

# Capítulo IV

## Control de Precios

## 4.1 Precios de los Productos Regulados

Los precios de los derivados del petróleo siguieron la tendencia del WTI (crudo referencial para Bolivia). A principios del año el petróleo se llegó a cotizar a US\$ 19 el barril, alcanzando los US\$ 30 el barril para el mes de mayo, las constantes amenazas de EEUU contra Irak, determinaron que el precio del WTI alcance casi los 34 dólares el barril.

La incertidumbre en el mundo con relación al ataque a Irak por parte de Estados Unidos, provocó que los países miembros de la OPEP contraigan la oferta, hecho que determinó que los precios del crudo se eleven hasta los 34 dólares para fin de año.

## 4.2 Variación de los Precios de los Productos Refinados

Los precios de los derivados con excepción de la gasolina especial, el diesel oil (y por consecuencia el GNC) y el GLP, fijados a través de Decretos Supremos, experimentaron subidas significativas tal como se observa en el cuadro, los precios de estos productos

sufrieron modificaciones como resultado de la subida de los precios del petróleo.

Cuadro Comparativo de Precios de los Productos Regulados

PRODUCTO	UNIDAD DE MEDIDA	PRECIO AL 1/1/02	PRECIO AL 31/12/02	PORCENTAJE DE VARIACIÓN
Gasolina Especial	Bs./Lt.	3,31	3,31	0,00%
Gasolina Premium	Bs./Lt.	4,58	5,32	16,16%
Gasolina de Aviación	Bs./Galón	13,73	16,97	23,60%
Kerosene	Bs./Lt.	1,76	2,32	31,82%
Jet Fuel Nacional	Bs./Galón	6,90	9,69	40,43%
Jet Fuel Internacional	Bs./Galón	7,74	10,73	38,63%
Diesel Oil	Bs./Lt.	3,12	3,12	0,00%
Fuel Oil	Bs./Lt.	2,20	2,92	32,73%
GLP	Bs./Kg.	2,10	2,10	0,00%
GNC	Bs./M3	1,66	1,66	0,00%

## 4.3. Precios Mercado Interno Versus Países de la Región

En el siguiente cuadro, con datos obtenidos de ARPEL, se puede apreciar la estabilización de los precios de la Gasolina Especial, Diesel Oil y el GLP, situación que no refleja el movimiento del mercado internacional, dado que estos combustibles se encuentran con precios fijos.

## Comparación de Precio Final con Países Vecinos Productos Derivados del Petróleo a diciembre de 2002

Productos	Argentina	Bolivia	Brasil	Chile	Colombia	Paraguay	Perú	Uruguay	Venezuela
Gasolina Especial (US\$/Lt)	0,50	0,44	0,62	0,60	0,32	0,43	0,73	n.d.	n.d.
Gasolina Premium (US\$/Lt)	0,56	0,71	n.d.	0,60	0,36	0,46	0,81	0,91	0,06
Kerosene (US\$/Lt)	0,37	0,27	n.d.	0,36	0,26	0,38	0,51	0,44	0,07
Jet Fuel (US\$/Lt)	0,29	0,33	0,20	0,42	0,20	0,45	0,39	0,35	0,17
Diesel Oil (US\$/Lt)	0,35	0,42	0,43	0,41	n.d.	n.d.	0,57	0,37	0,03
Fuel Oil (US\$/Lt)	0,16	0,39	0,13	0,27	0,16	0,12	0,23	0,17	0,04
GLP (US\$/Kg)	0,17	0,28	0,63	0,81	0,13	0,45	0,56	0,53	0,05

FUENTE: ARPEL

## 4.4 Precio del Gas Natural para el Mercado Interno

A partir de enero de 2001, de acuerdo al D.S. N° 26037, a las termoeléctricas, principales consumidoras del Gas a nivel local, se les fijó un precio transitorio de \$us 1.30 MPC en city gate, hasta la aprobación de una nueva metodología que refleje el costo de oportunidad del uso de gas natural para la generación termoeléctrica.

## 4.5 Volúmenes Exportados a la Argentina y al Brasil

Los primeros meses del año la tendencia de exportación a la Argentina demuestra una baja de acuerdo a contrato, tal como se puede apreciar a continuación:

VOLUMEN DE GAS NATURAL EXPORTADO  
Argentina Gestión 2002

MESES	VOLUMEN ENTREGADO MPCs
ENERO	78.997,65
FEBRERO	67.656,84
MARZO	84.473,45
ABRIL	77.629,19
MAYO	77.268,11
JUNIO	49.575,96
JULIO	51.248,36
AGOSTO	54.208,07
SEPTIEMBRE	36.945,71
OCTUBRE	0,00
NOVIEMBRE	0,00
DICIEMBRE	0,00

VOLUMEN DE GAS NATURAL EXPORTADO  
Brasil - Gestión 2002

MESES	VOLUMEN ENTREGADO MPCs
ENERO	12.356.737,53
FEBRERO	11.456.552,97
MARZO	12.154.543,60
ABRIL	10.250.439,68
MAYO	8.782.023,62
JUNIO	9.358.509,78
JULIO	10.793.216,96
AGOSTO	10.383.644,03
SEPTIEMBRE	12.520.863,22
OCTUBRE	12.271.226,12
NOVIEMBRE	11.368.983,06
DICIEMBRE	11.523.672,01

FUENTE YPFB

De la misma forma, la demanda del Brasil, sufrió una caída a mediados de año dado que Brasil empezó a utilizar sus plantas hidroeléctricas, lo que mermó la demanda de este país, situación que se revirtió al concluir la gestión pasada.

