



UNIDAD DE PLANEACIÓN MINERO ENERGÉTICA UPME

BOLETIN MENSUAL DE PRECIOS

MARZO DE 2002

(Cualquier Inquietud consultar al Area de Hidrocarburos UPME)

INTRODUCCIÓN

Este boletín pretende dar respuesta a la necesidad de obtener información compilada sobre la evolución histórica y visión prospectiva de los precios internos de los principales combustibles fósiles usados en Colombia. Su objetivo es ofrecer oportunamente elementos sobre el tema para aquellos directamente interesados en él, y para quienes de alguna manera no tienen la posibilidad de profundizar sobre las metodologías de cálculo establecidas en las resoluciones que rigen la materia ya sea por desconocimiento de las mismas u otras consideraciones.

El documento está organizado en tres secciones principales (Combustibles líquidos para uso residencial, doméstico, industrial y transporte, Combustibles para el sector eléctrico, Indicadores Útiles y un Anexo), considerando en cada una de ellas las posibles expectativas de los usuarios. Cada tema es introducido en el subtítulo denominado “**Anotaciones**”. Allí se enuncian las resoluciones vigentes que fijan la metodología para el cálculo del precio, así como también se detallan las principales consideraciones para aplicar dichos precios. Este subtítulo también incluye explicaciones necesarias que describen la forma como se obtuvieron los resultados, en los apartes en dónde se presenten cifras prospectivas.

De otro lado, respecto a la frecuencia y uso del documento, se estableció su **actualización mensual** al considerar este periodo como el tiempo mínimo requerido para que los usuarios conozcan las nuevas cifras de precios. Igualmente para su uso será implementado un **sistema de colección** a través de su entrega. Es decir, la circulación mensual será a través de anexos a un documento base de este tipo, en dónde se actualizarán las cifras correspondientes e incorporarán los nuevos ejercicios realizados por la unidad en los puntos en donde sea necesario.

Conscientes de que la utilidad de este servicio depende de sus comentarios e inquietudes, estaremos atentos a cualquier sugerencia respecto a la presentación o contenido del documento.

Finalmente es necesario anotar que los conceptos e información presentados en este documento son los mejores disponibles en la UPME. El uso y tratamiento que le den los usuarios a estos datos no son responsabilidad de la Unidad.

C O N T E N I D O

I. COMBUSTIBLES PARA USO RESIDENCIAL, COMERCIAL, INDUSTRIAL Y TRANSPORTE

	Página
GASOLINAS	
Anotaciones	5
Corriente	6
Extra	6
DIESEL- ACPM	
Anotaciones	8
ACPM	8-10
Diesel Marino (Costa Atlántica)	10
Diesel Marino (Buenaventura)	11
Diesel Marino (San Andrés)	11
Estructura de Precios de la Gasolina Corriente Motor y ACPM en Zonas de Frontera del Cesar	12-13
GAS LICUADO DE PETROLEO (GLP)	
Anotaciones	14
Evolución de Precios Máximos y Márgenes de Distribución	15-16
OTROS COMBUSTIBLES HIDROCARBUROS	
Anotaciones	17-20
GAS NATURAL PARA USO EN BOGOTA	
Anotaciones- Tarifas para uso residencial y no residencial	21-23
GAS NATURAL VEHICULAR EN BOGOTA	24-25

II. COMBUSTIBLES PARA EL SECTOR ELECTRICO

GAS NATURAL	
Anotaciones	26
Precios en Boca de Pozo	27
TRANSPORTE DE GAS NATURAL	
Anotaciones	31
Sistema del Interior	33
Sistema Costa Atlántica	34
CARBÓN	
Anotaciones	35
Proyección de Precios en Planta Térmica	36

C O N T E N I D O**III. INDICADORES ÚTILES****TASA DE CAMBIO**

Tasa Representativa del Mercado

37

PRECIO CRUDO

WTI- Caño Limón.

38

DESTILADOS GOLFO

Gasolina UNLD 87 y UNLD 93

39

IV. ANEXO. GAS LICUADO DE PETROLEO GLP- 2001

40

I. COMBUSTIBLES PARA USO RESIDENCIAL, COMERCIAL, INDUSTRIAL Y TRANSPORTE

G A S O L I N A S **ANOTACIONES.**

PRECIOS PARA LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR BAJO LOS REGIMENES DE LIBERTAD VIGILADA Y LIBERTAD REGULADA.

MARCO LEGAL. Resoluciones No. 8-2438 del 23 de Diciembre de 1998 y No. 8-0130 del 19 de Enero de 1999 del Ministerio de Minas y Energía. Resolución No. 8 0743 del 23 de Junio de 1999. Resolución 8-0839 de Julio 23 de 1999. Decreto 1328 del 22 de Julio de 1999 del Ministerio de Hacienda. Resolución No. 8-1305 de Nov25/99. Resoluciones 8-0045 y 8-0051 de Enero 24 de 2000. Resolución No. 0289 de Marzo 24 de 2000. **Res. No.8-0758 de Junio 27 de 2001. Res. No.8-0933 de Julio 31 de 2001. Res. No.8-0980 de Agosto 9 de 2001. Ley No. 681 de 2001. Res No. 18-1082 de Agosto 30 de 2001. Res No. 18-1218 de Septiembre 28 de 2001, Res No. 18-1399 de Octubre 30 de 2001. Res.18 1578 del 26/Nov/01. Res.18 1822 del 27/dic/01. Res No. 18-0059 de Enero 31/02. Res No. 18-0181 de Febrero 28/2002.**

PRECIOS APLICABLES EN LAS CIUDADES DÓNDE OPERA EL RÉGIMEN DE LIBERTAD VIGILADA. En las ciudades del país en donde opera el “Régimen de Libertad Vigilada” (**Medellín, Barranquilla, Cartagena, Tunja, Manizales, Popayán, Montería, Sincelejo, Neiva, Santa Marta, Villavicencio, Pasto, Bucaramanga, Armenia, Pereira, Cúcuta, Ibagué, Cali, Santafé de Bogotá, Mocoa y Valledupar**), se ha aplicado la estructura de las tablas solamente hasta el componente denominado “ Precio Máximo de Venta en Planta de Abasto Mayorista”.

