

PRECIOS DE REFERENCIA DE COMBUSTIBLES DERIVADOS DEL PETROLEO¹

Informe al 21/08/2006

1. INTRODUCCION

Los Precios de Referencia (PR) de Combustibles Líquidos determinados por el OSINERG tienen como base conceptual lo siguiente:

- Representan costos de eficiencia para la sociedad.
- Es el costo de oportunidad que la sociedad tendría que pagar para adquirir un combustible que satisface las exigencias impuestas a los combustibles nacionales.
- Introduce las eficiencias que se obtendrían en un Mercado Competitivo.
- No está limitado al Corto Plazo.
- Se usa como referencia en un mercado competitivo. En el Perú los precios se rigen por la Oferta y Demanda (Art. 77° Ley Orgánica de Hidrocarburos).

El Precio de Referencia 1 (PR 1): Es el precio de referencia ex - planta sin impuestos, que refleja una operación eficiente de importación, considerando los fletes, seguros, aranceles, gastos de importación y otros.

El Precio de Referencia 2 (PR 2): Es el precio FOB que refleja una operación eficiente de exportación, considerando los fletes, mermas y seguros para llegar al mercado de referencia.

En la metodología empleada por Osinerg, se considera como mercado de referencia la Costa del Golfo de Estados Unidos (CGUSA), debido a su cercanía geográfica, liquidez y facilidad de acceso a la información. Además dicho mercado es tomado como indicador para las operaciones comerciales de crudo y derivados en la región.

Los Precios de Referencia PR1 y PR2 que se muestran en el presente informe corresponden al promedio de las últimas diez cotizaciones vigentes a la fecha de publicación.

Asimismo, debido a que en el mercado de la Costa del Golfo de Estados Unidos determinados productos no tienen las especificaciones de calidad de los productos que se comercializan en el Perú, la metodología de cálculo de los Precios de Referencia considera un ajuste por calidad, especialmente en los octanajes de las gasolinas y la viscosidad del petróleo industrial. En el caso del diesel 2 la referencia en la Costa del Golfo de Estados Unidos considera un diesel con contenido de azufre de 2000 ppm, el cual es inferior al comercializado en el Perú. El reciente Reglamento que regula el contenido de azufre en el diesel no altera esta situación para el diesel regular. En cuanto al diesel 2 especial, Refinería La Pampilla comercializa un diesel 2 con 500 ppm de azufre que coincide con el marcador LSD2 cuyo PR1 esta contemplado en la actual metodología.

2. HECHOS RELEVANTES DE LA SEMANA²

Mercado Petrolero Internacional

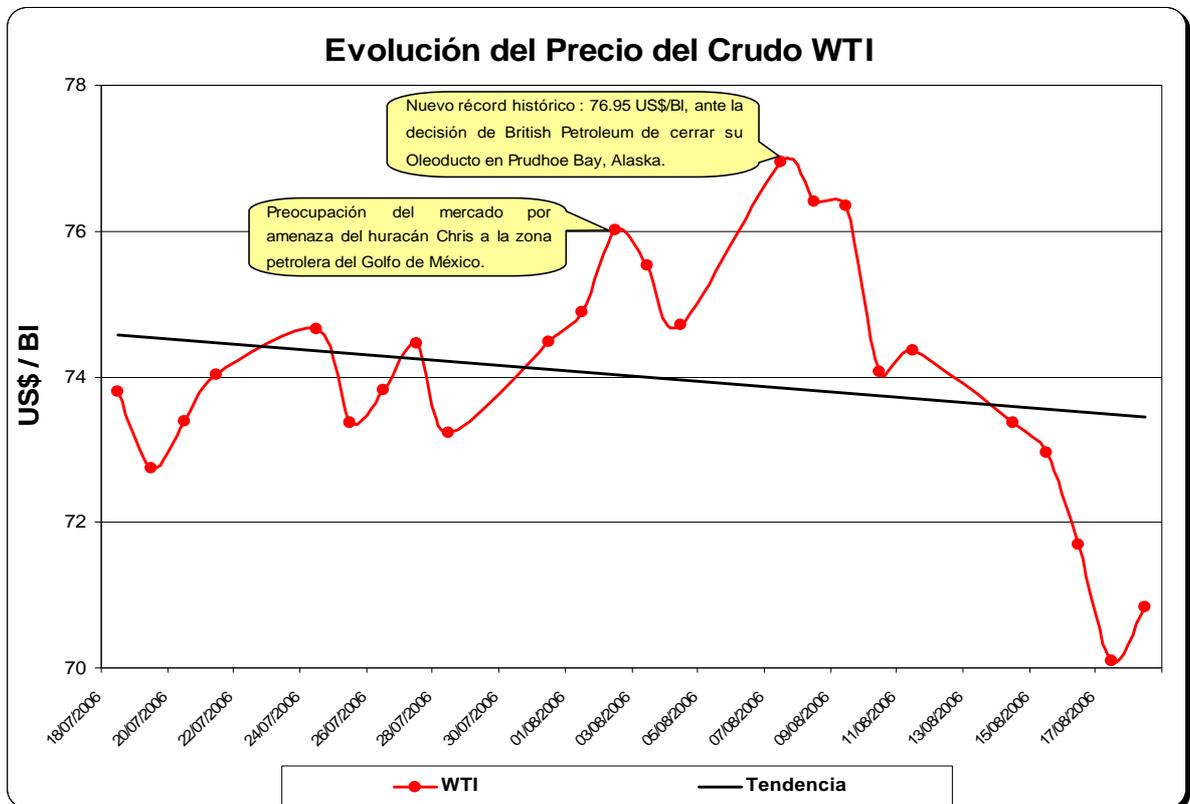
Durante la semana de análisis del 14 de Agosto del 2006 al 18 de Agosto del 2006, el precio del Crudo WTI promedió **71.79 US\$/BI**, disminuyendo en 3.83 US\$/BI respecto a la semana previa.

¹ Elaborado de acuerdo a la Resolución N° 038-2003-OS/CD y a los lineamientos del MEM.

² Fuentes públicas diversas

Los factores que influyeron en la caída del precio del petróleo crudo se indican a continuación:

- **Contracción de la demanda por viajes aéreos y por ende menor demanda de petróleo**, debido al desbaratamiento de un plan terrorista que pretendía hacer explotar aviones comerciales norteamericanos en vuelo desde Gran Bretaña hasta los Estados Unidos.
- **Disminución de las tensiones geopolíticas de los últimos meses** al acordarse por parte del Consejo de Seguridad de la ONU, la resolución 1701, estableciendo un cese al fuego en el conflicto entre Israel y la milicia integrista Hezbolá, luego de un mes de intensificación de las acciones armadas. Esta resolución, aprobó además, el despliegue de más tropas internacionales de pacificación en el Líbano, bajo el control de la ONU (“cascos azules”).
- **Factores de oferta que llevaron el precio a la baja :**
 - La noticia de que BP decidió mantener en operación, con aproximadamente la mitad del flujo normal de Crudo ANS (en vez de un cierre total del yacimiento); el oleoducto que conecta el yacimiento petrolífero de Prudhoe Bay, con los puertos de embarque en el sur de Alaska. Esto permitirá una producción de crudo Alaskan North Slope de 200, 000 b/d.
 - En Nigeria, Shell anunció la vuelta a operaciones de un oleoducto que estaba detenido desde julio por una ruptura, con lo que 180,000 b/d de crudo de alta calidad volvieron al mercado.



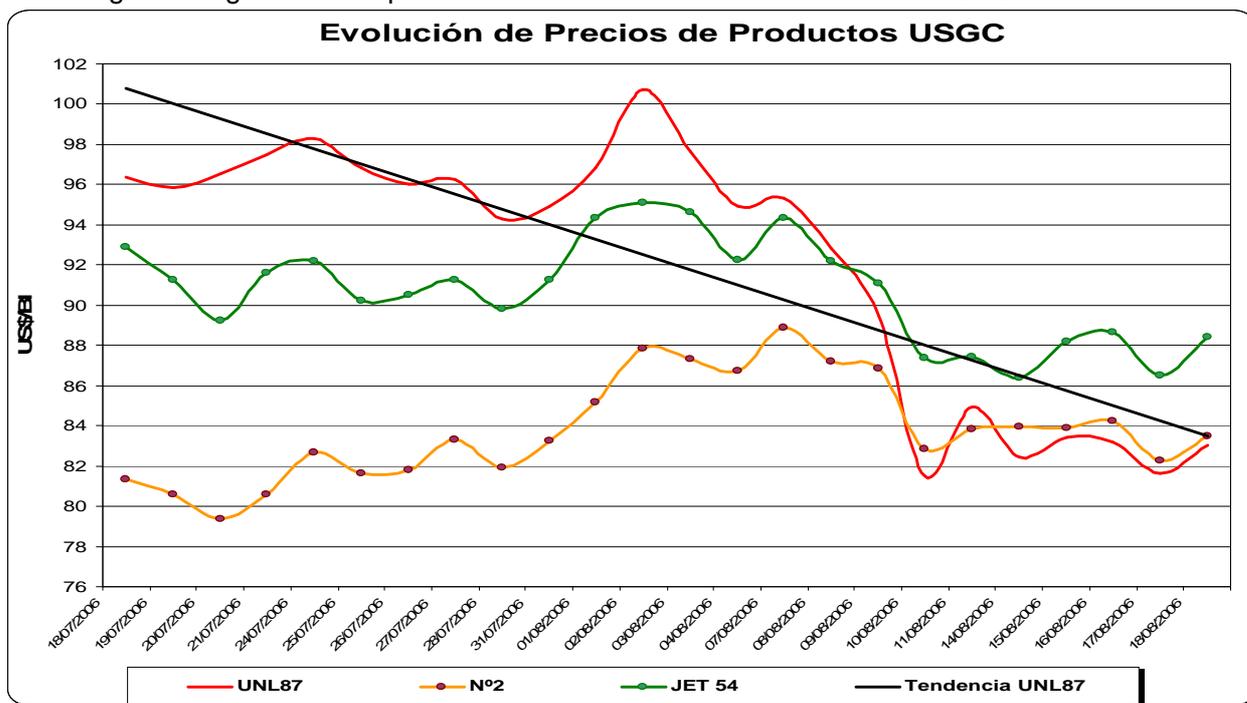
En el mercado de productos refinados de la Costa del Golfo, los precios promedio de la semana variaron respecto a la semana anterior, tal como se indica a continuación:

- La Gasolina Regular sin plomo (UNL87) se redujo en 6.05 US\$/BI, ubicándose en 82.75 US\$/BI, mientras que la Gasolina Premium (UNL93) disminuyó 11.46 US\$/BI, con un promedio semanal de 92.04 US\$/BI.
- El Kerosene (Jet 54) disminuyó en 2.84 US\$/BI y el Diesel 2 de alto azufre (Nº2) se redujo en 2.35 US\$/BI, con promedios semanales de 87.64 US\$/BI y 83.57 US\$/BI respectivamente.
- El Fuel Oil Nº6 - 3% de azufre (Nº6 3%S) disminuyó 2.41 US\$/BI, promediando la semana con 48.72 US\$/BI, mientras el Fuel Oil Nº6 - 1% de azufre (Nº6 1%S), promedió la semana con 51.88 US\$/BI, reduciéndose en 1.14 US\$/BI. Cabe resaltar que a partir del 15.08.2006 se ha descontinuado la publicación del precio del Fuel Oil Nº6 – 1% de azufre (Nº6 1%S) de 8°API, que era el que se tomaba como referencia. Tomándose a partir del día 15.08.2006, el de 6°API, esto eleva un poco el promedio.
- El propano se ubicó en 47.26 US\$/BI, registrando una variación de 1.10 US\$/BI, por debajo del promedio de la semana pasada.