## 4.6 Precio de Exportación de Gas Natural

El siguiente cuadro muestra los precios de exportación tanto a la Argentina como

Precio de Exportación  
del gas natural  
Gestión 2002

BRASIL MESES	ARGENTINA		US\$/MPC	US\$/MMBTU
	US\$/MPC	US\$/MMBTU		
ENERO	1,044879	1,00	1,439195	1,3687
FEBRERO	1,044610	1,00	1,448341	1,3687
MARZO	1,044873	1,00	1,440034	1,3687
ABRIL	1,045071	1,00	1,403300	1,3411
MAYO	1,044079	1,00	1,403025	1,3411
JUNIO	1,043469	1,00	1,409092	1,3411
JULIO	1,042583	1,00	1,571352	1,4993
AGOSTO	0,938500	0,90	1,573392	1,4993
SEPTIEMBRE	0,938886	0,90	1,592460	1,4993
OCTUBRE (*)	0,000000	0,00	1,735217	1,6474
NOVIEMBRE (*)	0,000000	0,00	1,733375	1,6474
DICIEMBRE (*)	0,000000	0,00	1,732898	1,6474

FUENTE: YPFB

(\*) Pluspetrol no exportó a la Argentina estos meses

## 4.7. Tarifas de Transporte

El nuevo Reglamento de Transporte de Hidrocarburos por Ductos (RHTD) fue aprobado el 16 de marzo de 2001 mediante Decreto Supremo 26116. Dicho Reglamento establece las nuevas normas aplicables al transporte de hidrocarburos por ductos en Bolivia, entre ellas, la metodología de cálculo de tarifas de transporte.

Antes del D.S. 26116, la estructura tarifaria para el transporte de hidrocarburos por ductos se realizaba con el método de costo de servicio. A partir del RHTD, se establece la posibilidad de tener tarifas bajo una estructura de flujo de caja para la

determinación de las tarifas de transporte de gas se brinda la alternativa a las empresas de transporte.

Dentro del marco del DS 26116, la Superintendencia de Hidrocarburos aprobó nuevas tarifas de transporte en mayo de 2001, las cuales entraron en vigencia a partir de del 17 de mayo de 2001, fecha de inicio del período post transitorio, Las referidas tarifas tienen vigencia de 20 años y son revisables cada 4 años. No obstante se prevén revisiones tarifarias dentro de los 4 años cuando exista una variación de más o menos 8 por ciento en los volúmenes o cuando existan ampliaciones importantes o no se realicen inversiones en el sistema de transporte.

El 10 de mayo de 2001, el gobierno boliviano promulgó el Decreto Supremo 26180, el cual autoriza la auditoría externa de la cuenta diferida para los años 1999, 2000 y 2001 hasta el 16 de mayo de 2001 y una revisión tarifaria en base a los resultados. De acuerdo a los resultados de dicha auditoría en noviembre de 2001 la Superintendencia de Hidrocarburos aprobó el nuevo monto de Cuenta Diferida y modificó las tarifas aprobadas en mayo de 2001 para reflejar los cambios correspondientes. Las tarifas aprobadas en diciembre de 2001 entraron en vigencia en enero de 2002.

Durante el 2002 se han modificado las tarifas de transporte por ductos del sistema Transredes y CLHB de acuerdo a las resoluciones emitidas por la Superintendencia General del Sistema de Regulación Sectorial, determinándose las siguientes tarifas:

Aprobado en Diciembre de 2001	Tarifas 16/mayo/97 al 16/mayo/2001 Sus/MPC/bbl	T. vigentes desde 17/mayo/2001 (c/IVA) Sus/MPC/bbl	T. vigentes desde 01/enero/2002 (c/IVA) Con IVA	T. vigentes desde 01/febrero/2002 (c/IVA) Con IVA	T. vigentes desde 10/abril/2002 (c/IVA) Con IVA	T. vigentes desde 01/octubre/2002 (c/IVA) Con IVA
<b>Tarifas Gas Mercado Externo</b>						
Tarifa Base	0,1800	0,1635	0,1680	0,1760	0,1765	0,1766
Tarifa SCD		0,0313	0,0361	0,0402	0,0405	0,0405
Tarifa TEMI		0,0257	0,0274	0,0310	0,0311	0,0311
<b>Total Tarifa Base</b>		<b>0,2205</b>	<b>0,2315</b>	<b>0,2472</b>	<b>0,2481</b>	<b>0,2482</b>
<b>Tarifas Gas Mercado Interno</b>						
Tarifa Base	0,4100	0,3787	0,3739	0,3698	0,3696	0,3696
Tarifa SDA		0,0313	0,0361	0,0402	0,0405	0,0405
<b>Total Tarifa Base</b>		<b>0,4100</b>	<b>0,4100</b>	<b>0,4100</b>	<b>0,4100</b>	<b>0,4100</b>
Tarifa Base Mercado Interno		0,5649	0,5726	0,5940	0,5940	0,5940
<b>Tarifas Líquidos Exportación</b>						
<b>Total Tarifa Base</b>	1,55	2,31	2,27	2,33	2,33	2,33
<b>Tarifas Líquidos Mercado Interno</b>						
<b>Total Tarifa Base</b>	1,05	2,46	2,42	2,49	2,48	2,48