PRECIOS APLICABLES EN LAS CIUDADES DÓNDE OPERA EL RÉGIMEN DE LIBERTAD REGULADA. En las demás ciudades del país y en las ciudades capitales de los siguientes departamentos: Amazonas, Arauca, Caquetá, Casanare, Chocó, Guainía, Guaviare, La Guajira, Vaupés y Vichada, se aplica el “Régimen de Libertad Regulada”. En consecuencia, en dichas ciudades se ha aplicado toda la estructura de las tablas desde el ingreso al productor hasta el **precio máximo** de venta al usuario final. Sin embargo, debe tenerse en cuenta para la fijación de los precios de venta al público en cada una de estas ciudades, que el transporte desde la planta hasta la estación (flete) fijado en \$9,60/galón, es un valor de referencia, que corresponde al valor mínimo del flete. En consecuencia, en dichas ciudades en donde el flete vigente a la fecha supere \$9,60/galón, se debió reemplazar este valor por el valor real del flete, tal como dicho valor lo establecieron los Comités Municipales de Precios. **A partir del mes de Febrero del año 2001 el valor de referencia del costo de transporte desde la planta de abasto hasta la estación de servicio (flete) es \$11,53/galón.**

PRECIOS DE REFERENCIA PARA LA SOBRETASA La sobretasa aplicable es del 20% para la gasolina corriente motor sobre el precio de referencia de venta al público por galón, según lo previsto en la ley 488 de 1998.

PRECIOS PARA LA GASOLINA EXTRA BAJO EL REGIMEN DE LIBERTAD VIGILADA

MARCO LEGAL. Resolución 8-0278 del 29 de Febrero de 1996 del Ministerio de Minas y Energía. Decreto 1328 del 22 de Julio de 1999 del Ministerio de Hacienda (Para Sobretasa), **Res No. 18-1401 de Octubre 30 de 2001.**

INGRESO AL PRODUCTOR O IMPORTADOR. El productor o importador podrá fijar libremente su margen de comercialización por concepto de gasolina motor extra.

MARGEN DEL DISTRIBUIDOR MAYORISTA. Los distribuidores mayoristas fijan libremente su margen de comercialización.

MARGEN DEL DISTRIBUIDOR MINORISTA. Será fijado libremente por el comercializador minorista. En dicho valor quedarán incluidos los rubros de “Perdida por evaporación, manejo y transporte” y “ Transporte planta de abasto- estación de servicio”.

Los anteriores márgenes quedarán sujetos al “régimen de libertad vigilada”, de manera que el Ministerio de Minas y Energía se reserva el derecho de intervenirlos en el momento en que se considere se están presentando excesos con los mismos.

CORRIENTE Y EXTRA

PRECIOS DE LA GASOLINA CORRIENTE MOTOR. (PESOS CORRIENTES/GALON).

Componentes del Precio	Abr-01	May-01	Jun-01	Jul-01	Ago-01	Sep-01	Oct-01	Nov-01	Dic-01	Ene-02	Feb-02	Mar-02
1.Ingreso al Productor	1.403,46	1.409,78	1.404,84	1.399,83	1.427,50	1.432,96	1.448,31	1.458,34	1.447,35	1.375,92	1.398,12	1.400,27
2. IVA	224,55	225,56	224,77	223,97	228,40	229,27	231,73	233,33	231,58	220,15	223,70	224,04
3. Impuesto Global	616,48	616,48	616,48	616,48	536,39	503,62	503,62	503,62	503,62	503,62	503,62	533,84
4. Tarifa estampilla de transporte	175,00	175,00	175,00	175,00	185,65	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	2.419,49	2.426,82	2.421,09	2.415,28	2.377,94	2.355,85	2.373,66	2.385,29	2.372,55	2.289,69	2.315,44	2.348,15
6. Margen del distribuidor mayorista	115,46	115,46	115,46	115,46	121,14	123,46	123,46	123,46	123,46	132,10	132,10	132,10
7. Precio Máximo en Planta de Abasto	2.534,95	2.542,28	2.536,55	2.530,74	2.499,07	2.479,31	2.497,12	2.508,75	2.496,01	2.421,79	2.447,54	2.480,25
8. Margen del distribuidor minorista	175,04	175,04	175,04	175,04	184,27	188,04	188,04	188,04	188,04	201,20	201,20	201,20
9. Perdida por evaporación	10,14	10,17	10,15	10,12	9,99	9,92	9,99	10,04	9,98	9,69	9,79	9,92
10. Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
11. Precio Máximo de Venta al Público	2.731,66	2.739,02	2.733,27	2.727,43	2.704,86	2.688,80	2.706,68	2.718,36	2.705,56	2.644,21	2.670,06	2.702,90
12. Sobretasa	498,73	506,04	511,79	517,63	522,25	526,69	530,05	533,37	536,18	538,93	540,43	541,55
13. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.	3.230,39	3.245,06	3.245,06	3.245,06	3.227,12	3.215,49	3.236,73	3.251,73	3.241,74	3.183,14	3.210,49	3.244,45

