestión, el volumen comercializado se incrementó de 3.264 MPCs/día a 4.084 en junio 2011.

Al igual que en el sector industrial, en el sector comercial los departamentos que mayor volumen representan son La Paz, Santa Cruz y Cochabamba, con el 34. 24 y 17% respectivamente, seguidos de Oruro con el 10% y Potosí Tarija y Chuquisaca que consumen entre el 6 y 4%.

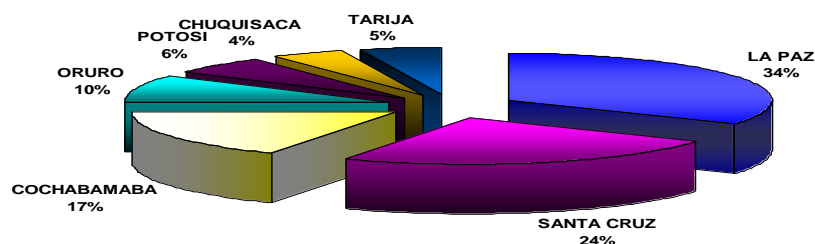
VOLUMEN COMERCIALIZADO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR INDUSTRIAL, GESTIONES 2010 y 2011* (En mpcs/día)

	GESTIÓN 2010												CONSUMO PROMEDIO	en %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	691	796	830	699	633	915	1.515	1.007	1.115	879	1.165	999	937	30%
SANTA CRUZ	755	847	758	806	841	1.025	846	891	913	852	912	950	866	28%
COCHABAMABA	466	611	539	706	601	607	577	491	618	580	583	587	581	18%
ORURO	210	230	249	318	223	254	521	274	273	180	314	284	277	9%
POTOSI	126	129	149	172	158	161	275	163	177	108	262	226	175	6%
CHUQUISACA	149	141	151	188	115	135	154	166	139	147	146	135	147	5%
TARIJA	149	154	150	155	168	193	193	179	161	150	154	148	163	5%
TOTAL MPCs/día	2.546	2.908	2.827	3.044	2.739	3.290	4.081	3.172	3.395	2.896	3.536	3.329	3.147	100%

	GESTIÓN 2011												CONSUMO PROMEDIO	en %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	951	1.384	1.075	1.139	1.304	1.377							1.205	34%
SANTA CRUZ	826	930	767	882	876	945							871	24%
COCHABAMABA	539	585	656	619	646	653							616	17%
ORURO	371	360	263	323	305	435							343	10%
POTOSI	270	204	173	177	249	249							220	6%
CHUQUISACA	156	174	155	150	156	171							160	4%
TARIJA	152	160	157	155	183	254							177	5%
TOTAL MPCs/día	3.264	3.797	3.246	3.444	3.719	4.084							3.593	100%

Fuente: ANH

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

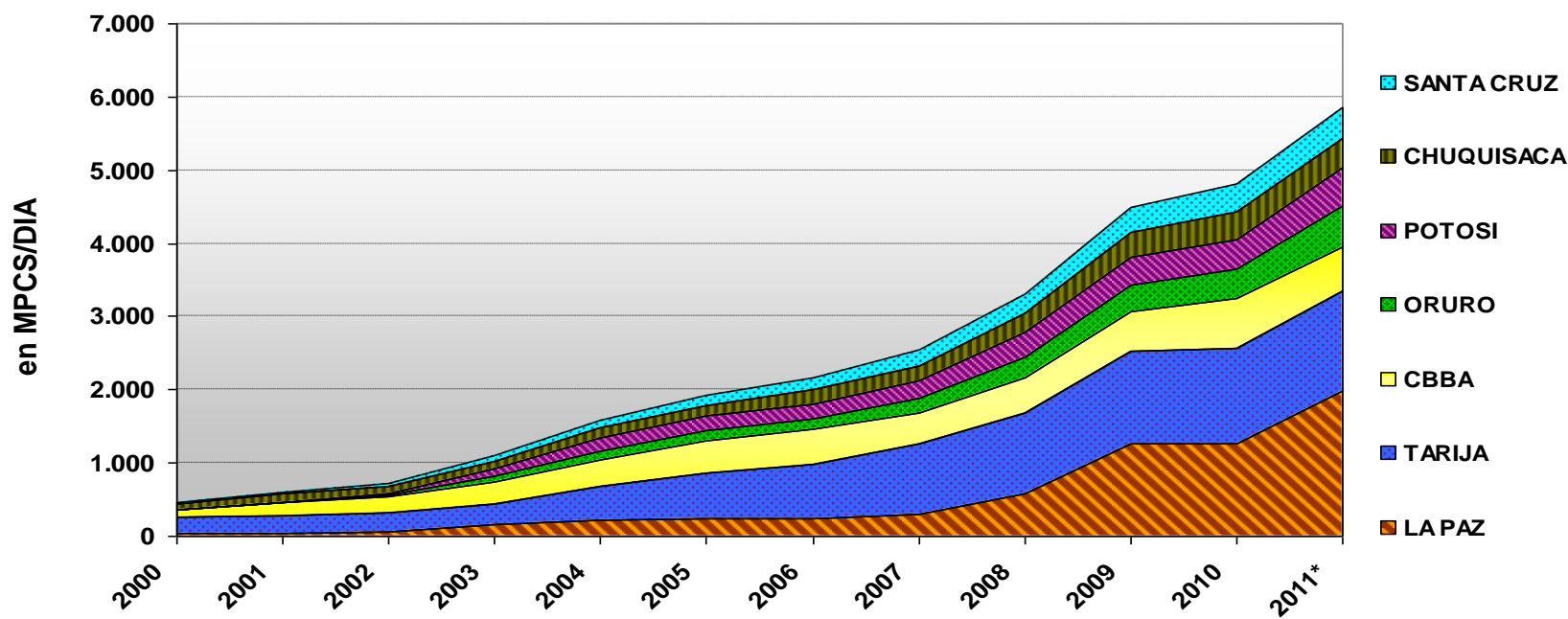


4.5.5. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR DOMESTICO

El consumo promedio de gas natural en el sector domestico, es el que mayor crecimiento muestra desde la gestión 2000, cuando el consumo oscilaba en 464 MPCs/día; en la actualidad el consumo promedio es de 5.862 MPCs/día.

EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR DOMESTICO, POR DEPARTAMENTO
(En MPCs/día)

		GESTIÓN											
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011*
SECTOR DOMESTICO	LA PAZ	33	42	55	155	221	231	240	308	591	1.268	1.268	1.985
	SANTA CRUZ	21	27	38	71	113	132	167	215	264	329	397	419
	CBBA	94	163	235	296	379	450	482	426	487	557	683	607
	ORURO	3	5	9	71	117	133	140	196	273	361	385	548
	POTOSI	6	11	19	100	180	200	197	236	338	384	406	522
	CHUQUISACA	79	110	117	118	125	139	197	201	262	341	374	416
	TARIJA	228	248	257	292	453	633	746	956	1.092	1.250	1.307	1.365
TOTAL MPCs/día		464	607	730	1.103	1.588	1.918	2.168	2.538	3.307	4.490	4.821	5.862



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.5.6. CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR DOMESTICO, GESTIONES 2010 Y 2011*

Durante la gestión 2010, el consumo promedio de gas natural en el sector doméstico, tuvo una variación de 3.892 registrado como el consumo mas bajo en el mes de enero y, el de 5.510 MPCS/día como el consumo mas alto registrado en agosto. En el primer semestre transcurrido de la gestión 2011, el consumo promedio de gas natural en el sector analizado muestra tendencia creciente, con un volumen de 5.862 MPCS/día.

El departamento con mayor volumen de consumo es La Paz con el 34% del total nacional, seguido de Tarija y Cochabamba con 23 y 10%, respectivamente. Los demás departamentos concentran entre el 7 y 9% del total nacional.

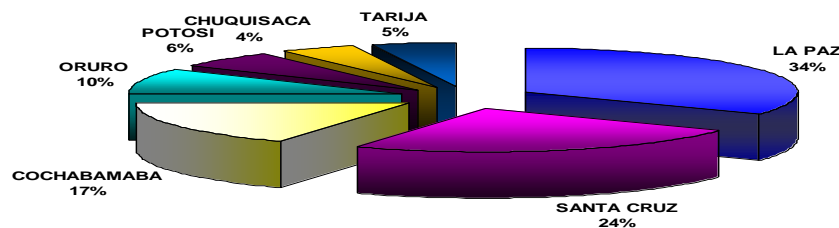
VOLUMEN COMERCIALIZADO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR DOMESTICO, GESTIONES 2010 y 2011*

(En mpcs/día)

	GESTIÓN 2010												CONSUMO PROMEDIO	en %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	913	1.039	1.341	1.239	970	1.237	1.394	1.363	1.396	1.207	1.562	1.555	1.268	26%
SANTA CRUZ	319	418	294	370	376	434	405	483	487	388	395	400	397	8%
COCHABAMABA	519	700	592	680	721	992	581	479	644	959	627	705	683	14%
ORURO	340	430	299	324	325	373	526	430	419	342	439	375	385	8%
POTOSI	326	441	346	336	375	415	410	669	424	280	388	467	406	8%
CHUQUISACA	364	359	391	407	368	396	375	403	355	363	367	340	374	8%
TARIJA	1.049	1.235	1.134	1.286	1.384	1.545	1.391	1.684	1.329	1.185	1.293	1.172	1.307	27%
TOTAL MPCS/día	3.829	4.622	4.396	4.642	4.519	5.391	5.080	5.510	5.053	4.724	5.071	5.016	4.821	100%

	GESTIÓN 2011												CONSUMO PROMEDIO	en %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	1.801	1.919	1.991	1.901	2.045	2.250							1.985	34%
SANTA CRUZ	329	443	377	443	391	533							419	7%
COCHABAMABA	609	609	608	615	598	603							607	10%
ORURO	496	535	495	560	539	661							548	9%
POTOSI	485	490	517	552	538	550							522	9%
CHUQUISACA	365	431	421	429	421	432							416	7%
TARIJA	1.230	1.350	1.262	1.345	1.457	1.546							1.365	23%
TOTAL MPCS/día	5.315	5.777	5.672	5.845	5.989	6.574							5.862	100%

Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información N

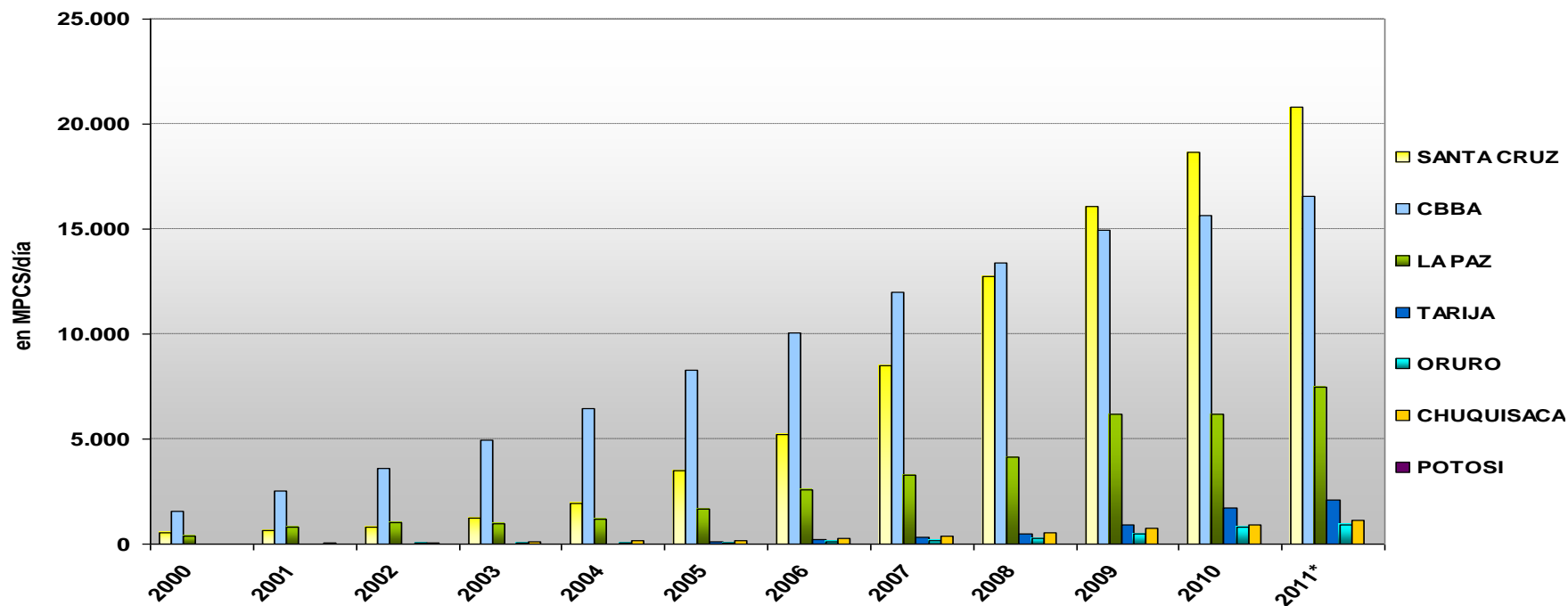


4.5.7. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR GNV

El consumo promedio de gas natural en el sector GNV muestra tendencia creciente gestión a gestión, llegando a consumir en lo transcurrido de la presente gestión, 49.009 MPCs/día.

EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR GNV, POR DEPARTAMENTO
(En MPCs/día)

SECTOR GNV	DEPARTAMENTO	GESTIÓN											
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011*
SECTOR GNV	LA PAZ	399	805	1.041	983	1.172	1.648	2.568	3.305	4.123	6.163	6.163	7.487
	SANTA CRUZ	554	622	826	1.217	1.943	3.506	5.194	8.469	12.725	16.083	18.637	20.794
	CBBA	1.565	2.522	3.612	4.950	6.447	8.296	10.036	11.969	13.373	14.920	15.623	16.579
	ORURO	3	16	38	54	43	69	93	166	252	457	788	940
	POTOSI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	CHUQUISACA	23	47	53	100	159	185	243	380	564	739	930	1.112
	TARIJA	0	0	0	0	0	94	201	339	472	895	1.744	2.096
TOTAL MPCs/día		2.543	4.012	5.570	7.305	9.764	13.798	18.335	24.628	31.510	39.257	43.886	49.009



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.5.8. CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR GNV, GESTIONES 2010 Y 2011*

De acuerdo a las estadísticas del 2010, el volumen promedio de consumo en el sector GNV oscilaba en 43.886 MPCs/día, mientras que en lo transcurrido de la presente gestión, dicho volumen se incrementó a 49.000 MPCs/día, con tendencia creciente por el crecimiento del parque automotor convertido a GNV, impulsado por el Gobierno Nacional.

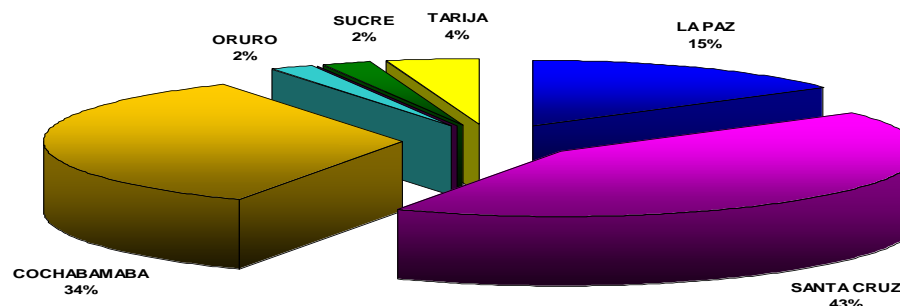
En el sector GNV, los departamentos con mayor consumo son Santa Cruz, Cochabamba y La Paz con 42, 34 y 15%, respectivamente. Los demás departamentos consumen en menor escala, entre el 4 y 2% del total nacional. El departamento de Potosí en la actualidad, no muestra consumo de GNV.

VOLUMEN COMERCIALIZADO DE GAS NATURAL EN EL SECTOR GNV – GESTIONES 2010 y 2011* (En mpcs/día)

	GESTIÓN 2010												CONSUMO PROMEDIO	en %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	5.593	5.810	5.797	5.743	5.886	5.718	6.893	6.045	5.713	7.242	7.142	6.376	6.163	14%
SANTA CRUZ	17.285	17.318	17.498	17.881	18.690	18.372	18.747	19.154	19.332	20.166	19.094	20.108	18.637	42%
COCHABAMABA	15.837	15.592	15.492	15.332	15.689	15.620	15.650	16.158	15.782	15.158	15.691	15.477	15.623	36%
ORURO	679	697	625	776	737	770	826	831	733	476	732	1.572	788	2%
POTOSI	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0%
CHUQUISACA	820	847	892	877	903	898	918	955	990	1.011	996	1.058	930	2%
TARIJA	1.532	1.483	1.635	1.616	1.794	1.782	1.769	1.708	1.851	1.816	1.910	2.033	1.744	4%
TOTAL MPCs/día	41.746	41.748	41.938	42.225	43.698	43.159	44.803	44.851	44.401	45.869	45.565	46.624	43.886	100%

	GESTIÓN 2011												CONSUMO PROMEDIO	en %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	7.084	7.890	6.648	7.572	7.711	8.016							7.487	15%
SANTA CRUZ	20.145	21.461	20.026	20.591	21.082	21.460							20.794	42%
COCHABAMABA	16.378	15.633	17.127	16.753	14.989	18.596							16.579	34%
ORURO	1.002	1.006	828	1.008	880	918							940	2%
POTOSI	0	0	0	0	0	0							0	0%
CHUQUISACA	1.023	1.100	1.140	1.128	1.111	1.170							1.112	2%
TARIJA	2.038	1.976	2.103	2.042	2.206	2.213							2.096	4%
TOTAL MPCs/día	47.671	49.066	47.872	49.095	47.979	52.373							49.009	100%

Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



4.6. CONSUMO DE GAS NATURAL POR DEPARTAMENTO

4.6.1. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTORES EN EL DEPARTAMENTO DE LA PAZ

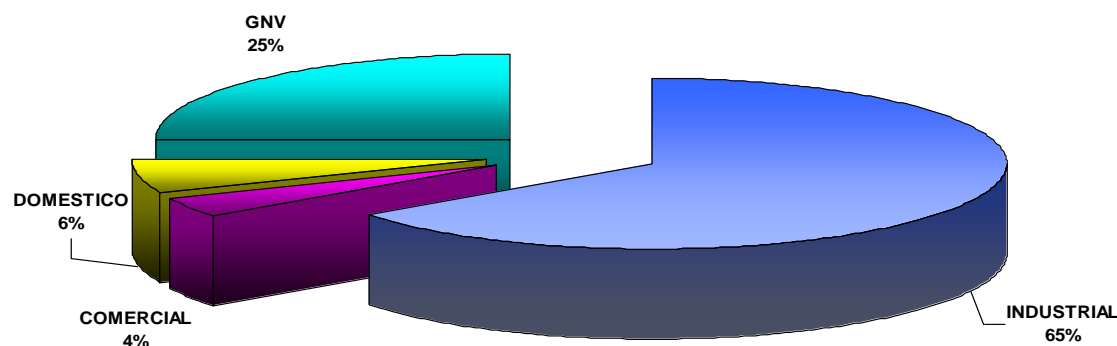
El consumo de gas natural en este departamento, incluye el efectuado en la ciudad de La Paz y El Alto. De acuerdo a estadísticas históricas, el único sector que no muestra importante crecimiento es el comercial, en el caso del Doméstico GNV e Industrial, el crecimiento del consumo es notorio gestión a gestión.

En el departamento de La Paz, el sector industrial representa alrededor del 65% del total, con 19.379 MPCs/día, seguido del GNV, Doméstico y Comercial, con volúmenes de 7.530, 1.996 y 1.212 MPCs/día respectivamente

CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL EN EL DEPARTAMENTO DE LA PAZ (En MPCs/día)

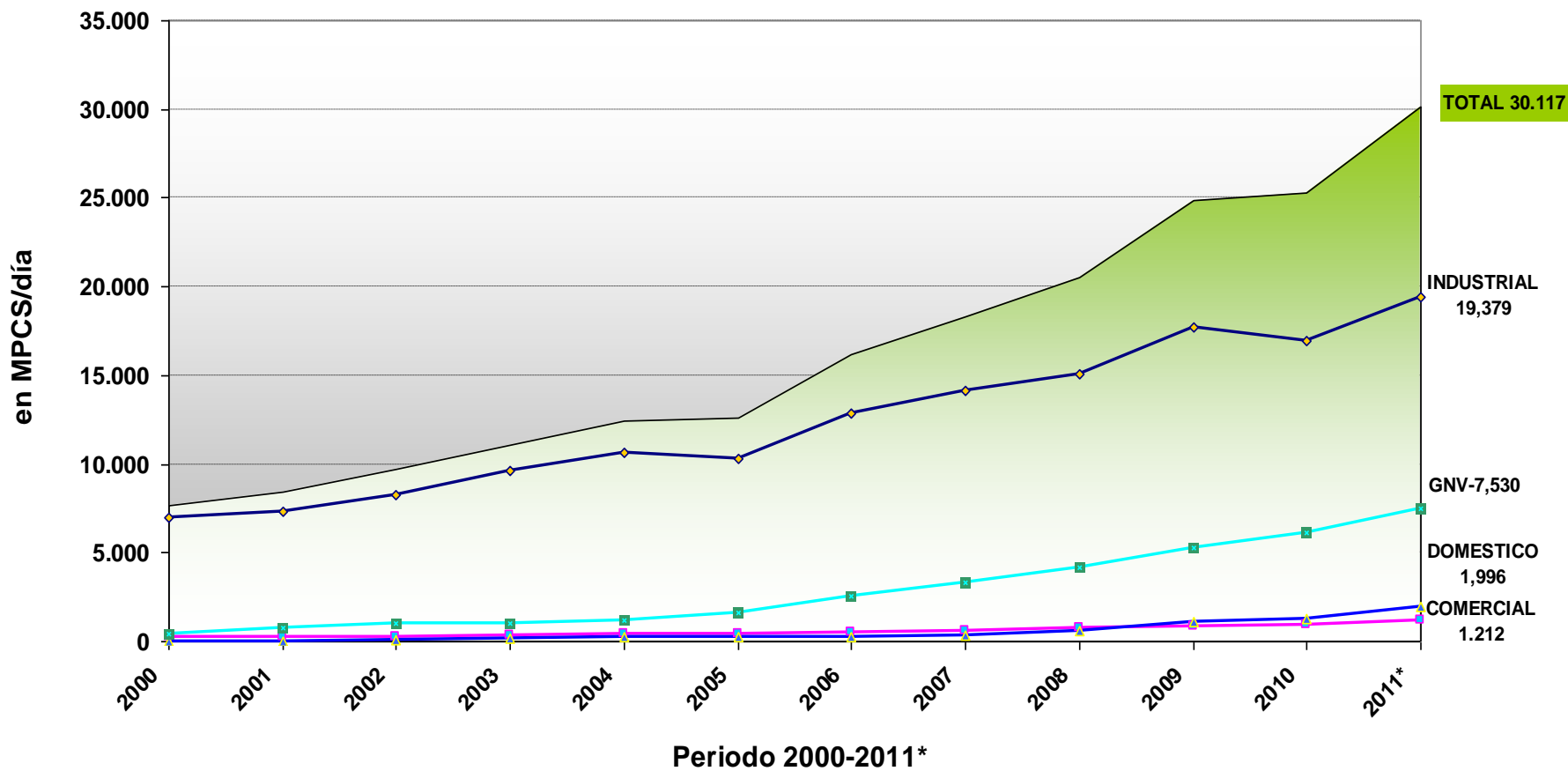
DEPARTAMENTO	SECTOR DE CONSUMO	GESTIÓN											
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011*
LA PAZ	INDUSTRIAL	7.000	7.291	8.295	9.626	10.663	10.262	12.851	14.113	15.059	17.681	16.910	19.379
	COMERCIAL	236	263	295	340	405	451	523	578	725	846	937	1.212
	DOMESTICO	33	42	55	155	222	231	240	308	592	1.091	1.268	1.996
	GNV	399	805	1.041	983	1.175	1.648	2.568	3.305	4.133	5.241	6.163	7.530
	TOTAL	7.668	8.401	9.686	11.105	12.464	12.592	16.182	18.304	20.510	24.860	25.278	30.117

Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE





TENDENCIA EN EL CONSUMO DE GAS NATURAL EN EL DEPARTAMENTO DE LA PAZ POR SECTOR DE CONSUMO (En MPCs/día)



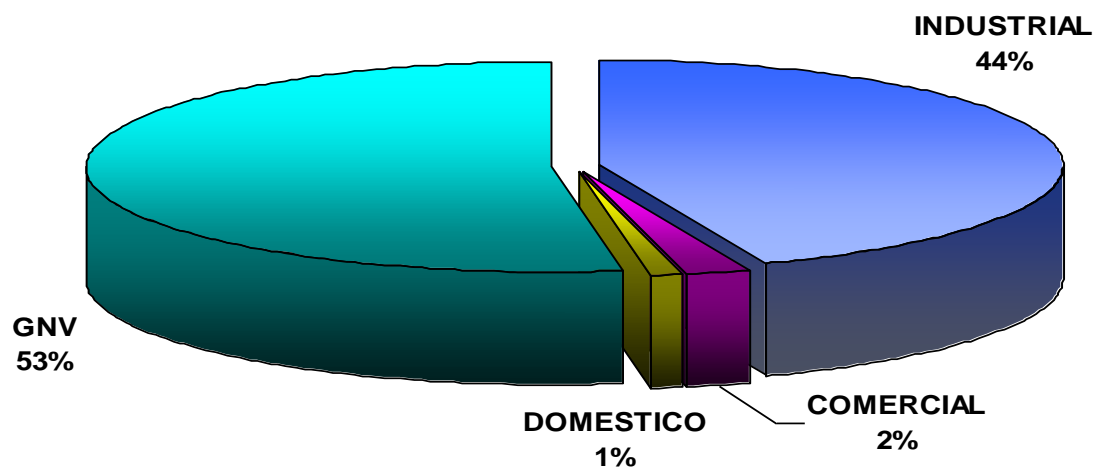
Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.6.2. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE SANTA CRUZ

El departamento de Santa Cruz es el que mayor consumo tiene de gas natural, con 38.663 miles de pies cúbicos día, concentrando de esta manera alrededor del 34% del consumo total nacional. Del volumen total consumido en Santa Cruz, los sectores que mayor volumen representan son el GNV y el Industrial, concentrando el 53 y 44%, respectivamente; los sectores comercial y doméstico consumen alrededor del 2 y 1%, respectivamente.

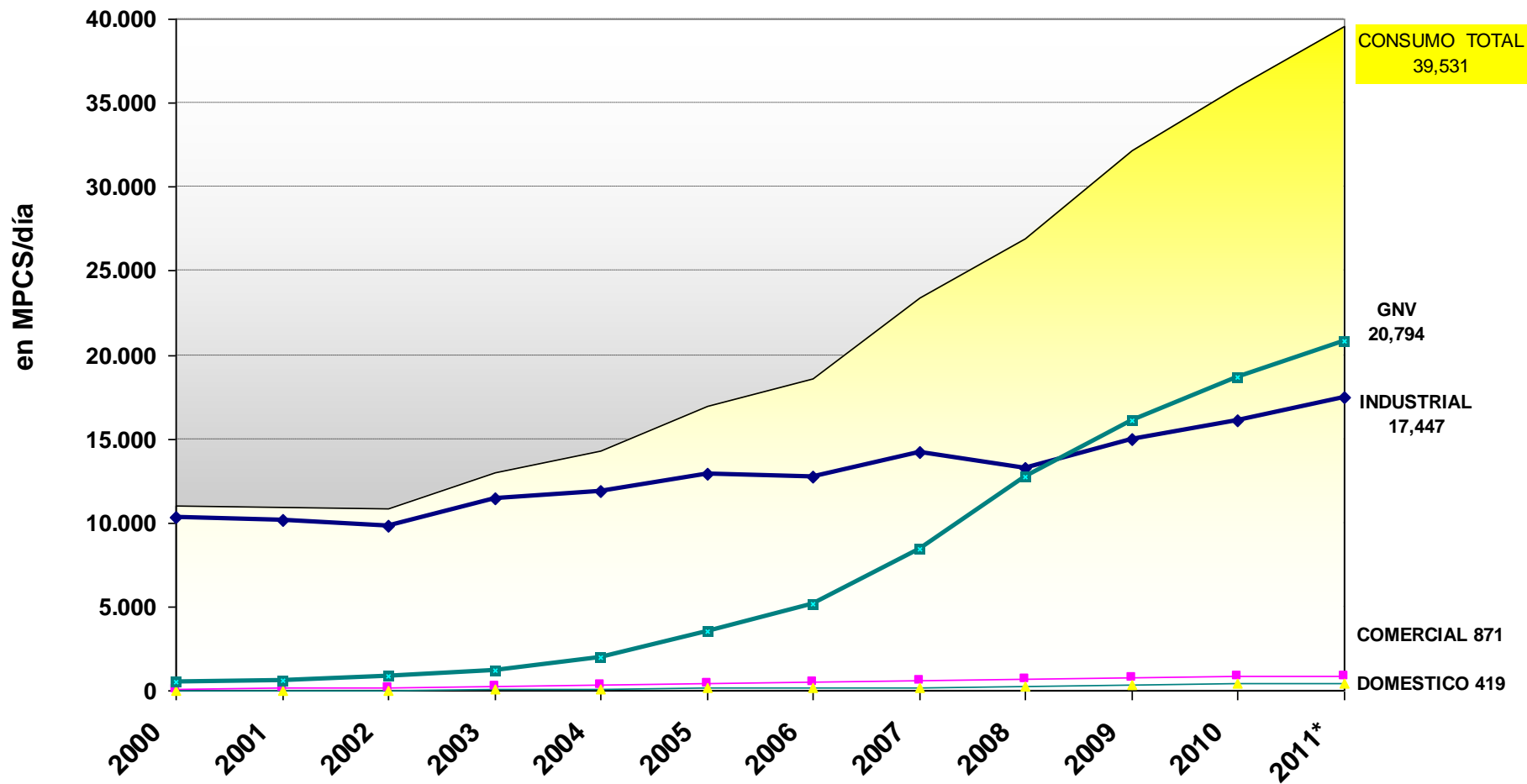
CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL EN EL DEPARTAMENTO DE SANTA CRUZ
(En MPCs/día)

DEPARTAMENTO	SECTOR DE CONSUMO	GESTIÓN											
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011*
SANTA CRUZ	INDUSTRIAL	10.303	10.153	9.798	11.422	11.910	12.872	12.706	14.174	13.213	14.934	16.091	17.447
	COMERCIAL	123	158	207	263	338	426	483	567	689	806	866	871
	DOMESTICO	21	27	38	71	113	132	167	215	265	329	397	419
	GNV	554	622	826	1.217	1.948	3.506	5.194	8.469	12.758	16.083	18.637	20.794
	TOTAL MPCs/DÍA	11.002	10.960	10.869	12.973	14.309	16.935	18.549	23.426	26.924	32.152	35.991	39.531



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

TENDENCIA EN EL CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL EN EL DEPARTAMENTO DE SANTA CRUZ (En MPCS/día)



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

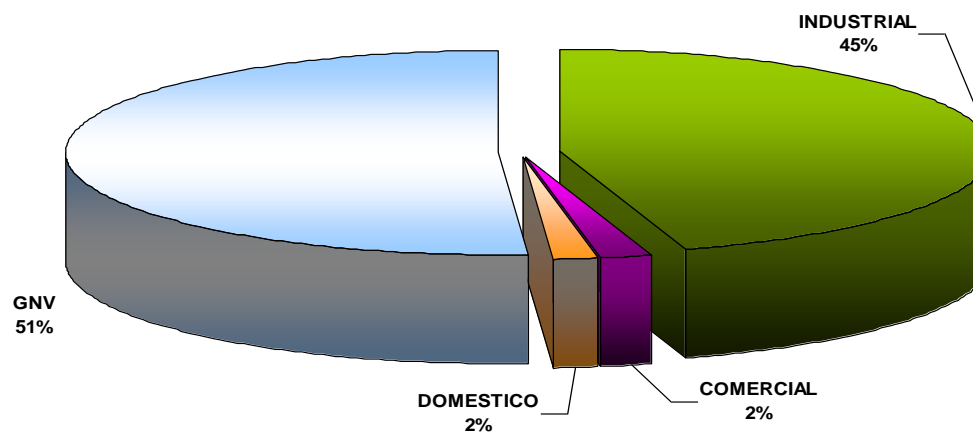
4.6.3. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE COCHABAMBA

Cochabamba incrementó su consumo de gas natural en todos los sectores de consumo, a una tasa promedio de 10% anual. Del volumen total departamental, el sector con mayor participación en el consumo es el GNV con 51%, seguido del industrial con el 45%; los sectores doméstico y comercial concentran alrededor del 4%.

El consumo de Gas natural en el departamento de Cochabamba incluyen el consumo de la ciudad de Cochabamba, cliza y Punata, poblaciones donde existe estructura de redes de distribución.