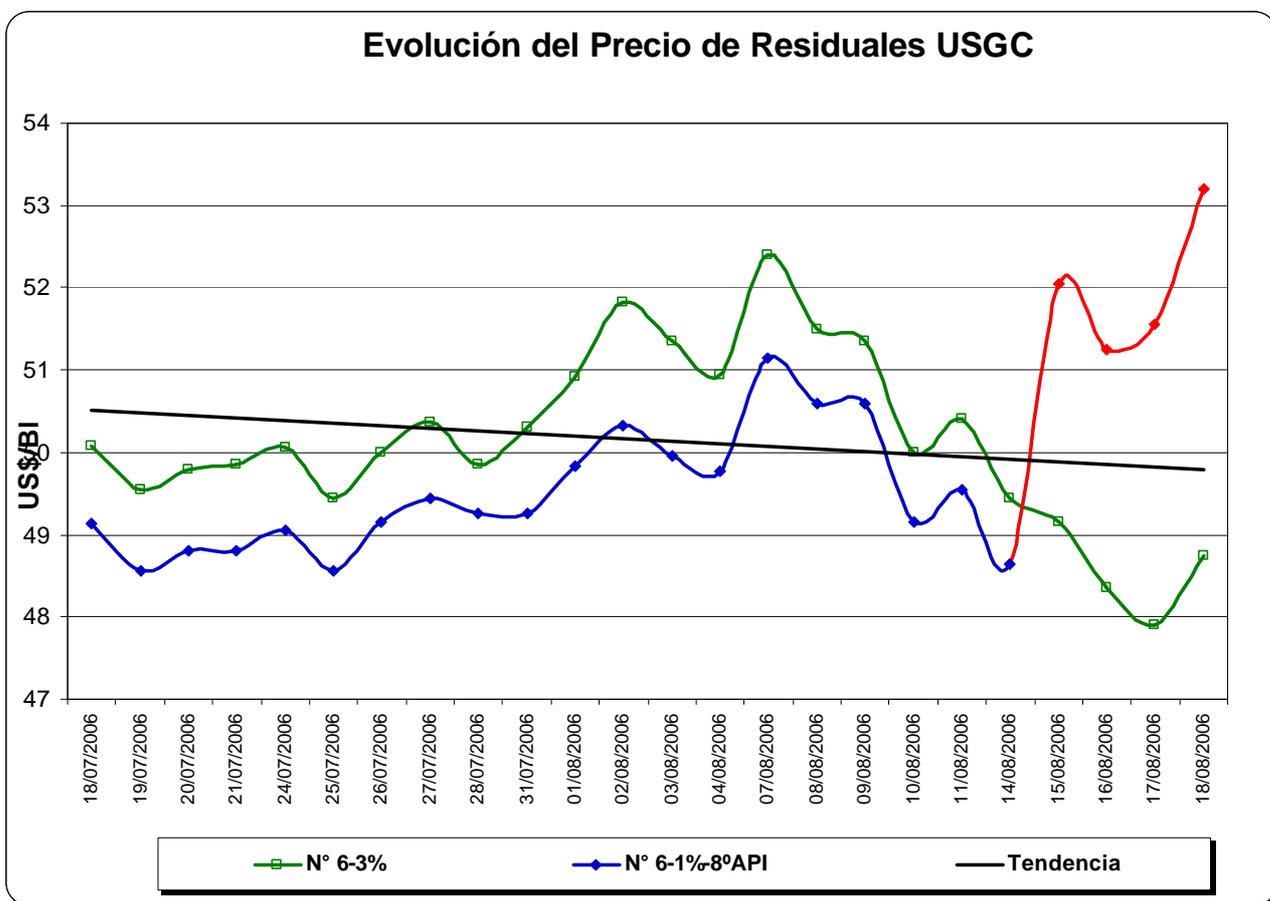
El mercado de productos refinados de la Costa del Golfo mostró una clara tendencia a la baja. Dicha tendencia obedeció principalmente al comportamiento mostrado por los precios del petróleo crudo y al aumento de la capacidad de refinación en los Estados Unidos, registrado en el informe del DOE para la semana del 4 de agosto.

El informe semanal del DOE al 11.08.2006 publicado en la semana de análisis, registró una disminución de 2.3 millones de barriles en los inventarios de gasolinas y un incremento de 0.8 millones de barriles en los de diesel 2. De estas estadísticas, es más relevante el aumento de los inventarios de diesel que el descenso de los inventarios de gasolina, ya que está terminando la temporada de máxima demanda por este último producto mientras que en setiembre empiezan a acumularse los inventarios de diesel de calefacción para el invierno boreal.

En los siguientes gráficos se aprecia la evolución diaria de los Productos USGC del último mes:



A partir del 15.08.2006, se tomará el N°6-1%S de 6°API, ya que el de 8°API ha descontinuado su publicación. En la gráfica se aprecia en color rojo los precios del N°6-1%S de 6°API, en color azul se muestran los precios del N°6-1%S de 8°API.



Mercado Petrolero Local

En el mercado local, mediante Decreto Supremo N° 135-2006-EF publicado el 15 de Agosto del 2006, se redujo el impuesto selectivo al consumo en 30 centavos de sol por galón para las gasolinas de 97, 95 y 90 octanos y 20 centavos de sol por galón para la gasolina de 84 octanos y el Diesel 2.

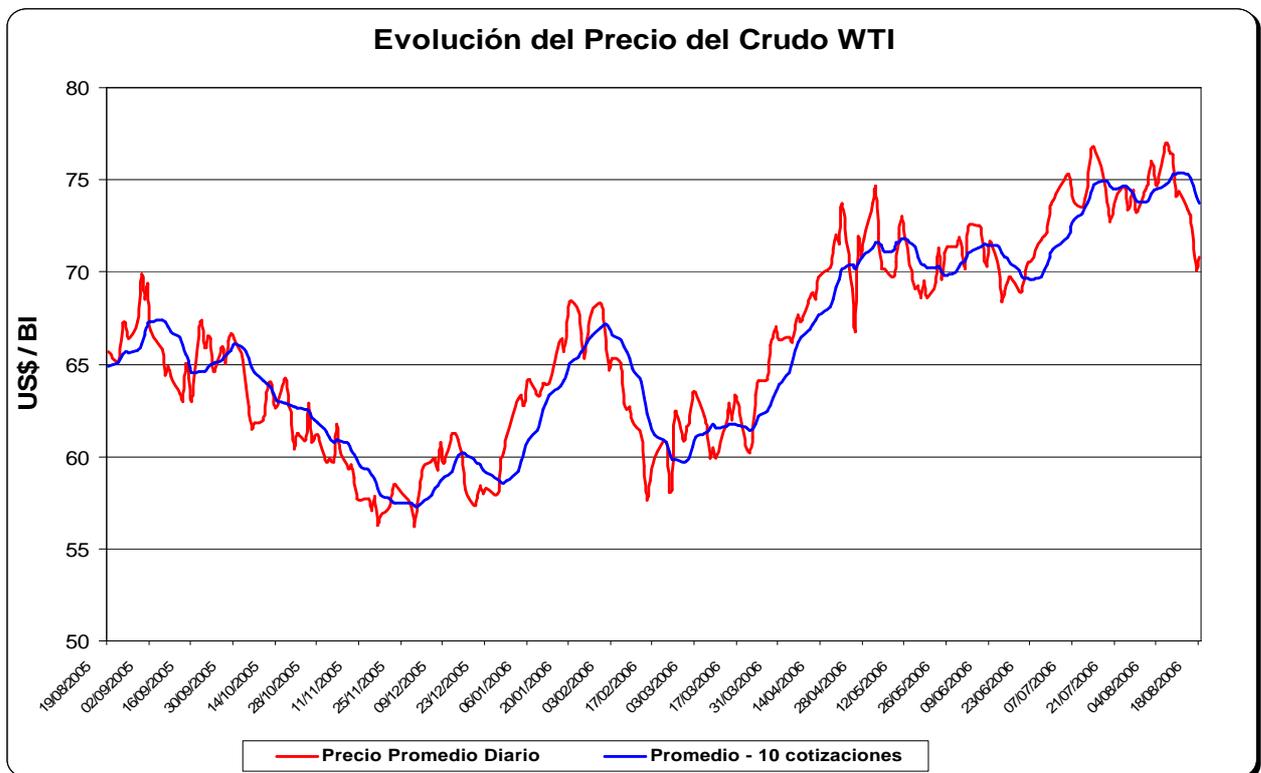
Simultáneamente, las Empresas Repsol y Petroperú, modificaron sus listas de precios internos de combustibles, incrementando el precio de todos sus productos con excepción del GLP, tal como se muestra a continuación:

Combustibles	Incremento de Precios (Soles/Galón)		
	Por reducción de ISC	Subida de Precios	Total
GLP			
G97	0.30	0.40	0.70
G95	0.30	0.40	0.70
G90	0.30	0.20	0.50
G84	0.20		0.20
KERO		0.05	0.05
DIESEL 2	0.20	0.05	0.25
P. IND N°6		0.05	0.05
P. IND 500		0.05	0.05

Asimismo, por Resolución Directoral N°097-2006 EM/DGH, fue actualizada la banda de precios de combustibles, determinándose los respectivos factores de compensación y/o aportación para los productores e importadores.

Durante la semana de evaluación del presente informe, se publicaron los factores de aportación y/o compensación vigentes el martes 15 de agosto 2006, teniendo en cuenta los límites de la banda de estabilización de precios fijados en la mencionada Resolución Directoral.

3. PRECIOS INTERNACIONALES DE PETRÓLEO CRUDO Y PRODUCTOS

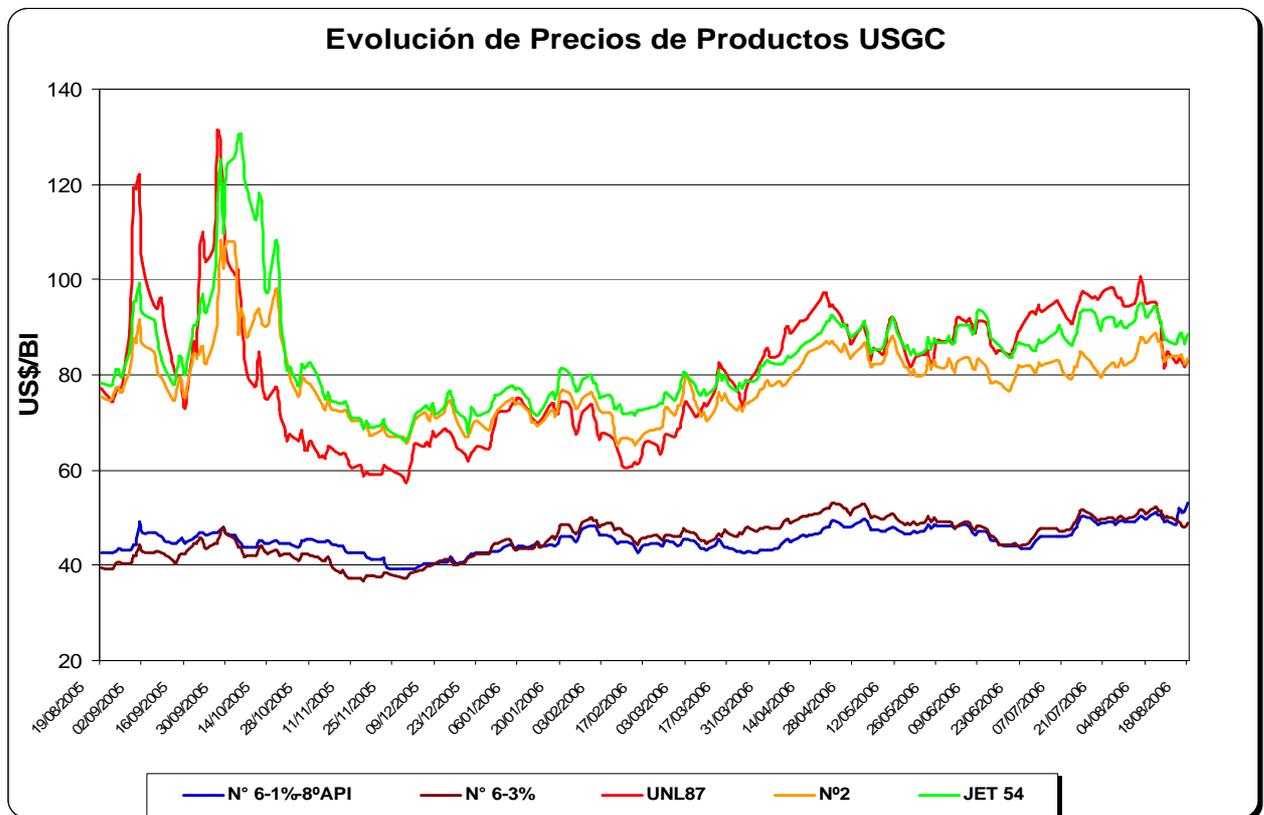


Fuente: Platt's- Elaboración propia

El precio promedio de las diez últimas cotizaciones del petróleo crudo WTI fue de 73.71 US\$/BI, registrando una reducción de 1.66 US\$/BI, respecto al promedio de la semana anterior, tal como se indica a continuación:

Publicación	Promedio WTI			Media de 10 cotizaciones		
	2004 (Ene - Dic)	2005 (Ene - Dic)	2006 (Ene-Ago 18)	07/08/2006 Del 23-06-06 al 04-07-06	14/08/2006 Del 30-06-06 al 11-07-06	21/08/2006 Del 07-07-06 al 18-07-06
Periodo						
US\$/BI	41.48	56.59	68.09	74.51	75.37	73.71
Variación US\$		15.11	11.50		0.86	-1.66
Variación %		36.4%	20.3%		1.2%	-2.2%

Fuente: Platt's. Elaboración Propia.