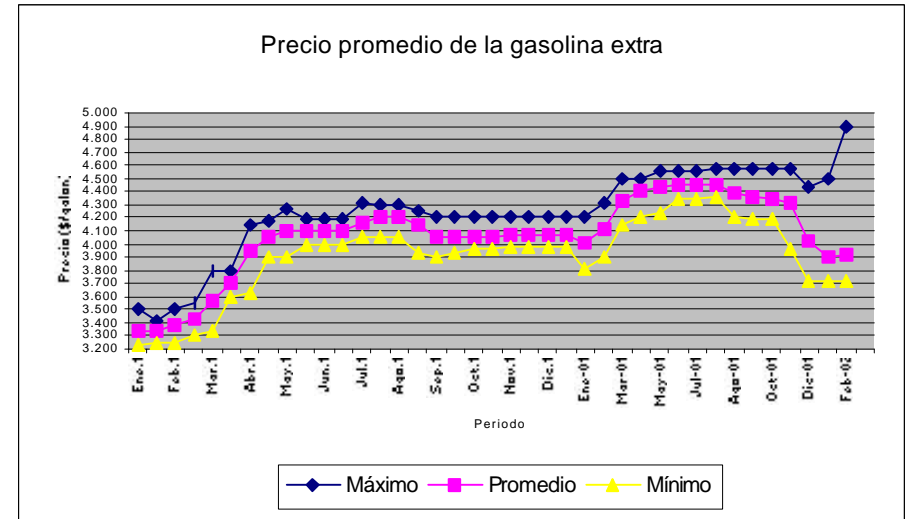
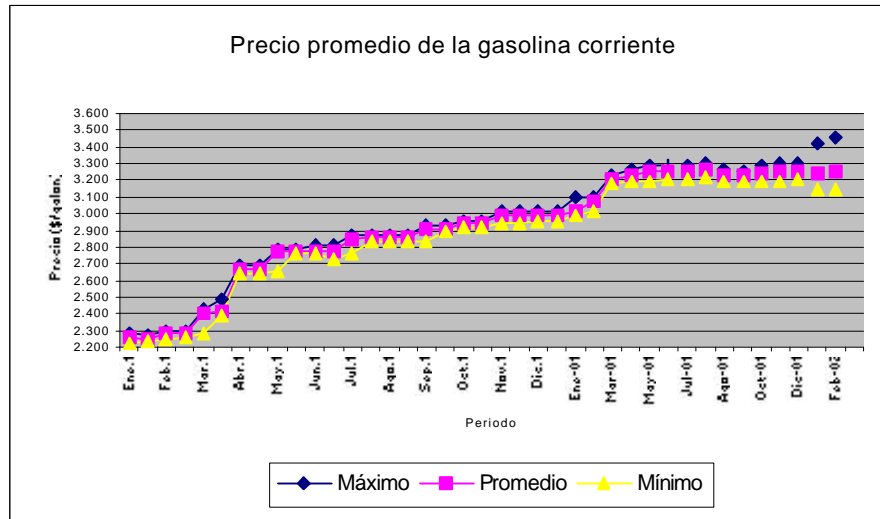
PRECIOS DE LA GASOLINA EXTRA FIJADOS POR ECOPETROL PARA LOS MAYORISTAS. (PESOS CORRIENTES /GALON).

Componentes del Precio	Abr-01	May-01	Jun-01	Jul-01	Ago-01	Sep-01	Oct-01	Nov-01	Dic-01	Ene-02	Feb-02	Mar-02
1.Ingreso al Productor	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	2.043,53	1.842,09	1.597,83	1.526,40	1.526,40	1.526,40
2. IVA	326,96	326,96	326,96	326,96	326,96	326,96	326,96	294,73	255,65	244,22	244,22	244,22
3. Impuesto Global	757,36	757,36	757,36	757,36	757,36	579,17	579,17	579,17	579,17	579,17	579,17	613,92
4. Tarifa estampilla de transporte	175,00	175,00	175,00	175,00	175,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	3.302,85	3.302,85	3.302,85	3.302,85	3.302,85	3.139,66	3.139,66	2.905,99	2.622,65	2.539,79	2.539,79	2.574,54

PRECIOS DE REFERENCIA PARA EL CALCULO DE LA SOBRETASA PARA GASOLINA CORRIENTE Y GASOLINA EXTRA (PESOS CORRIENTES/GALON).

Componentes del Precio	Abr-01	May-01	Jun-01	Jul-01	Ago-01	Sep-01	Oct-01	Nov-01	Dic-01	Ene-02	Feb-02	Mar-02
Para la gasolina extra	3.419,00	3.446,77	3.469,05	3.492,76	3.511,64	3.528,39	3.549,61	3.569,59	3.586,31	3.606,08	3.590,19	3.563,16
Para la gasolina corriente	2.493,66	2.530,19	2.558,96	2.588,14	2.611,27	2.633,46	2.650,27	2.666,86	2.680,88	2.694,66	2.702,17	2.707,73

CORRIENTE Y EXTRA



Estas gráficas presentan los resultados obtenidos de la recolección de precios en las cuatro ciudades principales (Barranquilla, Bogotá, Cali y Medellín). El dato presentado a partir del mes de enero de 2002 corresponde al promedio de las cuatro ciudades, mientras que antes de esta fecha corresponde a los precios de Bogotá.

Ubicación cartográfica de las Estaciones de Servicio - EDS: Se ubicaron geográficamente las EDS por medio de mapas para conformar estratos o zonas geográficas contiguas, buscando distribución proporcional en toda la ciudad. La selección de la muestra es aleatoria y probabilística con un error máximo relativo del 5% y una confiabilidad del 95%. La recolección de precios se hace mediante el diligenciamiento en campo de formatos previamente establecidos.

Tamaño de la muestra:

Estaciones de servicio			
Medellín	Cali	Barranquilla	Bogotá
18	18	18	20

ACPM - DIESEL

ANOTACIONES.

PRECIOS PARA EL ACPM BAJO LOS REGIMENES DE LIBERTAD VIGILADA Y LIBERTAD REGULADA.