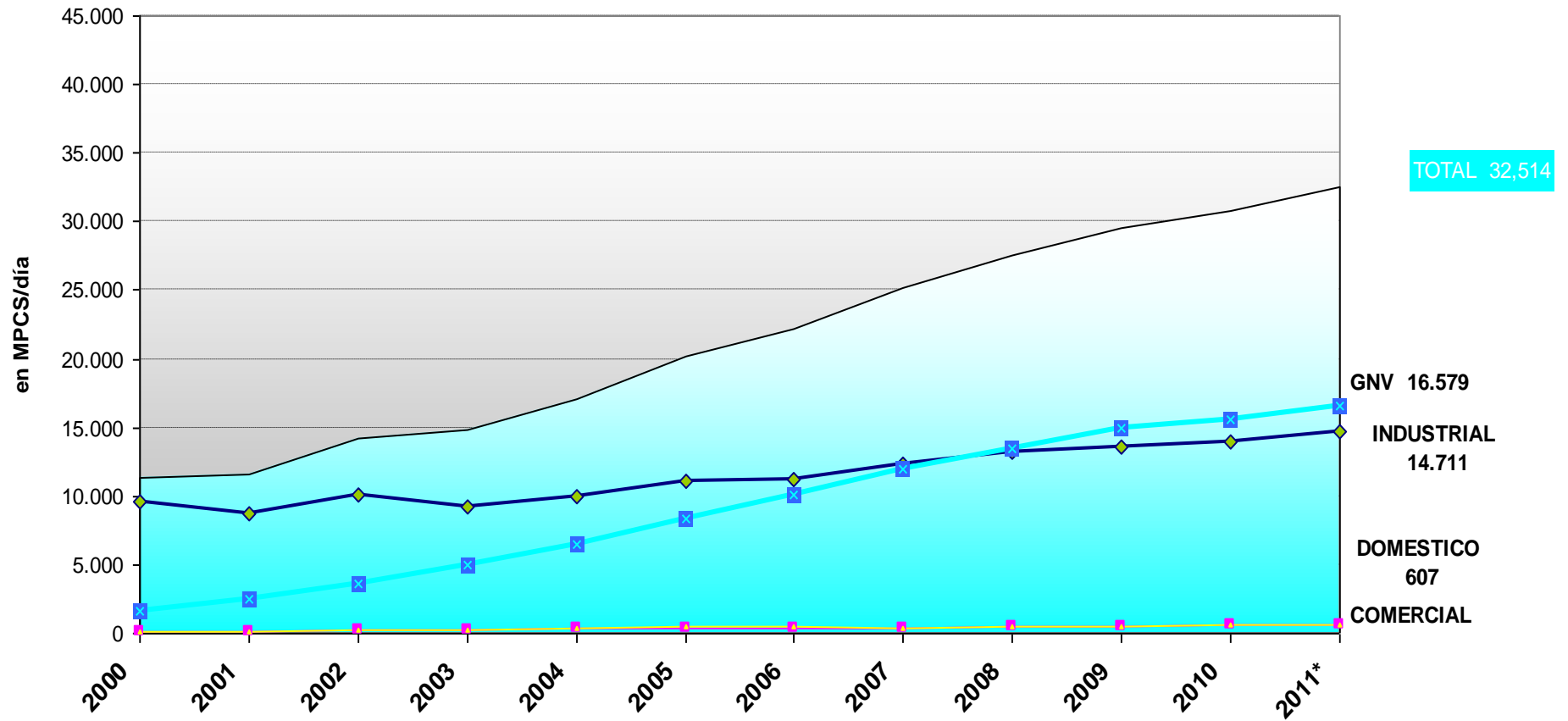
CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL EN EL DEPARTAMENTO DE COCHABAMBA
(En MPCs/día)

DEPARTAMENTO	SECTOR DE CONSUMO	GESTIÓN											
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011*
COCHABAMBA	INDUSTRIAL	9.549	8.709	10.134	9.267	9.969	11.056	11.263	12.401	13.219	13.600	13.931	14.711
	COMERCIAL	110	174	247	296	327	386	417	420	452	475	581	616
	DOMESTICO	94	163	235	296	380	450	482	426	489	557	683	607
	GNV	1.565	2.522	3.612	4.950	6.463	8.296	10.036	11.969	13.411	14.920	15.623	16.579
	TOTAL MPCs/DÍA	11.318	11.568	14.228	14.810	17.139	20.188	22.199	25.216	27.571	29.553	30.818	32.514



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

TENDENCIA EN EL CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL EN EL DEPARTAMENTO DE COCHABAMBA (En MPCS/día)



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

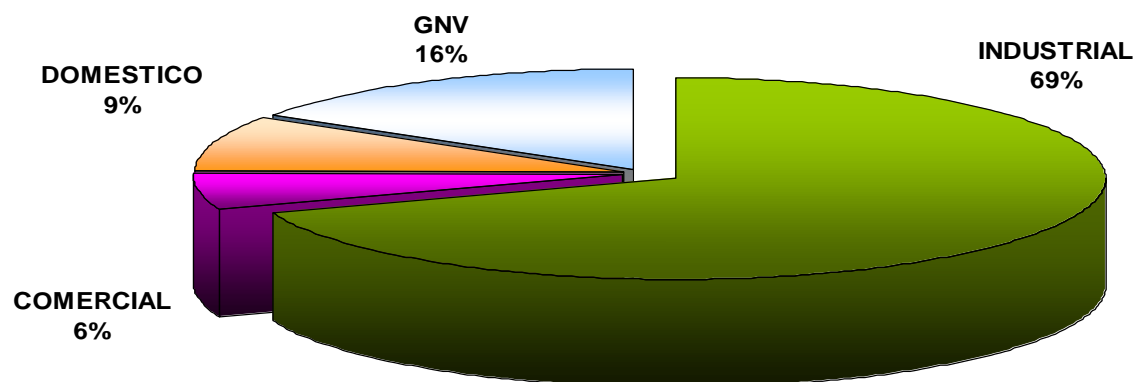
4.6.4. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE ORURO

El consumo de gas natural en el departamento de Oruro, durante la gestión 2003 tuvo un crecimiento negativo del 23% en comparación a la gestión 2002; a partir de entonces se nota un crecimiento moderado a una tasa promedio del 8% anual.

Los sectores industrial y GNV son los de mayor consumo en el departamento de Oruro, concentrando el 85% del total departamental, el sector doméstico concentra el 9% y el comercial el 6% restante con 343 MPCs/día.

CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL EN EL DEPARTAMENTO DE ORURO
(En MPCs/día)

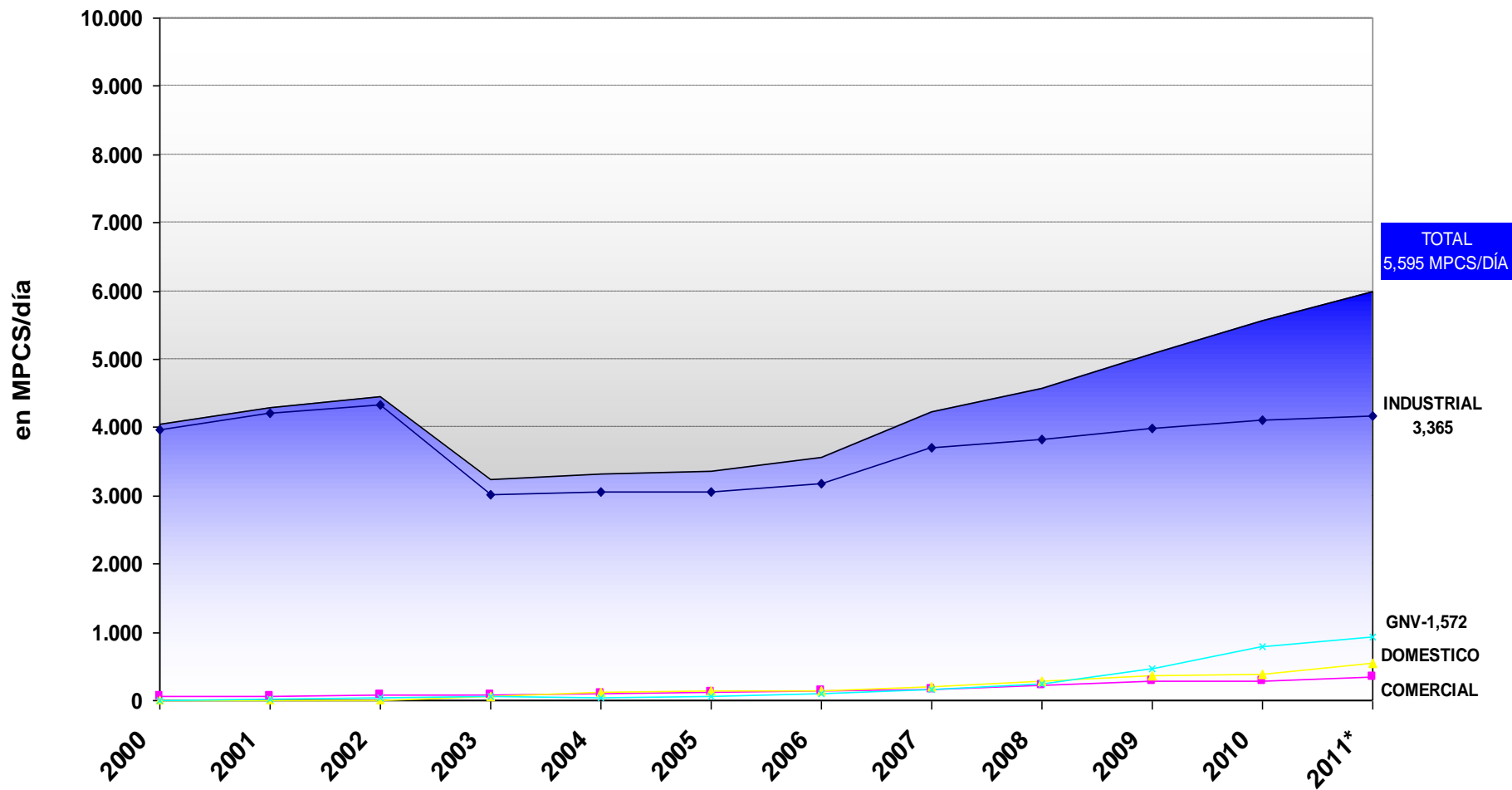
DEPARTAMENTO	SECTOR DE CONSUMO	GESTIÓN											
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011*
ORURO	INDUSTRIAL	3.970	4.210	4.337	3.021	3.055	3.049	3.184	3.697	3.827	3.990	4.110	4.160
	COMERCIAL	63	65	76	84	105	114	137	167	229	283	277	343
	DOMESTICO	3	5	9	71	118	133	140	196	273	361	385	548
	GNV	3	16	38	54	44	69	93	166	253	457	788	940
	TOTAL MPCs/DÍA	4.039	4.297	4.460	3.230	3.321	3.366	3.554	4.225	4.582	5.091	5.560	5.990



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



TENDENCIA EN EL CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL EN EL DEPARTAMENTO DE ORURO (En MPCs/día)



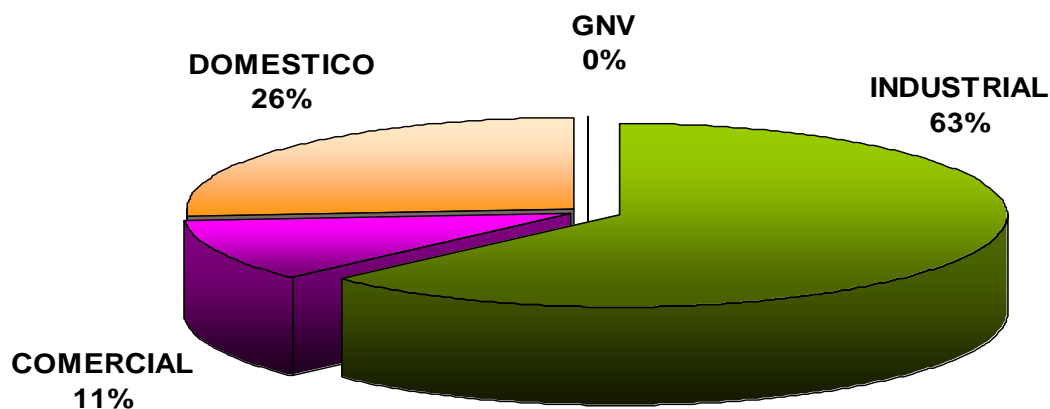
Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.6.5. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE POTOSÍ

El consumo de gas natural en Potosí, durante las gestiones 2000 a 2011 (a junio) muestra una tasa de crecimiento promedio anual del 16%. A diferencia de aquellos departamentos donde el sector Doméstico ocupa el 3er lugar, en Potosí ocupa el 2do lugar de importancia en el consumo departamental, después del sector Industrial.

CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL EN EL DEPARTAMENTO DE POTOSÍ
(En MPCs/día)

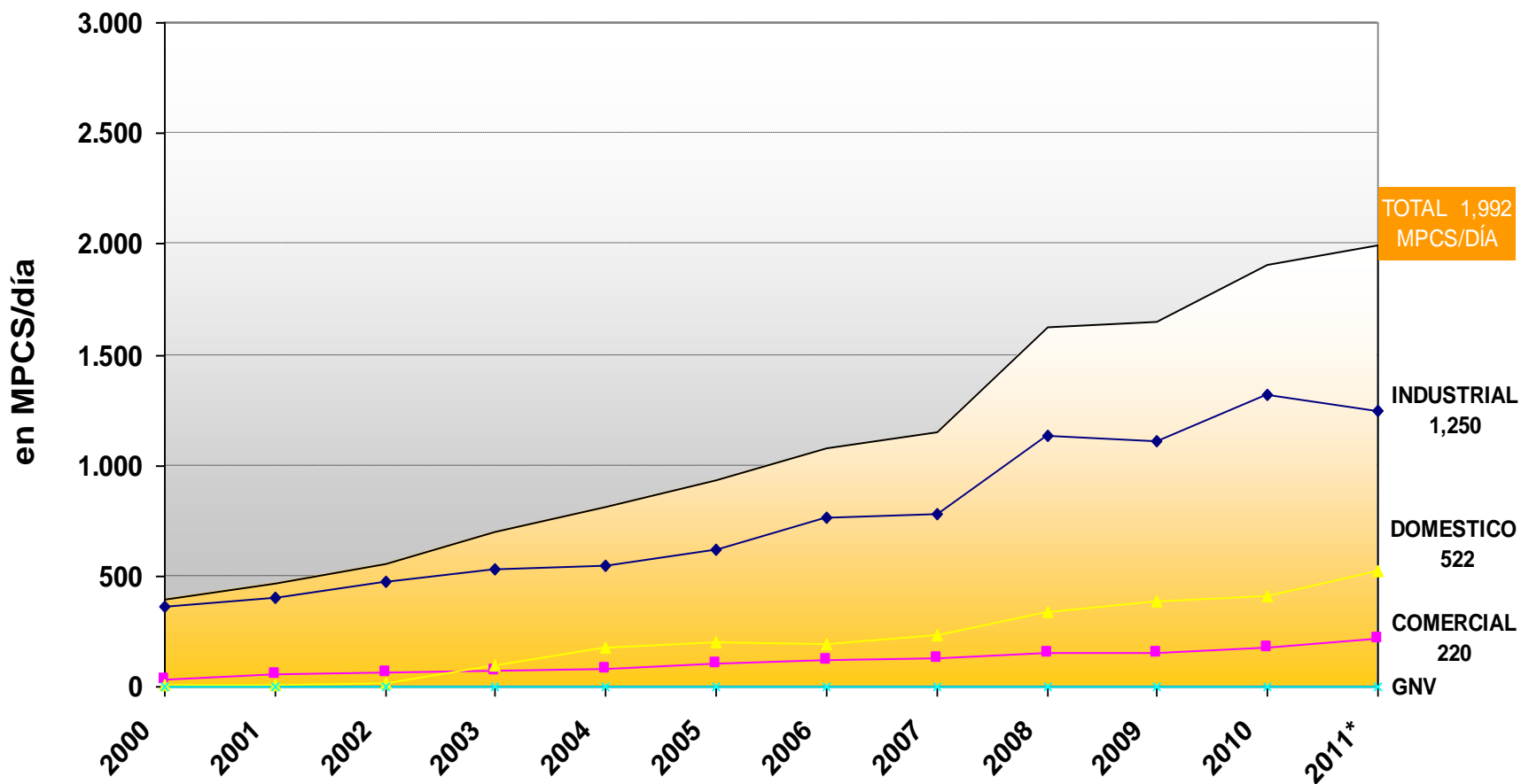
DEPARTAMENTO	SECTOR DE CONSUMO	GESTIÓN											
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011*
POTOSÍ	INDUSTRIAL	359	404	475	528	547	622	761	784	1.133	1.107	1.323	1.250
	COMERCIAL	31	54	63	70	82	106	123	132	154	155	175	220
	DOMESTICO	6	11	19	100	181	200	197	236	339	384	406	522
	GNV	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
	TOTAL MPCs/DÍA	396	469	557	698	810	929	1.080	1.151	1.625	1.645	1.905	1.992



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



TENDENCIA EN EL CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL EN EL DEPARTAMENTO DE POTOSÍ (En MPCs/día)



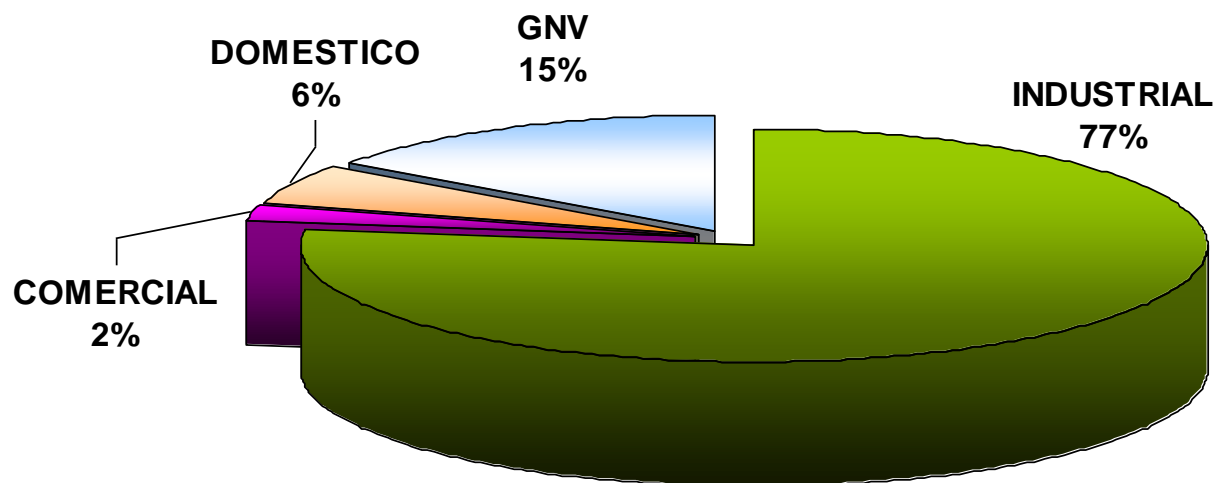
Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.6.6. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE CHUQUISACA

El consumo de gas natural en el departamento de Chuquisaca incluye el volumen comercializado tanto en la ciudad de Sucre, como las poblaciones de Monteagudo y Camargo. El sector industrial concentra el 77% del total departamentean con 5.702 MPCs/día, seguido del GNV con 1.112 MPCs/día; los sectores de consumo Doméstico y Comercial concentran apenas el 8% del consumo total del energético.

CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL EN EL DEPARTAMENTO DE CHUQUISACA
(En MPCs/día)

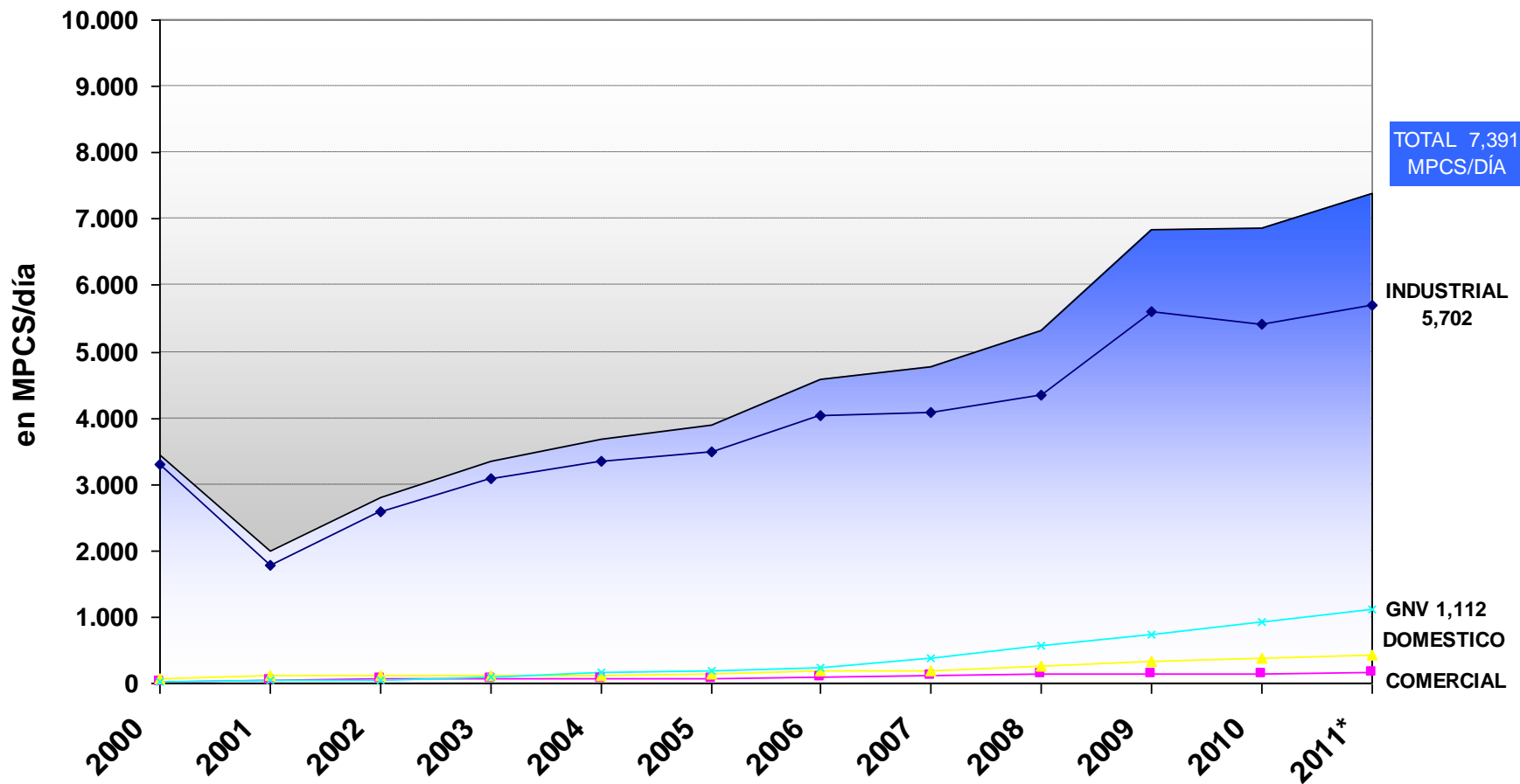
DEPARTAMENTO	SECTOR DE CONSUMO	GESTIÓN											
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011*
CHUQUISACA	INDUSTRIAL	3.298	1.771	2.580	3.079	3.344	3.488	4.041	4.075	4.352	5.607	5.416	5.702
	COMERCIAL	36	57	63	63	63	72	97	125	139	149	147	160
	DOMESTICO	79	110	117	118	126	139	197	201	262	341	374	416
	GNV	23	47	53	100	159	185	243	380	566	739	930	1.112
	TOTAL MPCs/DÍA	3.435	1.985	2.814	3.360	3.691	3.885	4.578	4.781	5.319	6.836	6.868	7.391



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



TENDENCIA EN EL CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL EN EL DEPARTAMENTO DE CHUQUISACA (En MPCs/día)



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

4.6.7. EVOLUCIÓN DEL CONSUMO DE GAS NATURAL POR SECTOR DE CONSUMO, DEPARTAMENTO DE TARIJA

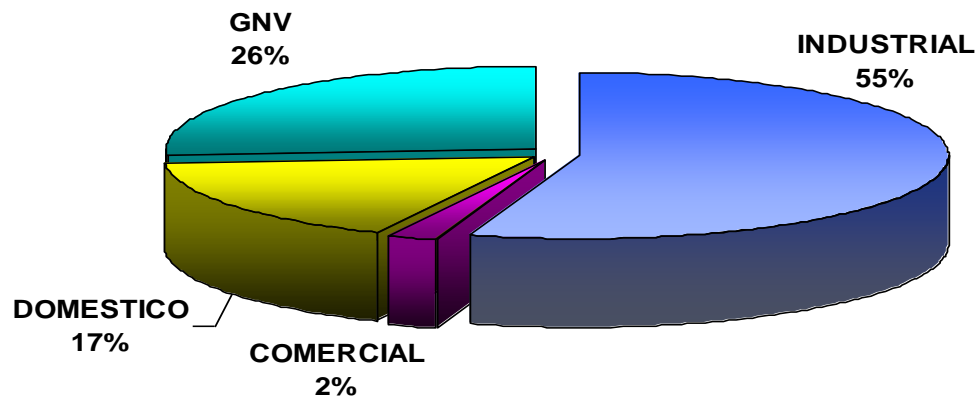
El consumo de gas natural en el departamento de Tarija, desde la gestión 2000 creció de manera constante desde 2.812 MPCSS/día en entonces hasta 8.058 MPCSS/día en lo transcurrido de la presente gestión.

Asimismo, se nota que el sector industrial concentra el mayor volumen de consumo, con el 55% del total departamental, seguido del GNV y doméstico con 26 y 17%, respectivamente; el sector comercial concentra el 2% restante.

CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL EN EL DEPARTAMENTO DE TARIJA
(En MPCSS/día)

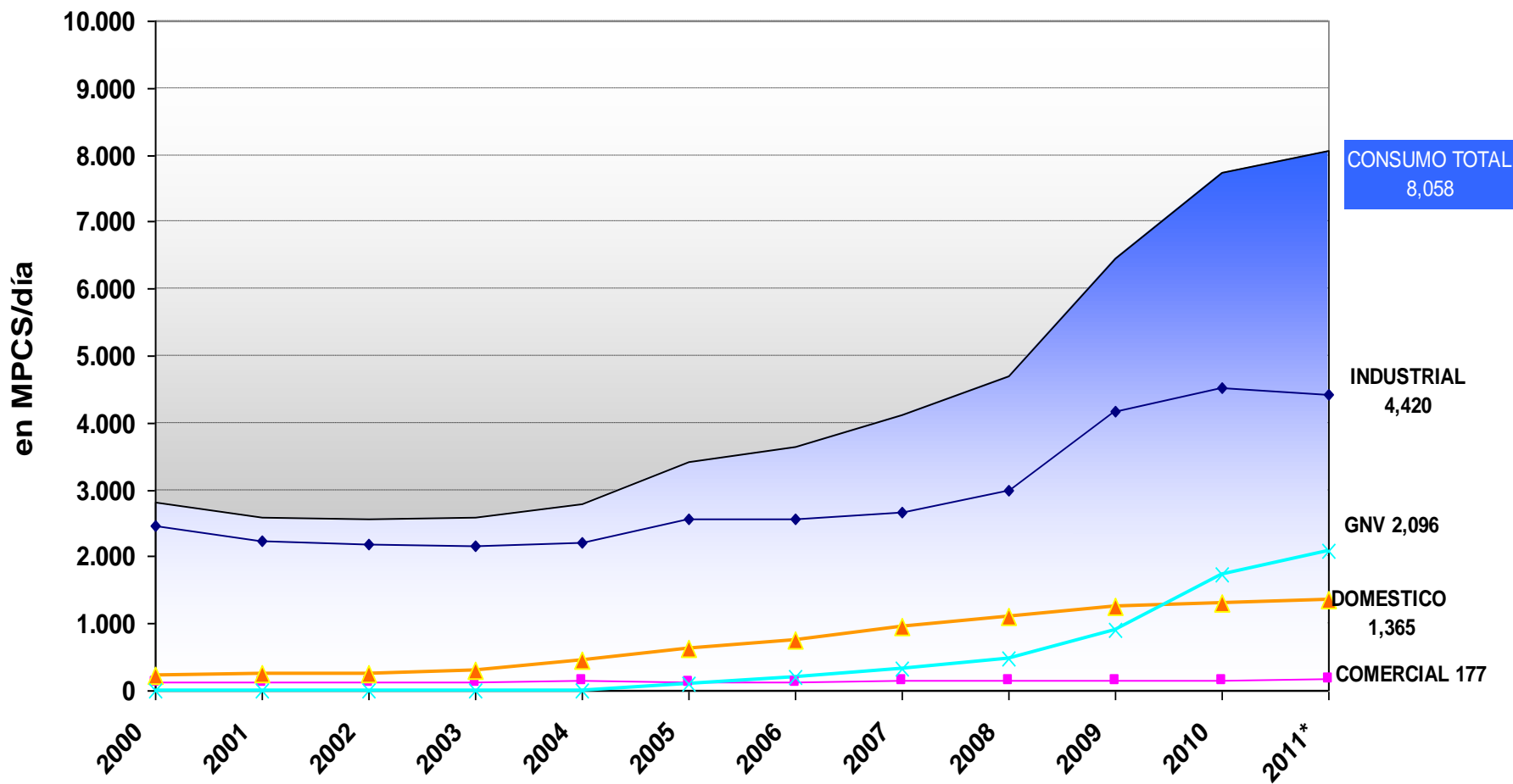
DEPARTAMENTO	SECTOR DE CONSUMO	GESTIÓN											
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010	2011*
TARIJA	INDUSTRIAL	2.468	2.233	2.194	2.165	2.207	2.556	2.568	2.670	2.984	4.165	4.515	4.420
	COMERCIAL	116	116	117	129	139	133	134	146	146	157	163	177
	DOMESTICO	228	248	257	292	454	633	746	956	1.095	1.250	1.307	1.365
	GNV	0	0	0	0	0	94	201	339	473	895	1.744	2.096
	TOTAL MPCSS/DÍA	2.812	2.597	2.568	2.585	2.799	3.416	3.648	4.111	4.699	6.467	7.729	8.058

* Incluye consumo para planta CLHB y Gas y Electricidad, El Puente



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

TENDENCIA EN EL CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL EN EL DEPARTAMENTO DE TARIJA (En MPCs/día)



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5. COMERCIALIZACIÓN DE HIDROCARBUROS LÍQUIDOS

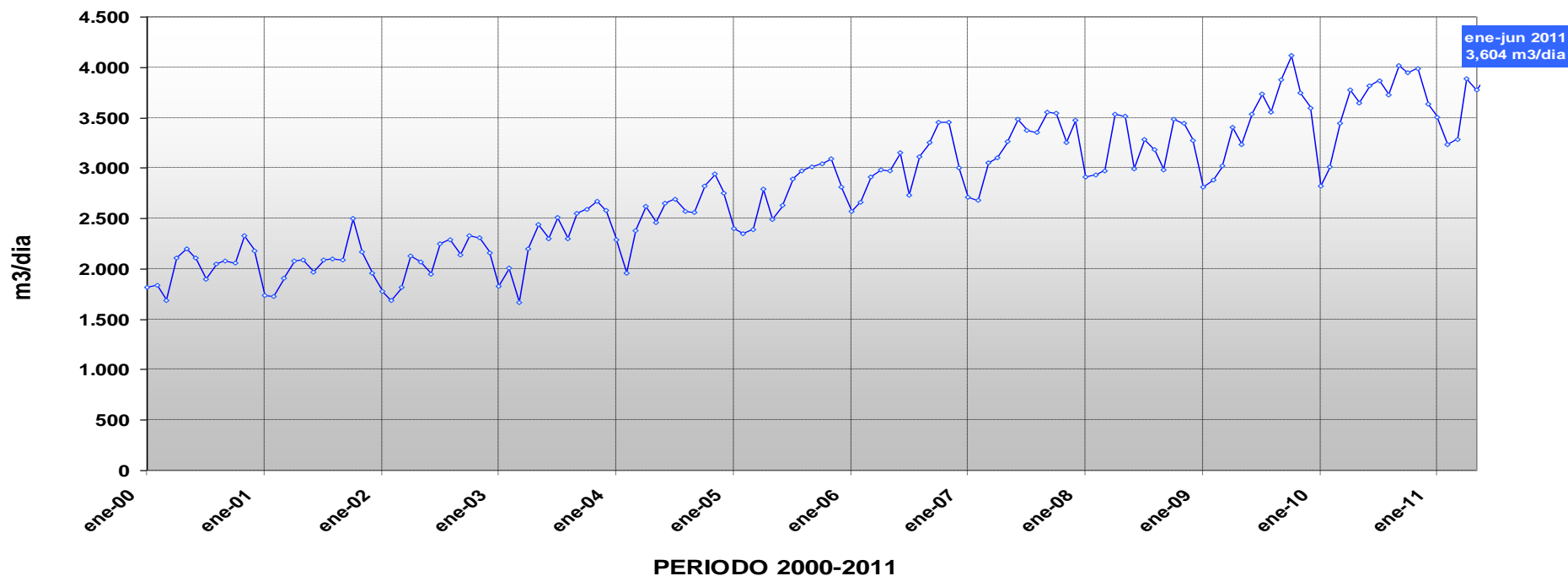
Del volumen de venta total de hidrocarburos líquidos ó productos refinados del petróleo, los más importantes son el Diesel Oil, Gasolina Especial y GLP, en sus diferentes sectores de consumo. A continuación se muestran estadísticas tanto históricas como actuales de volúmenes comercializados por producto, en cada uno de los departamentos de Bolivia, a junio 2011.

5.1. COMERCIALIZACION DE DIESEL OIL

5.1.1. TENDENCIA HISTÓRICA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL (Periodo 2000-2011*)

De acuerdo a estadísticas de gestiones pasadas, el consumo promedio de diesel oil, a nivel nacional muestra tendencia creciente gestión a gestión. El año 2000 el consumo promedio oscilaba en 2.029 m³/día, el año 2011 el consumo promedio alcanza a 3.604 m³/día, notándose un incremento considerable en el consumo promedio de este producto en la gestión 2011.

VOLUMEN HISTÓRICO COMERCIALIZADO DE DIESEL OIL A NIVEL NACIONAL
(En m³/día)



Fuente: YPFB-ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.1.2. VOLUMEN COMERCIALIZADO DE DIESEL OIL POR DEPARTAMENTO, Gestiones 2010 y 2011*

A continuación se muestran los volúmenes promedio comercializados de Diesel Oil en cada departamento de Bolivia, durante las dos últimas gestiones (2011 a junio).