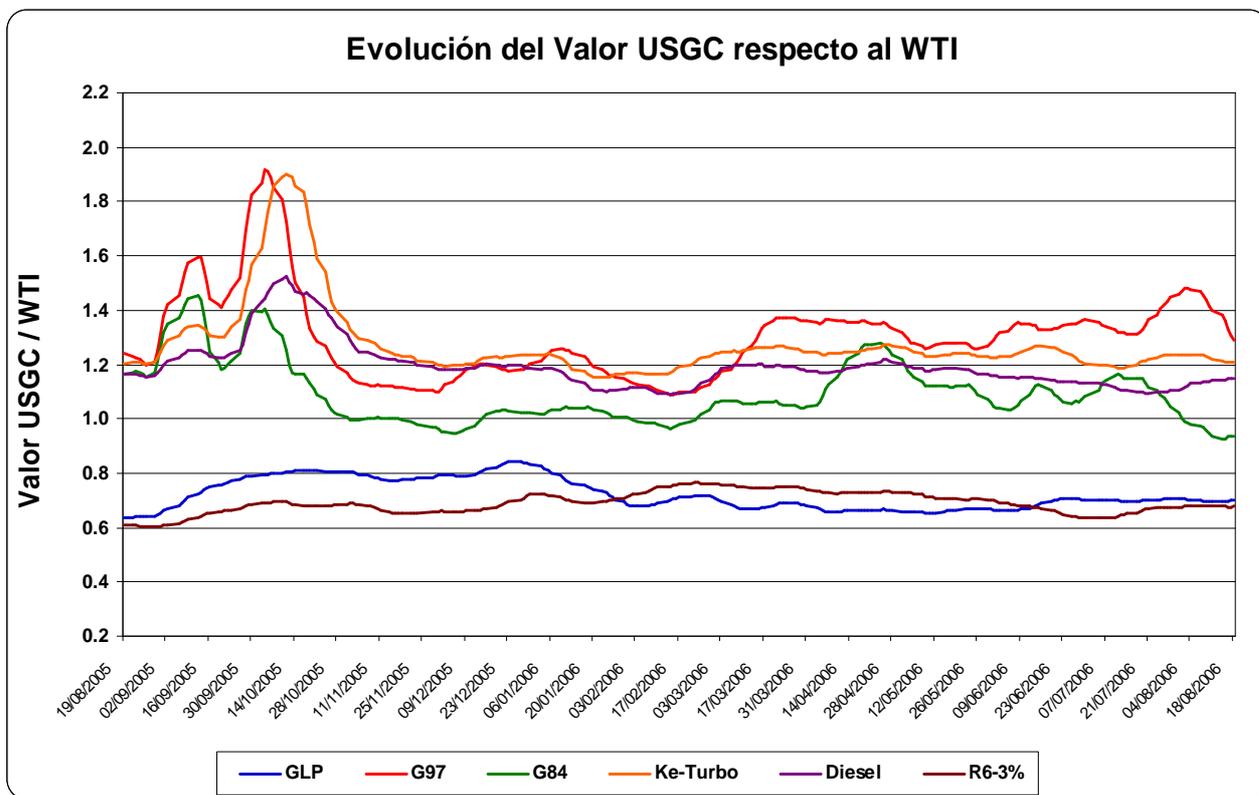


Esta gráfica muestra durante el periodo de un año, la variación día a día de los precios de los productos derivados del petróleo en la Costa del Golfo de EE.UU., los cuales son usados como marcadores (precios base) para la determinación de los precios de referencia de combustibles en el mercado interno.

A continuación, se observa la evolución del Valor USGC respecto al WTI. El término "Valor USGC" corresponde al valor de los productos señalados en la gráfica, en la Costa del Golfo de los Estados Unidos. Dicho valor considera los ajustes de calidad requeridos de acuerdo con las

especificaciones del mercado peruano y el promedio de las diez (10) últimas cotizaciones de los productos a la fecha indicada.

La publicación de estos precios relativos se hace con el objeto de mostrar el efecto del petróleo crudo en la formación de precios de los productos y la incidencia de factores exógenos.



Fuente Platt's . Elaboración Propia.

Precios Relativos : Valor USGC/WTI

Periodo	Promedio			Media de 10 cotizaciones		
	2004 (Ene - Dic)	2005 (Ene - Dic)	2006 (Ene-Ago 18)	07/08/2006	14/08/2006	21/08/2006
GLP	0.80	0.73	0.69	0.71	0.70	0.70
G-97	1.24	1.25	1.29	1.45	1.45	1.38
G-84	1.18	1.10	1.07	1.04	0.98	0.94
Kero	1.17	0.73	1.23	1.23	1.23	1.22
D2	1.10	1.28	1.15	1.11	1.13	1.14
R6	0.60	0.65	0.71	0.68	0.68	0.68

4. PRECIOS DE REFERENCIA DE COMBUSTIBLES

4.1. Composición de los Precios de Referencia

US\$/Bl al 21/Ago/2006	GLP	Gasolina 97	Gasolina 95	Gasolina 90	Gasolina 84	Kerosene	Turbo	Diesel 2 LS	Diesel 2	Petróleo Industrial 6 (3%S)	Petróleo Industrial 500 (3%S)
Valor USGC	51.8	95.09	91.09	81.10	69.10	89.06	89.06	92.95	84.74	49.93	47.14
Flete + Mermas	6.8	4.44	4.42	4.37	4.31	4.52	4.52	4.74	4.72	3.61	3.60
Seguro	0.02	0.04	0.04	0.03	0.03	0.04	0.04	0.04	0.03	0.02	0.02
Advalorem	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
Otros	2.5	5.49	5.36	3.25	2.93	3.12	2.85	3.08	3.00	2.56	2.46
Total	61.1	105.06	100.91	88.75	76.37	96.74	96.47	100.81	92.49	56.11	53.23

El CIF con respecto al PR1 corresponde a:

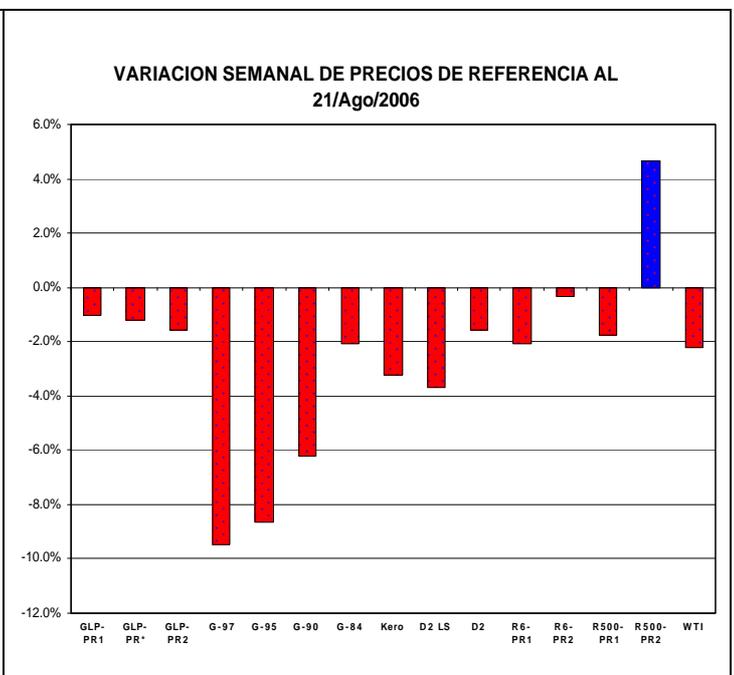
95.9%	94.8%	94.7%	96.3%	96.2%	96.8%	97.0%	96.9%	96.9%	95.4%	95.4%
--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------	--------------

% sobre el Total	GLP	Gasolina 97	Gasolina 95	Gasolina 90	Gasolina 84	Kerosene	Turbo	Diesel 2 LS	Diesel 2	Petróleo Industrial 6 (3%S)	Petróleo Industrial 500 (3%S)
Valor USGC	84.7%	90.5%	90.3%	91.4%	90.5%	92.1%	92.3%	92.2%	91.6%	89.0%	88.6%
Flete + Mermas	11.2%	4.2%	4.4%	4.9%	5.6%	4.7%	4.7%	4.7%	5.1%	6.4%	6.8%
Seguro	0.04%	0.04%	0.04%	0.04%	0.04%	0.04%	0.04%	0.04%	0.04%	0.04%	0.04%
Advalorem	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%	0.0%
Gastos de Importación	1.4%	2.6%	2.6%	1.5%	1.4%	1.2%	1.1%	1.1%	1.2%	1.7%	1.6%
Almacenamiento y Despacho	2.3%	2.0%	2.1%	1.6%	1.8%	1.4%	1.4%	1.4%	1.5%	2.5%	2.6%
Ley 27332	0.4%	0.6%	0.6%	0.6%	0.6%	0.5%	0.4%	0.5%	0.5%	0.4%	0.4%
Total	100.0%	100.0%									

4.2. Variación Semanal de los Precios de Referencia

Soles/galón	Osinerg				Vta Total Ene-May 2006 Miles Bls/día
	Vigente 21/08/2006	Vigente 14/08/2006	Variación %	PR1 + MC	
GLP - PR1 (sol/kg)	2.315	2.339	-1.0%	2.41	6.7
GLP - PR* (sol/kg)	2.116	2.141	-1.2%	2.21	6.7
GLP - PR2 (sol/kg)	1.713	1.740	-1.6%	1.71	6.7
Gasolina 97	8.08	8.92	-9.5%	8.27	1.2
Gasolina 95	7.76	8.49	-8.6%	7.95	1.1
Gasolina 90	6.82	7.28	-6.2%	7.02	6.9
Gasolina 84	5.87	6.00	-2.1%	6.07	10.2
Kerosene	7.44	7.68	-3.2%	7.55	1.9
Diesel 2 LS	7.75	8.05	-3.7%	7.87	0.0
Diesel 2	7.11	7.23	-1.6%	7.23	57.1
Residual 6 - PR1	4.31	4.41	-2.1%	4.51	6.4
Residual 6 - PR2	3.61	3.62	-0.3%	3.81	6.4
Residual 500 - PR1	4.09	4.17	-1.7%	4.29	12.9
Residual 500 - PR2	3.46	3.31	4.7%	3.66	12.9
Turbo	7.42	7.66	-3.2%	7.58	3.1
Promedio Ponderado(*)			-1.3%		

GLP pondera con PR* y Residuales con PR2



Precio de Referencia de Importación (PR1)

Es el Precio de Referencia que refleja una operación eficiente de importación desde el Mercado Relevante. De acuerdo a la Resolución Osinerg N° 038-2003-OS/CD, el Mercado Relevante es Mont Belvieu para el GLP y la Costa del Golfo de Estados Unidos para los demás combustibles. Cabe indicar que el Precio de Referencia es un cálculo teórico, y **no tiene que coincidir con el precio de realización o precio real de importación.**

- Respecto a la semana anterior, el Precio de Referencia Ponderado de los productos disminuyó en 1.3%.
- El GLP disminuyó en 1.0 %
- Las gasolinás disminuyeron en promedio 6.6%
- El kerosene se redujo en 3.2%.
- El diesel 2 HS bajó 1.6%, en tanto el diesel 2 LS bajó 3.7%.

Precio de Referencia de Exportación (PR2)

Es el Precio de Referencia que refleja una operación eficiente de exportación hacia el Mercado Relevante. De acuerdo a la Resolución Osinerg N° 038-2003-OS/CD, el Mercado Relevante es Mont Belvieu para el GLP y la Costa del Golfo de Estados Unidos para los demás combustibles. Cabe indicar que el Precio de Referencia es un cálculo teórico, y **no tiene que coincidir con el precio de realización o precio real de exportación.**

Respecto a la semana anterior, el PR2 del GLP disminuyó 1.6%, el PR2 del Residual 6 se redujo 0.3%, mientras que para el Residual 500 aumentó en 4.7%.

Precio de Referencia (PR*) del GLP

Es el Precio de Referencia en Callao que asume un embarque de GLP desde Pisco. Se ha utilizado el tamaño de un buque tanque para el cálculo del flete marítimo de Pisco a Callao, de 6,800 m³.

Respecto a la semana anterior, el PR* del GLP disminuyó en 1%, tal como se indica :

Estructura del Precio de Referencia (PR*) de GLP

Promedio de 10 cotizaciones

US\$/TM	Semana Actual	Semana Anterior	Variación %
	21/08/2006	14/08/2006	
Referente Pisco (1)	607.42	613.79	-1.0%
Flete Pisco Callao (2)	27.99	27.96	0.1%
Otros (3)	19.82	19.86	-0.2%
Total	655.23	661.61	-1.0%

(1) De acuerdo con Información declarada por Pluspetrol, el referente Pisco es equivalente a Mont Belvieu (fuente: Platts)

(2) Incluye Flete y seguro. El flete es determinado para un buque de 6,800 m³ (aprox 3,600 TM) bajo la modalidad Time Charter (fuente : Clarkson SIW).

(3) Incluye gastos de puertos, costo de recepción almacenamiento y despacho, aporte por regulación (Ley 27332) y carta de crédito.