MARCO LEGAL. Res No. 8-2439 del 23 de Diciembre de 1998 y No. 8-0130 del 19 de Enero de 1999 del Ministerio de Minas y Energía. Res 8-0743 del 23 de Junio de 1999. Res 8-0840 de Julio 23 de 1999. Decreto 1328 del 22 de Julio de 1999 del Ministerio de Hacienda. Res 8-1084 de Sept 28 de 1999. Res No. 8-1306 de Nov/25/99. Res 8-0046 y 8-0051 de Enero 24 de 2000. Res No. 8-0384 de abril 18 de 2000. **Res 8-0759 de Junio 27 de 2001. Res No. 8-0934 de Julio 31 de 2001. Res. No. 8-091 de Agosto 9 de 2001. Ley No. 681 de 2001. Res No. 18-1081 de Agosto 30 de 2001. Res No. 18-1219 de Septiembre 28 de 2001, Res No. 18-1400 de Octubre 30 de 2001. Res. No.18 1579 de Noviembre 26 de 2001. Res No. 18-1823 del 27/Dic/01. Res No. 18-0060 de Enero 31/02. Res No. 18-0180 de Febrero 28/2002.**

PRECIOS APLICABLES EN LAS CIUDADES DÓNDE OPERA EL RÉGIMEN DE LIBERTAD VIGILADA. En las ciudades del país en donde opera el "Régimen de Libertad Vigilada" (**Medellín, Barranquilla, Cartagena, Tunja, Manizales, Popayán, Montería, Sincelejo, Neiva, Santa Marta, Villavicencio, Pasto, Bucaramanga, Armenia, Pereira, Cúcuta, Ibagué, Cali, Santafé de Bogotá, Mocoa y Valledupar**), se ha aplicado la estructura de las tablas solamente hasta el componente denominado "Precio Máximo de Venta en Planta de Abasto Mayorista".

PRECIOS APLICABLES EN LAS CIUDADES DÓNDE OPERA EL RÉGIMEN DE LIBERTAD REGULADA. En las demás ciudades del país y en las ciudades capitales de los siguientes departamentos: Amazonas, Arauca, Caquetá, Casanare, Chocó, Guainía, Guaviare, La Guajira, Vaupés y Vichada, se aplica el "Régimen de Libertad Regulada". En consecuencia, en dichas ciudades se ha aplicado toda la estructura de las tablas desde el ingreso al productor hasta el **precio máximo** de venta al usuario final. Sin embargo, debe tenerse en cuenta para la fijación de los precios de venta al público en cada una de estas ciudades, que el transporte desde la planta hasta la estación (flete) fijado en \$9,60/galón, es un valor de referencia, que corresponde al valor mínimo del flete. En consecuencia, en dichas ciudades en donde el flete vigente a la fecha supere \$9,60/galón, se debió reemplazar este valor por el valor real del flete, tal como dicho valor lo establecieron los Comités Municipales de Precios. **A partir del mes de Febrero del año 2001 el valor de referencia del costo de transporte desde la planta de abasto hasta la estación de servicio (flete) es \$11,53/galón.**

PRECIOS DE REFERENCIA PARA LA SOBRETASA. La sobretasa aplicable es del 6% para el ACPM sobre el precio de referencia de venta al público por galón, según lo previsto en la ley 488 de 1998.

PRECIOS DEL DIESEL MARINO EN LA COSTA ATLANTICA COLOMBIANA.

MARCO LEGAL. Desde Agosto a Jun12/2000 (Res 8-0852 de Julio 27 de 1999). **Desde Junio 13/2000 (Res 8-0602 de Junio 13 de 2000). Res 8-0726 de Junio 21 de 2001.**

INGRESO AL PRODUCTOR. Para el periodo Febrero-Julio de 2000 fue el mismo establecido para el ACPM en la resolución N. 8 2439 de 1998 del Ministerio de Minas y Energía y aquellas que la adiciones modifiquen o deroguen. **Desde Agosto del 2000 a la Fecha el Ingreso al Productor lo puede fijar libremente el refinador.**

PRECIOS DE VENTA AL DISTRIBUIDOR FINAL. **Desde Agosto del 2000 a la Fecha el Ingreso al Productor lo puede fijar libremente el refinador.**

PRECIO DE VENTA AL CONSUMIDOR FINAL. Fijado libremente por los Distribuidores Finales.

PRECIOS DEL DIESEL MARINO EN BUENAVENTURA.

MARCO LEGAL. **Res 8-0602 de Junio 13 de 2000. Res 8-0726 de Junio 21 de 2001.**

ANOTACIONES. Se establece un cupo máximo de venta del Diesel Marino de un millón quinientos mil de Galones al mes en la Costa Pacífica Colombiana (Desde Junio 13/2000 hasta abril 30/2002). Adicionalmente es necesario que los distribuidores finales sólo suministren este combustible a pescadores, entendiéndose por distribuidor final aquel que distribuye a los Barcos en Buenaventura.

PRECIOS DE VENTA AL PUBLICO. Estarán bajo el régimen de Libertad Regulada y serán fijados libremente por cada Distribuidor Minorista. Los precios que aparecen en la tabla serán tomados como precios máximos.

ACPM - DIESEL MARINO

PRECIOS DEL DIESEL MARINO PARA GENERACION ELECTRICA EN SAN ANDRES Y PROVIDENCIA.

MARCO LEGAL. Resoluciones Nos. 8 0237 y 8 2209 del 27 de Noviembre de 1998. Resolución 3 2511 de Diciembre 27 de 1993 del Ministerio de Minas y Energía. Resolución N. 8 0743 del 23 de Junio de 1999. Para el periodo Agosto – Junio 13/2000, Resolución No.8 0852 de Julio 27 de 1999. Desde el 13 de Junio de 2000, Resolución No. 8-0602 de Junio 13 de 2000. Res No. 8-0726 de Junio 21 de 2001.

ANOTACIONES. A partir de Junio 13 de 2000 se establece en 900 mil galones mensuales el volumen a utilizar de Diesel Marino (Fuel Oil N. 2 con máximo 0,5% de azufre) para generación eléctrica en San Andrés y Providencia al cual se aplican los precios contenidos en la tabla (Res 8-0602 de Junio 13 de 2000). Adicionalmente mediante decreto No. 0044 de Enero 15 de 2001, en donde se establece un subsidio del 40% sobre el Precio en planta de abasto mayorista en San Andrés, para el Diesel Marino que se utilice en Generación Eléctrica.