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE DIESEL OIL POR DEPARTAMENTO – GESTIONES 2010 y 2011*

(En m³/día)

	GESTIÓN 2010												CONSUMO PROMEDIO	en %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	499,2	482,9	552,6	551,5	582,7	619,7	651,7	634,8	657,9	647,2	705,2	674,7	605,0	16,6%
SANTA CRUZ	958,3	1.090,8	1.448,7	1.671,5	1.568,3	1.560,3	1.536,1	1.553,0	1.646,6	1.615,7	1.586,7	1.387,4	1.468,6	40,4%
COCHABAMBA	533,0	542,2	542,7	616,8	572,4	613,3	673,0	631,5	640,2	642,0	636,0	609,4	604,4	16,6%
ORURO	207,8	214,1	224,5	220,2	214,9	228,5	237,5	219,8	245,5	244,4	248,2	247,8	229,4	6,3%
POTOSI	196,1	196,0	213,5	206,6	201,8	216,3	226,6	138,6	240,6	225,2	217,3	203,0	206,8	5,7%
SUCRE	125,8	127,7	136,3	138,8	137,8	153,8	145,3	146,1	160,0	155,8	157,1	133,8	143,2	3,9%
TARIJA	208,3	207,3	212,8	232,7	245,0	277,1	257,6	251,7	265,4	241,9	246,6	235,9	240,2	6,6%
BENI	69,5	78,1	91,1	99,6	104,1	125,9	120,7	121,2	135,8	143,8	158,9	117,2	113,8	3,1%
PANDO	21,1	22,3	23,1	23,8	22,1	21,2	23,0	28,8	24,9	26,7	32,8	23,6	24,5	0,7%
TOTAL	2.819,1	2.961,3	3.445,3	3.761,4	3.649,2	3.816,1	3.871,6	3.725,4	4.017,0	3.942,8	3.988,9	3.632,8	3.635,9	100%

	GESTIÓN 2011												CONSUMO PROMEDIO	en %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	612,1	587,7	572,0	658,8	609,7	656,1							616,1	17,1%
SANTA CRUZ	1.387,2	1.193,4	1.315,4	1.645,6	1.631,9	1.627,6							1.466,9	40,7%
COCHABAMBA	543,3	526,7	522,8	619,8	582,9	620,8							569,4	15,8%
ORURO	237,4	235,0	226,9	250,0	243,8	251,8							240,8	6,7%
POTOSI	227,9	220,1	195,5	222,5	212,2	231,1							218,2	6,1%
SUCRE	136,9	132,0	123,6	143,5	138,8	145,1							136,7	3,8%
TARIJA	255,7	233,1	226,7	239,8	226,9	257,2							239,9	6,7%
BENI	86,8	84,6	80,9	87,7	102,5	113,6							92,7	2,6%
PANDO	23,1	24,9	20,9	20,7	23,9	28,1							23,6	0,7%
TOTAL	3.510,4	3.237,5	3.284,6	3.888,4	3.772,6	3.931,4							3.604	100%

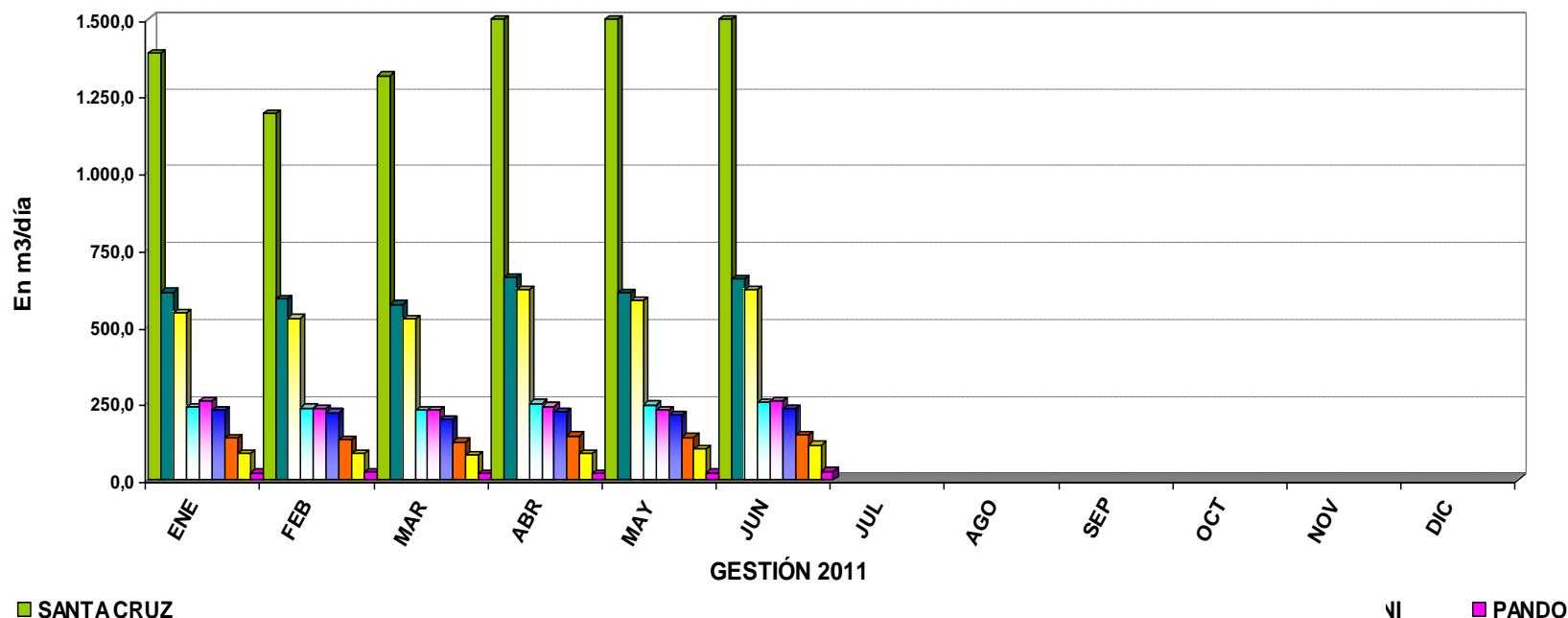
Fuente: YPFB-ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

De acuerdo a las estadísticas del 2010, el menor volumen comercializado de diesel oil se registró en enero y febrero, cuando el mismo osciló en 2.800 m³/día, notándose un incremento considerable del consumo en los mismos meses de la presente gestión con un promedio de 3.374 m³/día. La diferencia en los volúmenes de consumo de diesel oil en el país se debe a la estacionalidad de la demanda de este producto, acentuándose en las épocas de cosecha y/o mayor movimiento económico (fin de año).

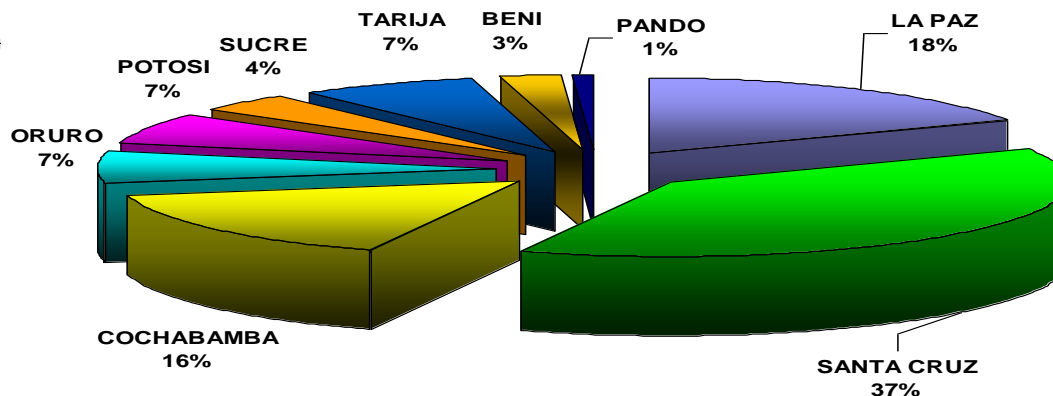


Durante enero y junio de la presente gestión, el volumen comercializado a nivel nacional se incrementó de 3.408.741 litros día a 3.604.138 litros día. El departamento de Santa Cruz consume alrededor del 41% del total nacional, seguido de La Paz y Cochabamba con 17% y 16%, respectivamente; las ciudades de Oruro, Potosí y Tarija tienen un consumo que oscila en 6 y 7 % del total nacional; Sucre consume alrededor del 4%, Beni y Pando el 3% restante.

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE DIESEL OIL POR DEPARTAMENTO – GESTIÓN 2011*
(En m³/día)



Fuente: YPFB – ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MF



5.1.3 COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN SANTA CRUZ

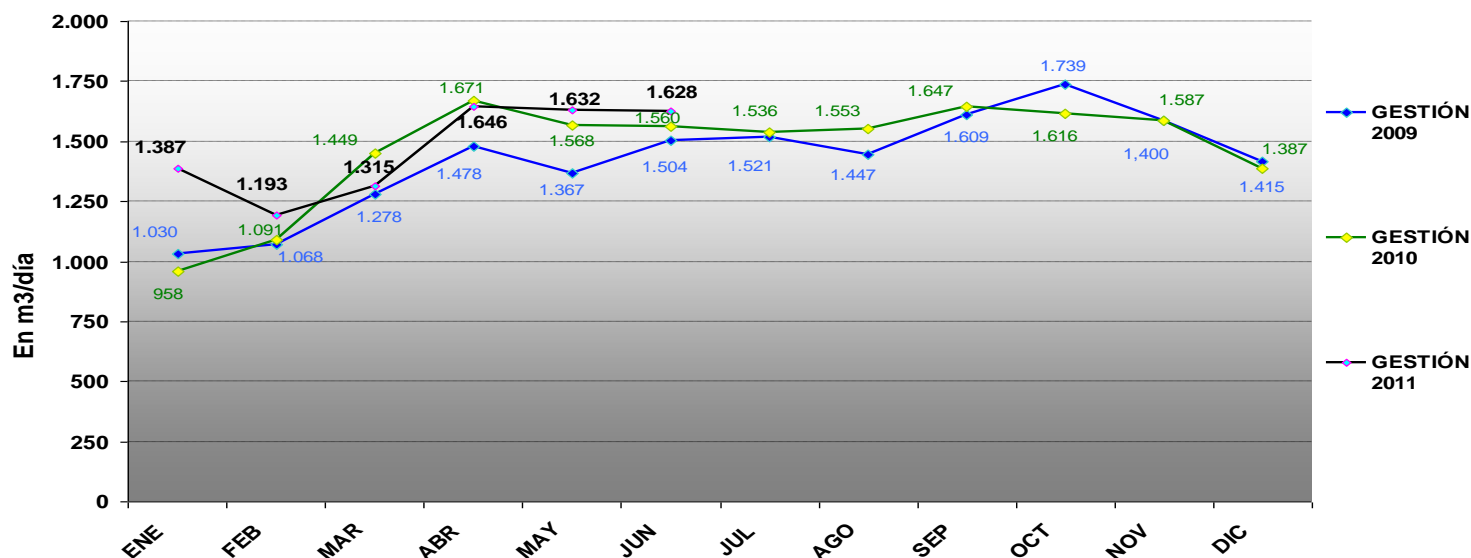
El consumo de diesel oil en el departamento de Santa Cruz durante las tres últimas gestiones, tuvo una tasa de crecimiento promedio de alrededor del 5% anual. Los meses de enero, febrero y marzo son meses de consumo relativamente bajo; sin embargo a partir del mes de abril, la demanda es creciente por la época de cosecha, característica del oriente del país.

Las poblaciones de Santa Cruz donde se cuenta con información de la comercialización de Diesel Oil son: Puerto Suárez, San José de Chiquitos y Camiri. El consumo de diesel oil, tanto en la ciudad de Santa Cruz como las poblaciones, durante enero y junio 2011 tuvo un incremento del 6% en comparación al mismo periodo de la gestión 2010, consumiendo alrededor de 1.500.000 litros día en el caso de la ciudad *Santa Cruz*, 38.000 litros día en el caso de *Puerto Suárez*, 76.067 litros día en *San José de Chiquitos* y finalmente 21.433 litros día en la ciudad de *Camiri*.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN SANTA CRUZ

(En m3/día)

	SANTA CRUZ												CONSUMO PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	1.030	1.068	1.278	1.478	1.367	1.504	1.521	1.447	1.609	1.739	1.588	1.415	1.420
GESTIÓN 2010	958	1.091	1.449	1.671	1.568	1.560	1.536	1.553	1.647	1.616	1.587	1.387	1.469
GESTIÓN 2011	1.387	1.193	1.315	1.646	1.632	1.628							1.467



Fuente: YPFB-ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

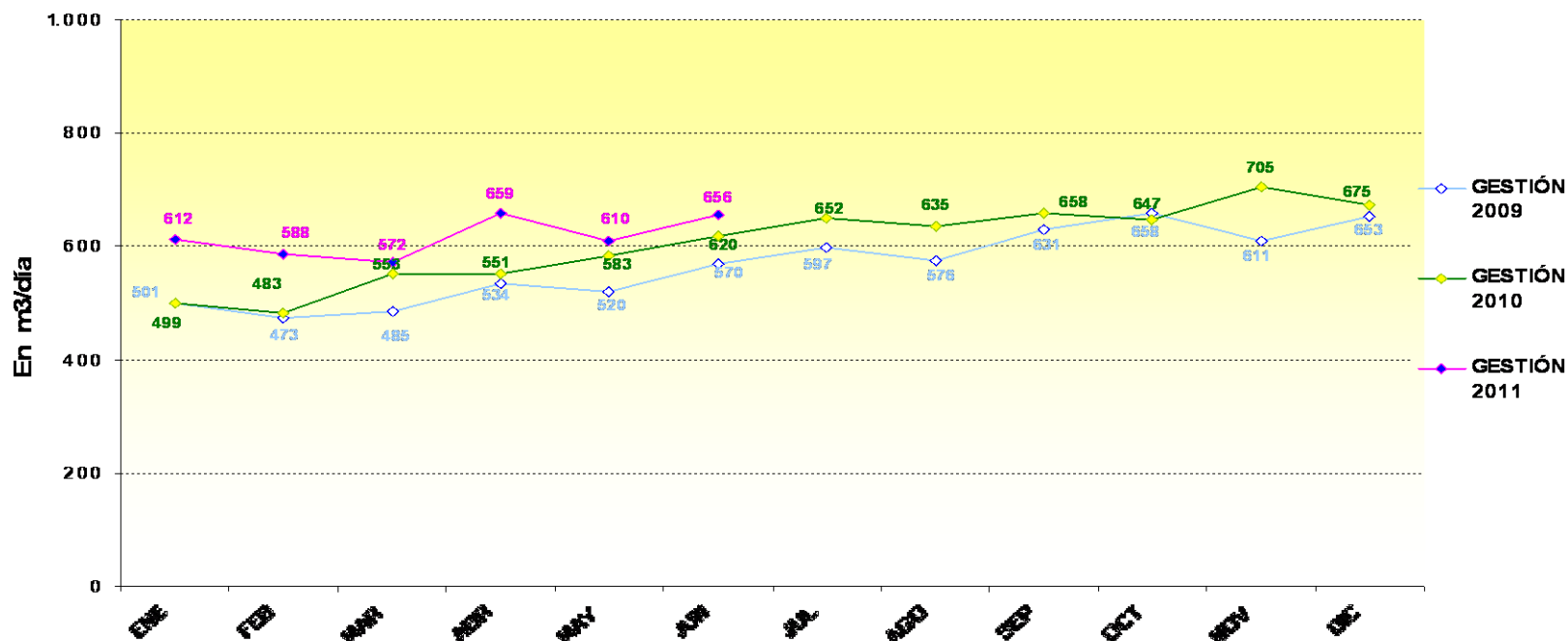
5.1.4. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN LA PAZ

El departamento de La Paz es el segundo con mayor consumo de diesel oil; el volumen promedio de consumo se a incrementado hasta llegar a 656 m3 día, lo que es equivalente a 656.000 litros día, con tendencia creciente desde la gestión 2009.

En La Paz, alrededor del 93% del diesel oil comercializado, proviene de la importación del producto, por razones de logística y cercanía a la frontera; casi la totalidad del diesel comercializado en este departamento corresponde al sector transporte, el sector agrícola u otros consumen volúmenes mínimos del carburante mencionado.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN LA PAZ
(En m3/día)

	LA PAZ												CONSUMO PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	501	473	485	534	520	570	597	576	631	658	611	653	567
GESTIÓN 2010	499	483	553	551	583	620	652	635	658	647	705	675	605
GESTIÓN 2011	612	588	572	659	610	656							616



Fuente: YPFB-ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.1.5. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN COCHABAMBA

Cochabamba consume en promedio 620.789 litros día de diesel oil, siendo el tercer departamento con mayor consumo de este producto, 16% del total nacional. Durante enero y junio del 2011 el consumo de diesel oil en Cochabamba, en comparación a los mismos meses del año 2010, se ha mantenido casi constante.

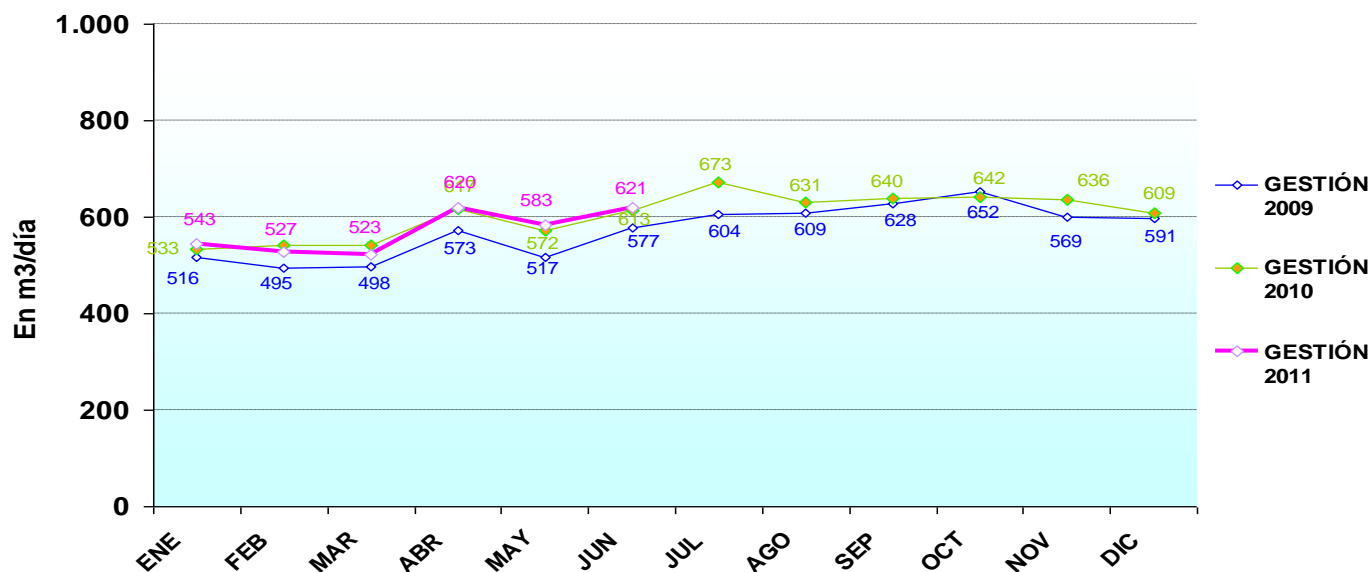
Durante las tres últimas gestiones Cochabamba mostró una tasa de crecimiento anual del 6% anual, de acuerdo a las siguientes estadísticas.

El consumo de diésel oil en Cochabamba incluye el volumen comercializado en *Puerto Villarroel*, la cual muestra un consumo con tendencia creciente, llegando a consumir 47.700 litros día durante junio de la presente gestión.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN COCHABAMBA

(En m3/día)

	COCHABAMBA												CONSUMO PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	516	495	498	573	517	577	604	609	628	652	599	597	572
GESTIÓN 2010	533	542	543	617	572	613	673	631	640	642	636	609	604
GESTIÓN 2011	543	527	523	620	583	621							569



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

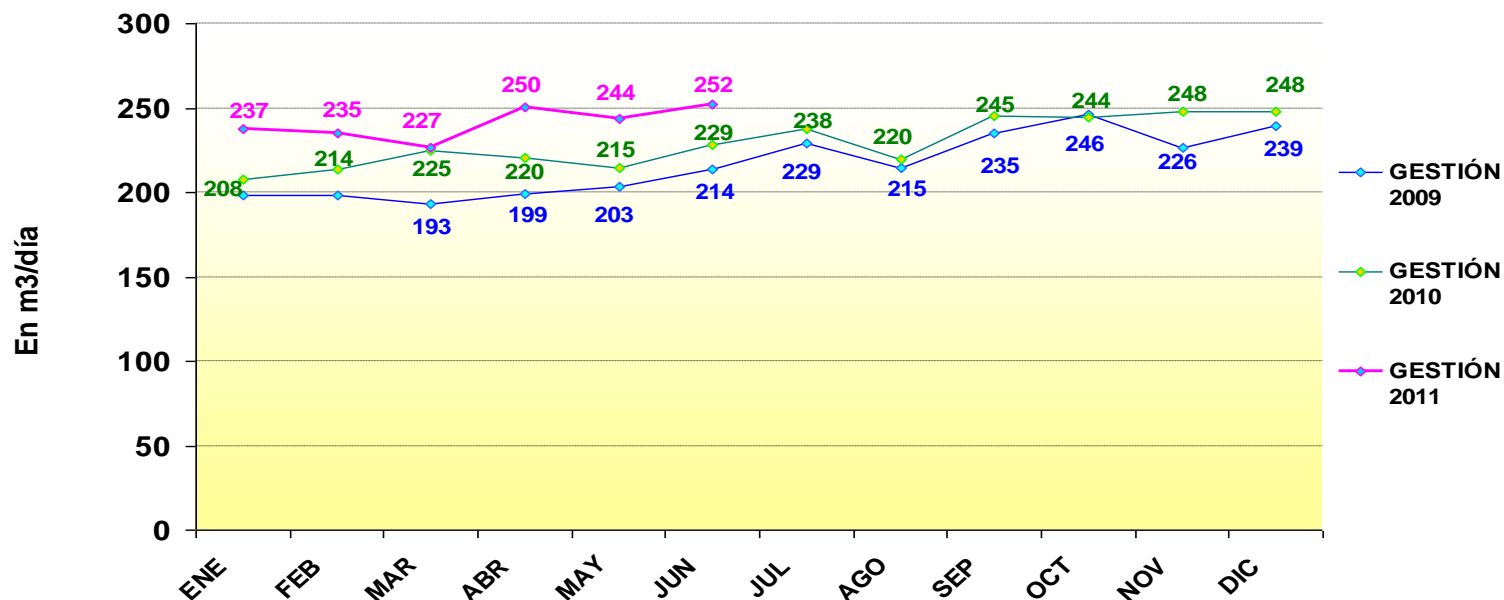
5.1.6. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN ORURO

De acuerdo a datos mostrados a continuación, el consumo promedio de diesel oil en Oruro es de 251.782 litros día. A diferencia de La Paz y Cochabamba, el volumen consumido durante enero y junio 2011 fue mayor al consumido durante el mismo periodo de gestiones pasadas.

El volumen comercializado en Oruro incluye el asignado a las poblaciones de San Pedro, Lllallagua y Uncía, las cuales durante la gestión consumieron alrededor de 4.500, 4.000 y 3.500 litros día, respectivamente.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN ORURO
(En m3/día)

	ORURO												CONSUMO PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	198	198	193	199	203	214	229	215	235	246	226	239	216
GESTIÓN 2010	208	214	225	220	215	229	238	220	245	244	248	248	229
GESTIÓN 2011	237	235	227	250	244	252							241



Fuente: YPFB-ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.1.7. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN POTOSÍ

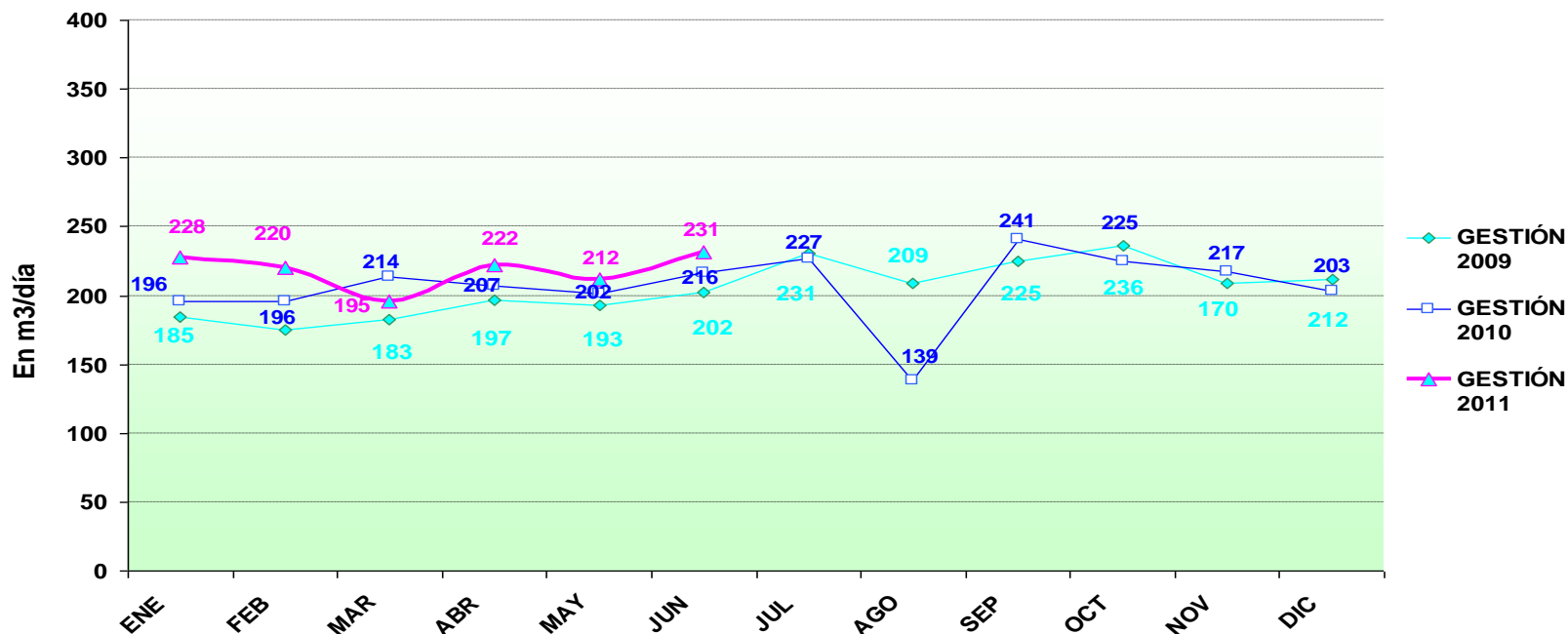
A diferencia de aquellos departamentos que muestran crecimiento constante en el consumo de Diesel Oil, el departamento de Potosí mantuvo un volumen regular de consumo durante las últimas gestiones, con un volumen promedio de alrededor de 231.065 litros día, de los cuales la ciudad capital consume alrededor del 55% y las poblaciones el 45% restante.

El consumo de diesel oil Potosí incluye el consumo de las poblaciones de Uyuni, Tupiza y Villazón, las cuales en junio pasado consumieron 44.217, 33.065 y 13.873 litros día, respectivamente.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN POTOSÍ

(En m3/día)

	POTOSÍ												CONSUMO PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	185	175	183	197	193	202	231	209	225	236	209	212	205
GESTIÓN 2010	196	196	214	207	202	216	227	139	241	225	217	203	207
GESTIÓN 2011	228	220	195	222	212	231							218



Fuente: YPFB-ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.1.8. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN CHUQUISACA

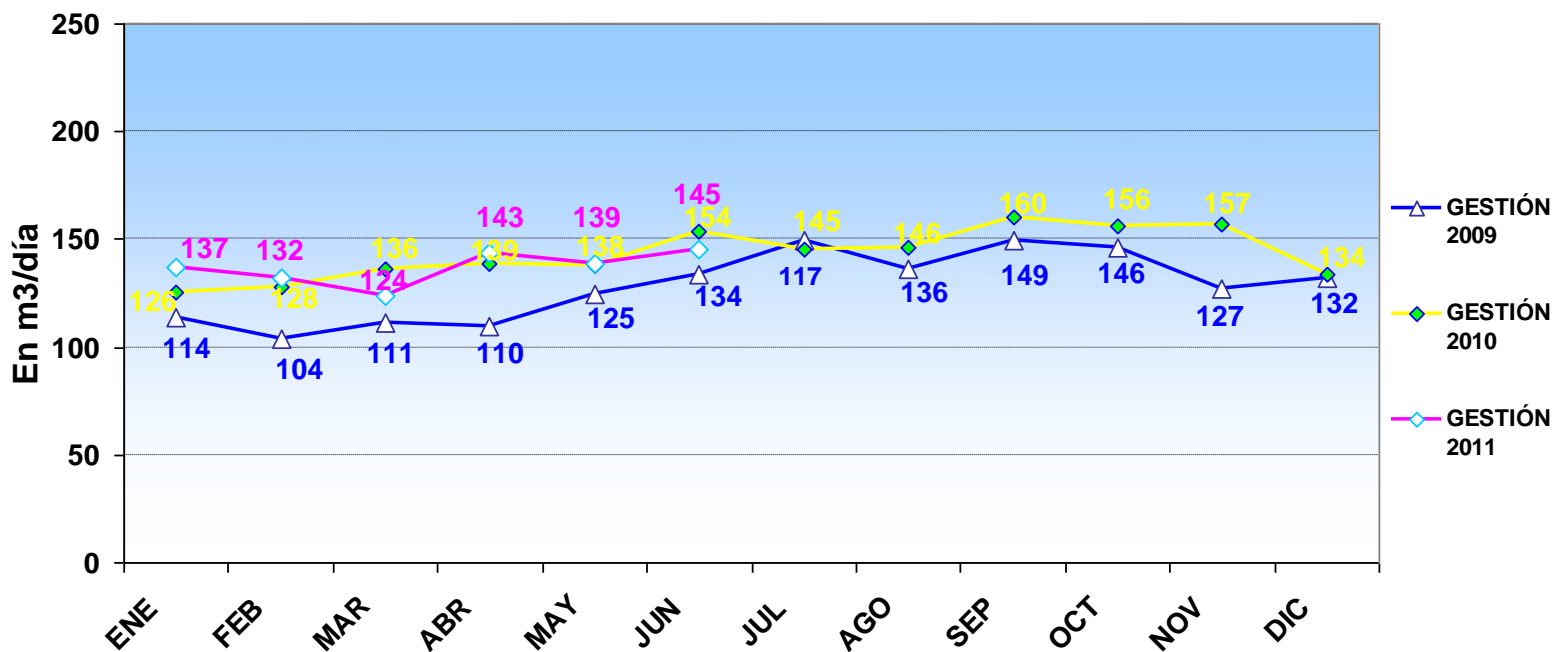
El consumo promedio de diesel oil en el departamento de Chuquisaca, durante el primer semestre transcurrido de la gestión 2011 asciende a 137.494 litros día.

Durante enero y junio 2011 Chuquisaca redujo su consumo de diesel oil a 137.408 litros día, en comparación a los mismos meses de la pasada gestión, de los cuales *Sucre* consume el 92% con 131.283 litros día y la localidad de *Monteagudo* el 8% restante con 13.827 litros día.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN CHUQUISACA

(En m3/día)

	CHUQUISACA												CONSUMO PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	114	104	111	110	125	134	149	136	149	146	127	132	128
GESTIÓN 2010	126	128	136	139	138	154	145	146	160	156	157	134	143
GESTIÓN 2011	137	132	124	143	139	145							137



Fuente: YPFB-ANH
 Elaboración: Estadísticas e Información MHE

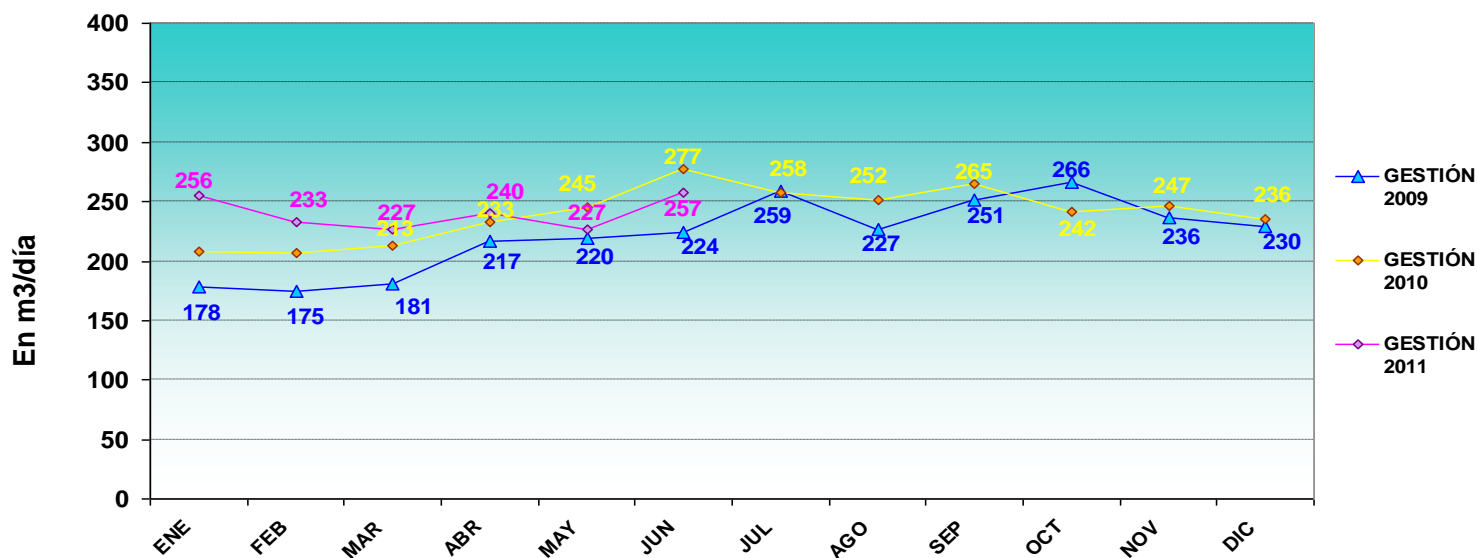
5.1.9. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN TARIJA

Tarija es el cuarto departamento en la escala del consumo de diesel oil en el país, situándose en aquel con mayor consumo después del eje troncal compuesto por La Paz, Cochabamba y Santa Cruz. Durante enero y junio de la gestión 2011, el consumo promedio oscila en 231.563 litros día.