5. COMPARACIÓN DE PRECIOS DE REFERENCIA DE COMBUSTIBLES CON PRECIOS DE VENTA LOCAL

Soles/galón	Petroperú				Vta Total Ene-May 2006 Miles BI/d
	D	E	D/E-1	D/C-1	
PRODUCTOS	Precio Neto 15/08/2006	Precio Neto 13/04/2006	Var% Precio	PN VS (PR1+MC) 21/08/2006	
GLP (sol/kg) **	1.777	1.777		-19.6%	4.6
Gasolina 97	8.03	7.08	13.4%	-3.0%	0.6
Gasolina 95	7.86	6.91	13.8%	-1.2%	0.7
Gasolina 90	7.14	6.39	11.7%	1.7%	4.0
Gasolina 84	6.41	5.96	7.5%	5.7%	6.8
Kerosene	6.74	6.44	4.7%	-10.8%	1.2
Diesel 2 LS	--	--	--	--	--
Diesel 2	7.03	6.51	8.0%	-2.7%	34.9
Residual 6 **	4.45	4.15	7.2%	16.9%	4.7
Residual 500 **	4.22	3.92	7.7%	15.4%	9.5
Turbo	8.07	7.96	1.4%	6.5%	1.9
Promedio Ponderado(*)			7.6%	1.0%	

(*) No incluye el turbo
(**) GLP compara con PR* y Residuales con PR2

Soles/galón	Repsol - YPF				Vta Total Ene-May 2006 Miles BI/d
	F	G	F/G-1	F/C-1	
PRODUCTOS	Precio Neto 15/08/2006	Precio Neto 18/04/2006	Var% Precio	PN VS (PR1+MC) 21/08/2006	
GLP (sol/kg) **	1.810	1.810		-18.1%	2.0
Gasolina 97	8.04	7.09	13.4%	-2.8%	0.6
Gasolina 95	7.87	6.92	13.8%	-1.1%	0.4
Gasolina 90	7.15	6.40	11.7%	1.9%	2.9
Gasolina 84	6.43	5.98	7.5%	6.0%	3.5
Kerosene	6.96	6.66	4.5%	-7.8%	0.7
Diesel 2 LS	7.67	7.15	7.3%	-2.5%	--
Diesel 2	7.34	6.82	7.6%	1.5%	22.1
Residual 6 **	4.48	4.18	7.2%	17.7%	1.7
Residual 500 **	4.25	3.95	7.6%	16.2%	3.4
Turbo	9.98	9.90	--	--	--
Promedio Ponderado(*)			7.6%	2.7%	

(*) No incluye el turbo
(**) GLP compara con PR* y Residuales con PR2

Precios de Referencia (PR*) de GLP

Fecha :	21/08/2006			
U\$/TM	PR* (a)	PR*+MC	Precio de Lista (b)	Diferencia %
Osinerg	655	684		
Petroperú			550	-19.6%
Repsol			561	-18.1%

(a) PR* : Precio de Referencia en Callao, asumiendo un embarque desde Pisco.

(b) Precios de Petroperú del 15-Ago-2006 y de Repsol-YPF del 15-Ago-2006

Precios de Lista de Principales Refinadores

- Al 21 de Agosto 2006, los Precios de Lista de Repsol-YPF tienen una diferencia de 2.7% respecto a los PR ^(*). Por su parte, los Precios de Lista de PETROPERÚ mantienen a la fecha una diferencia de 1% con relación a los PR ^(*).
- La variación promedio de los Precios de Lista de Petroperú y Repsol, luego de la última modificación de fecha 15 de Agosto, 2006 es de 7.6%.

^(*) Para el cálculo de estas desviaciones se utiliza: PR* para el GLP, PR2 para los residuales y PR1 para los demás combustibles.

Comparación de Precios de Referencia y Precios de Venta Local en lo que va del año

Periodo: 1º Enero a Agosto 18 del 2006

Soles / galón	A	C	D	E	F	G	H	I
	PR1 (1)	PR1 + MC+FC	Petroperú (3)		Repsol - YPF (4)		Ventas (Miles B/d) (6)	
			Precio Neto+FC	D/C -1	Precio Neto+FC	F/C -1	Petroperú	Repsol
GLP (5)	2.13	2.23	1.78	-20.2%	1.81	-18.7%	4.6	2.0
Gasolina 97	7.30	7.75	7.18	-7.4%	7.19	-7.2%	0.6	0.6
Gasolina 95	7.15	7.60	7.01	-7.8%	7.02	-7.7%	0.7	0.4
Gasolina 90	6.65	7.06	6.49	-8.1%	6.50	-8.0%	4.0	2.9
Gasolina 84	6.21	6.55	5.99	-8.5%	6.01	-8.2%	6.8	3.5
Kerosene	6.97	7.23	6.65	-7.9%	6.88	-4.8%	1.2	0.7
Turbo	6.95	7.11	8.31	16.9%	---	---	--	--
Diesel 2 LS	7.00	7.13		--	7.22	1.3%	--	--
Diesel 2	6.65	6.83	6.65	-2.6%	6.95	1.9%	34.9	22.1
Residual 6	4.29	4.57	4.28	-6.3%	4.31	-5.7%	4.7	1.7
Residual 500	4.07	4.34	4.03	-7.0%	4.06	-6.3%	9.5	3.4

Dif. Prom	-5.8%	Dif. Prom	-2.4%
-----------	-------	-----------	-------

Soles / galón	A	C	D	E	F	G
	PR2 (1)	PR2+MC+FC+ Otros	Petroperú (3)		Repsol - YPF (4)	
			Precio Neto+FC	D/C -1	Precio Neto+FC	F/C -1
GLP (5)	1.50	1.69	1.78	5.2%	1.81	7.2%
Residual 6	3.52	3.91	4.28	9.3%	4.31	10.1%
Residual 500	3.31	3.68	4.03	9.5%	4.06	10.3%

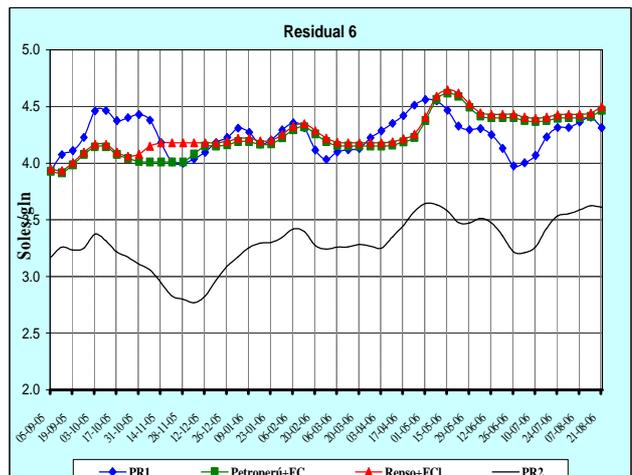
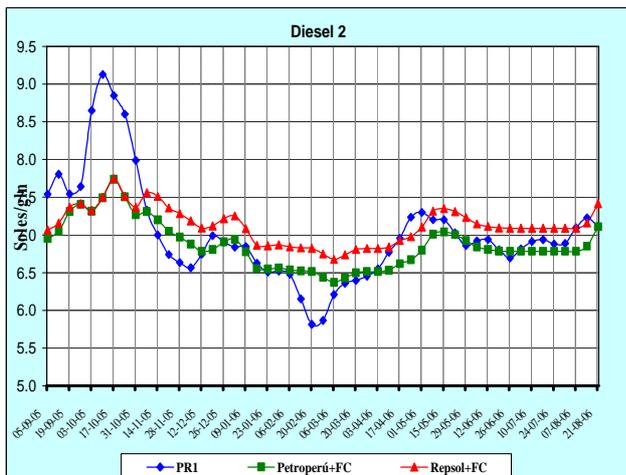
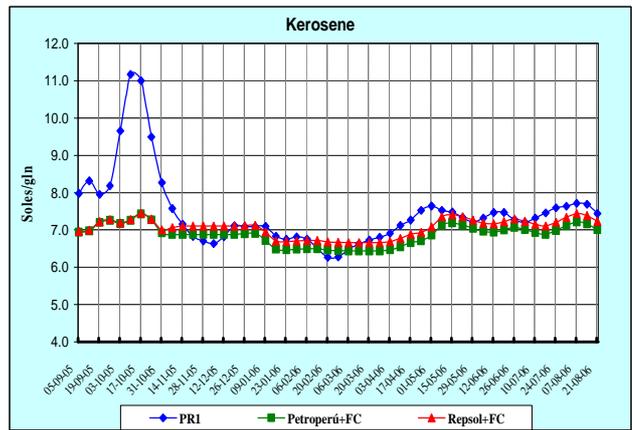
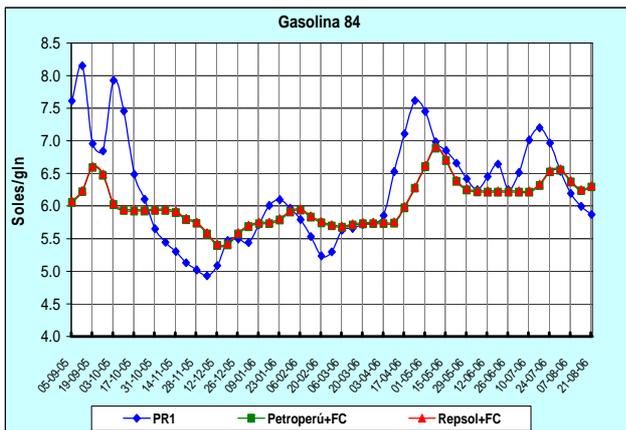
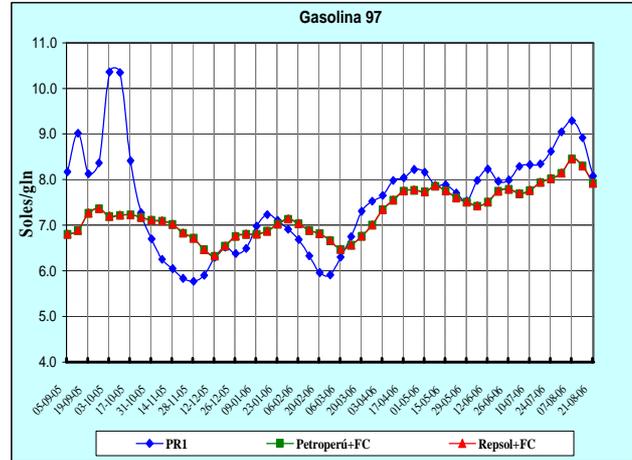
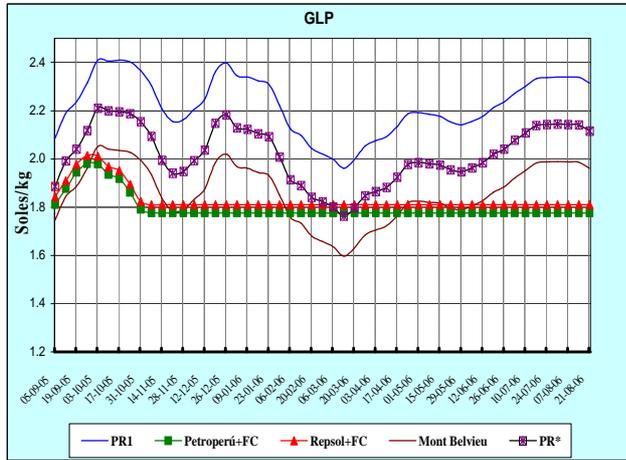
Soles / galón	A	C	D	E	F	G
	PR* (1)	PR*+MC+FC+ Otros	Petroperú (3)		Repsol - YPF (4)	
			Precio Neto+FC	D/C -1	Precio Neto+FC	F/C -1
GLP (5)	1.76	1.92	1.78	-7.4%	1.81	-5.7%

Dif. Prom. Total (8)	-1.5%	Dif. Prom. Total (8)	0.5%
----------------------	-------	----------------------	------