PRECIOS DEL ACPM. (PESOS CORRIENTES/GALON)

Componentes del Precio	Abr-01	May-01	Jun-01	Jul-01	Ago-01	Sep-01	Oct-01	Nov-01	Dic-01	Ene-02	Feb-02	Mar-02
1.Ingreso al Productor	1.025,02	1.031,25	1.030,71	1.030,10	1.054,84	1.062,34	1.082,24	1.102,14	1.122,04	1.131,71	1.148,21	1.148,21
2. IVA	164,00	165,00	164,91	164,82	168,77	169,97	173,16	176,34	179,53	181,07	183,71	183,71
3. Impuesto Global	402,05	402,05	402,05	402,05	353,61	333,79	333,79	333,79	333,79	333,79	333,79	353,82
4. Tarifa estampilla de transporte	175,00	175,00	175,00	175,00	185,65	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00	190,00
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	1.766,07	1.773,30	1.772,67	1.771,97	1.762,86	1.756,10	1.779,19	1.802,27	1.825,36	1.836,57	1.855,71	1.875,74
6. Margen del distribuidor mayorista	95,39	95,39	95,39	95,39	101,07	103,39	103,39	103,39	103,39	108,39	108,39	108,39
7. Precio Máximo en Planta de Abasto	1.861,46	1.868,69	1.868,06	1.867,36	1.863,93	1.859,49	1.882,58	1.905,66	1.928,75	1.944,96	1.964,10	1.984,13
8. Margen del distribuidor minorista	169,58	169,58	169,58	169,58	178,81	182,58	182,58	182,58	182,58	190,58	190,58	190,58
9. Perdida por evaporación	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
10. Transporte planta abasto mayorista a e/s.	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53	11,53
11. Precio Máximo de Venta al Público	2.042,57	2.049,80	2.049,17	2.048,47	2.054,27	2.053,60	2.076,69	2.099,77	2.122,86	2.147,07	2.166,21	2.186,24
12. Sobretasa	116,96	117,69	118,31	119,01	119,65	120,32	120,93	121,60	122,27	123,06	123,92	124,72
13. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.	2.159,53	2.167,49	2.167,48	2.167,48	2.173,92	2.173,92	2.197,62	2.221,37	2.245,13	2.270,13	2.290,13	2.310,96

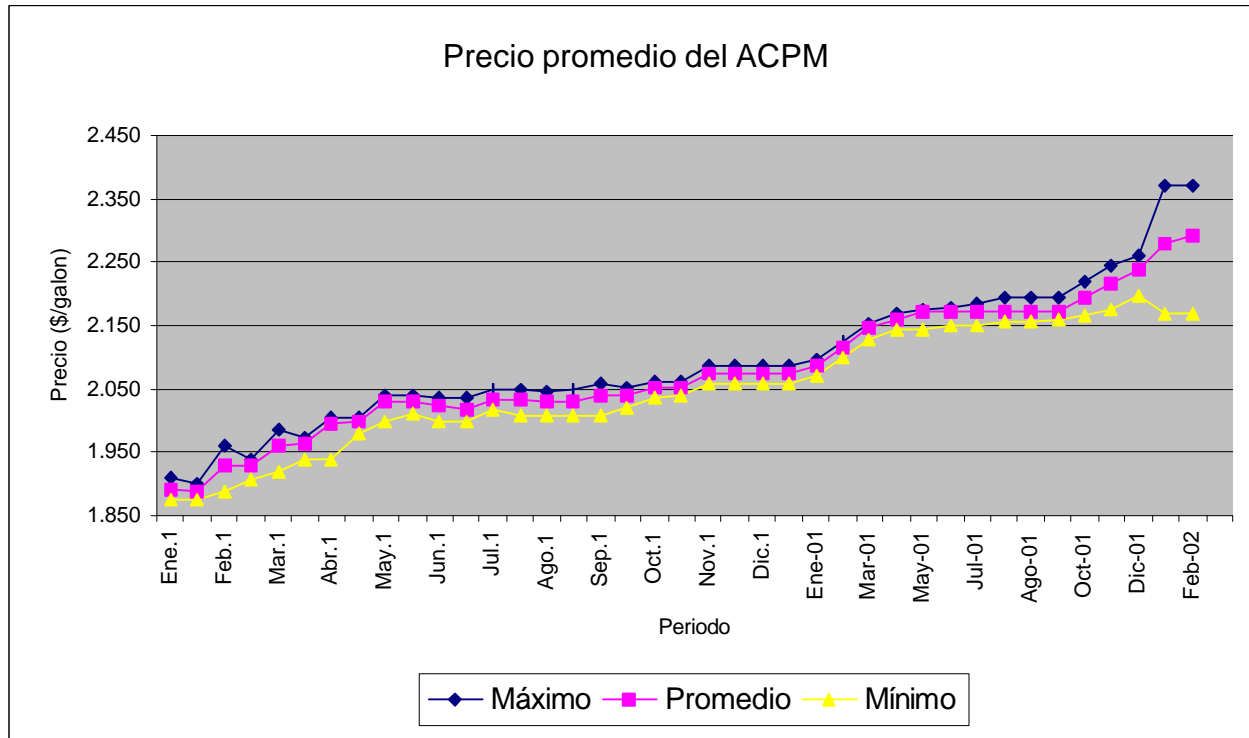
PRECIOS DE REFERENCIA PARA EL CALCULO DE LA SOBRETASA PARA EL ACPM. (PESOS CORRIENTES/GALON)

Componentes del Precio	Abr-01	May-01	Jun-01	Jul-01	Ago-01	Sep-01	Oct-01	Nov-01	Dic-01	Ene-02	Feb-02	Mar-02
Para ACPM	1.949,41	1.961,55	1.971,85	1.983,54	1.994,09	2.005,26	2.015,48	2.026,70	2.037,83	2.050,95	2.065,26	2.078,73

PRECIOS DEL DIESEL MARINO EN LA COSTA ATLANTICA COLOMBIANA. (PESOS CORRIENTES/GALON)