Tarija incluye el consumo de Diesel Oil en la ciudad capital y algunas poblaciones aledañas como ser Yacuiba, Villamontes y Bermejo. En el periodo comprendido entre enero y junio de la presente gestión, tanto la ciudad de Tarija como las localidades nombradas incrementaron su consumo de Diesel Oil en comparación al mismo periodo de la pasada gestión, llegando a consumir en el caso de *Tarija* 100.350 litros día, *Yacuiba* consumió 106.190, *Villamontes* 25.766 litros día y *Bermejo* 24.928 litros día. De ello se puede deducir que a nivel departamental, la ciudad de Tarija consume alrededor del 40% y las poblaciones mencionadas el 60% restante.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN TARIJA
(En m3/día)

	TARIJA												CONSUMO PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	178	175	181	217	220	224	259	227	251	266	236	230	222
GESTIÓN 2010	208	207	213	233	245	277	258	252	265	242	247	236	240
GESTIÓN 2011	256	233	227	240	227	257							240



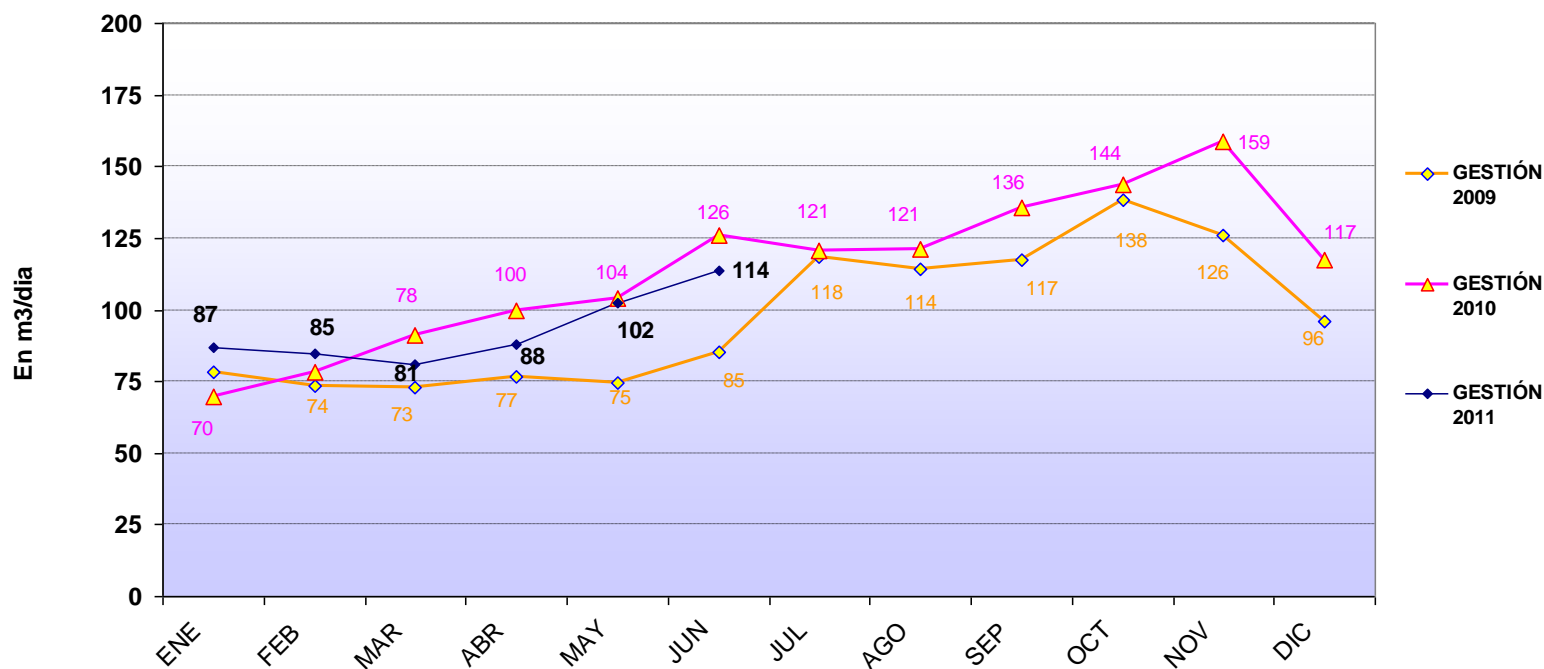
Fuente: YPFB-ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.1.10. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN EL BENI

La comercialización de Diesel Oil en el departamento del Beni incluye los volúmenes comercializados en las ciudades de Trinidad, Riberalta y Guayaramerín. La ciudad de Trinidad consumió, durante enero y junio 2011, el 48% del total departamental con un volumen de 39.303 litros día, seguida de Riberalta con 36.145 litros día y Guayaramerín con 17.782 litros día; estas dos poblaciones fronterizas concentran el 58% del consumo departamental, mostrando además tendencia creciente.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN BENI
(En m3/día)

	BENI												CONSUMO PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	78	74	73	77	75	85	118	114	117	138	126	96	98
GESTIÓN 2010	70	78	91	100	104	126	121	121	136	144	159	117	114
GESTIÓN 2011	87	85	81	88	102	114							93



Fuente: YPFB-ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.1.11. COMERCIALIZACIÓN DE DIESEL OIL EN COBIJA - PANDO

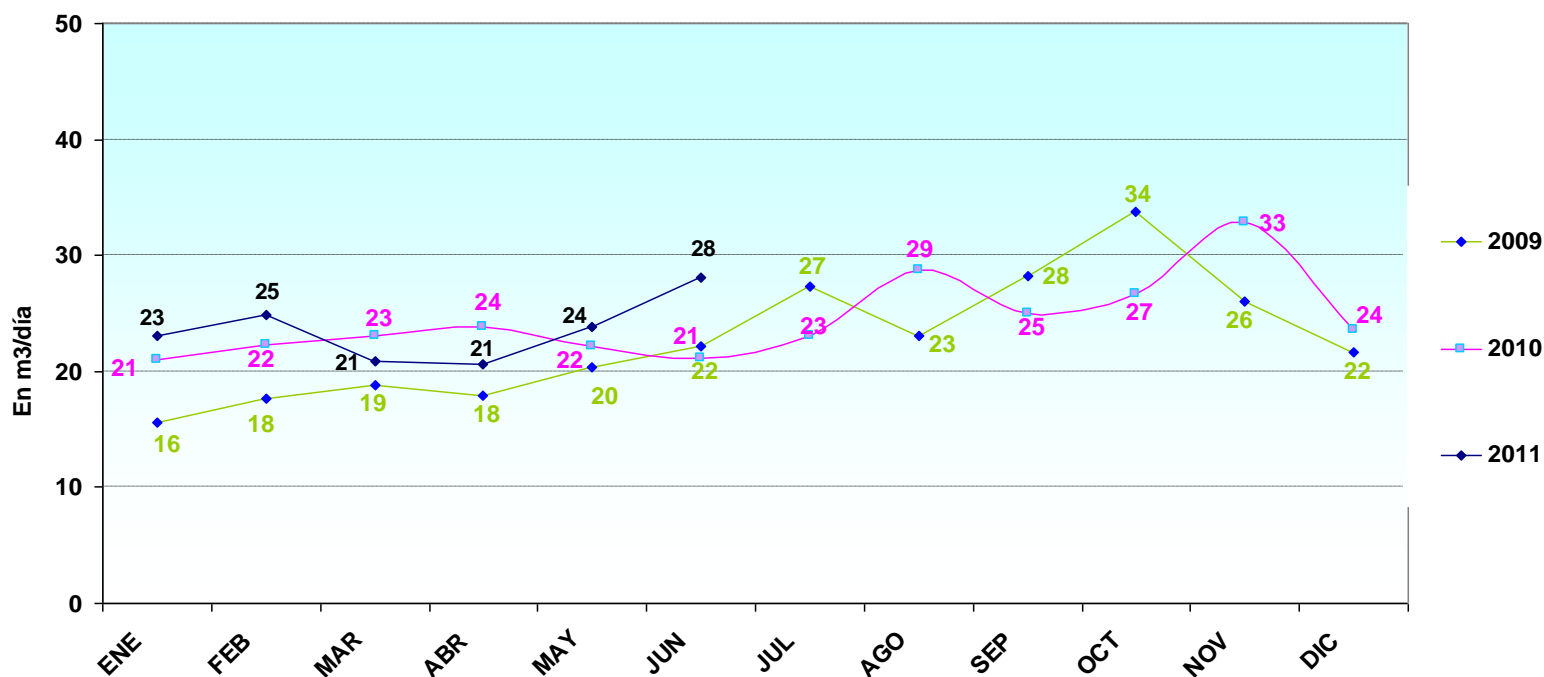
El consumo de diesel oil en el departamento de Pando representa el volumen comercializado en la ciudad de Cobija, la cual consumió durante enero y junio de la presente gestión, en promedio, 23.679 litros día.

El consumo del departamento de Pando, representa el 2% del total nacional y durante las últimas gestiones muestra crecimiento sostenido en la demanda de este combustible.

VOLUMEN PROMEDIO DE DIESEL OIL COMERCIALIZADO EN COBIJA

(En m3/día)

	COBIJA												CONSUMO PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	16	18	19	18	20	22	27	23	28	34	26	22	23
GESTIÓN 2010	21	22	23	24	22	21	23	29	25	27	33	24	24
GESTIÓN 2011	23	25	21	21	24	28							24



Fuente: YPFB-ANH
 Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.2. COMERCIALIZACION DE GASOLINA ESPECIAL

5.2.1. TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL A NIVEL NACIONAL (Periodo 2000-2011*)

El volumen comercializado de gasolina especial a nivel nacional, muestra un incremento más notorio y sostenido a partir de la gestión 2007, llegando a consumir de 1.500 m³/día en entonces hasta 2.900 m³/día en lo transcurrido de la presente gestión 2011.

Al igual que el diesel oil, la gasolina especial es uno de los carburantes mas utilizados a nivel nacional, el cual es destinado en 100% al sector autotransporte; por la razón notada, el incremento en el consumo de este combustible tendría que estar relacionado con el crecimiento del parque automotor en el país.

VOLUMEN HISTÓRICO PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GASOLINA ESPECIAL A NIVEL NACIONAL

(En m³/día)



Fuente: YPFB-ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.2.2. VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GASOLINA ESPECIAL POR DEPARTAMENTO GESTIONES 2010 y 2011

De acuerdo a las estadísticas del consumo de gasolina especial, durante la gestión 2010, el volumen mas bajo comercializado fue el del mes de enero con 2.447.7 m³/día y, el mas alto en diciembre con 3.035 m³/día; época en la que existe mayor movimiento económico. Durante enero y junio de la presente gestión, el volumen promedio comercializado de gasolina especial a nivel nacional fue de 2.900.000 litros día.

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GASOLINA ESPECIAL POR DEPARTAMENTO – GESTIONES 2010 Y 2011*

(En m³/día)

	GESTIÓN 2010												CONSUMO PROMEDIO	En %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	755,9	812,5	825,8	814,8	806,3	834,9	855,6	854,3	863,4	853,3	889,3	898,9	838,8	30,4%
SANTA CRUZ	702,9	821,1	911,2	849,3	808,0	838,3	857,4	882,2	912,8	915,4	928,0	960,3	865,6	31,3%
COCHABAMBA	409,4	442,2	447,7	478,4	402,7	422,7	449,4	404,0	418,1	439,6	437,6	485,9	436,5	15,8%
ORURO	140,9	149,9	141,7	154,1	140,0	149,2	153,3	148,7	153,7	155,6	160,2	167,2	151,2	5,5%
POTOSÍ	128,2	133,5	129,7	135,1	120,7	129,9	140,0	92,4	135,6	141,3	145,4	147,6	131,6	4,8%
SUCRE	76,7	80,1	78,0	79,3	74,0	77,4	81,1	78,3	82,9	82,7	85,5	88,0	80,3	2,9%
TARIJA	113,2	120,9	115,6	115,4	107,9	113,3	119,0	121,5	124,9	120,3	122,9	129,2	118,7	4,3%
BENI	92,1	99,0	104,3	112,4	108,4	112,5	114,6	115,3	121,6	118,2	127,3	126,8	112,7	4,1%
PANDO	28,3	28,4	25,8	27,6	25,5	25,8	28,9	27,9	27,4	25,5	31,0	31,9	27,8	1,0%
TOTAL	2.447,7	2.687,7	2.779,7	2.766,3	2.593,4	2.704,2	2.799,3	2.724,7	2.840,3	2.852,0	2.927,1	3.035,6	2.763,2	100%

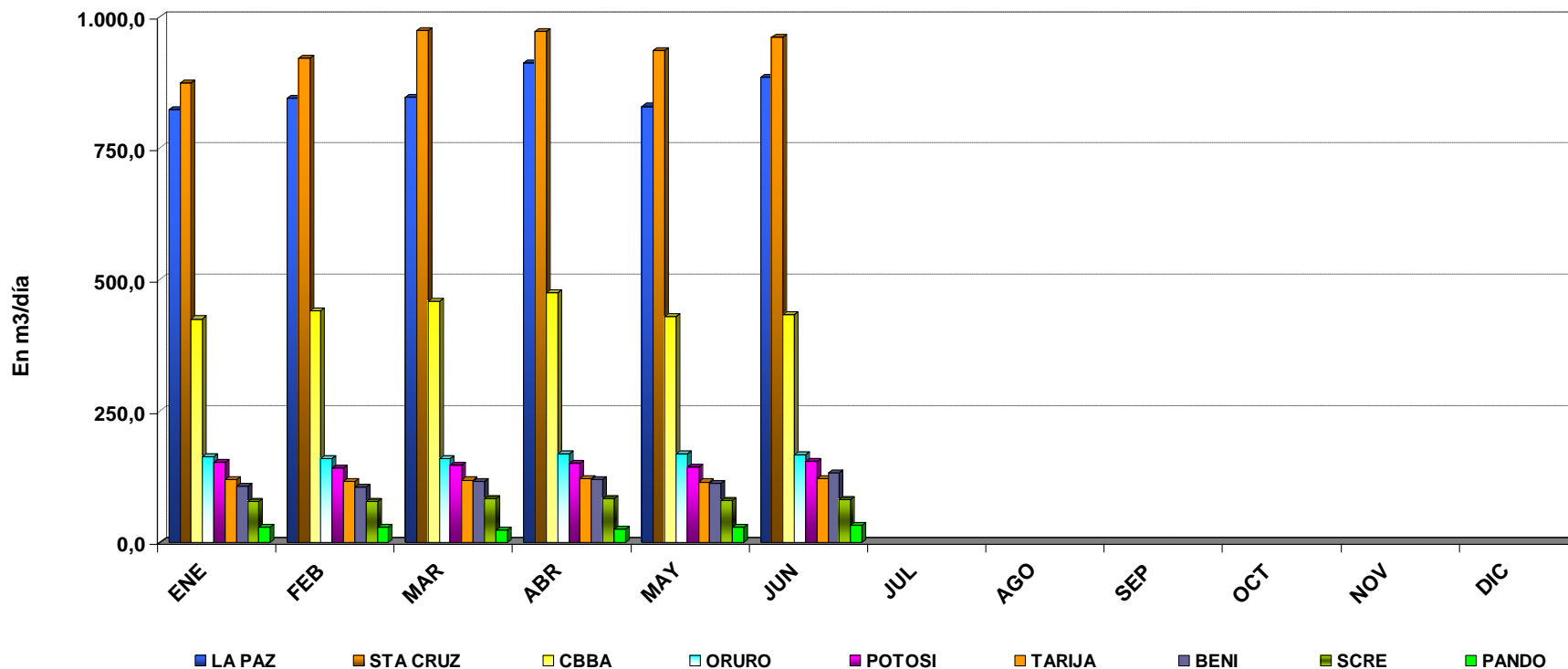
	GESTIÓN 2011												CONSUMO PROMEDIO	En %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	824,5	846,0	846,5	912,6	830,1	884,7							857,4	31,0%
SANTA CRUZ	875,3	922,3	974,1	973,3	935,9	961,5							940,4	34,0%
COCHABAMBA	425,7	440,8	458,9	475,0	429,5	433,4							443,9	16,1%
ORURO	163,8	160,4	160,7	169,0	169,4	168,0							165,2	6,0%
POTOSÍ	152,2	142,0	146,4	151,6	144,4	154,9							148,6	5,4%
SUCRE	78,4	78,7	84,1	83,8	80,9	82,1							81,3	2,9%
TARIJA	119,8	115,6	119,1	121,4	115,4	121,3							118,8	4,3%
BENI	107,1	106,0	115,8	119,6	113,6	132,8							115,8	4,2%
PANDO	29,4	29,7	24,5	25,7	28,7	33,7							28,6	1,0%
TOTAL	2.776,1	2.841,5	2.930,1	3.032,0	2.847,9	2.972,3							2.900,0	100%

Fuente: YFPB-ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

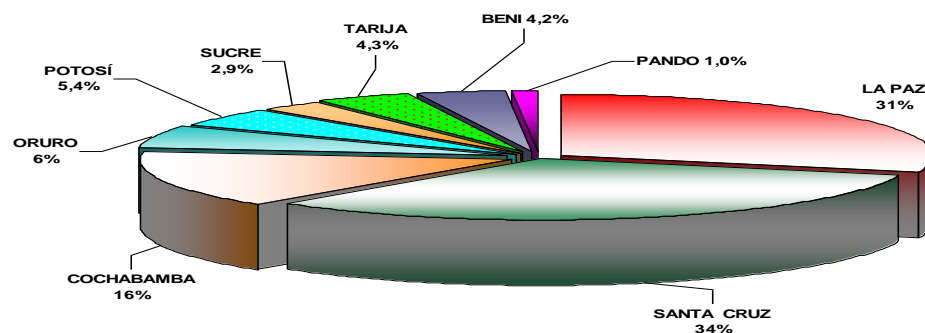


Del volumen total consumido a nivel nacional, el departamento de Santa Cruz es el que mayor consumo tiene, concentrando alrededor del 34%, seguido de La Paz con 31% y Cochabamba 16%. Los demás departamentos consumen este producto en menor proporción, acorde a las características y tamaño de su parque automotor.

**VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GASOLINA ESPECIAL POR DEPARTAMENTO, GESTIÓN 2011*
(en m3/día)**



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



5.2.3. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN SANTA CRUZ

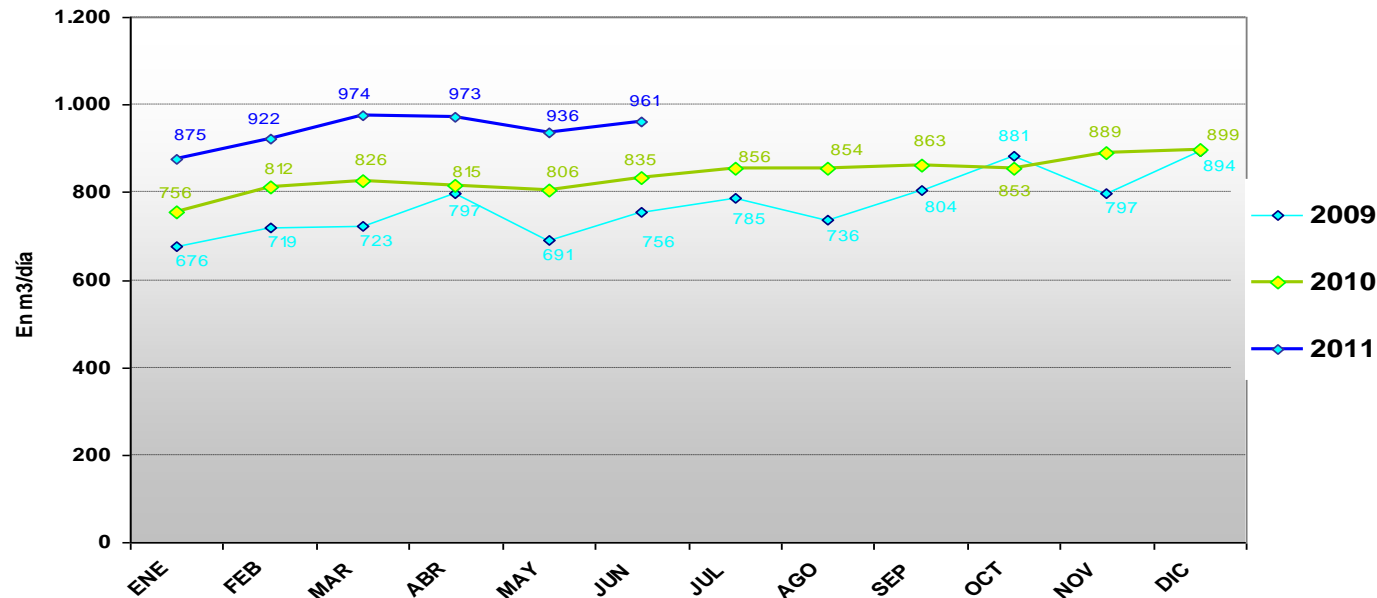
En el consumo de gasolina especial, al igual que en el caso de diesel oil, Santa Cruz es el departamento con mayor consumo, 34% del total nacional, un volumen promedio de 940.375 litros día, de los cuales la ciudad de Santa Cruz consume alrededor del 95% y las poblaciones donde YPFB tiene centros de distribución concentran el restante 5%. Tanto la ciudad de Santa Cruz como las poblaciones de Camiri, Puerto Suarez y San José de Chiquitos durante enero y junio 2011 incrementaron su consumo de gasolina especial en alrededor del 14% en relación al mismo periodo de la pasada gestión.

Durante las gestiones 2009, 2010 y 2011, el consumo de gasolina especial en Santa Cruz creció a una tasa del 25%, llegando a consumir 961.454 litros día en el mes de junio pasado.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN SANTA CRUZ

(En m³/día)

	SANTA CRUZ												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	675,9	719,2	723,0	796,6	690,7	756,1	785,2	735,6	803,5	881,3	796,9	893,7	771,5
GESTIÓN 2010	755,9	812,5	825,8	814,8	806,3	834,9	855,6	854,3	863,4	853,3	889,3	898,9	838,8
GESTIÓN 2011	875,3	922,3	974,1	973,3	935,9	961,5							940,4



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.2.4. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN LA PAZ

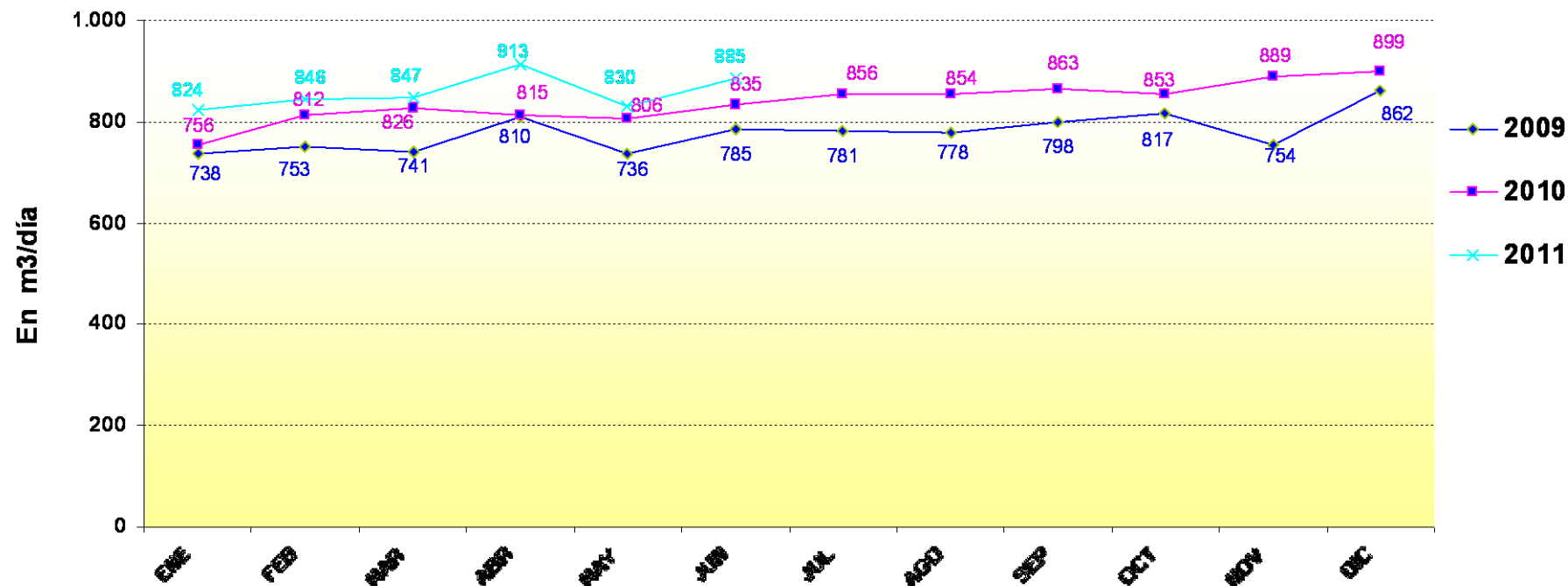
El departamento de La Paz concentra su consumo de gasolina especial en el sector transporte, el mismo representa el 31 % del total comercializado en el país.

Durante las últimas gestiones, el consumo promedio de gasolina especial en la ciudad de La Paz fue relativamente controlado y estable acorde al incremento del parque automotor, comercializando alrededor de 884.687 litros día. No obstante de lo mencionado, es pertinente notar que lo óptimo respecto al consumo de gasolina especial es el crecimiento negativo, por cuanto la política gubernamental es la propagación del uso del Gas Natural Vehicular.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN LA PAZ

(En m3/día)

	LA PAZ												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	738,2	752,6	740,9	810,0	736,4	785,4	781,3	778,1	797,8	817,0	754,2	861,8	779,5
GESTIÓN 2010	755,9	812,5	825,8	814,8	806,3	834,9	855,6	854,3	863,4	853,3	889,3	898,9	838,8
GESTIÓN 2011	824,5	846,0	846,5	912,6	830,1	884,7							857,4



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.2.5. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN COCHABAMBA

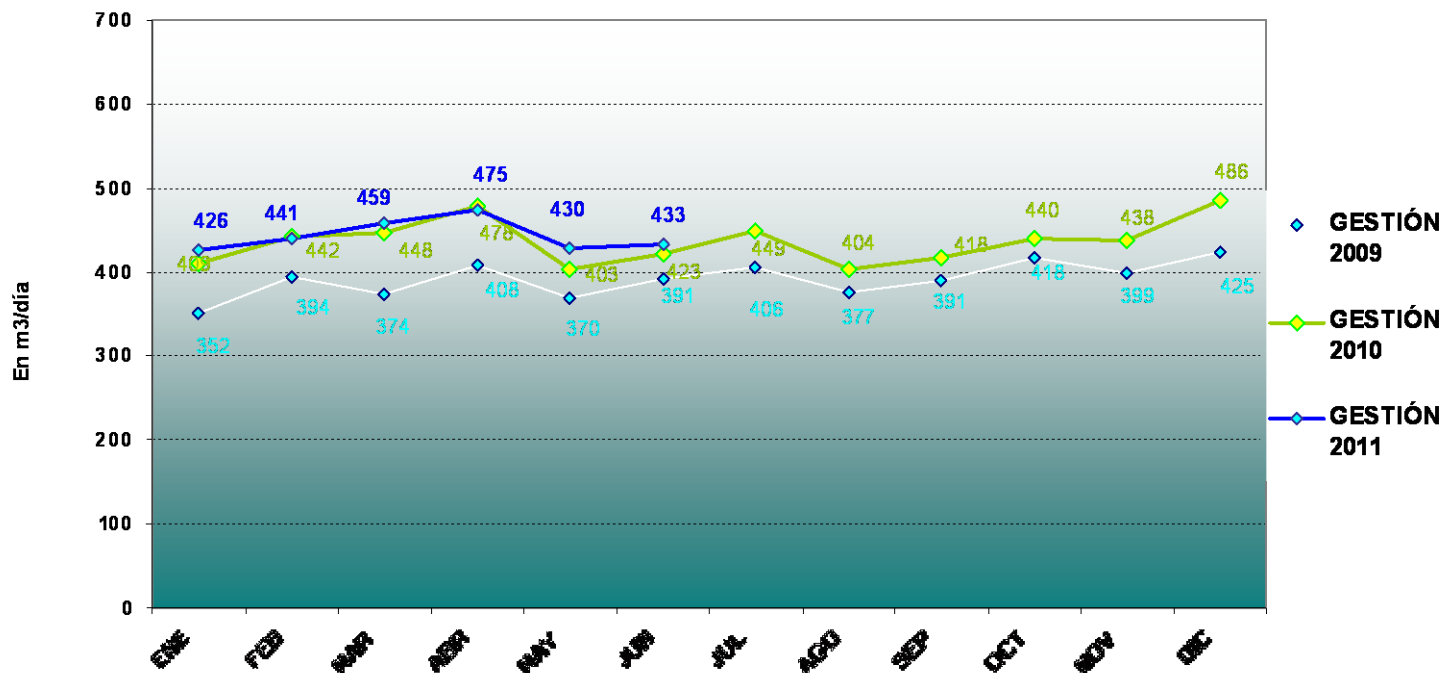
El consumo promedio de gasolina especial en el departamento de Cochabamba incluye el consumo de la ciudad capital y la localidad de Puerto Villarroel, esta última con un consumo promedio de 83.000 litros día.

De acuerdo a estadísticas de consumo de gasolina especial, Cochabamba incrementó el mismo a una tasa promedio anual del 15%. Durante enero y junio del 2011, el consumo incrementó discretamente por la actividad del transporte, en comparación al mismo semestre del 2010.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN COCHABAMBA

(En m³/día)

	COCHABAMBA												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	351,5	393,9	374,5	408,1	369,9	391,4	405,6	376,7	391,0	417,9	399,0	424,5	392,0
GESTIÓN 2010	409,4	442,2	447,7	478,4	402,7	422,7	449,4	404,0	418,1	439,6	437,6	485,9	436,5
GESTIÓN 2011	425,7	440,8	458,9	475,0	429,5	433,4							443,9



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

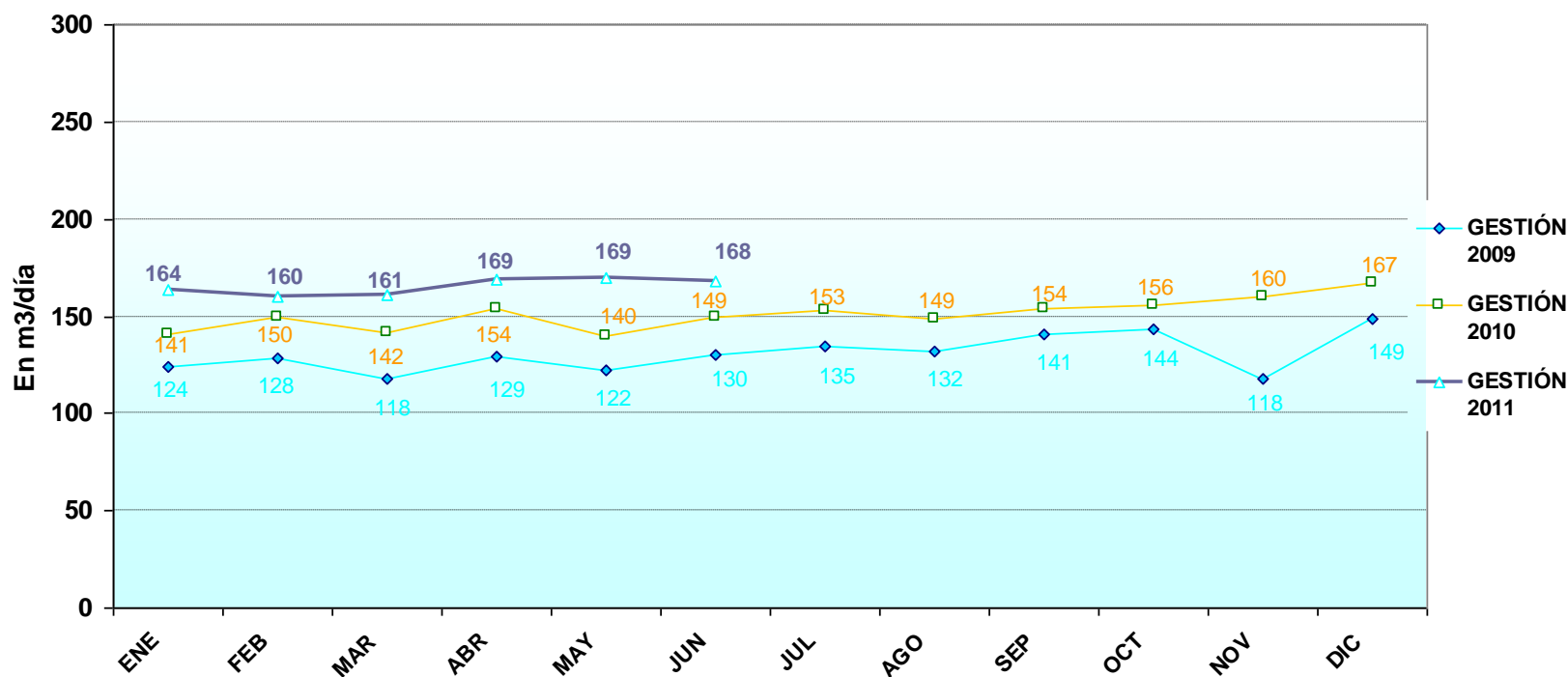
5.2.6. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN ORURO

En lo transcurrido de la gestión 2011, el consumo promedio de gasolina especial en Oruro es de aproximadamente 166.170 litros día; el mismo, a diferencia que otros departamentos ha tenido un incremento considerable durante los mismos meses de pasadas gestiones. Si se compara el consumo durante enero y junio 2011 con el mismo periodo de la gestión 2010, el consumo tuvo un incremento de alrededor del 14%.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN ORURO

(En m3/día)

	ORURO												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	123,8	128,3	118,3	129,4	122,3	130,3	134,8	132,0	140,9	143,6	117,7	148,9	130,9
GESTIÓN 2010	140,9	149,9	141,7	154,1	140,0	149,2	153,3	148,7	153,7	155,6	160,2	167,2	151,2
GESTIÓN 2011	163,8	160,4	160,7	169,0	169,4	168,0							165,2



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.2.7. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN POTOSÍ

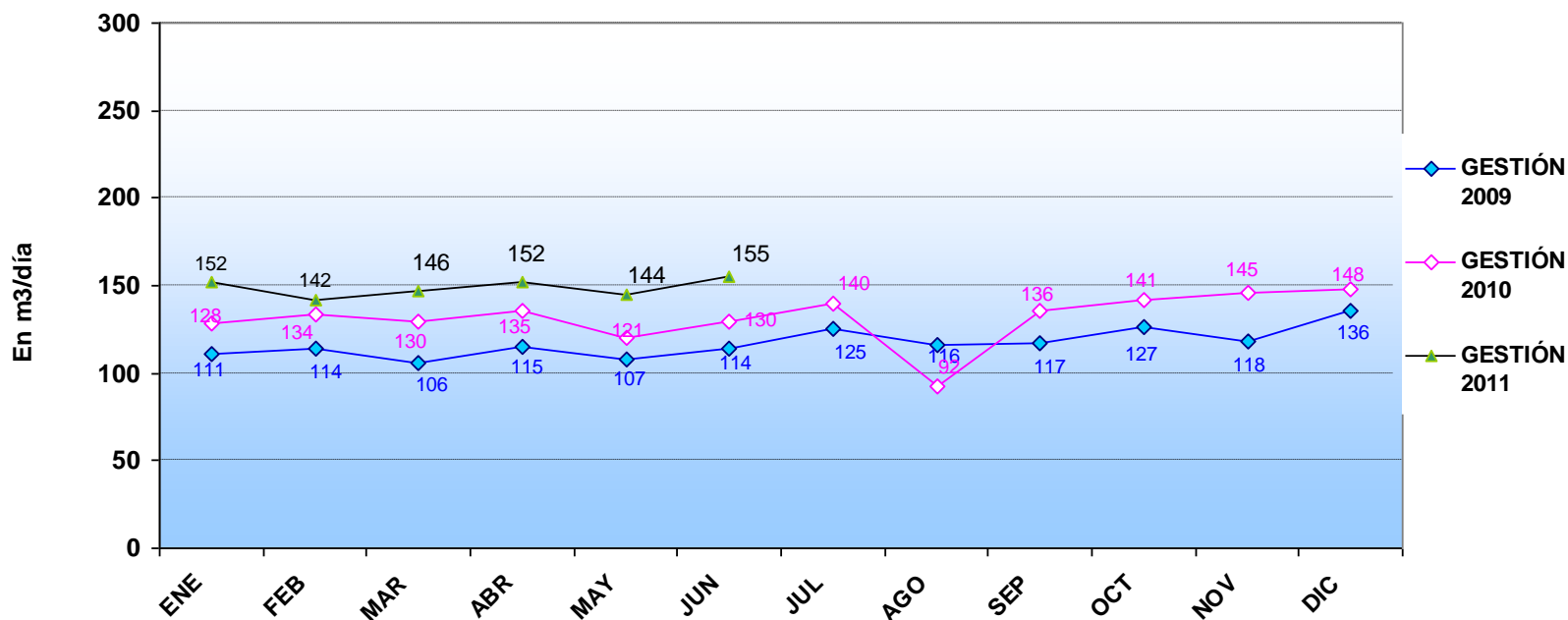
El consumo promedio de gasolina especial en el departamento de Potosí es de aproximadamente 149.460 litros día, el cual incluye el consumo de la ciudad de Potosí con 97.582 litros día, Uyuni con 26.350 litros día, Tupiza con 16.335 litros día y por último Villazón con 9.192 litros día.