Notas

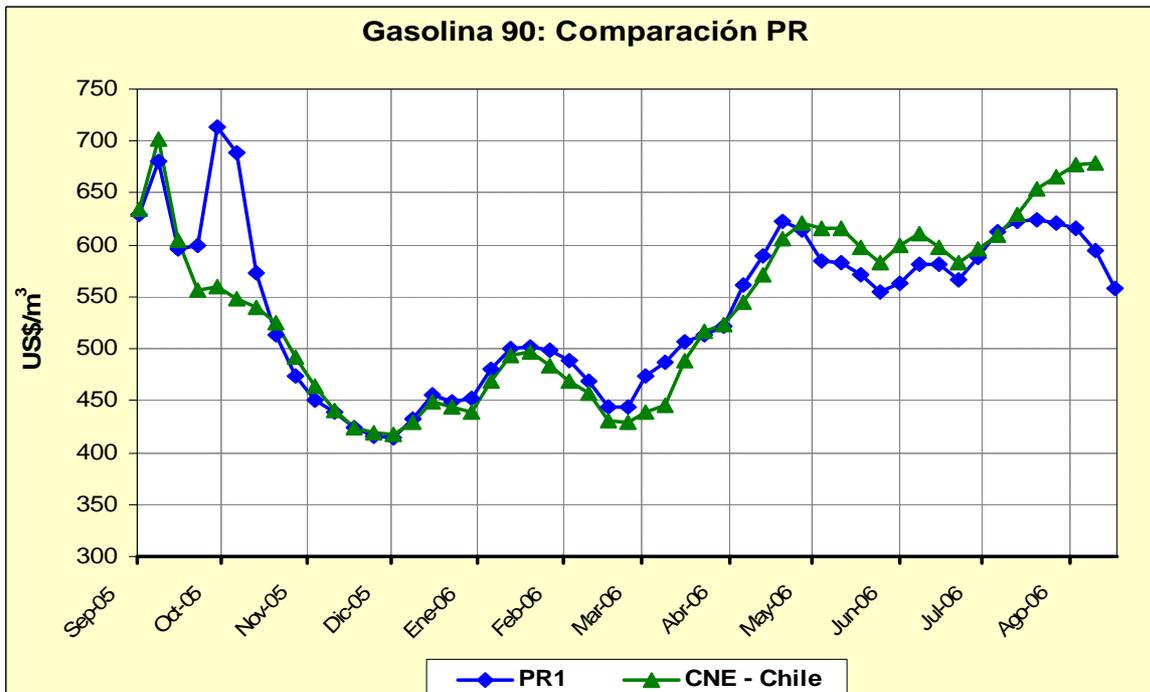
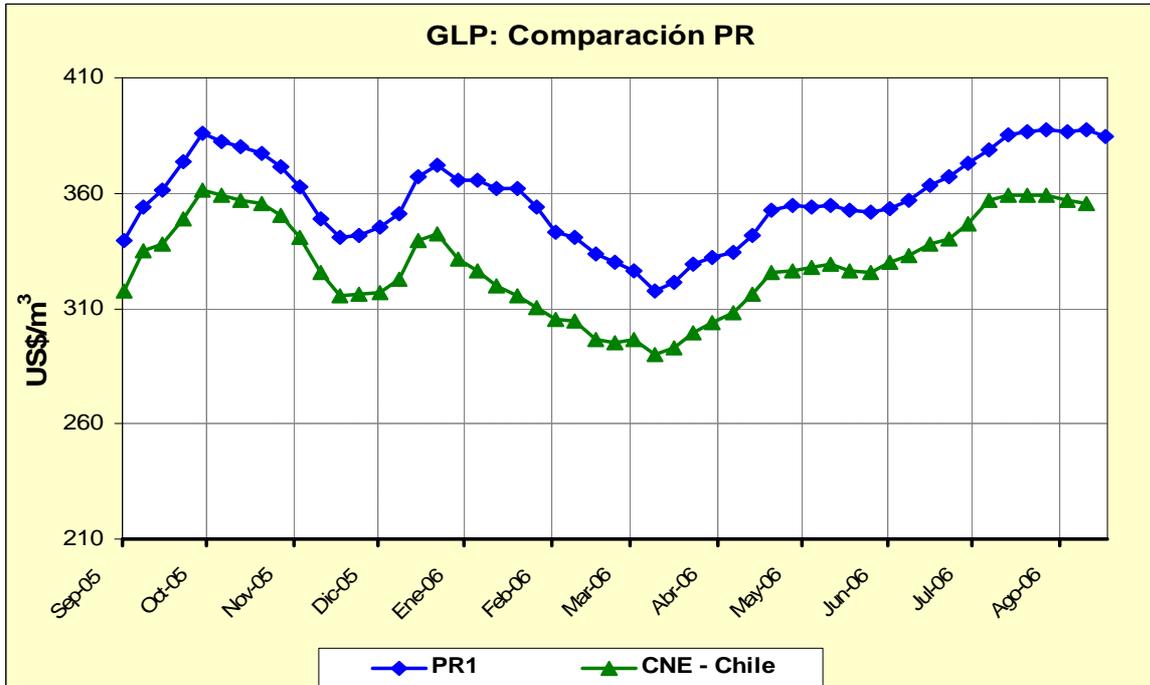
- (1) PR1 y PR2 : Promedio de Precios de Referencia de OSINERG, sin impuestos, publicados entre el 01-Ene-2006 y el 21-Agosto-2006
- (2) MC : Margen Comercial Mayorista promedio, informado a Osinerg por Petroperú y Repsol-YPF
- (3) Precios de Lista Petroperú, sin impuestos, publicados entre el 01-Ene-2006 y el 15-Agosto-2006 excepto Turbo que es al 01-Enero-2006
- (4) Precios de Lista de Repsol-YPF, sin impuestos, publicados entre el 01-Ene-2006 y el 15-Agosto-2006
- (5) Expresado en Soles/kg,. El factor de conversión empleado es 2.029 Kg por Galón
- (6) Promedio de ventas en Miles de barriles por día para el período de Enero a Mayo del 2006, Fuente MINEM
- (7) Gastos de Importación, Almacenamiento y Despacho, y Ley 27332
- (8) Para el GLP considera la diferencia de precios respecto al PR*, para los residuales respecto al PR2 y para los demás combustibles respecto al PR1.

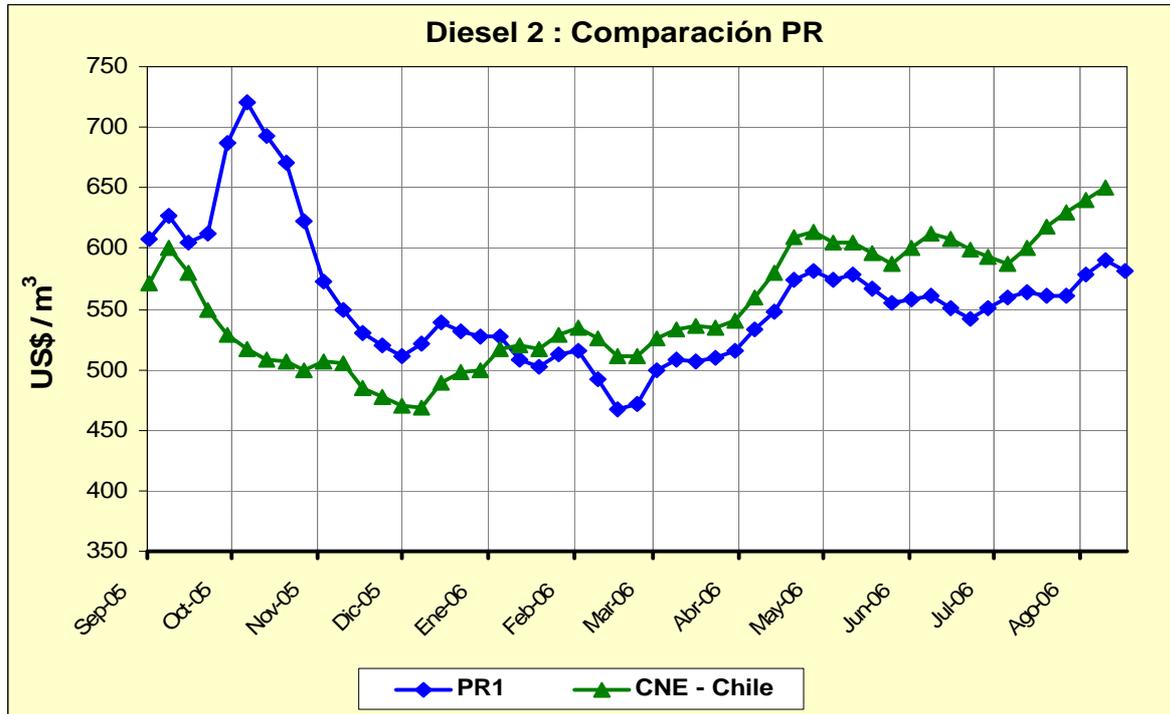
Evolución de los Precios de Referencia y los Precios de Lista en los últimos 12 meses



Nota.- Los precios de los productores incluyen el efecto de las aportaciones y compensaciones del Fondo de Estabilización de Precios de Hidrocarburos.

6. COMPARACION DE PRECIOS DE REFERENCIA ENTRE PERU Y CHILE

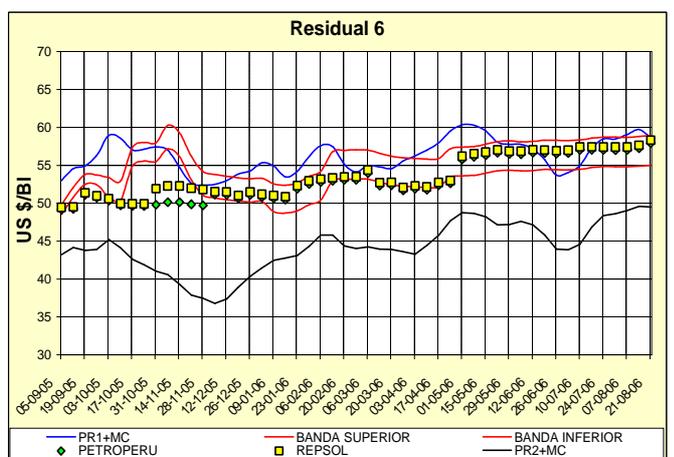
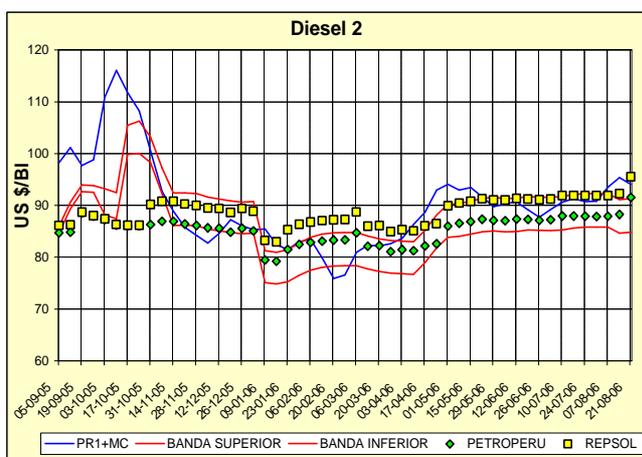
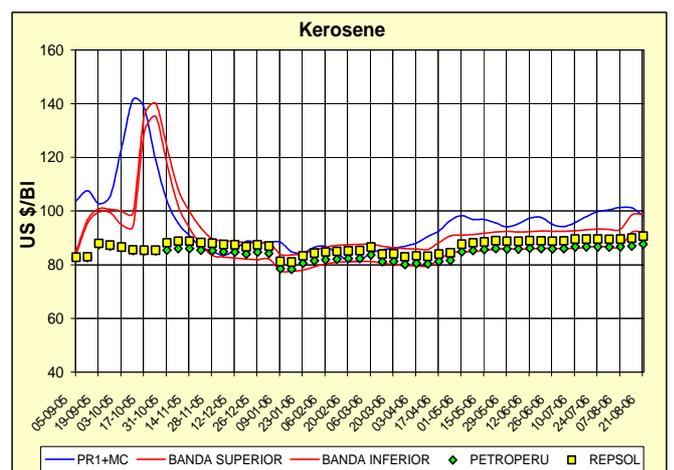
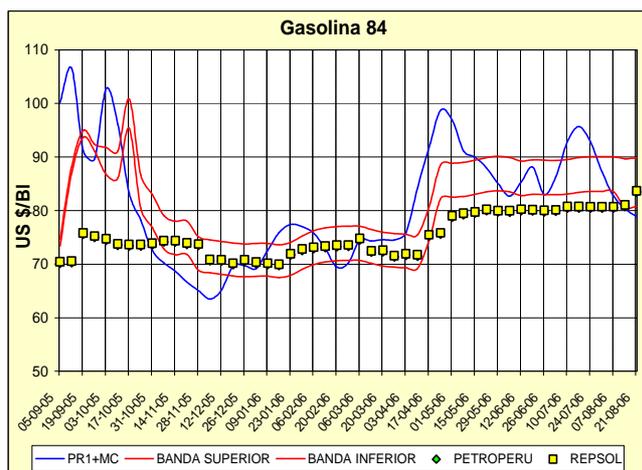
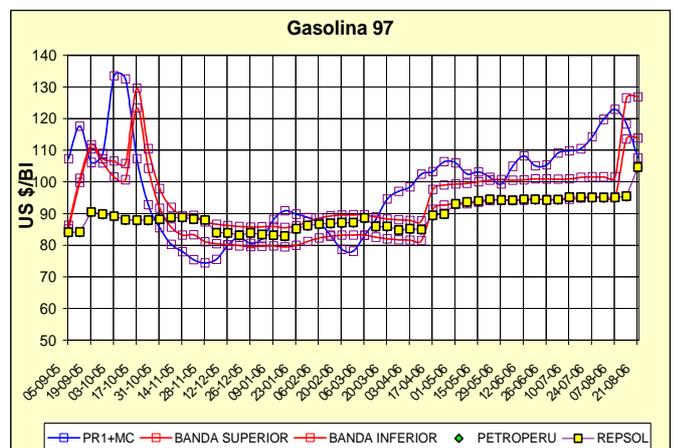