Componentes del Precio	Abr-01	May-01	Jun-01	Jul-01	Ago-01	Sep-01	Oct-01	Nov-01	Dic-01	Ene-02	Feb-02	Mar-02
1.Ingreso al Productor	1.203,54	1.203,54	1.203,54	1.218,51	1.422,41	1.422,41	1.422,41	1.422,41	1.422,41	1.422,41	1.422,41	1.422,41
2. Transporte y/o manejo	203,90	203,90	203,90	203,90	-	-	-	-	-	-	-	-
3. IVA	192,57	192,57	192,57	194,96	227,59	227,59	227,59	227,59	227,59	227,59	227,59	227,59
4. Precio de Venta al Distribuidor Final	1.600,01	1.600,01	1.600,01	1.617,37	1.650,00	1.650,00	1.650,00	1.650,00	1.650,00	1.650,00	1.650,00	1.650,00

A C P M – DIESEL MARINO



Esta gráfica presenta los resultados obtenidos de la recolección de precios en las cuatro ciudades principales (Barranquilla, Bogotá, Cali y Medellín). El dato presentado a partir del mes de enero de 2002 corresponde al promedio de las cuatro ciudades, mientras que antes de esta fecha corresponde a los precios de Bogotá.

Ubicación cartográfica de las Estaciones de Servicio - EDS: Se ubicaron geográficamente las EDS por medio de mapas para conformar estratos o zonas geográficas contiguas, buscando distribución proporcional en toda la ciudad. La selección de la muestra es aleatoria y probabilística con un error máximo relativo del 5% y una confiabilidad del 95%. La recolección de precios se hace mediante el diligenciamiento en campo de formatos previamente establecidos.

Tamaño de la muestra:

Estaciones de servicio			
Medellín	Cali	Barranquilla	Bogotá
18	18	18	20

DIESEL MARINO

PRECIOS DEL DIESEL MARINO EN EL PUERTO DE BUENAVENTURA (PESOS CORRIENTES/GALON)

Componentes del Precio	Abr-01	May-01	Jun-01	Jul-01	Ago-01	Sep-01	Oct-01	Nov-01	Dic-01	Ene-02	Feb-02	Mar-02
1. Ingreso al Productor	840,51	907,50	907,02	906,49	910,89	910,89	934,86	952,37	1.054,72	1.063,81	1.079,32	1.079,32
2. Transporte y/o manejo	274,05	274,05	274,05	283,00	283,00	283,00	283,00	283,00	283,00	283,00	283,00	283,00
3. IVA	134,48	145,20	145,12	145,04	145,74	145,74	149,58	152,38	168,76	170,21	172,69	172,69
4. Precio de Venta al Distribuidor Final	1.249,04	1.326,75	1.326,19	1.334,53	1.339,63	1.339,63	1.367,44	1.387,75	1.506,48	1.517,02	1.535,01	1.535,01
5. Margen del Distribuidor Final	101,05	101,05	101,05	102,23	102,23	102,23	102,23	102,23	102,23	102,23	110,05	110,05
6. Precio de Venta al Usuario Final	1.350,09	1.427,80	1.427,24	1.436,76	1.441,86	1.441,86	1.469,67	1.489,98	1.608,71	1.619,25	1.645,06	1.645,06

* = A partir del 21 de Junio de 2001, los valores correspondientes a Transporte y Manejo y Margen al Distribuidor Final fueron de \$283.00/ galón y \$102.23/galón, respectivamente, conforme a la información suministrada por Ecopetrol.

** = Información suministrada por Ecopetrol.

PRECIOS DEL DIESEL MARINO PARA GENERACION ELECTRICA EN SAN ANDRES Y PROVIDENCIA (PESOS CORRIENTES/GALON)

Componentes del Precio	Abr-01	May-01	Jun-01	Jul-01	Ago-01	Sep-01	Oct-01	Nov-01	Dic-01	Ene-02	Feb-02	Mar-02
1. Ingreso al Productor	1.025,02	1.031,25	1.030,71	999,20	1.004,05	1.004,05	1.030,47	1.049,77	1.088,38	1.097,76	1.113,76	1.113,76
2. Precio de Venta al Mayorista	1.025,02	1.031,25	1.030,71	999,20	1.004,05	1.004,05	1.030,47	1.049,77	1.088,38	1.097,76	1.113,76	1.113,76
3. Margen al Mayorista	101,05	101,05	101,05	102,23	102,23	102,23	102,23	102,23	102,23	102,23	110,05	110,05
4. Precio en Cartagena	1.126,07	1.132,30	1.131,76	1.101,43	1.106,28	1.106,28	1.132,70	1.152,00	1.190,61	1.199,99	1.223,81	1.223,81
5. Manejo	9,78	9,78	9,78	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	9,79	10,54	10,54
6. Flete Marítimo	274,05	274,05	274,05	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	270,00	286,05	286,05
7. Operación en Muelles	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,35	4,68	4,68
8. Precio en Planta de Abasto San Andrés	1.414,25	1.420,48	1.419,94	1.385,57	1.390,42	1.390,42	1.416,84	1.436,14	1.474,75	1.484,13	1.525,08	1.525,08
9. Subsidio Ecopetrol	(395,99)	(397,73)	(567,98)	(554,23)	(556,17)	(556,17)	(566,74)	(574,46)	(589,90)	(593,65)	(610,03)	(610,03)
10. Precio Final	1.018,26	1.022,75	851,96	831,34	834,25	834,25	850,10	861,68	884,85	890,48	915,05	915,05

* = A partir del 21 de Junio, los valores correspondientes al Ingreso al productor, el margen mayorista, manejo, y el flete marítimo, se ajustaron conforme a la resolución N. 8-0726 de Junio 21 de 2001. Decreto 44 de enero/15/2001 fija en 40% el subsidio al Diesel marino.