Es importante notar que Potosí hasta el 2009 es una de las pocas ciudades que muestra consumo regular y controlado de gasolina especial; sin embargo es también pertinente notar que a partir de septiembre de la gestión 2010, el consumo tiene tendencia creciente, llegando a consumir durante junio 2011 alrededor de 154.869 litros día.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN POTOSÍ

(En m³/día)

	POTOSÍ												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	110,7	113,7	106,0	114,8	107,4	113,6	125,4	116,0	116,7	126,7	118,4	135,9	117,1
GESTIÓN 2010	128,2	133,5	129,7	135,1	120,7	129,9	140,0	92,4	135,6	141,3	145,4	147,6	131,6
GESTIÓN 2011	152,2	142,0	146,4	151,6	144,4	154,9							148,6



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

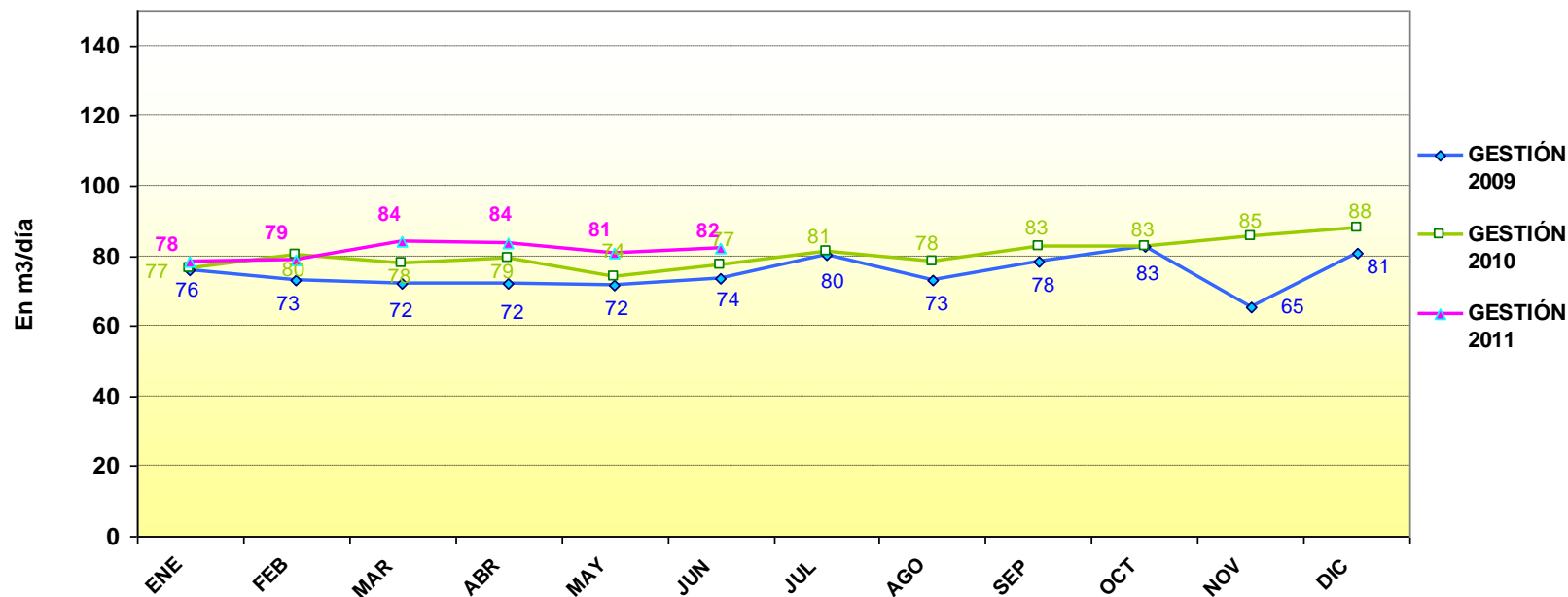
5.2.8. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN CHUQUISACA

El consumo promedio de gasolina especial en el departamento de Chuquisaca es de 81.810 litros día, el cual ha ido creciendo de manera sostenida durante las últimas gestiones. El incremento del consumo de este combustible en Sucre se debe principalmente al crecimiento del parque automotor en esa ciudad.

El volumen comercializado incluye aquel de la población de Monteagudo, la cual consume un promedio de 5.500 litros/día.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN CHUQUISACA
(En m3/día)

	CHUQUISACA												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	76,0	73,3	71,9	71,9	71,5	73,6	80,5	73,0	78,2	82,8	65,3	80,7	74,9
GESTIÓN 2010	76,7	80,1	78,0	79,3	74,0	77,4	81,1	78,3	82,9	82,7	85,5	88,0	80,3
GESTIÓN 2011	78,4	78,7	84,1	83,8	80,9	82,1							81,3



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

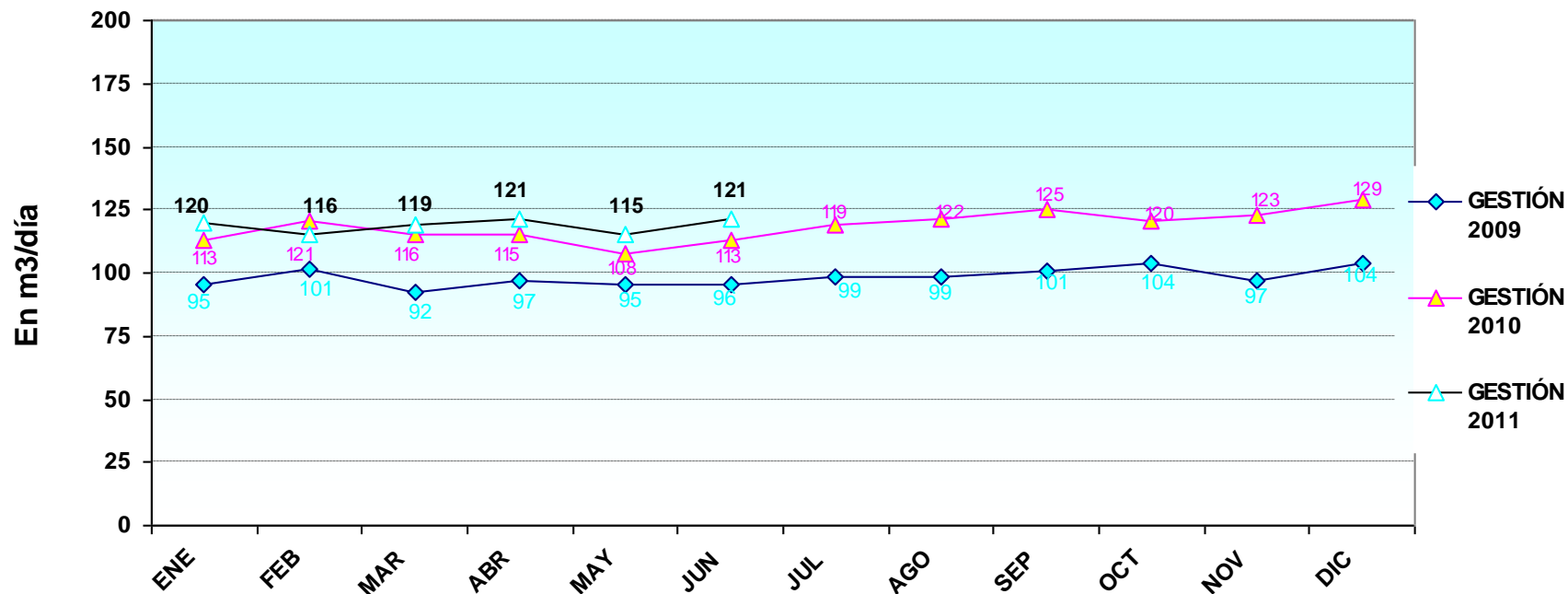
5.2.9. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN TARIJA

El consumo de gasolina especial en el departamento de Tarija incluye el consumo de las poblaciones Yacuiba, Villamontes y Bermejo; la ciudad de Tarija consume alrededor del 55% con 63.562 litros día y las poblaciones mencionadas concentran el restante 45% con 33.395, 14.179 y 8.309 litros día, respectivamente.

De acuerdo a las estadísticas notadas a continuación, el departamento de Tarija incrementó su consumo de gasolina especial durante las tres últimas gestiones de 98 m³ día a 119 m³ día hasta lo transcurrido de la presente gestión.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN TARIJA
(En m³/día)

	TARIJA												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	95,4	101,2	92,3	97,0	95,2	95,7	98,6	98,7	101,0	103,5	96,6	103,7	98,3
GESTIÓN 2010	113,2	120,9	115,6	115,4	107,9	113,3	119,0	121,5	124,9	120,3	122,9	129,2	118,7
GESTIÓN 2011	119,8	115,6	119,1	121,4	115,4	121,3							118,8



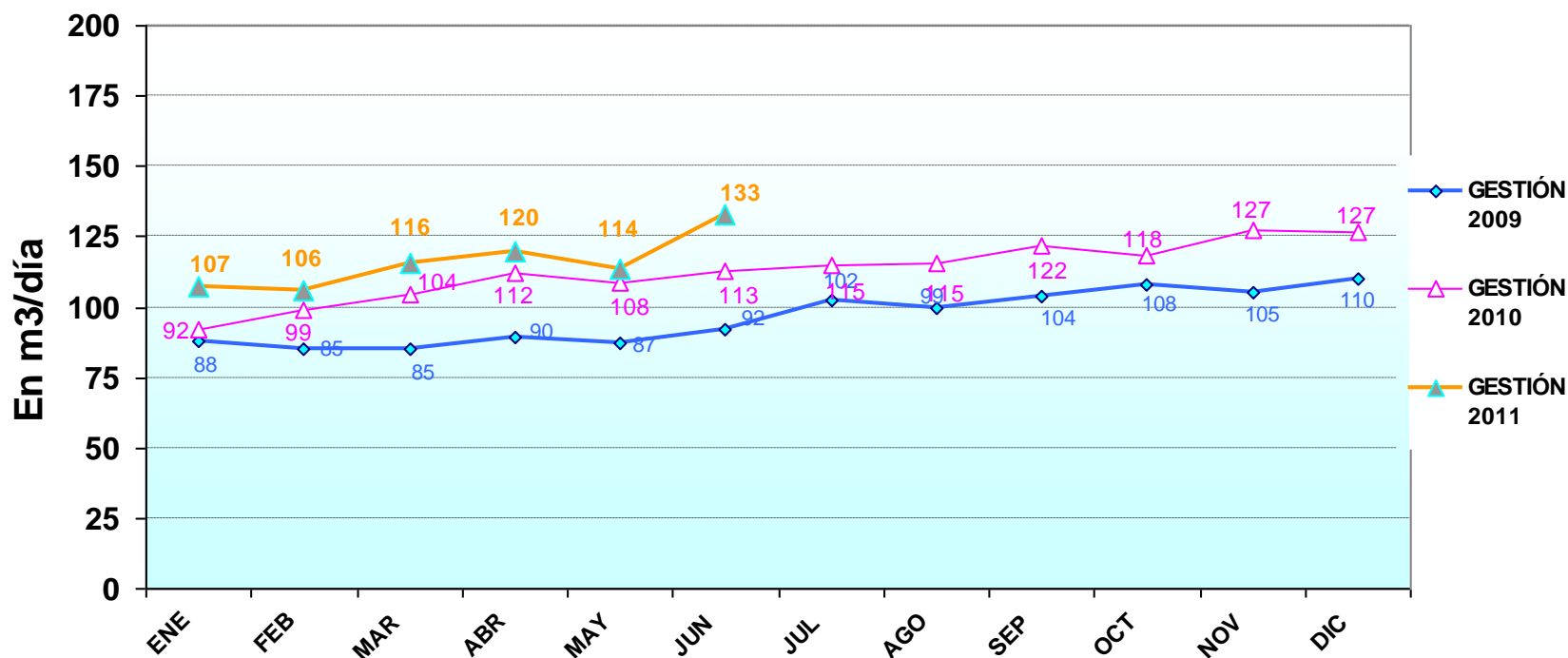
Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.2.10. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN EL BENI

El departamento del Beni consume alrededor de 116.532 litros día de gasolina especial, de los cuales la ciudad de Trinidad consume 58.028 litros día, Riberalta 36.439 litros día y Guayaramerín 22.011 litros día. Tanto la ciudad de Trinidad como las otras mencionadas incrementaron su consumo en enero y junio del 2011 en comparación al mismo periodo de la gestión 2010.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN EL BENI
(En m³/día)

	BENI												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	87,9	85,2	85,0	89,5	87,2	92,0	102,3	99,3	103,9	108,1	105,1	109,8	96,3
GESTIÓN 2010	92,1	99,0	104,3	112,4	108,4	112,5	114,6	115,3	121,6	118,2	127,3	126,8	112,7
GESTIÓN 2011	107,1	106,0	115,8	119,6	113,6	132,8							115,8



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

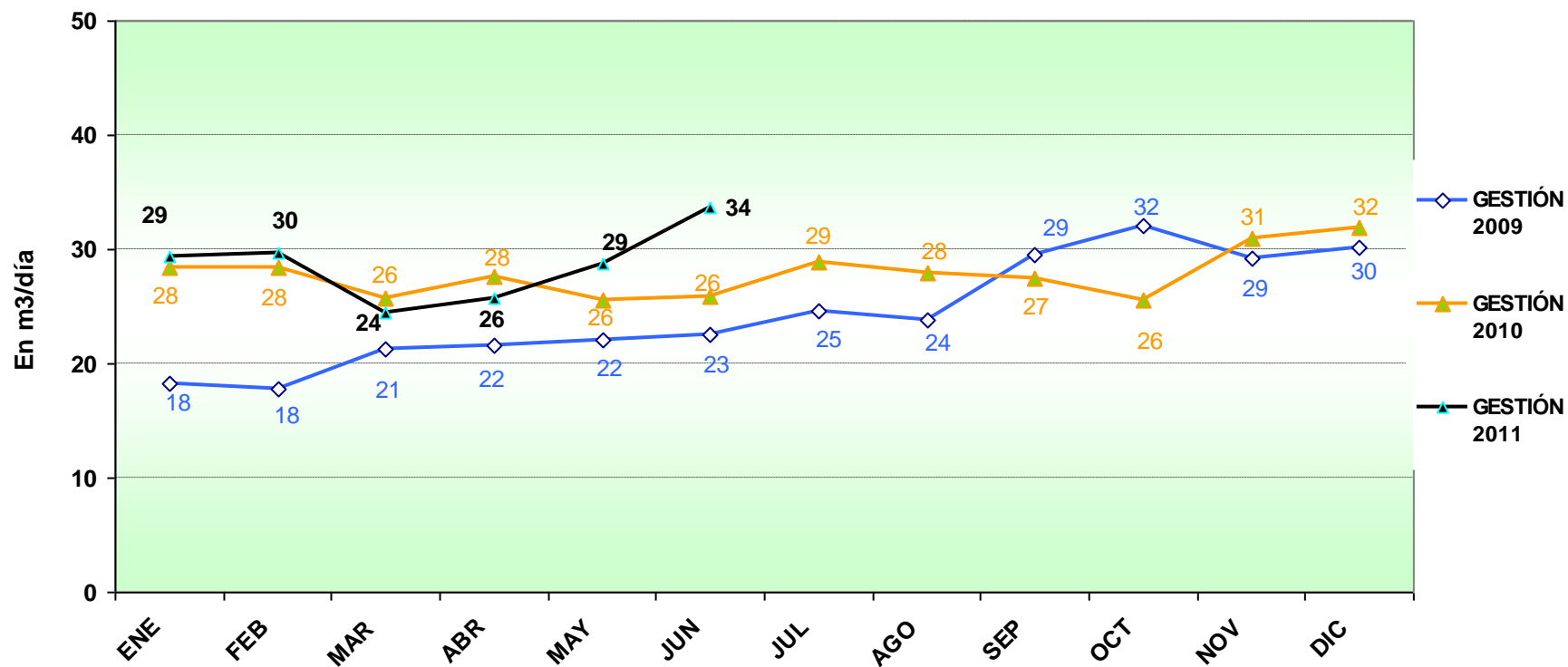
5.2.11. COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA ESPECIAL EN COBIJA

El consumo promedio de gasolina especial en la ciudad de Cobija asciende a 28.720 litros día aproximadamente; en comparación a gestiones anteriores, el consumo de gasolina en esta ciudad muestra tendencia creciente.

VOLUMEN PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL COMERCIALIZADO EN COBIJA

(En m³/día)

	COBIJA												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	18,2	17,8	21,3	21,6	22,0	22,5	24,6	23,8	29,4	32,0	29,3	30,2	24,4
GESTIÓN 2010	28,3	28,4	25,8	27,6	25,5	25,8	28,9	27,9	27,4	25,5	31,0	31,9	27,8
GESTIÓN 2011	29,4	29,7	24,5	25,7	28,7	33,7							28,6



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

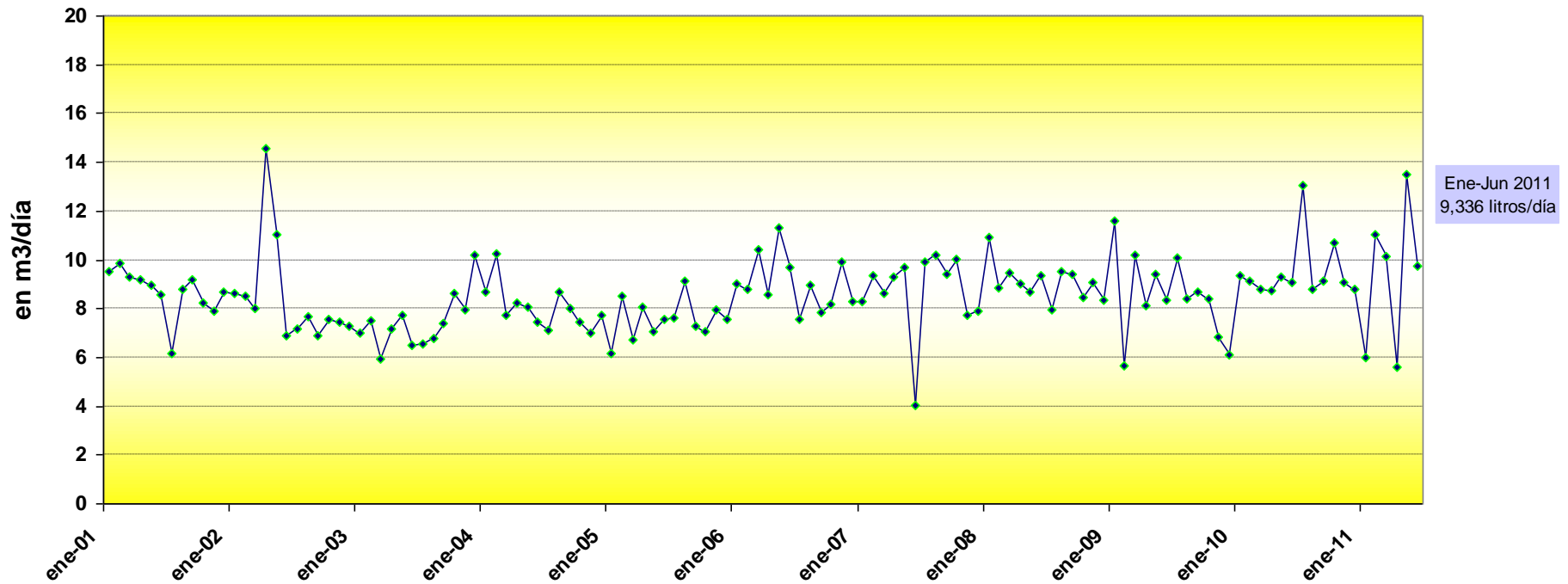
5.3. COMERCIALIZACION DE GASOLINA PREMIUM

En el país, la disponibilidad de Gasolina Premium proviene de la producción de las refinerías en el país. Asimismo, la comercialización de este combustible es efectuada por YPFB de acuerdo a la ubicación de la demanda; en la actualidad se comercializa este producto en los departamentos de La Paz, Santa Cruz, Cochabamba y Tarija con los volúmenes disponibles producidos por las Refinerías en el país.

5.3.1. TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA PREMIUM A NIVEL NACIONAL PERIODO 2001-2011

El volumen promedio comercializado de Gasolina Premium muestra una tendencia relativamente estándar con algunas variaciones debido a la disponibilidad del producto. El consumo promedio se encuentra en 9.336 litros día, de los cuales la ciudad de Santa Cruz consume el 80%, La Paz el 12% y Tarija y Cochabamba 4%, respectivamente.

VOLUMEN HISTÓRICO COMERCIALIZADO DE GASOLINA PREMIUM A NIVEL NACIONAL
(En m3/día)



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.3.2. VOLUMEN COMERCIALIZADO DE GASOLINA PREMIUM A NIVEL NACIONAL GESTIONES 2010 y 2011*

De acuerdo a estadísticas de comercialización de Gasolina Premium, durante lo transcurrido de la presente gestión, el consumo promedio se mantuvo en 9.336 litros día.

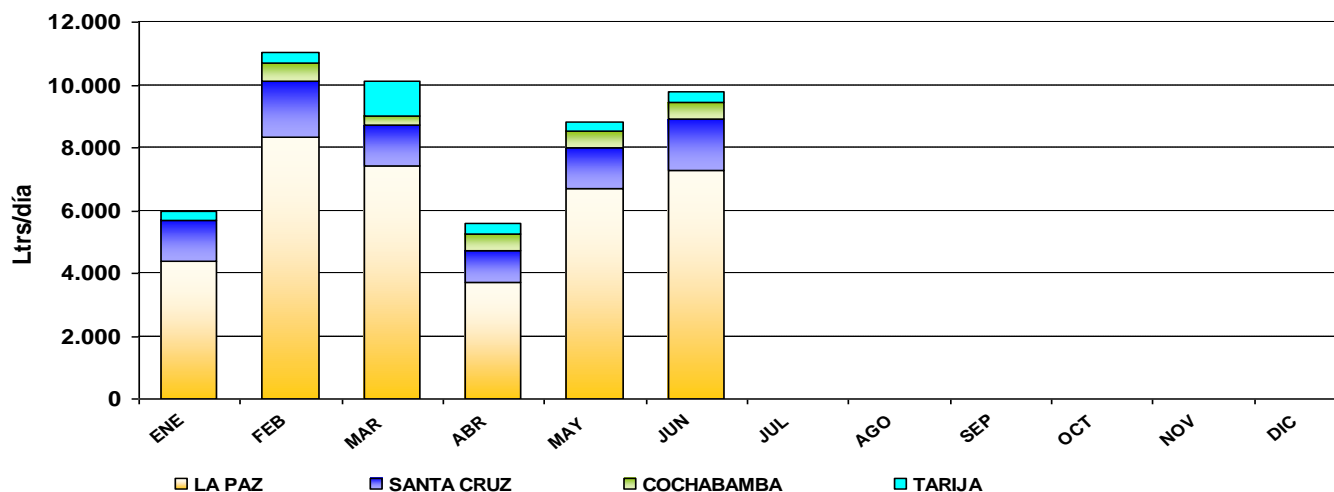
VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GASOLINA PREMIUM POR DEPARTAMENTO, GESTIONES 2010 y 2011*

(En Litros/día)

	GESTION 2010												CONSUMO PROMEDIO	En %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	1.290	1.429	645	1.933	1.484	333	1.355	323	1.000	1.613	1.333	1.355	1.174	12,5%
SANTA CRUZ	7.484	6.786	7.613	6.533	7.000	8.267	10.871	8.000	6.167	7.855	6.867	6.677	7.510	79,8%
COCHABAMBA	258	571	226	267	519	167	517	161	600	645	533	581	420	4,5%
TARIJA	323	357	323	0	323	333	292	323	267	581	333	194	304	3,2%
LITROS/MES	9.355	9.143	8.806	8.733	9.325	9.100	13.034	8.806	8.033	10.694	9.067	8.806	9.409	100%

	GESTION 2011												CONSUMO PROMEDIO	En %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	1.290	1.786	1.290	1.000	1.290	1.667							1.387	16,2%
SANTA CRUZ	4.387	8.357	7.419	3.733	6.710	7.267							6.312	73,7%
COCHABAMBA	0	571	323	533	516	500							407	4,8%
TARIJA	323	321	1.097	333	323	333							455	5,3%
LITROS/MES	6.000	11.036	10.129	5.600	8.839	9.767							8.562	100%

Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



5.4. COMERCIALIZACION DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)

En el país, la disponibilidad del GLP proviene de la producción de las plantas de separación de líquidos (extracción de GLP) y de la producción de refinerías. De acuerdo a estadísticas de producción, las plantas de separación aportan alrededor del 75% y las refinerías el 25% restante del total producido disponible para comercialización.

La comercialización del Gas Licuado de Petróleo (GLP) en el mercado interno es efectuada por YPFB, de acuerdo a la ubicación de la demanda, clasificándola por departamentos y/o zonas comerciales; con fines de análisis a continuación se notarán estadísticas de la comercialización de GLP por departamento y localidades.

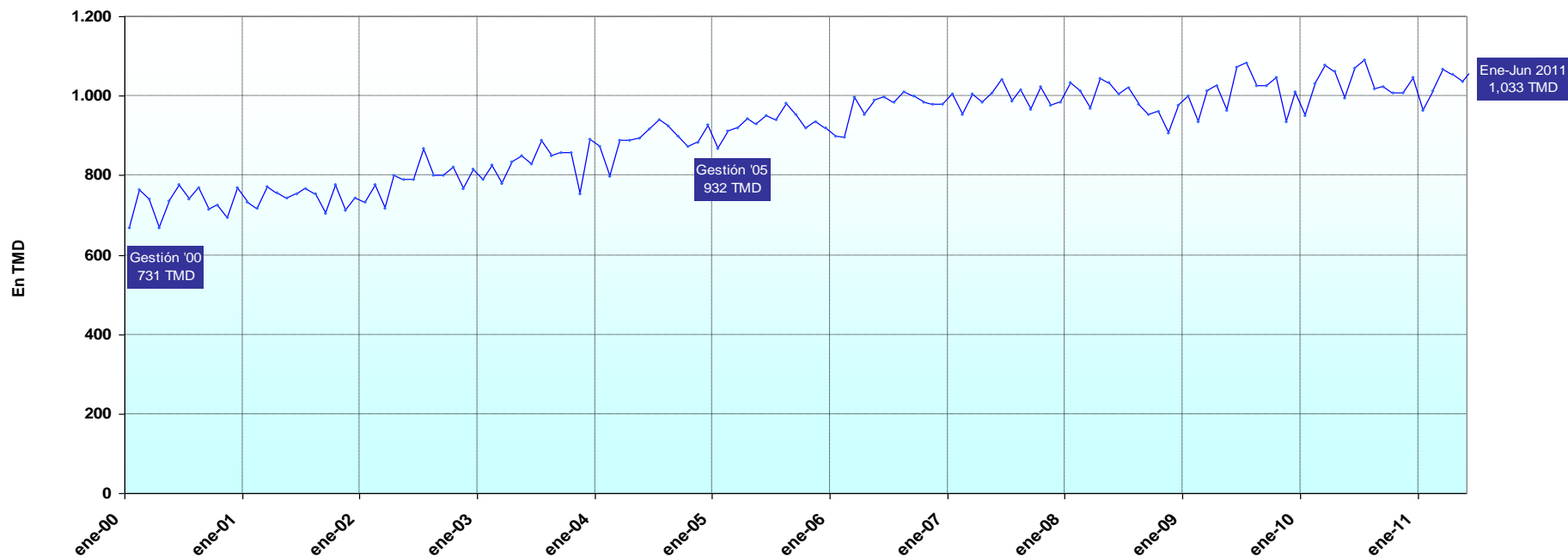
5.4.1. VOLUMEN PROMEDIO HISTÓRICO COMERCIALIZADO DE GAS LICUADO, Periodo 2000-2011*

El consumo de GLP a nivel nacional muestra tendencia creciente, acentuándose este incremento durante las últimas gestiones.

Durante la gestión 2000 el consumo promedio era de 731 mil kilogramos día, equivalentes a 73 mil garrafas día; en la actualidad el consumo promedio es de un millón de kilogramos día, equivalentes a más de cien mil garrafas día.

TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO A NIVEL NACIONAL

(EnTMD)



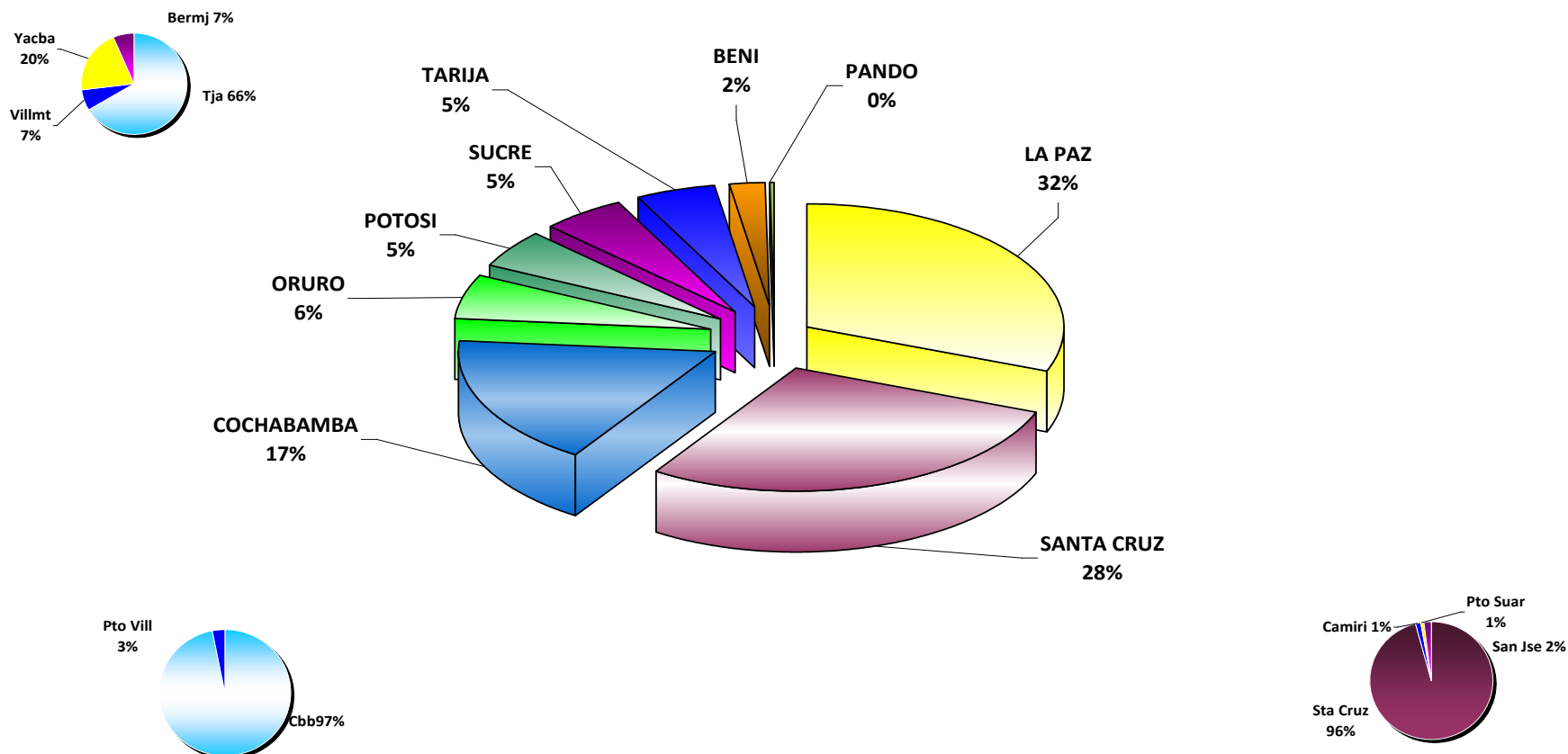
Fuente: ANH (YPFB, REPSOL YPF, FLAMAGAS)
 Elaboración: Estadísticas e Información MHE



De acuerdo a las estadísticas de consumo del GLP, el 60% del consumo nacional se concentra en el eje troncal compuesto por La Paz, Cochabamba y Santa Cruz, con un consumo promedio de 304, 196 y 298 toneladas día, respectivamente.

Oruro, Potosí, Tarija y Sucre son ciudades con similar consumo promedio, de 50 toneladas día. Los departamentos de Beni y Pando consumen 20 y 3 toneladas día, respectivamente.

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GAS LICUADO (GLP) A NIVEL NACIONAL, GESTIÓN 2011* (En Tn/día)



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.4.2. VOLUMEN COMERCIALIZADO DE GLP, POR DEPARTAMENTO, GESTIONES 2010 y 2011*

De acuerdo a estadísticas del consumo de GLP, durante la gestión 2010, el volumen consumido mas bajo se registró en el mes de febrero, con 932 toneladas día y, el mas alto en junio y julio (periodo de invierno) con mas de 1.000 toneladas día.

Durante enero y junio de la presente gestión, el volumen promedio comercializado de GLP fue de 1.032 TMD, siendo La Paz la ciudad que muestra mayor consumo con 303 TMD, Santa Cruz con 296 y Cochabamba 195 TMD.