- Se ha realizado un ajuste para hacer comparables las cifras publicadas por la Comisión Nacional de Energía (CNE) de Chile, con las de Osinerg, ya que la CNE considera en sus cálculos cinco (05) cotizaciones y Osinerg diez(10). Asimismo, la CNE fija la vigencia una semana después, en tanto que Osinerg lo hace el lunes siguiente.
- En los gráficos solo se muestra la paridad de importación, ya que la CNE no publica precios de paridad de exportación.
- Se aprecia que las curvas de precios de paridad tanto de la CNE, como de Osinerg, eran paralelas hasta Setiembre 2005. Esto muestra que en ambos casos se había seguido la tendencia de los precios internacionales en la Costa del Golfo (Mercado relevante para ambos países). En las últimas semanas de Setiembre 2005 se produjo un distanciamiento entre los indicadores PR1 y CNE de G-90 y Diesel 2, explicado por la promulgación de una ley en Chile que estableció un nuevo fondo de estabilización de precios de combustibles.
- El arancel en Chile es de 0%, mientras que en Perú es de 12% para los países fuera de la CAN. Para los países de la CAN el arancel es 0% para las gasolinás desde enero 2005, 0% para el GLP desde junio 2005 y 0% para el Diesel 2, Kero-Turbo y Residual desde enero 2006.
- Las distancias entre Houston (Costa del Golfo USA) y los puertos considerados para evaluar el precio de referencia tanto de la CNE como del OSINERG son:
 Callao (Perú) = 5,909 Millas
 Valparaíso (Chile) = 8,430 Millas

7. PRECIOS DEL FONDO DE ESTABILIZACION: D.U. N° 010-2004

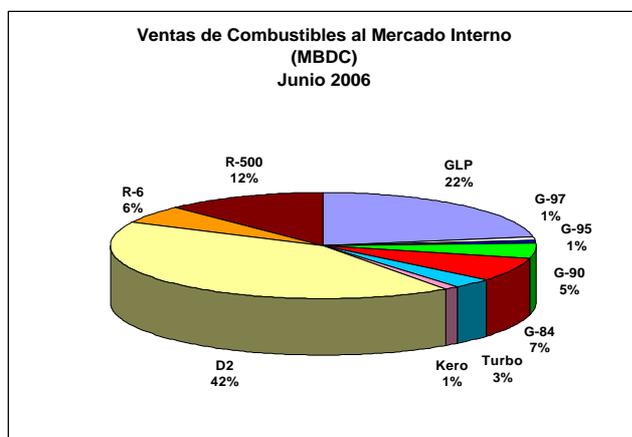
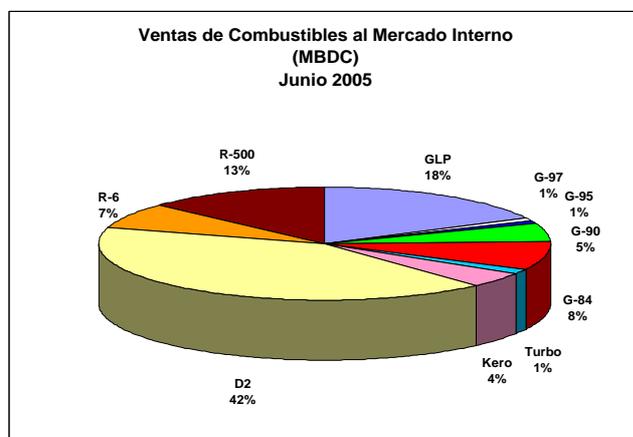
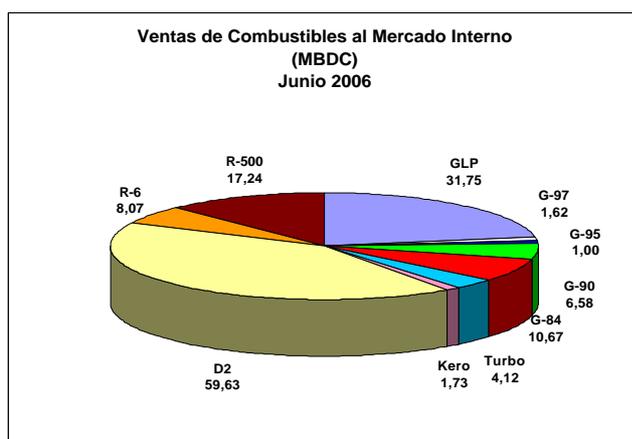
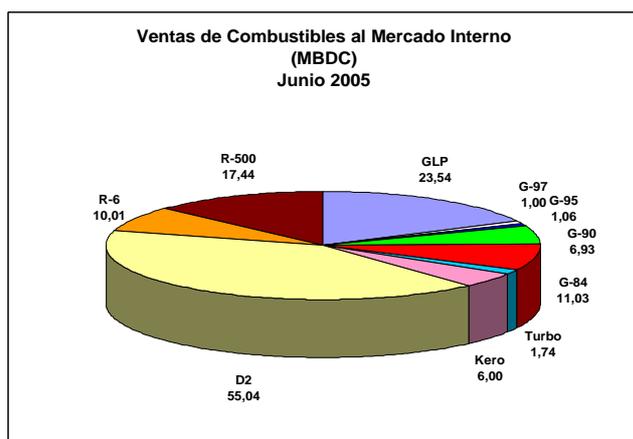
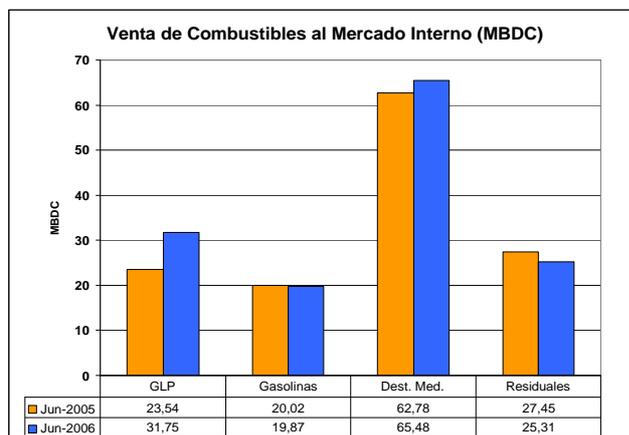
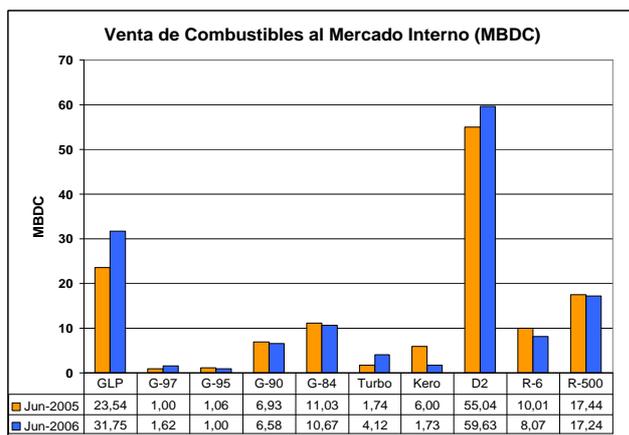
APLICACIÓN DEL FONDO DE ESTABILIZACION PARA LOS COMBUSTIBLES PRECIOS DE PARIDAD DE IMPORTACION AL 21/Ago/2006



Fuente: MINEM/DGH – Banda de Precios Objetivo, Petroperu y Repsol – Lista de Precios, OSINERG – PPI
Elaboración Propia

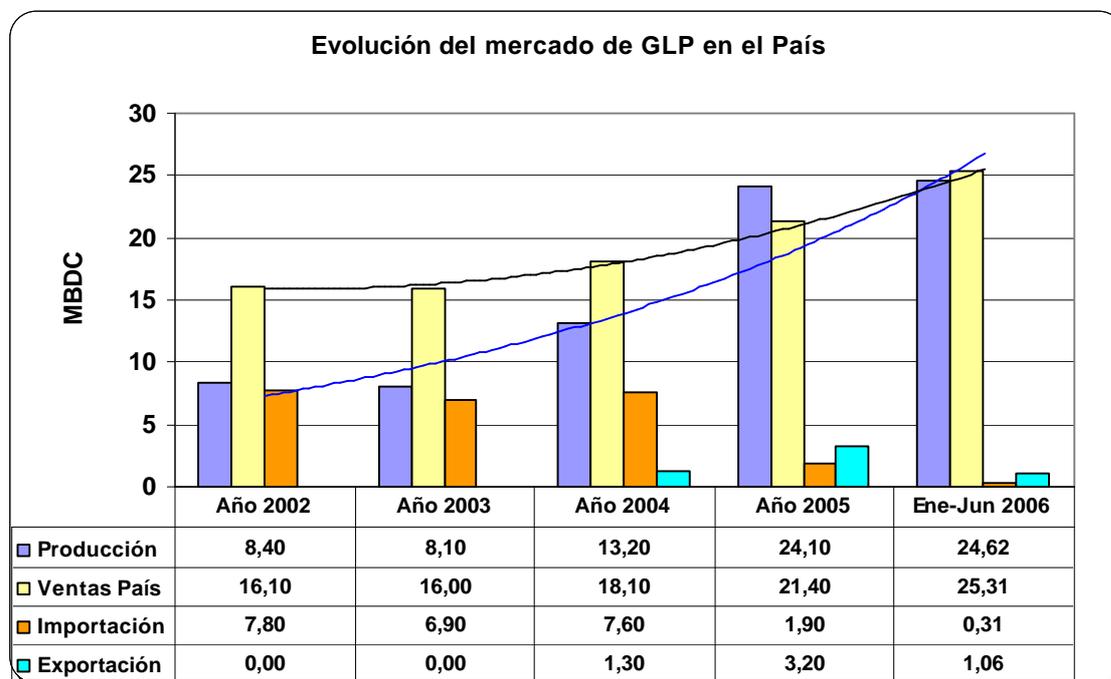
8. ESTADISTICAS DE VENTAS

8.1. VENTAS DE COMBUSTIBLES AL MERCADO INTERNO

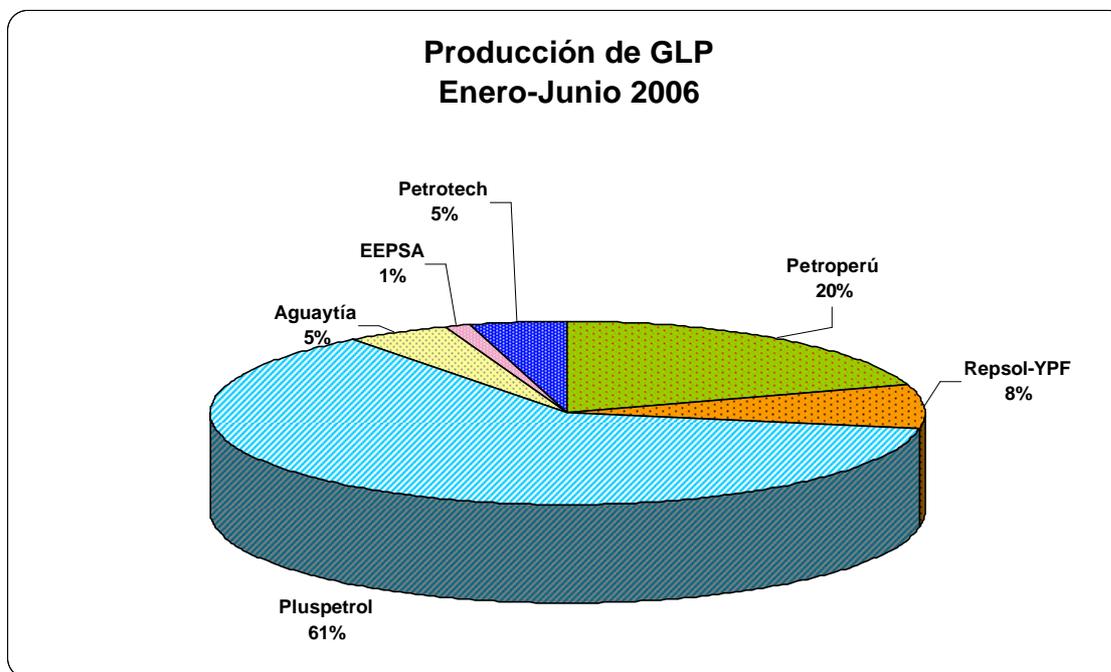


Fuente: MINEM/DGH – Elaboración Propia

8.2. EVOLUCION DEL MERCADO DE GLP EN EL PAÍS



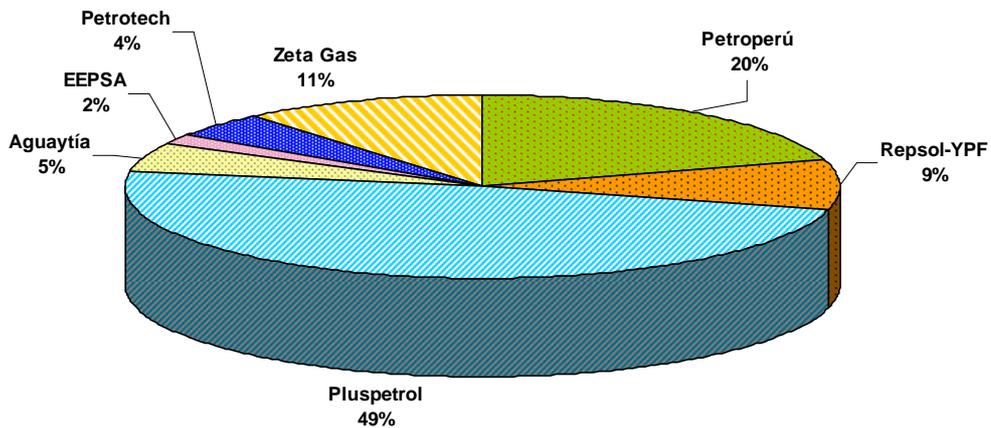
Fuente: MINEM/DGH – Elaboración Propia



Producción Ene-Jun 2006	Petroperú	Repsol-YPF	Pluspetrol	Aguaytía	EEPSA	Petrotech	Total País
MB/DC	4,92	1,95	15,20	1,15	0,29	1,11	24,62