** = Cálculo conforme a la Resolución N. 8-0726 de Junio 21 de 2001.

**ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE Y ACPM EN ZONAS DE
FRONTERA DEL CESAR**

VIGENCIA: A PARTIR DE LAS 0:00 HORAS DEL 1 DE MARZO DE 2002

Componentes del Precio	Gasolina Regular	ACPM	Extra
1. Ingreso al Productor	1.400,27	1.148,21	1.526,40
2. IVA	-	-	-
3. Impuesto Global	-	-	-
4. Tarifa estampilla de transporte	190,00	190,00	190,00
5. Precio Máx al Distribuidor Mayorista	1.590,27	1.338,21	1.716,40
6. Margen del distribuidor mayorista	108,00	91,00	-
7. Precio Máximo en Planta de Abasto	1.698,27	1.429,21	-
8. Margen del distribuidor minorista (1)	131,00	130,00	-
9. Perdida por evaporación	6,79	-	-
10. Transporte planta abasto mayorista a E/S (2).			
11. Precio Máximo de Venta al Público	-	-	-
12. Sobretasa	541,55	124,72	712,63
13. Precio Máximo Incluida la Sobretasa.	-	-	-

Fuente: Ecopetrol

(1) El precio de venta al público por galón será fijado libremente por cada Distribuidor Minorista para la ciudad de VALLEDUPAR

(2) Valor definido por el Comité de precios del respectivo Municipio.

Ley 681 del 9 de agosto de 2001

Decreto 2195 del 18 de octubre de 2001

Resolución del Ministerio de Minas y Energía 181543 del 23 de noviembre de 2001.

ESTRUCTURA DE PRECIOS DE LA GASOLINA MOTOR CORRIENTE, EXTRA Y ACPM EN ZONAS DE FRONTERA DEL DEPARTAMENTO DE NARIÑO Y NORTE DE SANTANDER			
(CON BASE EN EL ART. 1 DE LA LEY 681 DEL 9 DE AGOSTO DE 2001)			
VIGENCIA: A PARTIR DE LAS 0:00 HORAS DEL 1 DE MARZO DE 2002			
Componentes del Precio	Gasolina Motor Corriente(1)	ACPM(2)	Gasolina Extra(3)
Ingreso al productor	1.400,27	1.148,21	1.526,40
Transporte y/o manejo	190,00	190,00	190,00
Impuesto global	-	-	-
Impuesto a las ventas	-	-	-
Precio de venta al distr. Mayorista	1.590,27	1.338,21	1.716,40
Margen mayorista	132,10	108,39	-
Precio de venta en planta de abasto mayorista	1.722,37	1.446,60	-
Margen minorista(4)	201,20	190,58	-
Perdida por Evaporación	6,89	-	-
Transporte planta de abasto a Est. de servicio (5)	-	-	-
Sobretasa	541,55	124,72	712,63

Fuente: Ecopetrol

(1) Resolución del Ministerio de Minas y Energía 180066 del 31 de enero de 2002 para Nariño y Resolución del Ministerio de Minas y Energía 180105 del 8 de febrero de 2002 para Norte de Santander.

(2) Resolución del Ministerio de Minas y Energía 180067 del 31 de enero de 2002 para Nariño y Resolución del Ministerio de Minas y Energía 180106 del 8 de febrero de 2002 para Norte de Santander.

(3) Resolución del Ministerio de Minas y Energía 181543 del 23 de noviembre de 2001.

(4) El precio de al público por galón de gasolina motor corriente y ACPM será fijado libremente por cada Distribuidor Minorista para las ciudades de San Juan de Pasto y Cúcuta.

(5) En Nariño, será el valor correspondiente al Flete desde la ciudad de San Juan de Pasto hasta las estaciones de servicio de los diferentes Municipios. En Norte de Santander será el flete desde la planta de abasto correspondiente hasta el respectivo Municipio.

Este valor será definido por el Comité Local de Precios del respectivo Municipio.

GAS LICUADO DEL PETROLEO (GLP)

ANOTACIONES.

MARCO LEGAL.

Resoluciones CREG 111, 083, 084 , 110 y 144 DE 1997. Resolución CREG No. 035 de 1998. Resoluciones CREG 048 y 052 de 2000. Resoluciones CREG 010, 011, 012 de 2001. Resolución CREG 044 de 2001. Resolución CREG 131 de 2001. Resolución CREG 009 de 2002 que establece los factores que permiten establecer la capacidad, en galones, de los cilindros utilizados en la distribución de GLP, de acuerdo a la fuente de producción (Refinería de Cartagena, Barrancebermeja o Apiay).

RESUMEN FACTORES GALONES /CILINDRO

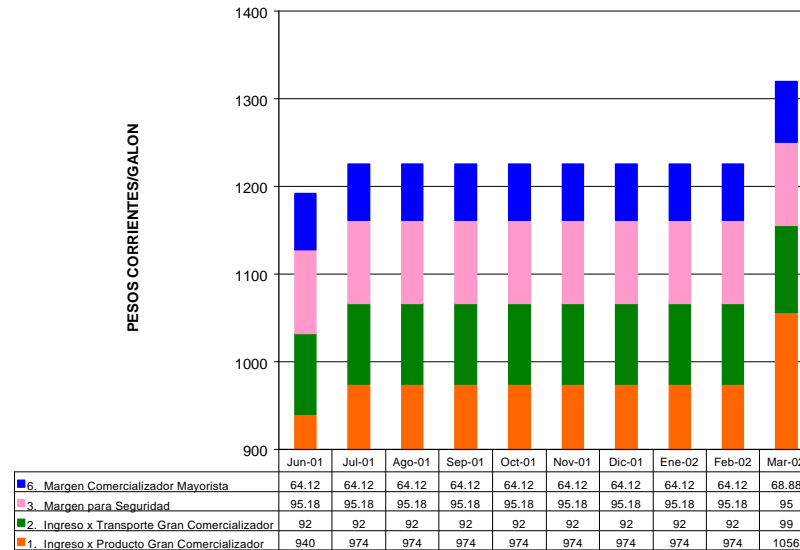
CILINDRO	RESOLUCION 83/1997	RESOLUCION 10/01	RESOLUCION 44/01	RESOLUCION 009/02		
				BARRANCA	APIAY	CARTAGENA
100 LIBRAS	23.7023	21.347		21.353	22.497	22.035
80 LIBRAS			16.469	16.442	17.323	16.967
40 LIBRAS	9.4809	8.538		8.54	9.00	8.81
30 LIBRAS			7.056	7.047	7.424	7.272
20 LIBRAS	4.7405	4.269		4.271	4.499	4.407

Elaboración: UPME

REGIMEN DE LIBERTAD VIGILADA. Los márgenes de distribución serán fijados libremente por el distribuidor en el perímetro urbano de las localidades de Cartagena, Barranquilla, Santa Marta, Riohacha, Sincelejo, Montería, Neiva, Bucaramanga, Villavicencio, Barrancabermeja y Floridablanca.