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE GLP, GESTIONES 2010 Y 2011*

(En Tn/día)

	GESTIÓN 2010												PROMEDIO	En %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	284,1	293,3	343,3	328,1	291,7	308,9	314,9	304,1	301,9	310,0	291,8	315,2	307,3	30%
SANTA CRUZ	269,8	255,9	294,5	281,2	293,4	293,6	331,6	298,5	296,7	287,4	295,1	298,9	291,4	29%
COCHABAMBA	180,9	175,9	198,0	183,6	181,8	194,8	196,9	185,0	185,3	182,2	186,4	189,9	186,7	18%
ORURO	53,2	53,5	58,6	59,4	56,0	58,1	61,7	57,6	59,1	56,7	57,6	61,1	57,7	6%
POTOSI	44,4	41,9	52,7	50,9	51,5	51,7	54,4	41,6	51,6	50,9	49,5	52,4	49,5	5%
CHUQUISACA	46,7	46,2	54,0	51,4	49,1	52,5	53,2	52,5	52,6	50,3	51,9	52,7	51,1	5%
TARIJA	48,5	46,2	51,4	48,2	47,6	50,2	53,1	54,4	53,1	48,7	51,2	50,5	50,3	5%
BENI	19,9	16,5	21,1	21,5	20,9	22,1	21,8	21,1	20,9	19,6	21,8	23,4	20,9	2%
COBIJA - PANDO	2,8	2,8	3,4	3,2	2,9	3,1	3,8	4,0	3,3	2,5	4,0	3,5	3,3	0,3%
TOTAL BOLIVIA	950	932	1.077	1.027	995	1.035	1.091	1.019	1.024	1.009	1.009	1.048	1.018,1	100

	GESTIÓN 2011												PROMEDIO	En %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	277,9	307,2	311,9	313,9	301,0	308,0							303,3	30%
SANTA CRUZ	282,0	293,7	297,5	292,1	303,3	309,7							296,4	29%
COCHABAMBA	180,8	181,3	219,4	203,1	193,6	190,8							194,8	19%
ORURO	52,2	55,5	60,3	62,1	58,5	61,0							58,3	6%
POTOSI	47,0	48,7	51,4	53,1	51,0	56,6							51,3	5%
CHUQUISACA	48,2	51,8	53,2	52,3	51,6	54,9							52,0	5%
TARIJA	50,6	51,3	51,0	53,7	52,4	54,8							52,3	5%
BENI	21,3	21,8	21,4	19,9	21,1	22,2							21,3	2%
COBIJA - PANDO	3,1	2,7	2,6	4,4	3,4	3,3							3,3	0,3%
TOTAL BOLIVIA	963	1.014	1.069	1.055	1.036	1.061							1.032,9	100

Fuente: ANH (YFPB, REPSOL YPF, FLAMAGAS)

Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.4.3. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO (GLP) EN LA PAZ

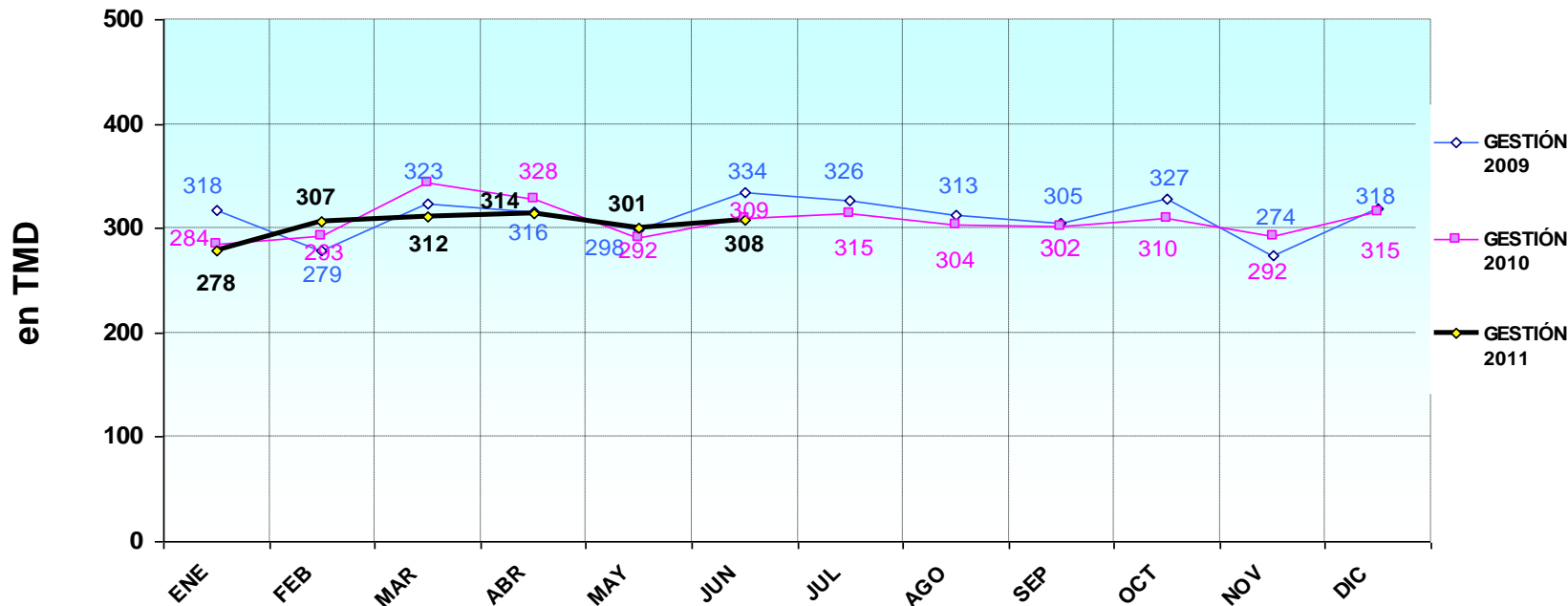
El departamento de La Paz es el que mayor consumo tiene de gas licuado de petróleo, concentra la tercera parte del total nacional con un volumen promedio de 308 mil kilogramos, equivalentes a 30.803 garrafas día. De acuerdo a las estadísticas, los meses que mayor consumo de GLP muestra la ciudad de La Paz son los de invierno.

El consumo de GLP en La Paz durante la gestión 2008 fue poco controlado; ello se lo corrobora comparando los volúmenes consumidos en esa gestión con los del 2009, 2010 Y 2011.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN LA PAZ

(En Tn/día)

	LA PAZ												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	318	279	323	316	298	334	326	313	305	327	274	318	311
GESTIÓN 2010	284	293	343	328	292	309	315	304	302	310	292	315	307
GESTIÓN 2011	278	307	312	314	301	308							303



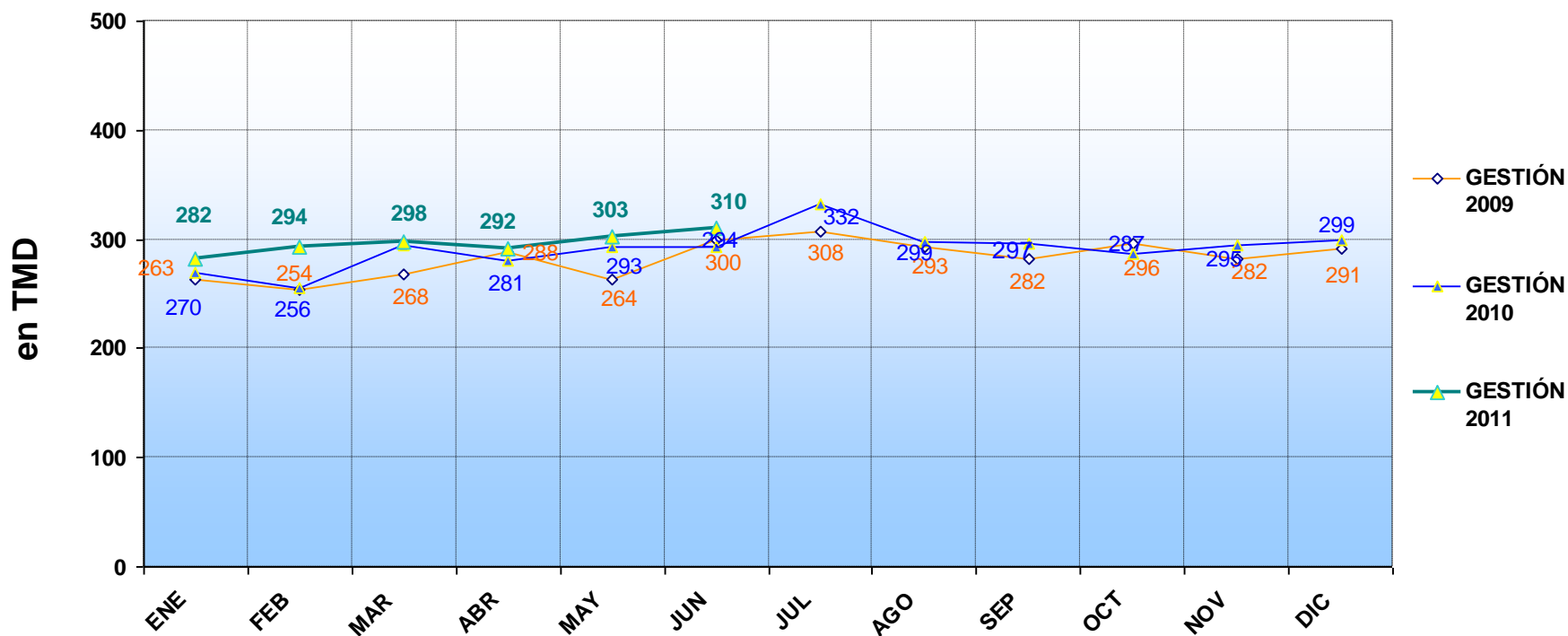
Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.4.4. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN SANTA CRUZ

El departamento de Santa Cruz (capital y provincias) es el segundo en la escala del consumo de GLP a nivel nacional, con un volumen promedio de 30.966 garrafas día. La ciudad de Santa Cruz consume de 14.135 garrafas día y las poblaciones de Camiri, San José de Chiquitos y Puerto Suárez consumen alrededor de 375, 626 y 287 garrafas día, respectivamente.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN SANTA CRUZ
(En TN/día)

	SANTA CRUZ												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	263	254	268	288	264	300	308	293	282	296	282	291	282
GESTIÓN 2010	270	256	295	281	293	294	332	299	297	287	295	299	291
GESTIÓN 2011	282	294	298	292	303	310							296



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.4.5 COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN COCHABAMBA

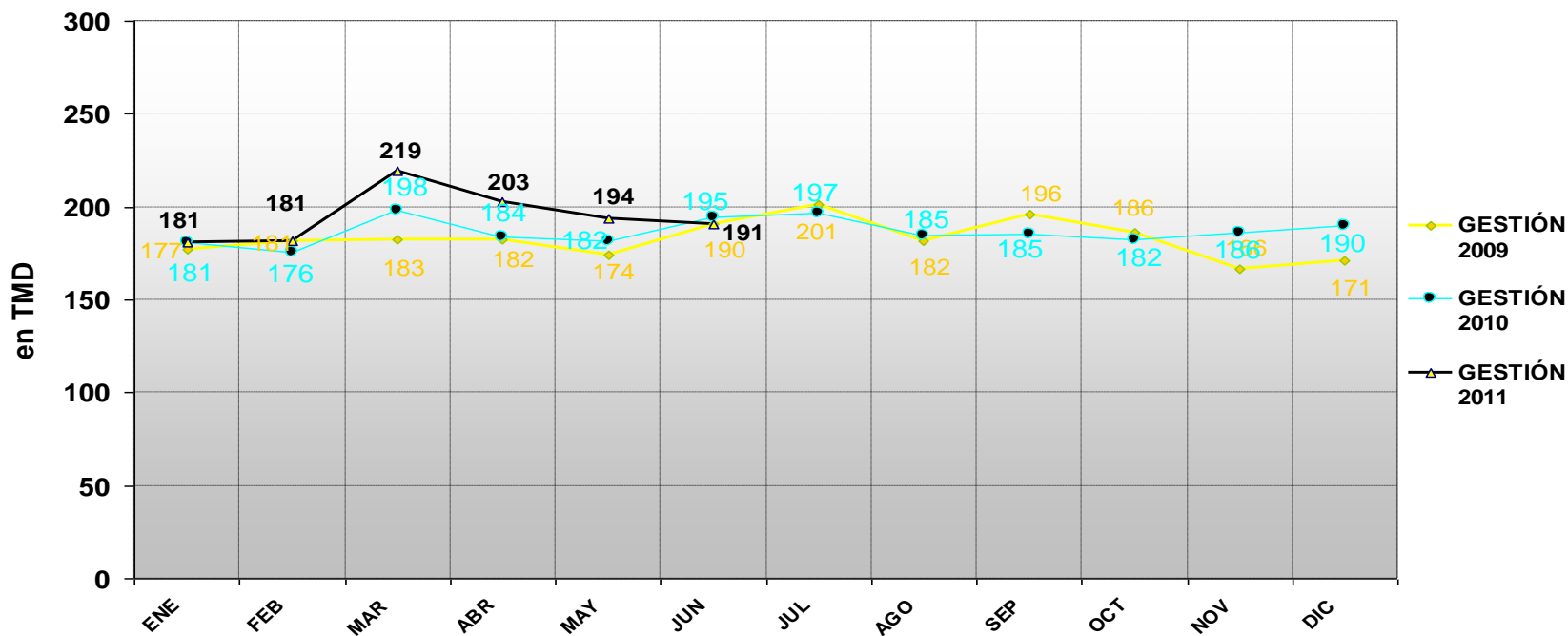
Cochabamba, al igual que La Paz y Santa Cruz esta entre las ciudades que mayor consumo de GLP tiene, con 196 Toneladas día, similar a 19.609 garrafas día.

Cochabamba muestra un consumo relativamente controlado en Gas Licuado, teniendo un incremento regular durante las tres últimas gestiones. Sin embargo de lo notado, lo óptimo en el consumo de GLP es que el mismo tenga tendencia decreciente acorde a la política del gobierno nacional para la expansión de redes de gas natural domiciliario; reemplazando de esa manera el uso del Gas Licuado de Petróleo por tratarse de un producto deficitario en el país.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN COCHABAMBA

(En Tn/día)

	COCHABAMBA												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	177	181	183	182	174	190	201	182	196	186	166	171	183
GESTIÓN 2010	181	176	198	184	182	195	197	185	185	182	186	190	187
GESTIÓN 2011	181	181	219	203	194	191							195



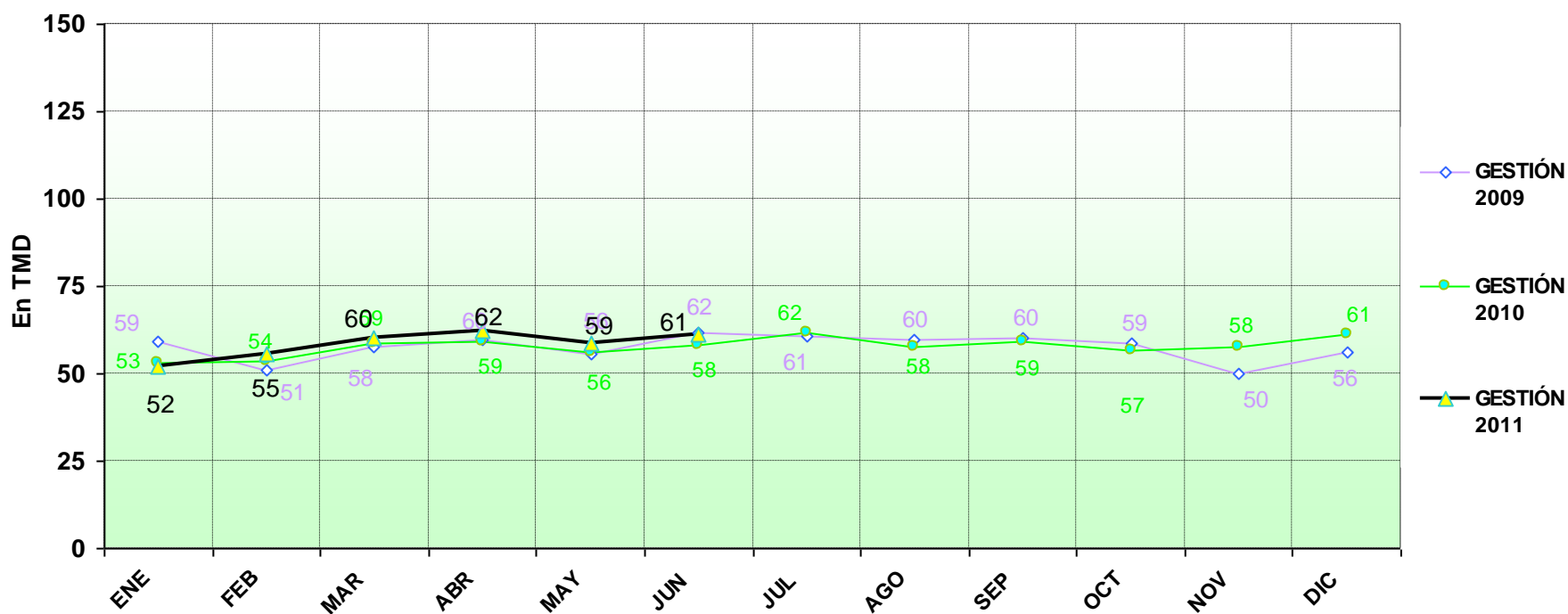
Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.4.6. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN ORURO

Después de los departamentos que componen el eje troncal del país, Oruro es el departamento con mayor consumo de Gas Licuado de Petróleo, 6% del total nacional. Durante enero y junio de la presente gestión, el consumo promedio de GLP en esta ciudad redujo a 5.860 garrafas día.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN ORURO
(En Tn/día)

	ORURO												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	59	51	58	60	56	62	61	60	60	59	50	56	58
GESTIÓN 2010	53	54	59	59	56	58	62	58	59	57	58	61	58
GESTIÓN 2011	52	55	60	62	59	61							58



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.4.7. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN POTOSÍ

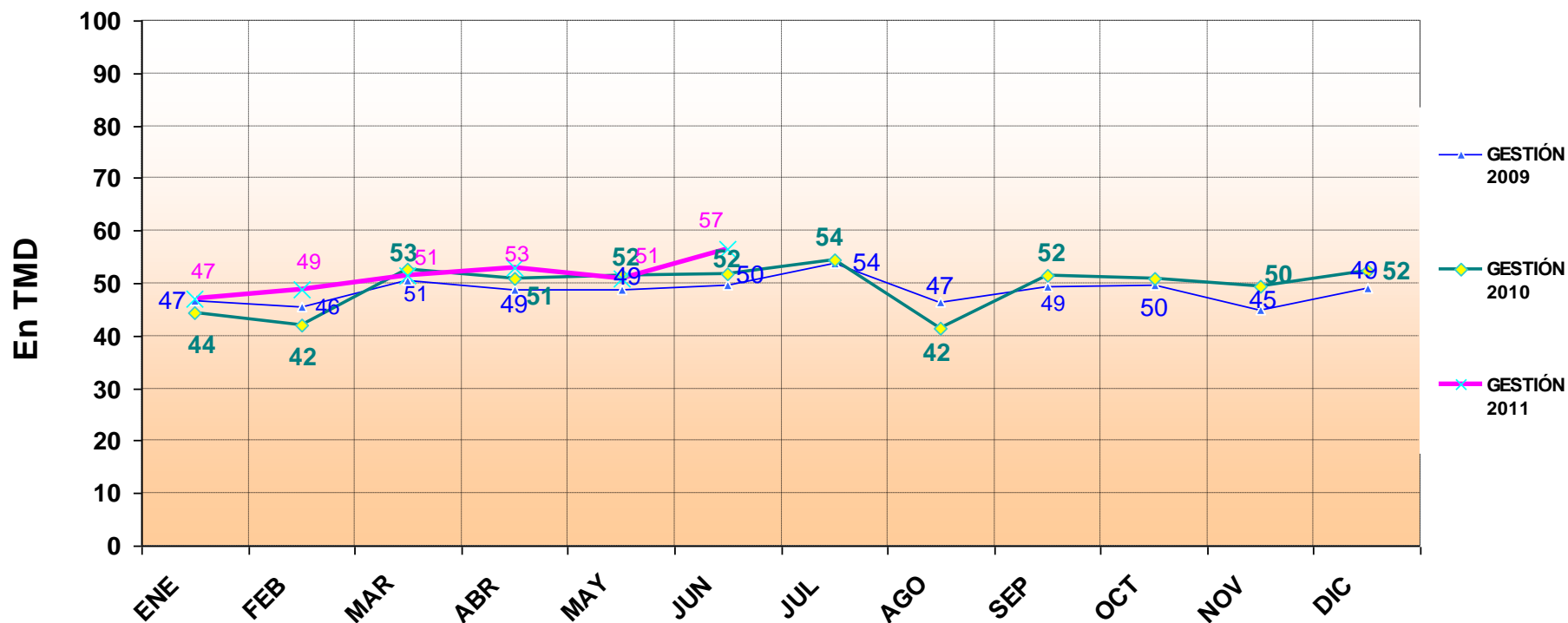
El consumo histórico de GLP en Potosí muestra una tendencia regular a lo largo de todo el año; sin embargo en la gestión 2010 desde el mes de marzo, este consumo muestra incremento en relación a gestiones pasadas. La demanda promedio durante enero y junio del 2011 fue de 5.160 garrafas día.

En lo transcurrido de la presente gestión, la ciudad de Potosí consumió 3.364 garrafas día, Villazón, Tupiza y Uyuni tienen un consumo similar de 600 garrafas día y Atocha en menor proporción consume 220 garrafas día.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN POTOSÍ

(En Tn/día)

	POTOSÍ												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	47	46	51	49	49	50	54	47	49	50	45	49	49
GESTIÓN 2010	44	42	53	51	52	52	54	42	52	51	50	52	49
GESTIÓN 2011	47	49	51	53	51	57							51



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.4.8. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN CHUQUISACA

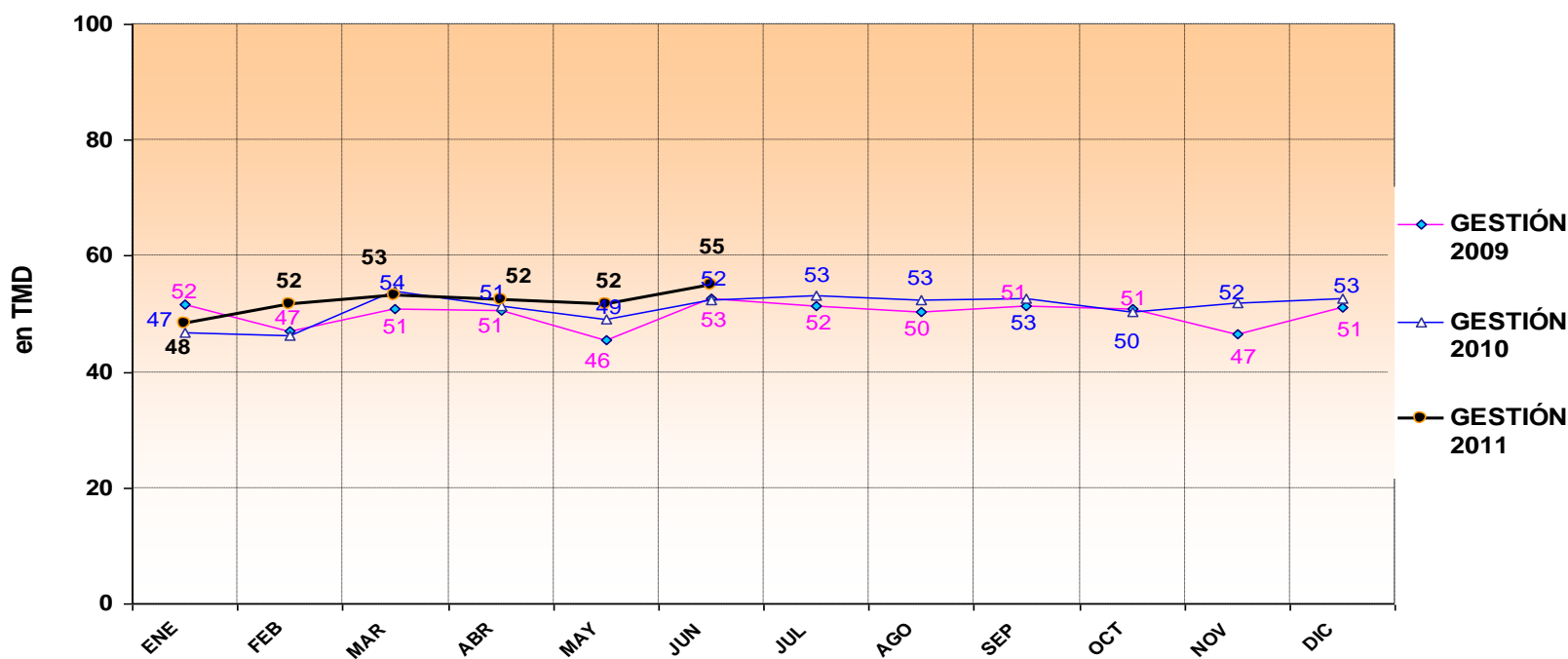
El consumo de GLP en Chuquisaca muestra un comportamiento regular durante las últimas gestiones, teniendo una demanda promedio de 5.228 garrafas día, de las cuales la ciudad capital Sucre consume 4.443 garrafas día y las poblaciones de Monteagudo, Tarabuquillo y Camargo con 450, 193 y 50 garrafas día, respectivamente.

Las estadísticas notan que el consumo de GLP en la ciudad de Sucre es adecuadamente controlado. Al tratarse de una ciudad con clima templado situada en el centro del país, hace que el consumo de GLP tenga comportamiento estable a lo largo de la gestión, sin que intervenga la época de invierno y/o verano.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN CHUQUISACA

(En TN/día)

	CHUQUISACA												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	52	47	51	51	46	53	52	50	51	51	47	51	50
GESTIÓN 2010	47	46	54	51	49	52	53	53	53	50	52	53	51
GESTIÓN 2011	48	52	53	52	52	55							52



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.4.9. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN TARIJA

El consumo de Gas Licuado de Petróleo en la ciudad de Tarija y sus poblaciones, durante enero y junio 2011 fue cerca de 5.250 garrafas día, notándose un incremento controlado en comparación al mismo periodo de las gestiones 2010.

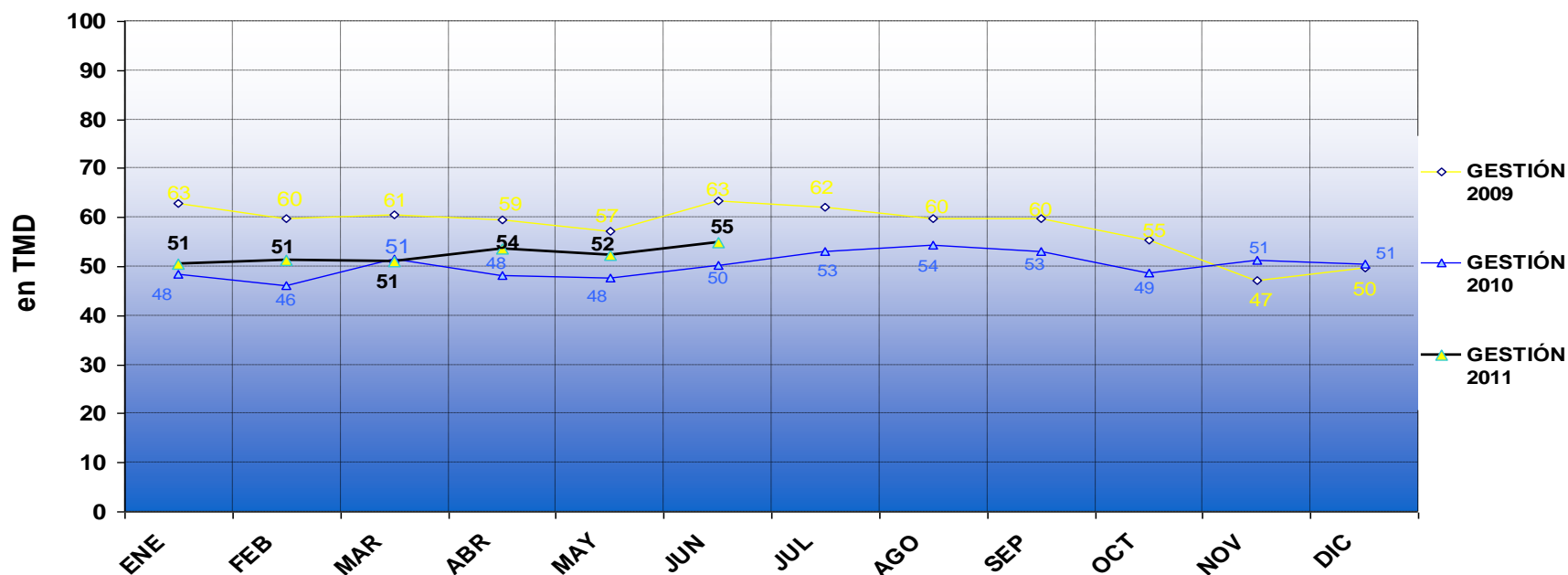
El consumo de GLP en Tarija incluye el volumen comercializado en las poblaciones de Yacuiba, Bermejo y Villamontes, las cuales muestran, en junio 2011, el consumo promedio de 1.180, 403 y 330 garrafas día, respectivamente.

Dicho decrecimiento en el consumo de GLP esta relacionado con la expansión de redes de gas domiciliario.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN TARIJA

(En Tn/día)

	TARIJA												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	63	60	61	59	57	63	62	60	60	55	47	50	58
GESTIÓN 2010	48	46	51	48	48	50	53	54	53	49	51	51	50
GESTIÓN 2011	51	51	51	54	52	55							52



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.4.10. COMERCIALIZACIÓN DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) EN BENI Y PANDO

El consumo de GLP tanto en el Beni como Pando representa el 2% del consumo nacional, ello por razones de densidad demográfica y de la distancia que representa trasladar el GLP a la zona amazónica del país.

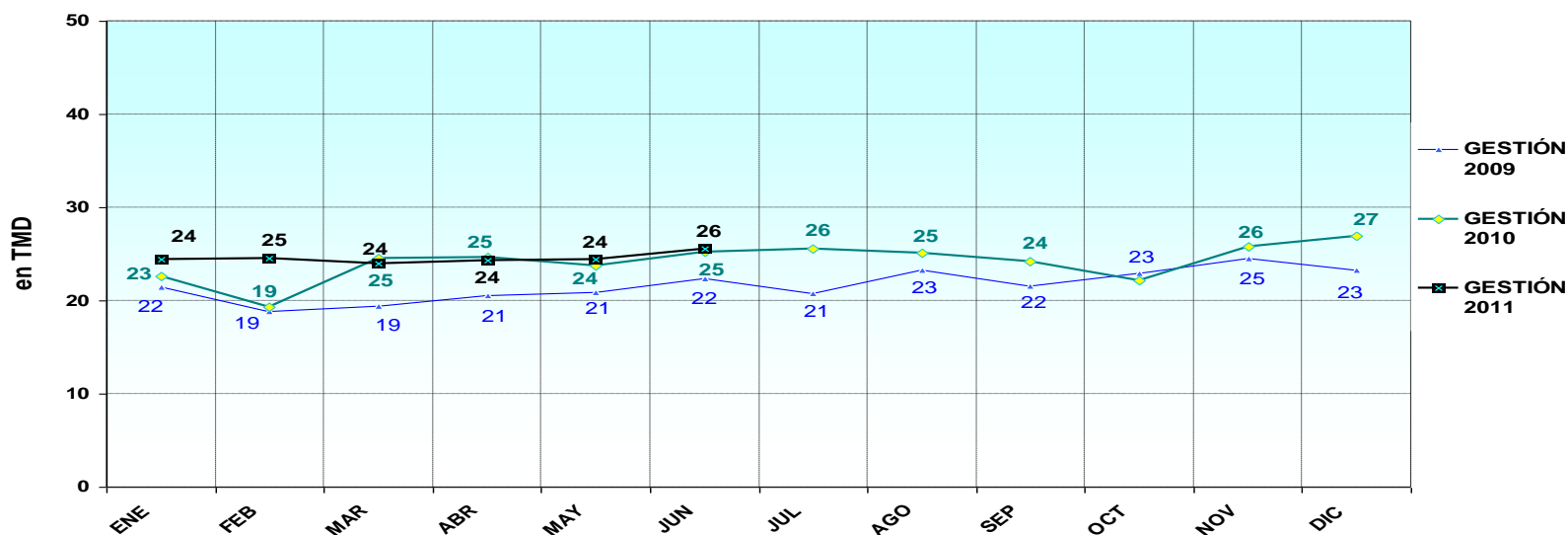
El consumo del Beni comprende la comercialización de GLP en las ciudades de Trinidad, Guayaramerín y Riberalta con un consumo promedio de 1.433, 272 y 433 garrafas día. El consumo de Pando incluye las venta efectuada en la ciudad de Cobija, con un consumo promedio de 330 garrafas día.

El consumo de GLP en Beni y Pando en la gestión 2010 muestra un incremento del 10% en relación al consumo de la gestión 2009. De la misma manera durante enero y junio de la gestión 2011 en comparación al mismo periodo del 2010, el consumo promedio se incrementó en 2% en el caso del Beni y 5% en el caso de Pando.

VOLUMEN PROMEDIO DE GAS LICUADO COMERCIALIZADO EN BENI Y PANDO

(En Tn/día)

	BENI Y PANDO												PROMEDIO
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC	
GESTIÓN 2009	22	19	19	21	21	22	21	23	22	23	25	23	22
GESTIÓN 2010	23	19	25	25	24	25	26	25	24	22	26	27	24
GESTIÓN 2011	24	25	24	24	24	26							25



Fuente: ANH
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.5 COMERCIALIZACION DE JET FUEL

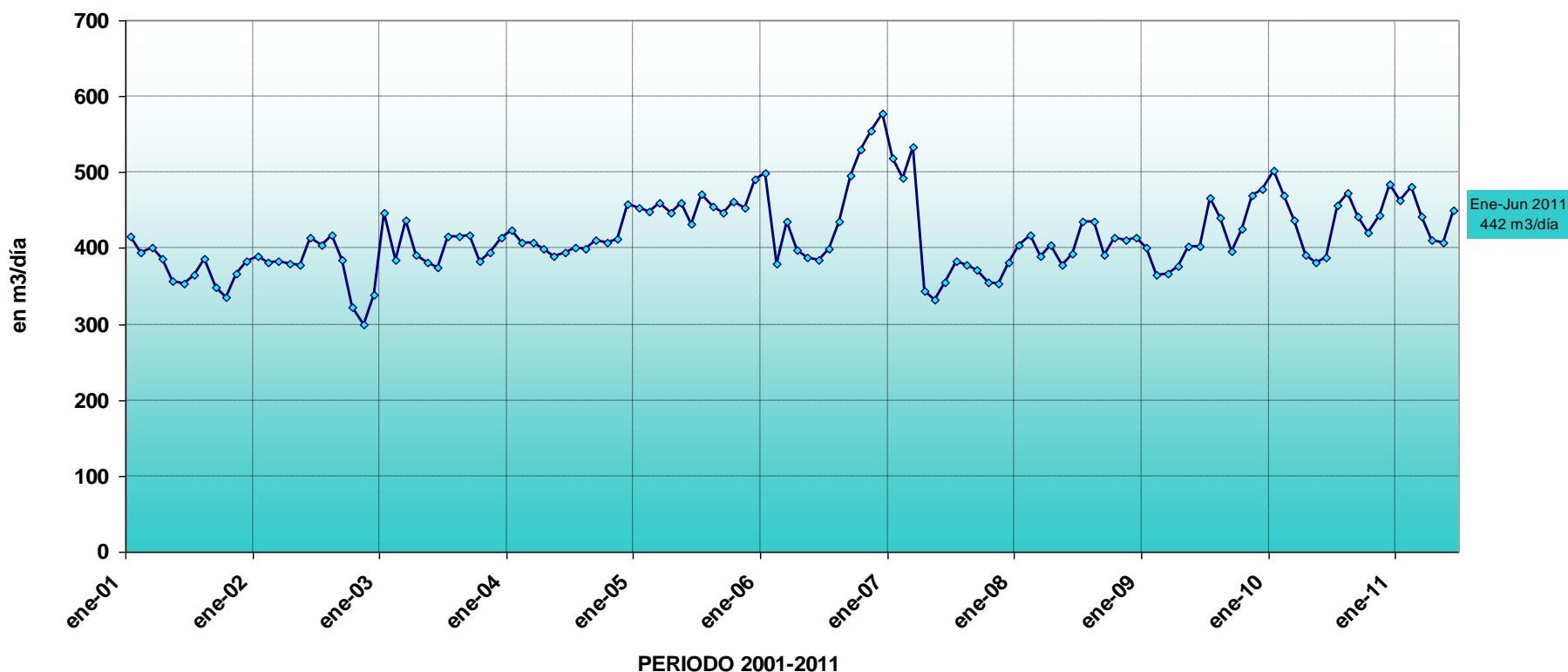
En el país, la disponibilidad de Jet Fuel proviene de la producción de las refinerías mas importantes del país, Gualberto Villarroel y Guillermo Elder Bell; su comercialización es efectuada por YPFB de acuerdo a la ubicación de la demanda, siendo en este caso, en todos los departamentos de Bolivia, excepto Oruro y Potosí.