Fuente: MINEM/DGH – Elaboración Propia

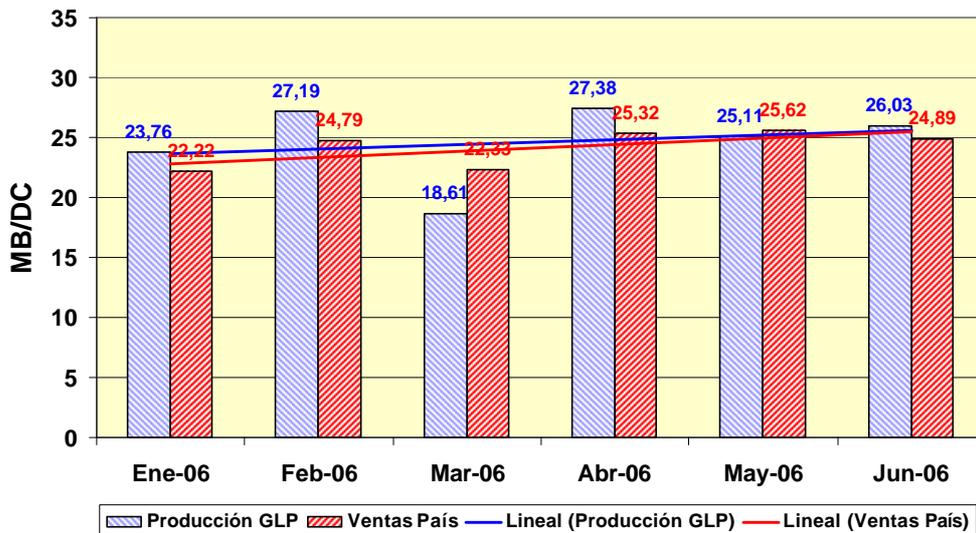
Ventas de GLP Enero-Junio 2006



Ventas Ene-Jun 2006	Petroperú	Repsol-YPF	Pluspetrol	Aguaytía	EEPSA	Petrotech	Total País
MB/DC	4,66	2,04	11,07	1,18	0,37	1,02	22,90