5.5.1. TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE JET FUEL A NIVEL NACIONAL, PERIODO 2001-2011*

El volumen promedio comercializado de Jet Fuel en el país muestra un comportamiento estable, con una variación notable a finales de la gestión 2006 e inicios del 2007. El mayor volumen comercializado de Jet Fuel se registró en diciembre 2006 con una demanda promedio de 580 mil litro día.

TENDENCIA HISTÓRICA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE JET FUEL A NIVEL NACIONAL

(En m3/día)



Fuente: YPFB Aviación
 Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.5.2. VOLUMEN COMERCIALIZADO DE JET FUEL POR DEPARTAMENTO, GESTIONES 2010 y 2011*

El consumo promedio de Jet Fuel durante la gestión 2010 fue desde 381.000 litros día en mayo, hasta 502.000 litros día en enero de la misma gestión, cuando se considera la temporada mas alta del sector aviación.

Durante lo transcurrido de la presente gestión, el consumo promedio oscila en 442.380 litros día. Del total comercializado en el país, Santa Cruz concentra el 56%, La Paz el 20%, Cochabamba el 14%. A diferencia del eje troncal del país, los departamentos de Tarija, Sucre, Beni y Pando concentran únicamente el 9% del total nacional, debido a su baja actividad del transporte aéreo.

VOLUMEN PROMEDIO COMERCIALIZADO DE JET FUEL POR DEPARTAMENTO – GESTIONES 2010 y 2011* (En m3/día)

	GESTION 2010												CONSUMO PROMEDIO	en %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	95,0	94,1	93,1	83,7	81,0	83,7	98,1	98,1	86,7	87,4	88,1	92,5	90	20%
SANTA CRUZ	292,9	258,5	230,2	214,0	213,5	222,4	263,3	274,0	251,4	241,5	248,0	268,7	248	56%
COCHABAMBA	67,4	69,5	67,9	54,9	47,3	50,3	60,5	65,1	60,6	62,4	61,2	71,4	62	14%
SUCRE	10,1	8,5	8,0	9,1	9,0	10,0	9,7	7,0	11,1	9,5	12,6	13,4	10	2%
TARIJA	13,6	13,2	12,1	10,5	10,1	1,9	2,1	9,0	10,2	10,5	10,7	11,6	10	2%
BENI	16,5	17,7	18,3	15,0	15,4	16,0	18,6	14,5	16,1	16,1	16,7	19,3	17	4%
PANDO	6,7	7,5	7,0	4,7	4,5	4,3	5,6	5,8	5,3	6,7	6,1	7,2	6	1%
TOTAL m3/día	502	469	436	392	381	389	458	473	441	434	443	484	442	100%

	GESTION 2011												CONSUMO PROMEDIO	en %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	84,1	105,9	94,8	86,2	88,3	94,0							92,2	20,8%
SANTA CRUZ	264,0	246,5	239,7	212,1	213,6	246,6							237,1	53,6%
COCHABAMBA	67,0	82,5	62,8	63,5	60,7	62,0							66,4	15,0%
SUCRE	11,3	9,9	8,7	10,9	9,5	11,4							10,3	2,3%
TARIJA	10,7	10,4	10,2	10,8	10,1	9,7							10,3	2,3%
BENI	18,1	18,5	20,0	20,7	19,2	19,1							19,3	4,4%
PANDO	7,5	6,7	6,0	6,7	6,7	7,5							6,9	1,5%
TOTAL m3/día	463	480	442	411	408	450							442,4	100%

Fuente: YPFB Aviación
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

El jet fuel es un producto comercializado en el país, diferenciando si es para vuelos nacionales y/o vuelos internacionales; en lo transcurrido de la presente gestión, del total comercializado en el país, el al rededor del 40% es consumido como jet fuel nacional y el restante 60% es comercializado a precio internacional. El jet fuel nacional es comercializado al precio de 2.77 Bs/litro y, el jet fuel internacional es comercializado al precio de 6.25 Bs/el litro.

5.6 COMERCIALIZACION DE GASOLINA DE AVIACIÓN (Av-Gas)

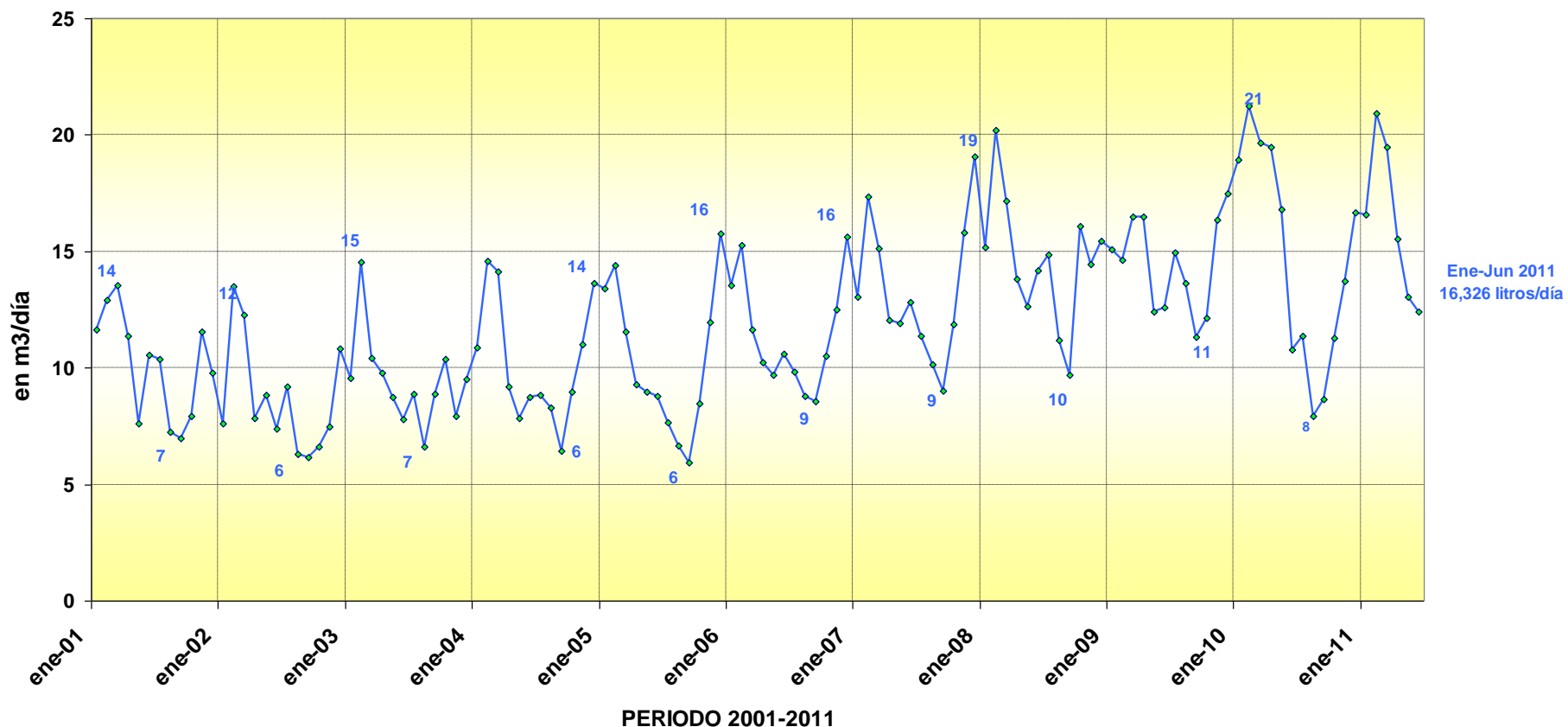
En el país la Gasolina de Aviación (Av-Gas) es producida por las Refinerías en el país. El consumo de este combustible de aviación es estacionario, siendo mas alto en los últimos meses (noviembre y diciembre) y mas baja en la temporada de invierno (mayo a julio).

5.6.1. TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE AV-GAS A NIVEL NACIONAL, PERIODO 2001-2011*

El volumen promedio comercializado en el país de gasolina de aviación muestra una tendencia regular con tendencia creciente en lo transcurrido desde la gestión 2001, cuando el consumo oscilaba en 10 mil litros día.

TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE GASOLINA DE AVIACIÓN A NIVEL NACIONAL

(En m3/día)



Fuente: YPFB Aviación
 Elaboración: Estadísticas e Información MHE

5.6.2. VOLUMEN COMERCIALIZADO DE AV-GAS POR DEPARTAMENTO, GESTIÓN 2010 y 2011

El consumo promedio de Av-Gas a nivel nacional durante la gestión 2010, fue desde 10.787 litros día en junio hasta 21.253 litros día en febrero de la misma gestión.

Durante la presente gestión (enero y junio) el consumo de Gasolina de Aviación se mantuvo relativamente estable con el consumo efectuado en el mismo periodo de la gestión 2010; reduciendo el mismo de 17.814 a 16.326 litros día.

VOLUMENES PROMEDIOS MENSUALES COMERCIALIZADOS DE AV-GAS POR DEPARTAMENTO, GESTIONES 2010 Y 2011* (Litros/día)

	GESTION 2010												CONSUMO PROMEDIO	EN %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	199	374	303	335	483	299	176	407	217	337	269	210	301	2,0%
SANTA CRUZ	9.507	11.550	10.432	10.780	10.432	5.906	6.163	4.658	5.183	7.335	8.014	8.246	8.184	55,5%
COCHABAMBA	503	711	954	1.090	799	611	483	452	491	297	571	439	617	4,2%
SUCRE	0	5	19	0	15	5	2	89	17	12	32	21	18	0,12%
TARIJA	72	90	198	143	166	107	215	89	71	54	110	93	117	0,8%
BEN I	8.581	8.467	7.635	7.062	4.836	3.811	4.268	2.132	2.636	3.513	4.639	7.607	5.432	37%
PANDO	53	57	95	74	77	49	42	107	52	112	93	66	73	0,5%
Total Nacional	18.915	21.253	19.636	19.485	16.810	10.787	11.349	7.934	8.666	11.660	13.727	16.682	14.742	100

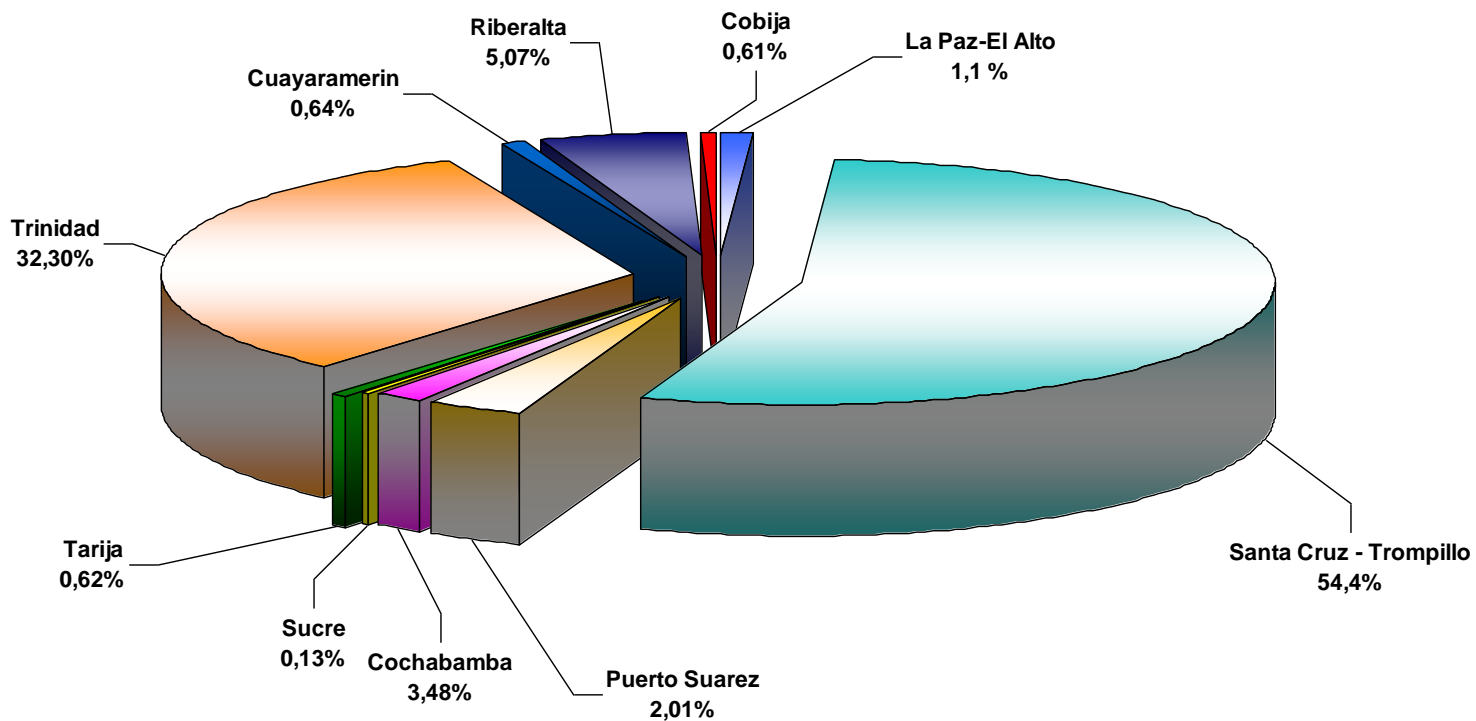
	GESTION 2011												CONSUMO PROMEDIO	en %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	83	294	154	290	121	241							197	1,4%
SANTA CRUZ	9.418	13.173	11.690	7.760	6.602	6.010							9.109	63,0%
COCHABAMBA	417	133	344	282	468	502							358	2,5%
SUCRE	14	14	15	21	23	10							16	0,1%
TARIJA	68	65	120	195	151	155							126	0,9%
BEN I	6.531	7.194	6.915	6.884	5.528	5.294							6.391	44,2%
PANDO	30	69	225	111	145	195							129	0,9%
TOTAL	16.562	20.942	19.464	15.543	13.039	12.408							18.752	100

Fuente: YPFB Aviación
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

Los departamentos de Santa Cruz y Beni son los que mayor volumen consumen de gasolina de aviación, relacionado con la actividad de transporte aéreo que existe en esa zona del país. Durante lo transcurrido de la gestión 2011, los departamentos consumidores de gasolina de aviación muestran el siguiente consumo:

CONSUMO DE Av-Gas POR DEPARTAMENTO En Litros/día

<ul style="list-style-type: none"> ● Santa Cruz Puerto Suarez 	<ul style="list-style-type: none"> 9.837 litros/día 629 litros/día 	<ul style="list-style-type: none"> ● La Paz ● Cochabamba 	<ul style="list-style-type: none"> 202.5 litros/día 298 litros/día
<ul style="list-style-type: none"> ● Beni - Trinidad Guayaramerín Riberalta 	<ul style="list-style-type: none"> 5.985 litros/día 193 litros/día 576 litros/día 	<ul style="list-style-type: none"> ● Tarija ● Sucre ● Cobija 	<ul style="list-style-type: none"> 130 litros día 7.4 litros/día 68.2 litros/día



5.7 COMERCIALIZACION DE KEROSENE

El consumo promedio de Kerosene, a nivel nacional, durante la gestión 2010 fue de 20.062 litros día; durante enero y junio de la presente gestión, el promedio comercializado redujo a 19.364 litros día.

Los departamentos que mayor demanda tienen de Kerosene, son los que componen la zona altiplánica del país, La Paz, Oruro y Potosí; además de Santa Cruz, los cuales concentran alrededor del 78% del total comercializado de kerosene en el país. Los demás departamentos mantienen un consumo menor y sin variación volumétrica considerable.

VOLUMENES PROMEDIOS MENSUALES COMERCIALIZADOS DE KEROSENE, GESTIONES 2010 Y 2011*

	(En litros/día)												CONSUMO PROMEDIO	EN %
	GESTION 2010													
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	5.552	5.014	5.448	5.240	6.487	6.830	4.939	3.948	1.913	5.694	10.803	7.843	5.809	29%
SANTA CRUZ	4.568	4.664	3.694	3.937	2.003	3.562	2.432	3.065	4.395	5.698	2.500	1.167	3.474	17%
COCHABAMBA	1.245	964	1.187	600	2.194	880	226	0	965	1.000	1.693	633	966	5%
ORURO	3.132	2.485	2.573	2.832	3.565	3.750	3.598	3.250	3.841	3.768	3.177	5.336	3.442	17%
POTOSÍ	4.690	3.181	3.519	5.410	4.099	4.253	4.642	2.323	4.325	7.818	5.074	1.484	4.235	21%
SUCRE	242	389	850	755	784	860	1.012	599	972	1.053	454	499	706	4%
TARIJA	642	357	743	873	520	864	1.781	1.787	976	1.318	833	1.333	1.002	5%
BEN I	323	193	597	437	232	567	161	323	116	787	590	290	385	2%
PANDO	99	78	31	46	105	33	55	0	0	33	23	19	43	0,2%
TOTAL NACIONAL	20.492	17.326	18.641	20.129	19.990	21.599	18.845	15.295	17.502	27.169	25.147	18.605	20.062	100

	GESTION 2011												CONSUMO PROMEDIO	EN %
	ENE	FEB	MAR	ABR	MAY	JUN	JUL	AGO	SEP	OCT	NOV	DIC		
LA PAZ	6.339	5.896	6.310	5.720	6.323	5.620							6.035	30,1%
SANTA CRUZ	561	1.000	1.484	1.337	787	1.830							1.166	5,8%
COCHABAMBA	1.923	750	110	1.067	1.771	1.727							1.224	6,1%
ORURO	4.439	3.515	3.302	2.123	3.836	5.791							3.834	19,1%
POTOSÍ	7.009	5.259	2.953	5.251	3.483	4.958							4.819	24,0%
SUCRE	510	590	464	465	536	611							529	2,6%
TARIJA	1.456	177	585	403	1.475	634							788	3,9%
BEN I	838	606	1.097	733	684	1.533							915	4,6%
PANDO	9	67	37	65	70	67							52	0,3%
TOTAL NACIONAL	23.084	17.859	16.341	17.164	18.964	22.771							19.364	100

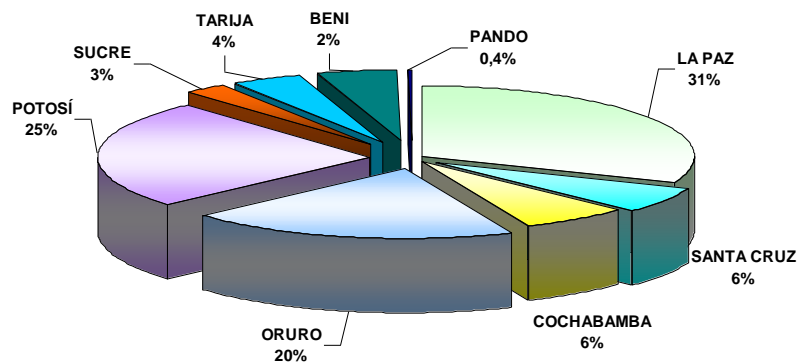
Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE

Durante enero y junio del 2011, todos los departamentos, excepto La Paz, Cochabamba, Oruro y Potosí, redujeron su volumen de consumo de kerosene. Es así que comparando el volumen de consumo de enero y junio 2011 con el consumo del mismo periodo del 2010, se aprecia una reducción de alrededor del 5%.

En el país existen algunas poblaciones pequeñas que muestran consumo significativo, tal el caso de Tupiza que consume alrededor de 2.000 litros día, 42% del total consumido en el departamento de Potosí.

CONSUMO DE KEROSEN – GESTIONES 2009, 2010 Y 2011*
En Litros/día

	CONSUMO PROMEDIO		
	2009	2010	2011
LA PAZ	3.796	5.809	6.035
SANTA CRUZ	2.294	3.474	1.166
COCHABAMBA	1.116	966	1.224
ORURO	4.216	3.442	3.834
POTOSÍ	2.213	4.235	4.819
SUCRE	812	706	529
TARIJA	1.227	1.002	788
BEN I	515	385	915
PANDO	135	43	52
TOTAL	16.323	20.062	19.364



Fuente: YPFB
Elaboración: Estadísticas e Información MHE



PROYECTOS DE INDUSTRIALIZACIÓN

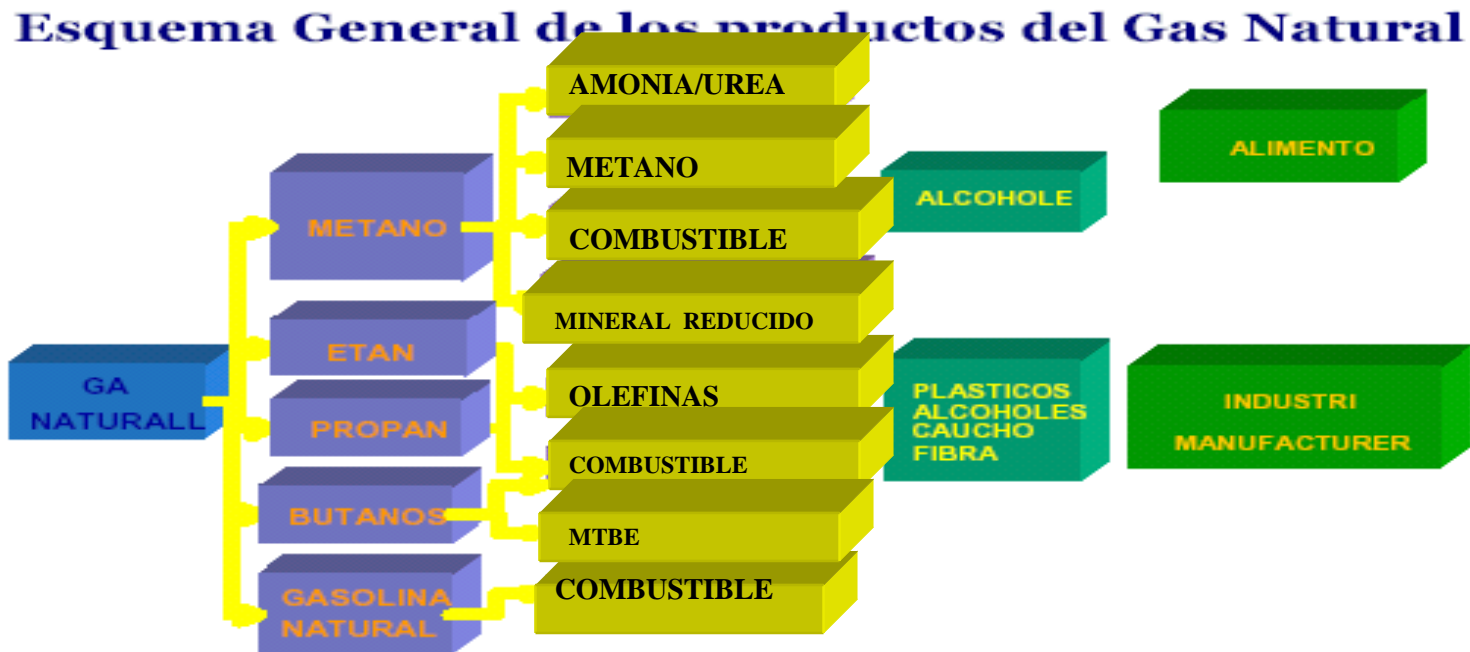
6. PROYECTOS DE INDUSTRIALIZACIÓN

Por Decreto Supremo N° 0368 del 25 de noviembre de 2009, se crea la Empresa Boliviana de Industrialización de Hidrocarburos (EBIH) siendo esta empresa la encargada de desarrollar la industrialización y cambiar el patrón primario de exportador de los hidrocarburos en el país. El Ministerio de Hidrocarburos y Energía como ente cabeza del sector es el que ejerce la tuición sobre la mencionada EBIH.

Mediante Resolución Ministerial N° 03224 de fecha 15 de julio de 2010, se ha designado al(a) Gerente General Interina de la Empresa Boliviana de Industrialización de Hidrocarburos, facilitando de esta manera el inicio de operaciones de dicha empresa como ente desconcentrado del Ministerio de Hidrocarburos y Energía. .

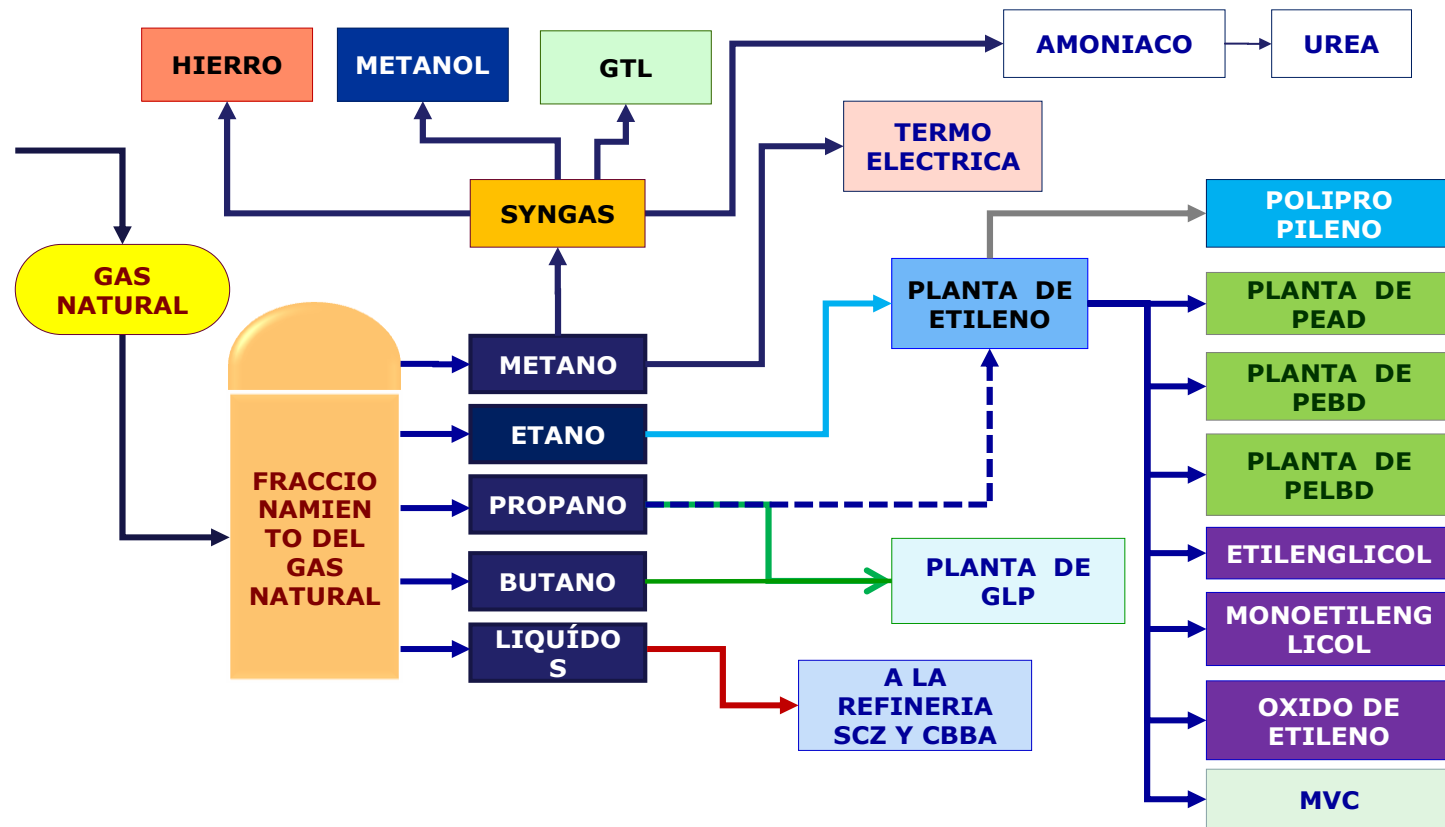
Una vez iniciadas las actividades de dicha empresa descentralizada del Ministerio de Hidrocarburos y energía, la misma estará a cargo de la ejecución de los proyectos de industrialización. A continuación se grafican algunos conceptos de la industrialización del gas natural y posteriormente se describirá el Proyecto de construcción de una Planta de Amoníaco y Urea, con ubicación en la población de Carrasco (departamento Cochabamba), siendo este proyecto el que mayor prioridad representa.

6.1. ESQUEMA GENERAL DE PRODUCTOS DE LA INDUSTRIALIZACIÓN DEL GAS NATURAL

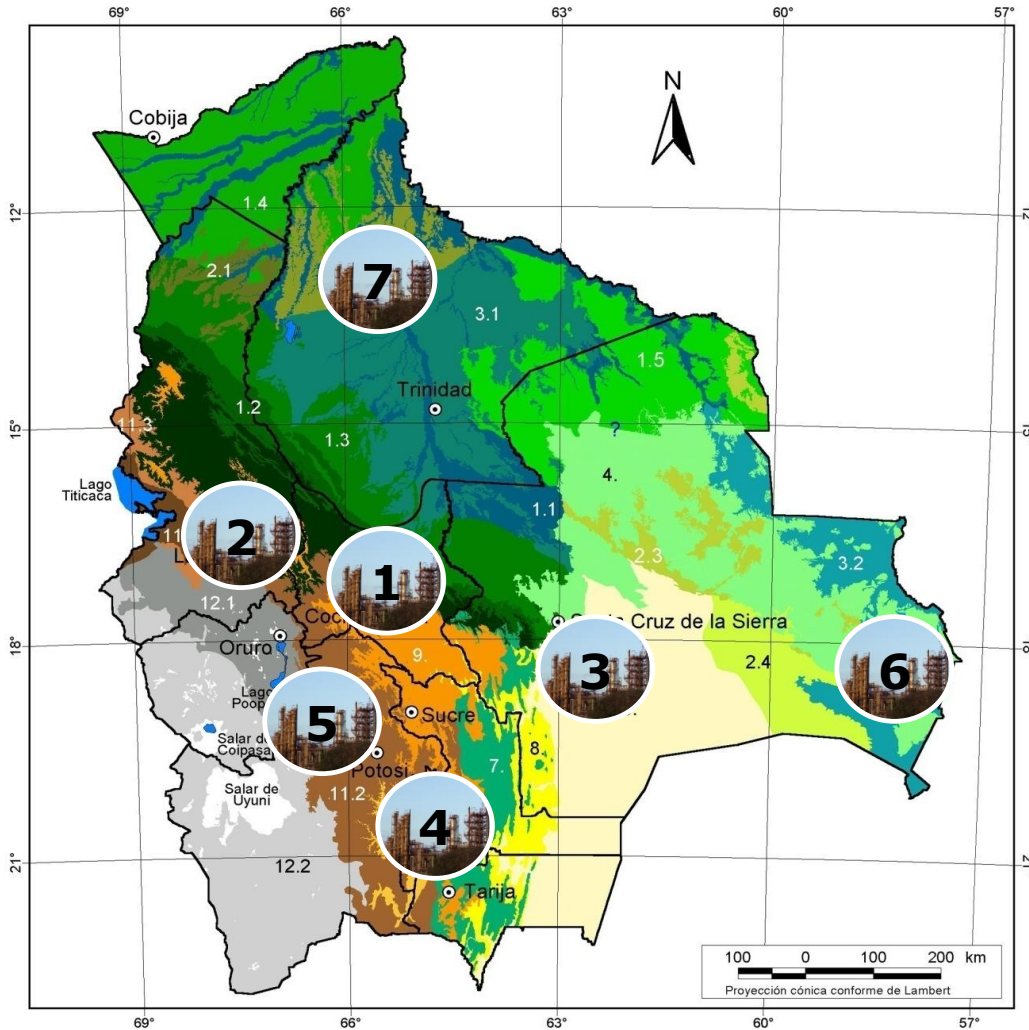


6.2. FRACCIONAMIENTO DEL GAS NATURAL

El fraccionamiento del gas natural es la forma más utilizada para la separación de los componentes del mismo, el mismo se realiza mediante el enfriamiento y se utilizan los principios de refrigeración mecánica o auto refrigeración. Posteriormente la mezcla líquida es sometida a fraccionamiento en una columna de diferentes productos derivados de la aplicación de tecnología de industrialización en el gas natural.



6.3. EJES DE DESARROLLO EN ESTUDIO PARA LA INDUSTRIALIZACIÓN DEL GAS NATURAL



- 1
***Eje Industrial del Centro:
Carrasco, Cbba***
- 2
Eje Industrial del Occidente: Entre Sica Sica y Patacamaya, La Paz
- 3
Eje Industrial del Oriente: Rio Grande, Santa Cruz
- 4
Eje Industrial del Sur: Villamontes, Tarija.
- 5
Eje Industrial de Sur Oeste, Uyuni, Potosí
- 6
Eje Industrial del Este: Mutun, Santa Cruz
- 7
Eje Industrial del Norte: Riberalta, Beni

6.4. Proyecto en desarrollo: Planta de Urea

El proyecto para la construcción de la planta de urea en Carrasco-Cochabamba, tiene por objetivo el de abastecer el mercado interno con fertilizantes producidos en nuestro país y por la exportación de los excedentes tener mayores ingresos para el Tesoro General de la Nación.

Para la producción de fertilizantes (Urea) es necesario tener la materia prima, en este caso el amoniaco, en cual es obtenido mediante la transformación del gas natural (etano en mayor porcentaje) y nitrógeno (proveniente del aire).

La urea es el fertilizante más usado por la agroindustria a nivel mundial, por su alto contenido en nitrógeno

RESUMEN FICHA TÉCNICA

- | | |
|--------------------------|---|
| ➤ Proyecto: | PLANTA DE UREA |
| ➤ Objetivo del proyecto: | PRODUCCIÓN DE FERTILIZANTES UREA |
| ➤ Ubicación: | LOCALIDAD DE BULO BULO, PROVINCIA CARRASCO (CBBA) |



- | | |
|--|--|
| ➤ Empresa: | EBIH – Socio estratégico |
| ➤ Inicio de Operación: | 2014 |
| ➤ Tecnología para la producción de Amoniaco: | EN EVALUACIÓN DE LAS SIGUIENTES TECNOLOGIAS: |

EMPRESA	TECNOLOGIA	OBSERVACIONES
Haldor Topsoe (Dinamarca)	Obtención de Amoniaco a partir de Gas Natural	Más de 60 plantas en el mundo.
Kellogg Brown & Root, Inc. (USA)	Proceso KaapPlus, aplicando reformadores integrados	Dos Plantas usando tecnología KRES y 17 Plantas con tecnología Purifer
Casale Group(Suiza)	Tecnología Ammonia Casale que permite la optimización de energía en el procesamiento	Aproximadamente 24 plantas en el mundo
Uhde (Alemania)	Licencia Stamicarbon para tecnología UAN	Tres plantas de urea de última tecnología en construcción.
Linde	Tecnología Linde Ammonia Casale, producción de amoniaco a partir de hidrocarburos ligeros.	Diez Plantas en Operación en India, Australia y China con capacidades desde 230 Tmd a 1350 Tmd
Lurgi		Dos Plantas usando tecnología KRES y 17 Plantas con tecnología Purifer

➤ Tecnología para la producción de UREA:

EN EVALUACIÓN DE LAS SIGUIENTES TECNOLOGIAS:

EMPRESA	TECNOLOGIA	OBSERVACIONES
Stamicarbon BV	Tecnología 2000 Plus	Una planta en construcción Una sola línea de producción de 3250 tmd.
Toyo Engineering Corp	Tecnología TEC	Mas de 100 Plantas incluyendo la granulación de plantas diseñado y construido con tecnología TEC
Urea Casale Snamprogetti		
UHDE	Uhde Dual-Pressure Process	La primera planta que se basa en el nuevo proceso "Uhde doble presión" y, con una capacidad de 3.300 mtpd.

➤ Materia Prima:

GAS NATURAL

➤ Cantidad:

2.2 MM m³

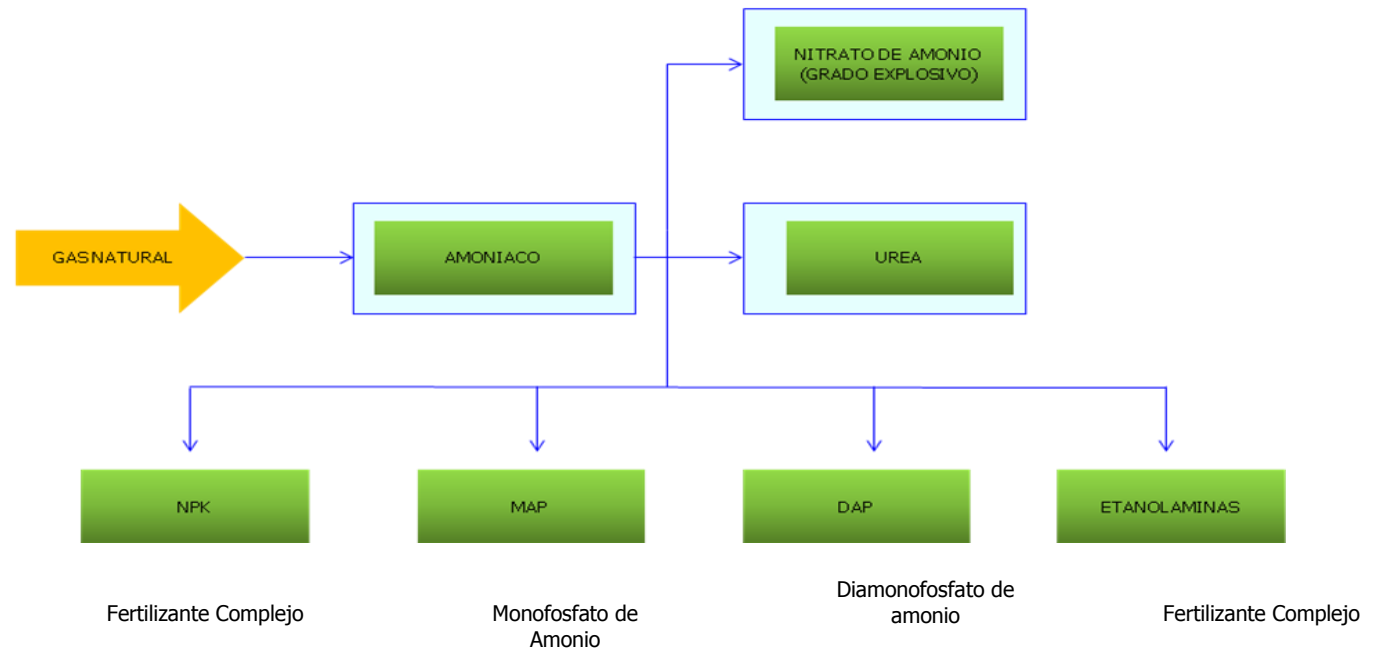
➤ PRODUCTOS:

UREA

➤ Precio unitario internacional:

320 \$us. POR TONELADA, CIF – BRASIL (1 DE ABRIL DE 2010)

➤ Esquema y características de los procesos:



Conclusiones:

Actualmente este proyecto cuenta con el estudio de factibilidad y también se está efectuando la evaluación de las tecnologías existentes en el mundo para la producción de amoniaco y urea, para lo cual se viene realizando reuniones con las empresas propietarias de la licencia y tecnología internacionales.



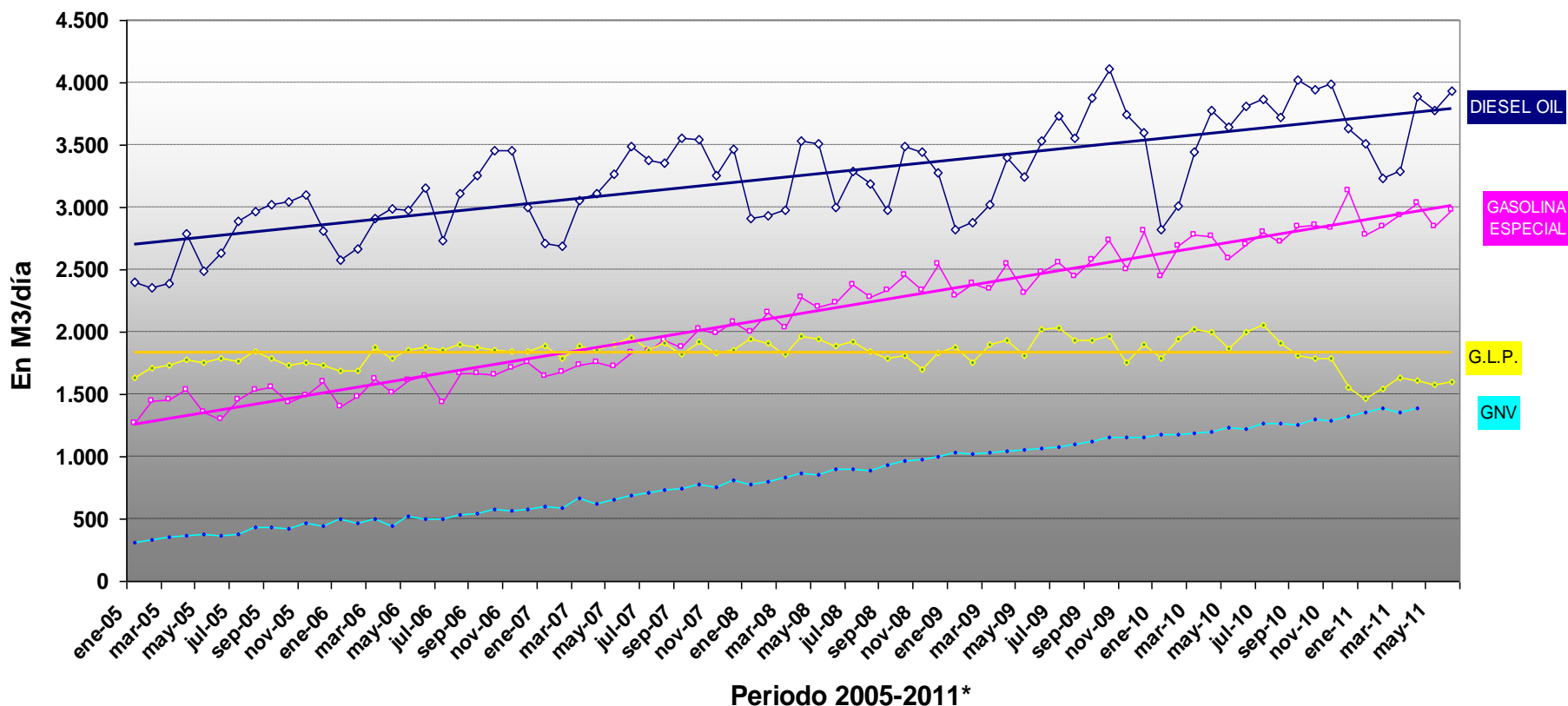
OTRAS ESTADÍSTICAS

7. OTRAS ESTADÍSTICAS

7.1. TENDENCIA EN LA COMERCIALIZACIÓN DE CARBURANTES EN BOLIVIA

El gráfico siguiente muestra el comportamiento de la comercialización de los carburantes más utilizados en el país, tales como el diesel oil, gasolina especial, gas licuado de petróleo (GLP) y gas natural vehicular (GNV). La tendencia en el consumo de cada uno de estos combustibles ha ido creciendo de manera sostenida en las últimas gestiones; en el caso del gas licuado de petróleo, si bien muestra una tendencia relativamente estacionaria, el mismo debería tener crecimiento negativo debido a la expansión de redes de gas natural en el sector residencial impulsado por la política de gobierno de cambio de matriz energética y masificación del gas natural.

VOLUMENES PROMEDIO COMERCIALIZADOS DE CARBURANTES EN BOLIVIA, PERIODO 2005-2011*
(En m³/día)



NOTA.- Los datos del GNV son únicamente referenciales, por cuanto lo que se grafica es la tendencia en el consumo de este energético.

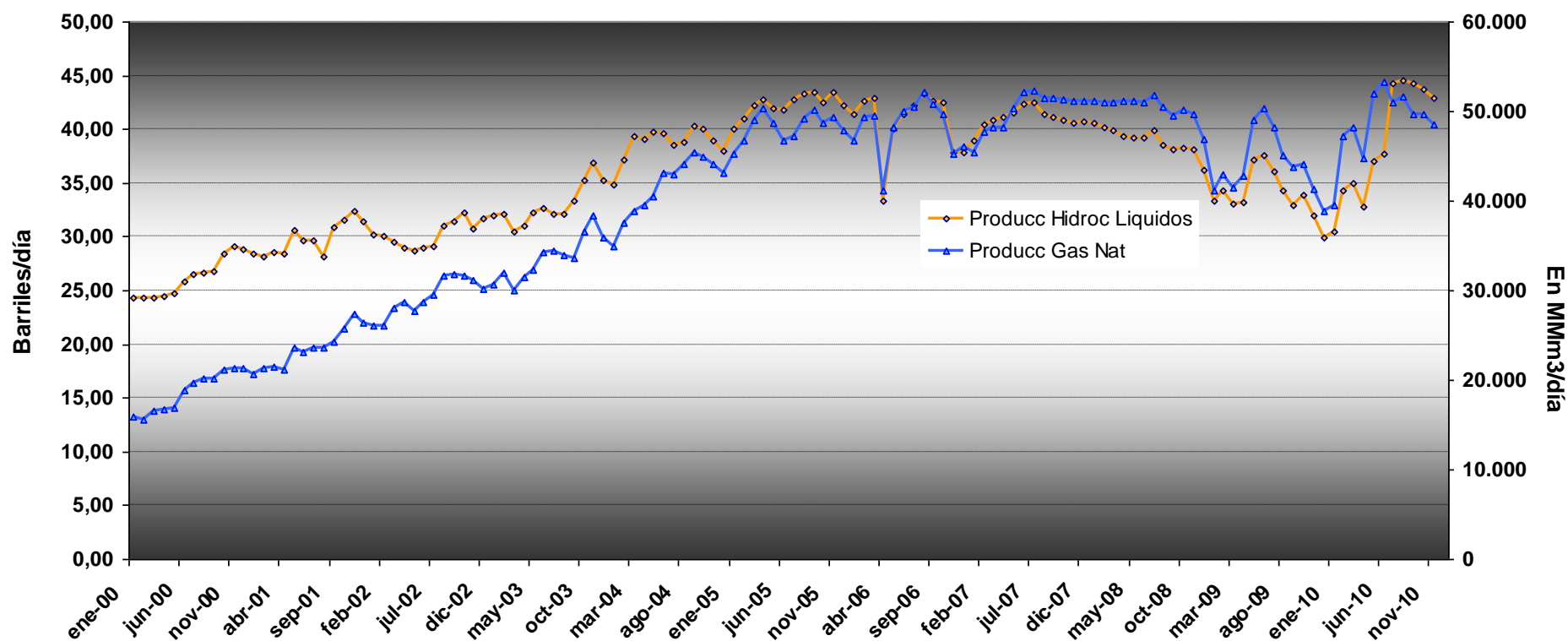
Elaboración: Ing. Abastoflor - MHE

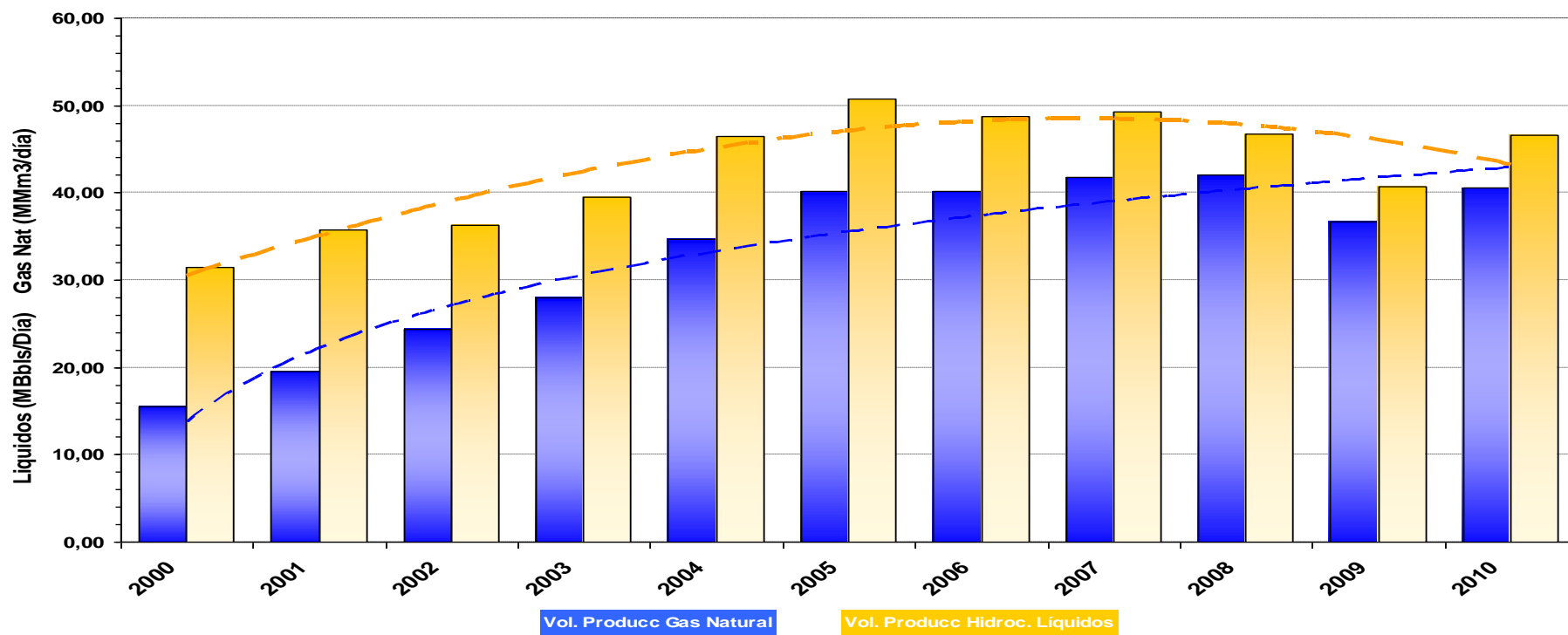
7.2. PRODUCCIÓN HISTÓRICA DE HIDROCARBUROS PERIODO 2000-2010

La producción nacional de gas natural ha tenido, durante el periodo 2000-2010, un incremento importante llegando a producir 40.56 millones de metros cúbicos día de 15.57 que se producían el 2000. En el caso de los hidrocarburos líquidos, el incremento de dicha producción ocurrió en menor escala, de 31.408 barriles día pasó a 46.555 durante la gestión 2010, debido al comportamiento del mercado internacional (contrato de exportación al Brasil y Contrato de exportación a Argentina) .

**Producción Histórica de Gas Natural e Hidrocarburos Líquidos
Periodo 2000 - 2010**

		PERIODO 2000-2010										
		2000	2001	2002	2003	2004	2005	2006	2007	2008	2009	2010
Pet/Cond y Gasol Nat	BBls/día	31.408	35.784	36.284	39.546	46.437	50.731	48.757	49.241	46.758	40.746	46.555
Gas Natural	MMm3/día	15,57	19,59	24,39	28,00	34,66	40,22	40,24	41,74	42,01	36,75	40,56

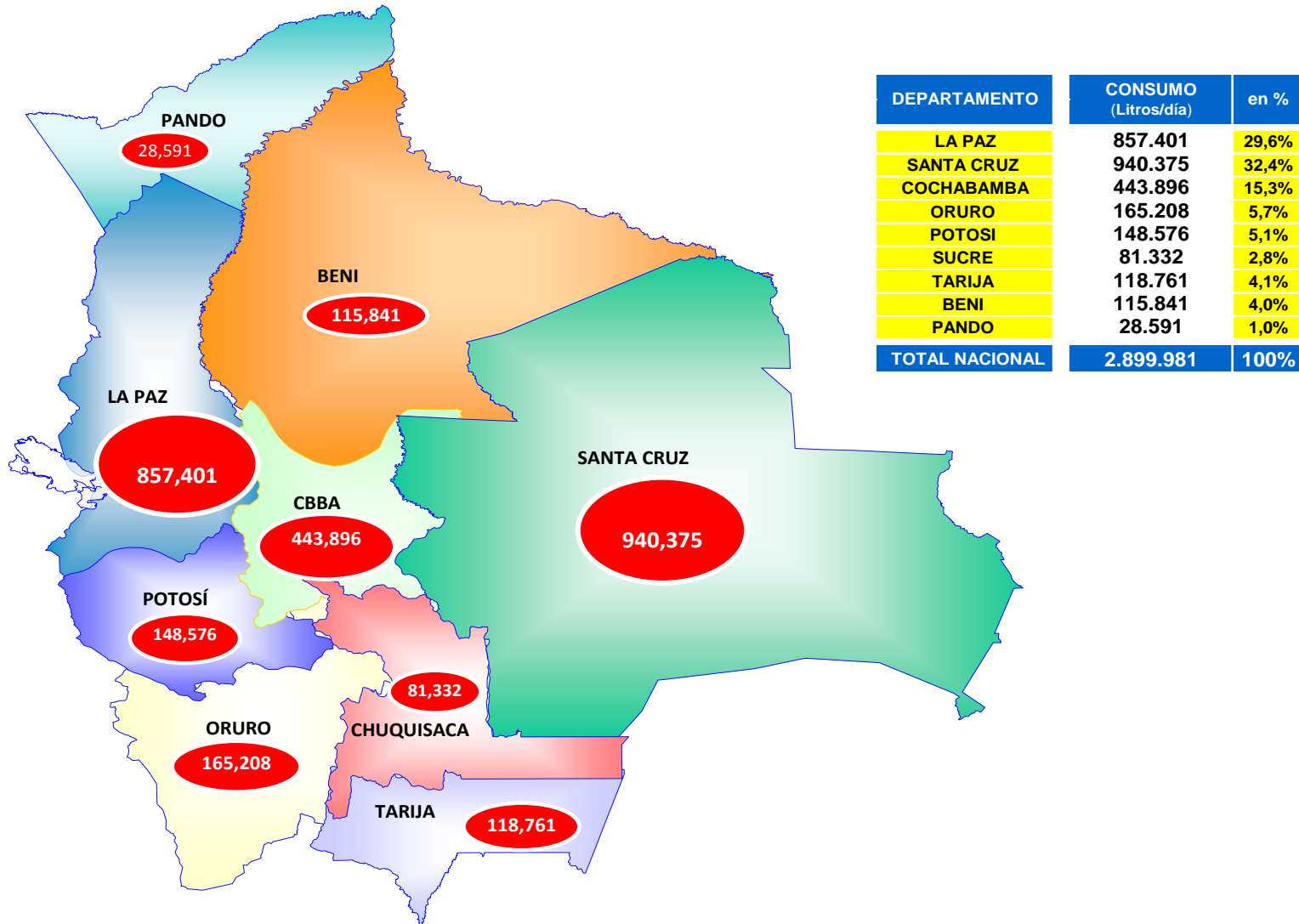




Elaboración: Ing. Abastoflor - MHE

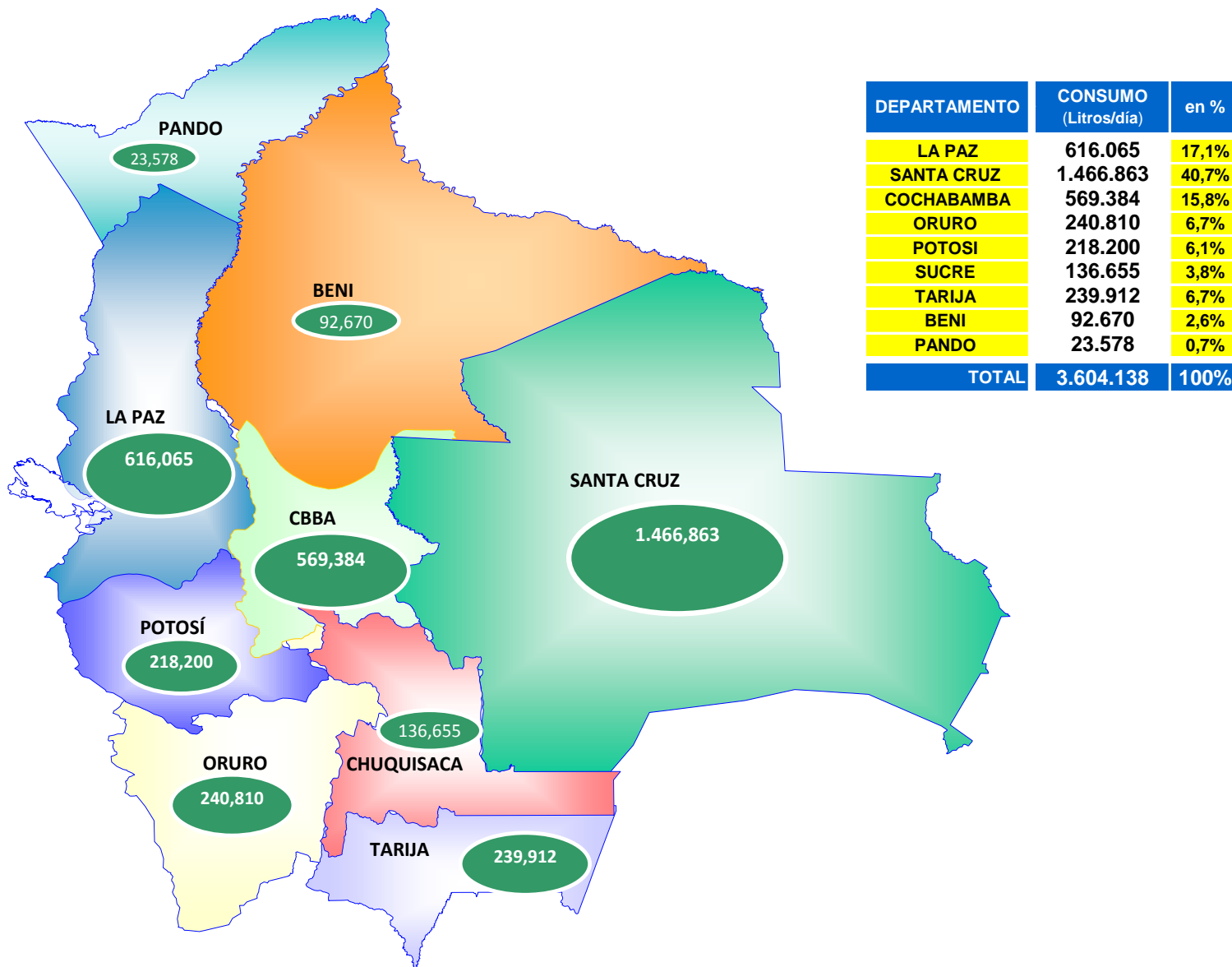
7.3. CONSUMO DE LOS PRINCIPALES ENERGÉTICOS A NIVEL NACIONAL POR DEPARTAMENTO

CONSUMO PROMEDIO DE GASOLINA ESPECIAL A NIVEL NACIONAL GESTION 2011*



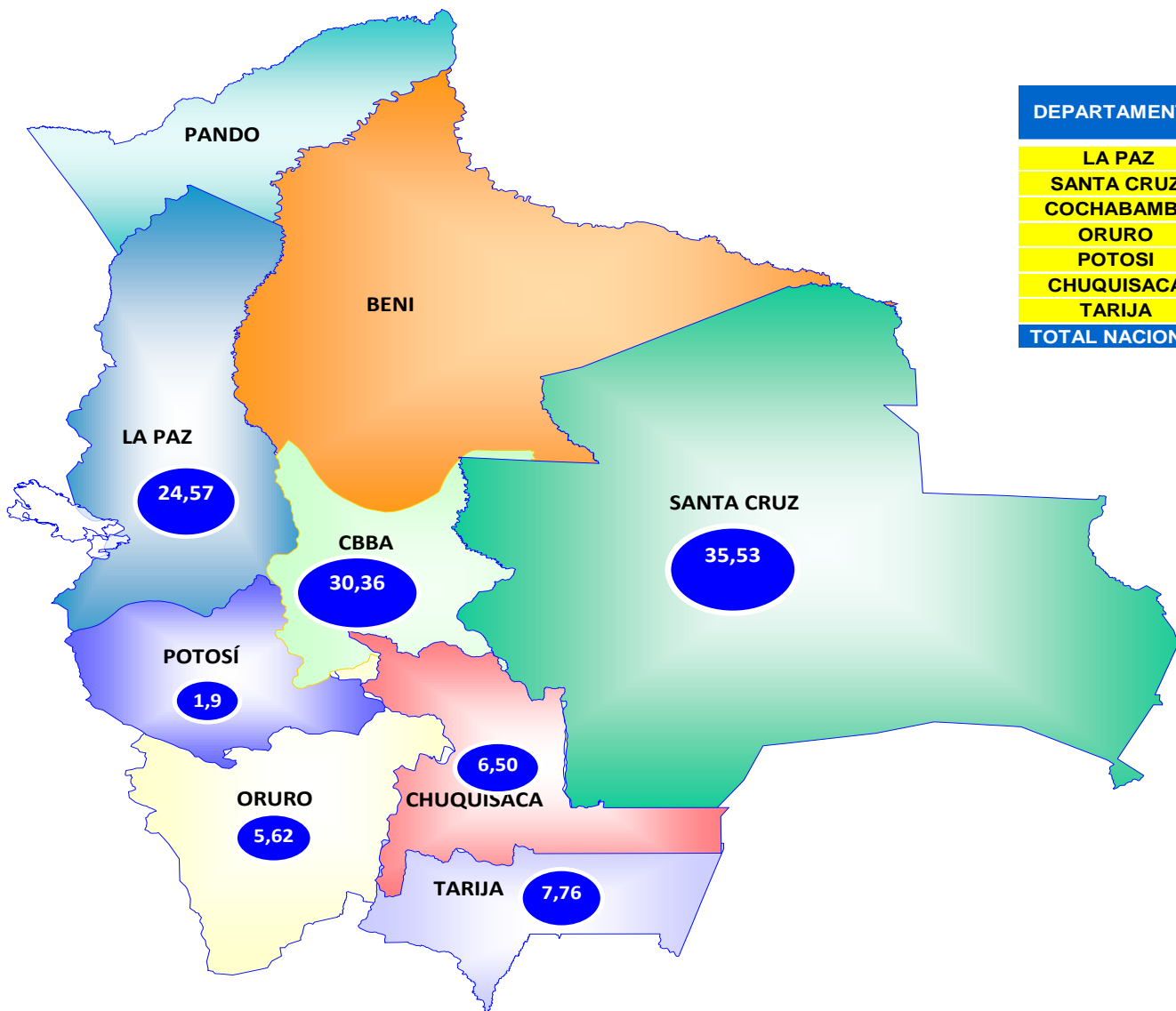


CONSUMO PROMEDIO DE DIESEL OIL A NIVEL NACIONAL GESTION 2011*



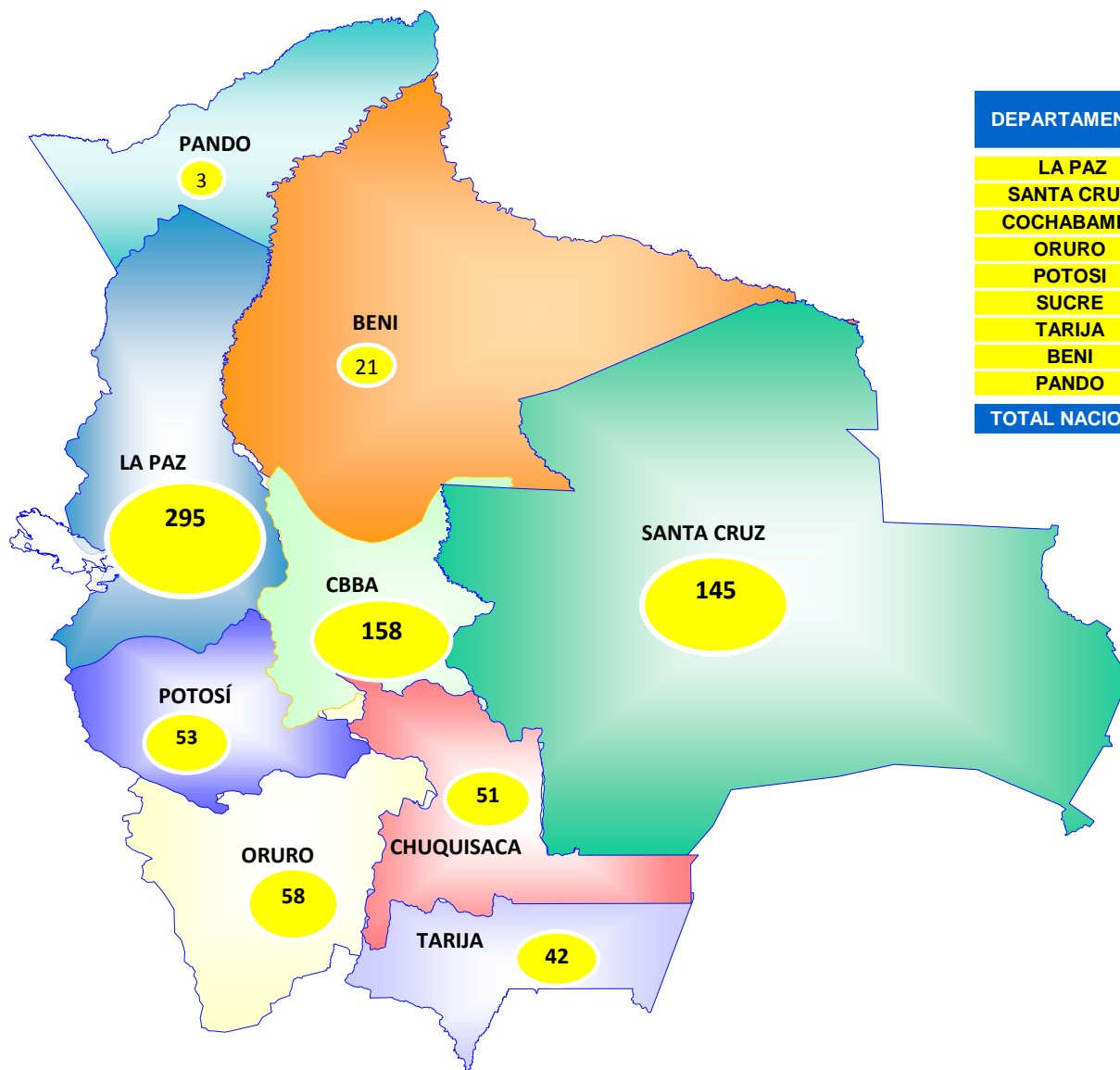


CONSUMO PROMEDIO DE GAS NATURAL A NIVEL NACIONAL ENERO A SEPTIEMBRE 2010



DEPARTAMENTO	CONSUMO (MMpcs/día)	en %
LA PAZ	24,57	0,0%
SANTA CRUZ	35,53	31,6%
COCHABAMBA	30,36	27,0%
ORURO	5,62	5,0%
POTOSÍ	1,99	1,8%
CHUQUISACA	6,50	5,8%
TARIJA	7,76	6,9%
TOTAL NACIONAL	112	100%

CONSUMO PROMEDIO DE GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP) A NIVEL NACIONAL GESTION 2011*



DEPARTAMENTO	CONSUMO (TM/día)	APROX (Garraf/día)	en %
LA PAZ	295	29.539	35,8%
SANTA CRUZ	145	14.452	17,5%
COCHABAMBA	158	15.776	19,1%
ORURO	58	5.827	7,1%
POTOSI	53	5.275	6,4%
SUCRE	51	5.057	6,1%
TARIJA	42	4.173	5,1%
BENI	21	2.127	2,6%
PANDO	3	328	0,4%
TOTAL NACIONAL	826	82.553	100%

Elaboración: Ing. Abastoflor - MHE