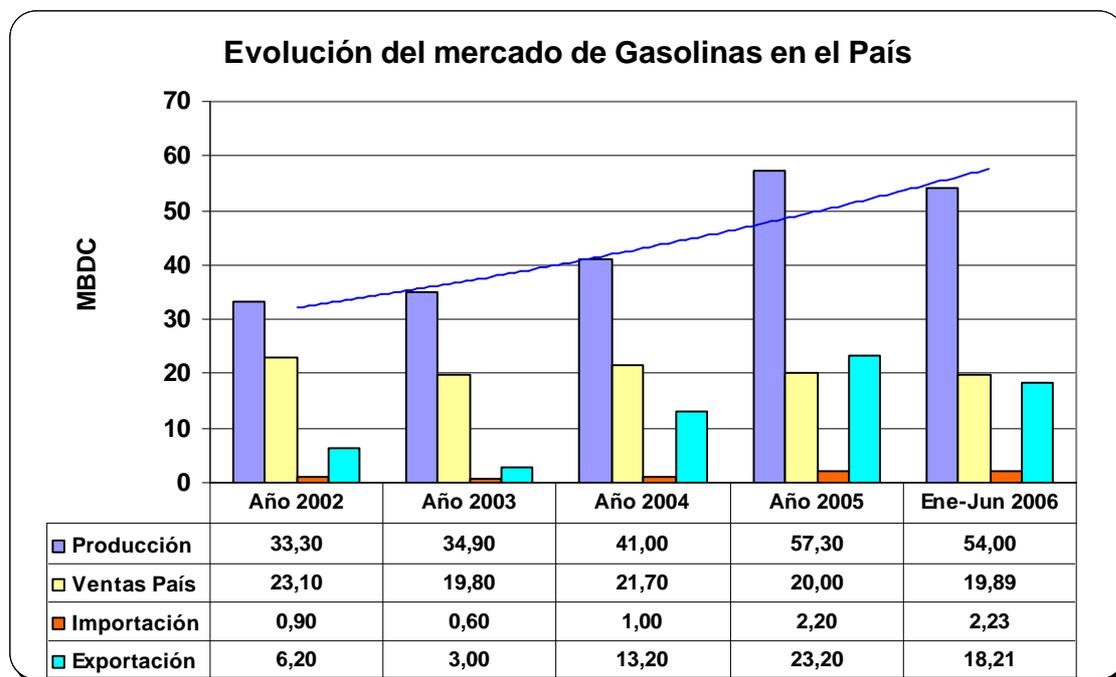
Fuente: MINEM/DGH – Elaboración Propia

Oferta y Demanda de GLP en el País Enero Junio 2006



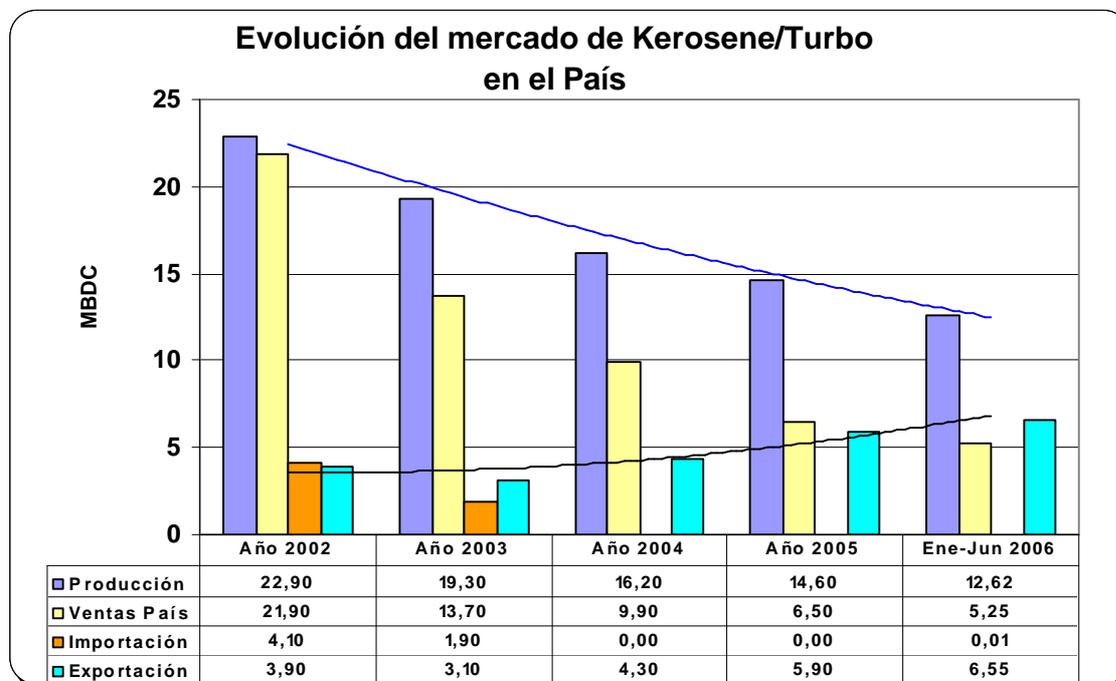
Fuente: MINEM/DGH – Elaboración Propia

EVOLUCION DEL MERCADO DE GASOLINAS EN EL PAÍS



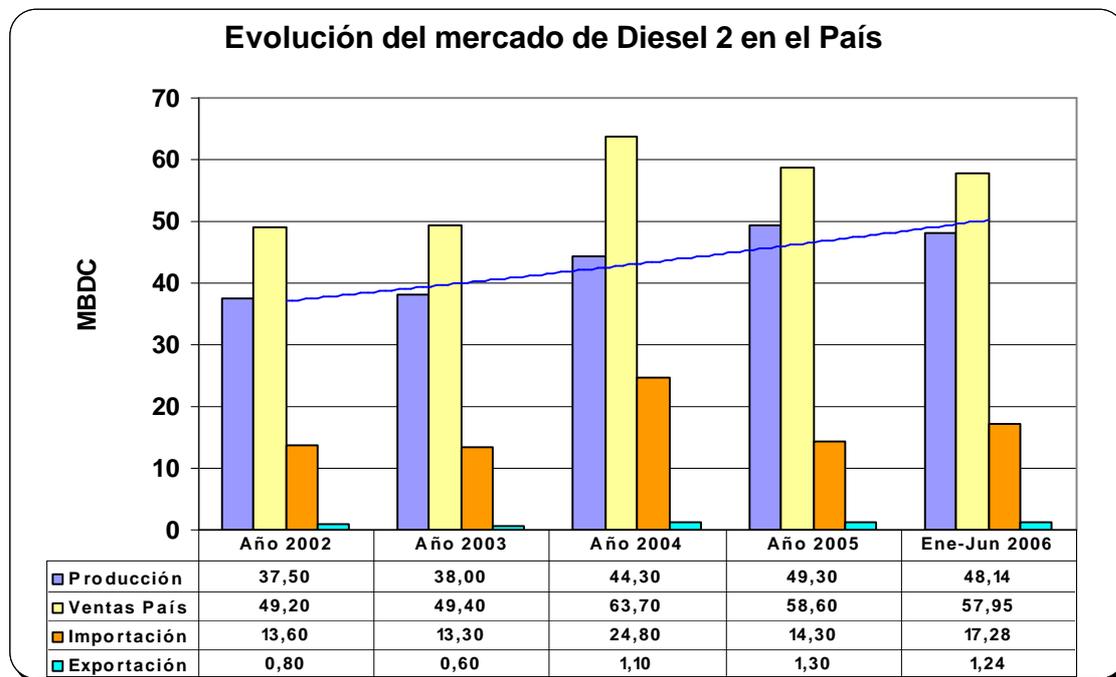
Fuente: MINEM/DGH – Elaboración Propia

8.3. EVOLUCION DEL MERCADO DE KEROSENE Y TURBO EN EL PAÍS



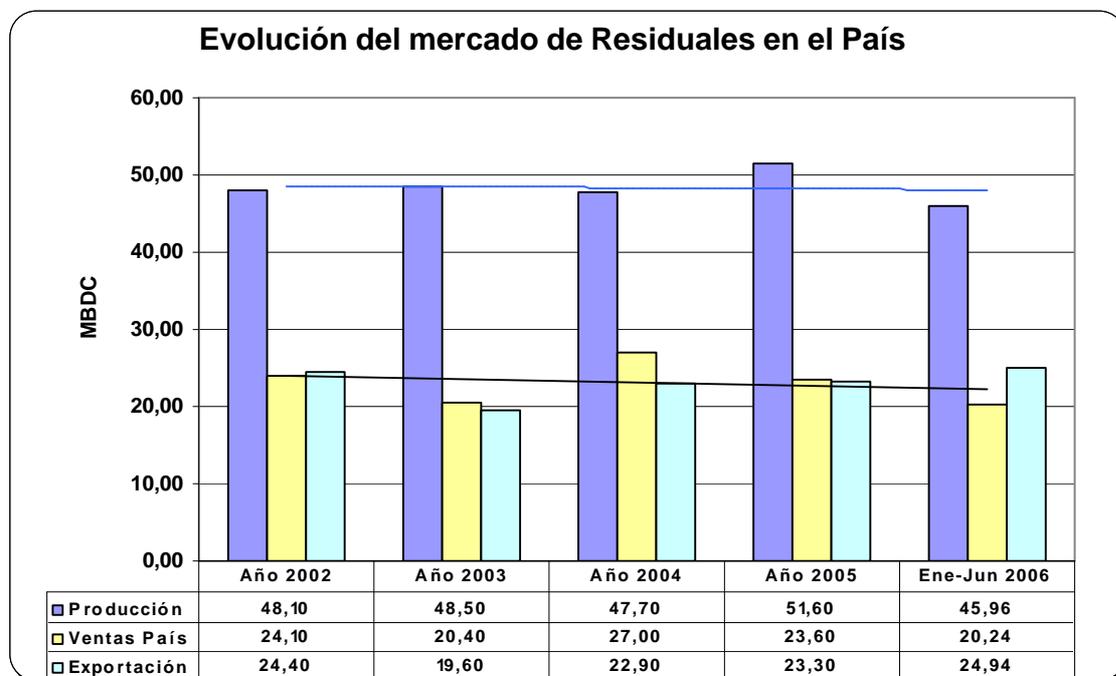
Fuente: MINEM/DGH – Elaboración Propia

8.4. EVOLUCION DEL MERCADO DE DIESEL 2 EN EL PAÍS



Fuente: MINEM/DGH – Elaboración Propia

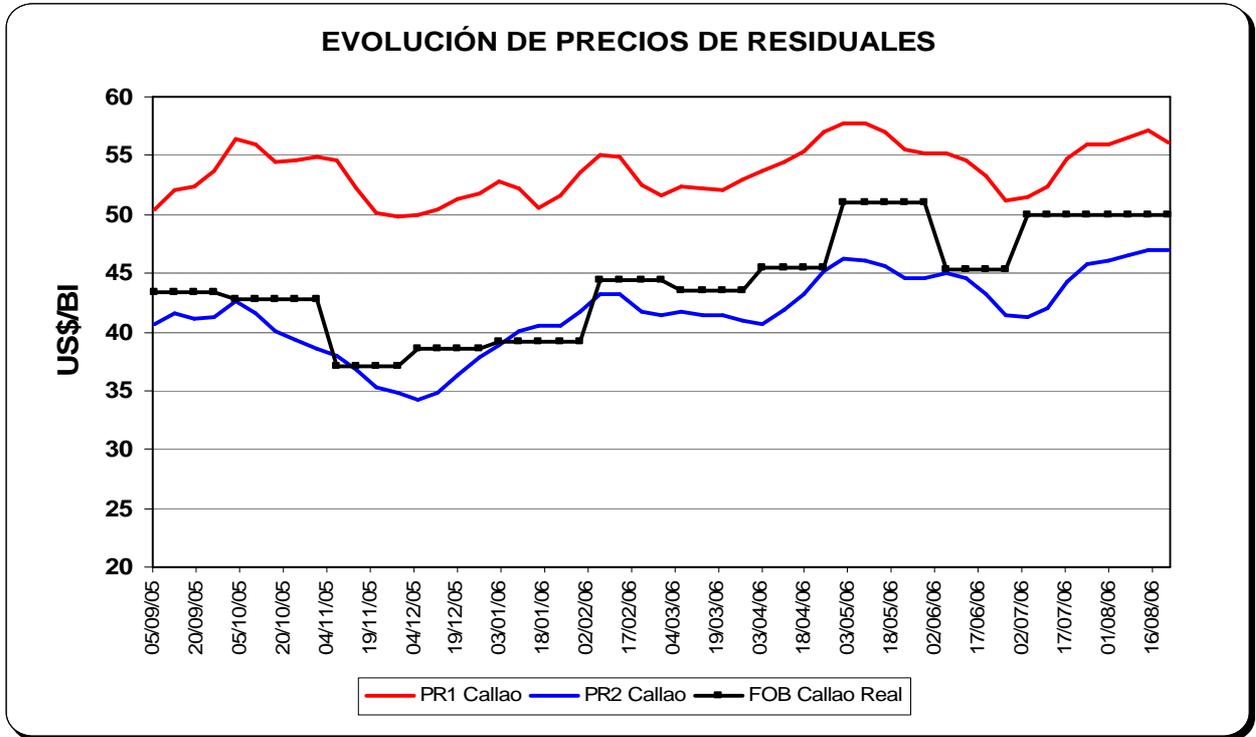
8.5. EVOLUCION DEL MERCADO DE RESIDUALES EN EL PAÍS



Fuente: MINEM/DGH – Elaboración Propia

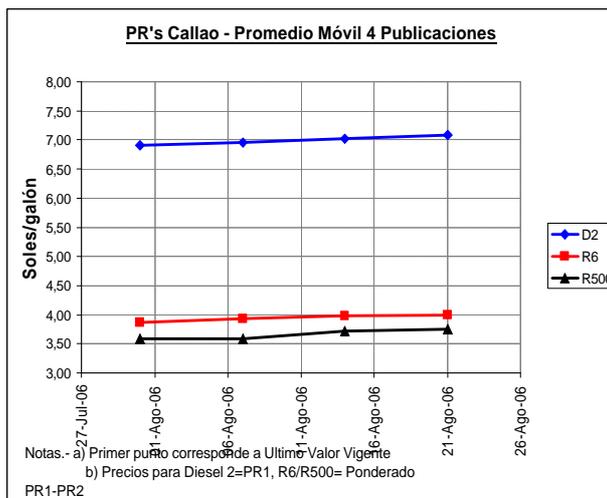
9. DIVERSOS

9.1. EXPORTACION DE RESIDUALES

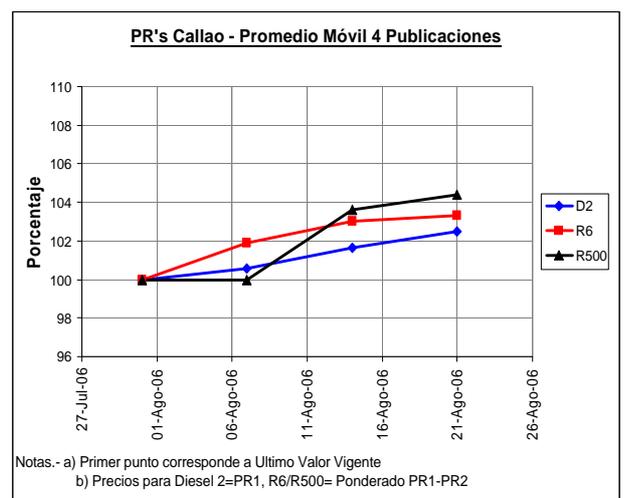


Fuente: ADUANET – Elaboración Propia

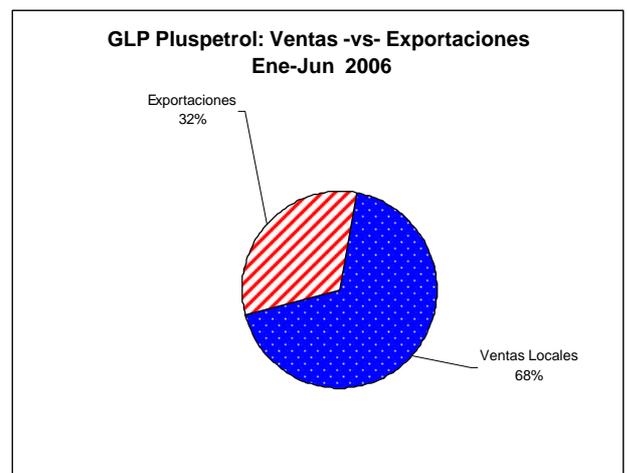
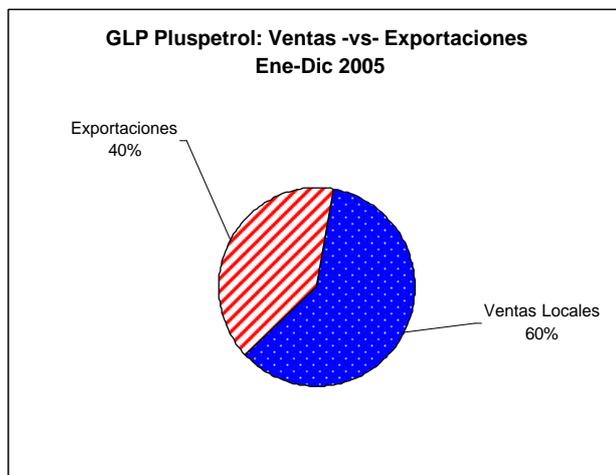
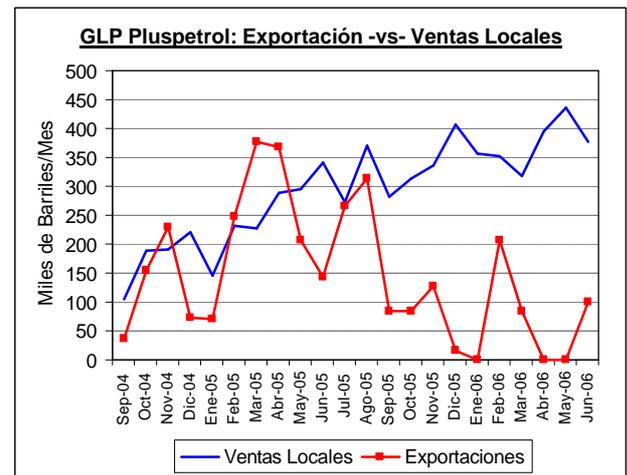
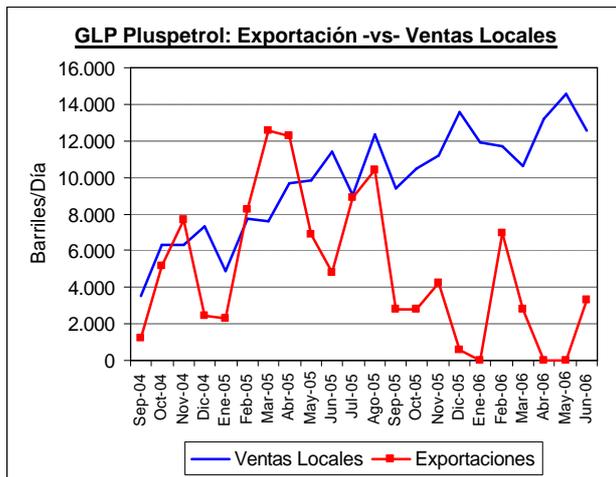
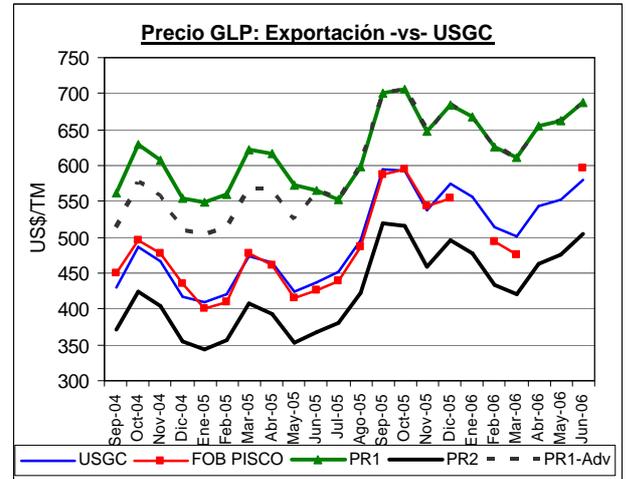
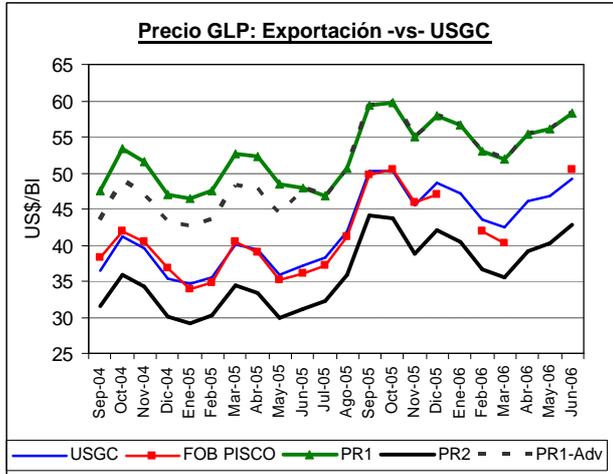
9.2. EVOLUCIÓN DE PRECIOS DE COMBUSTIBLES PARA GENERACIÓN ELÉCTRICA



Fuente: Elaboración Propia



9.3. EXPORTACION DE GLP



Fuente: MINEM-DGH / ADUANET – Elaboración Propia