MERCADOS PERIFERICOS. Son mercados periféricos aquellos que corresponden a las localidades ubicadas en los departamentos de Vichada, Guainía, San Andrés y Providencia, Amazonas, Guaviare y Vaupés, así como las localidades que no tengan acceso por carretera de los departamentos de Caquetá, Putumayo y Chocó, o que estén ubicadas en la costa del Océano Pacífico del Departamento de Cauca (Resolución CREG 088/97). Para localidades diferentes a aquellas donde el Gran Comercializador entregue el producto (terminal de entrega de Ecopetrol), se le adicionará el costo del transporte a los precios que resulten de la aplicación de las fórmulas establecidas. Ver Anexo.

EVOLUCION DEL PRECIO DE GLP EN PLANTA DEL COMERCIALIZADOR MAYORISTA



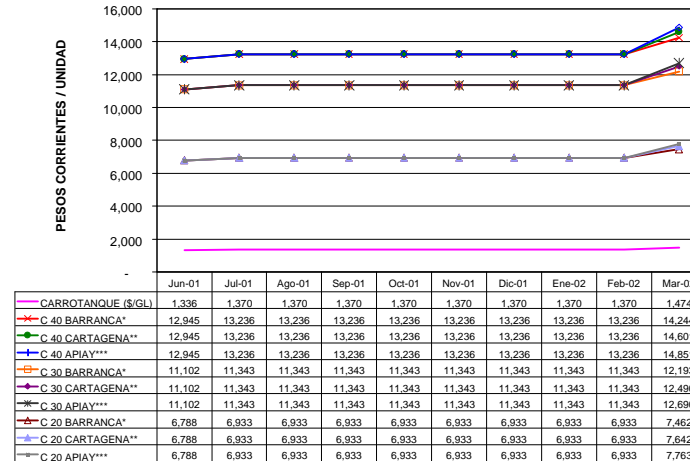
EVOLUCION DE MARGENES DE DISTRIBUCION DE GLP



Fuente: Ecopetrol. Diario La República, 27 de Febrero de 2002.

GAS LICUADO DEL PETROLEO (GLP)

EVOLUCION DEL PRECIO MÁXIMO AL PÚBLICO EN EL AREA DE INFLUENCIA DE LOS TERMINALES DONDE ECOPETROL ENTREGA GLP



EVOLUCION DEL PRECIO MÁXIMO AL PÚBLICO EN EL AREA DE INFLUENCIA DE LOS TERMINALES DONDE ECOPETROL ENTREGA GLP



Nota: Los valores corresponden al precio máximo al público en el área de influencia de los terminales donde Ecopetrol entrega el GLP (Mansilla, Yumbo, Puerto Salgar, Bucaramanga, Manizales, Mosquera, Cartagena, Apiay, Pereira, Barrancabermeja).

Considera además la Resolución CREG 009 de 2002 (a partir de marzo) la cual establece los factores de capacidad de acuerdo a la fuente de producción.

Fuente: Ecopetrol. Diario La República, Febrero 27 de 2002 y Resolución CREG 009 de 2002.

OTROS COMBUSTIBLES HIDROCARBUROS

ANOTACIONES

MARCO LEGAL.

Gasolina de Aviación: Los precios fueron liberados y se revisan mensualmente (Res. No. 32820 de 30/Dic/91). Ley 681 de 9/Ago/01.

Bencina: Los precios se liberaron a partir de Mayo 22 de 1991 y se revisan mensualmente.

Combustoleo Barranca (CIB): Los precios se liberaron a partir de Mayo 22 de 1991 y se revisan mensualmente. A partir de Diciembre 23 de 1996 se reporta como Combustoleo-CIB.

PRECIOS DE OTROS PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETROLEO (Valores en Pesos/Galón a menos que se indique otra unidad)

Producto	Vigencia	Ingreso al Productor	Transporte y/o manejo	Impuesto a las Ventas (IVA)	Precio de Venta al Distribuidor Mayorista
Gasolina de Aviación	1-Mar-02	4.028,33		644,53	4.672,86
Bencina Industrial (Orito)	1-Mar-02	2.069,08	190,00	331,05	2.590,13
Queroseno	1-Mar-02	1.371,69	190,00	219,47	1.781,16
Combustoleo Barranca (1)	1-Mar-02	646,73		103,48	750,21
Combustoleo Barranca (2)	1-Mar-02	662,90		106,06	768,96
Combustoleo Cartagena (3)	1-Mar-02	736,74		117,88	854,62
Combustoleo Cartagena (4)	1-Mar-02	755,16	0,00	120,83	875,99
Gasóleo de Apiay	1-Mar-02	1.166,96	0,00	186,71	1.353,67
Gasóleo Barranca	1-Mar-02	1.696,00	0,00	271,36	1.967,36
Crudo Castilla (5)	1-Mar-02	1.232,00	0,00	0,00	1.232,00
Crudo Castilla (6)	1-Mar-02	1.297,00	0,00	0,00	1.297,00
Crudo Castilla (7)	1-Mar-02	1.262,80	0,00	0,00	1.262,80
Crudo Castilla (8)	1-Mar-02	1.329,43	0,00	0,00	1.329,43

Fuente: Ecopetrol. Diciembre 5 de 2001

Notas: Los precios pueden cambiar en cualquier momento sin previo aviso.

(1) Para los combustibles este precio corresponde al precio en refinería para entrega a carrotaques con pago de contado. (2) Corresponde al precio en la refinería de Barranca para entrega a carrotaques con pago a 30 días (3) Corresponde al precio en la refinería de Cartagena para entrega a carrotaques con pago de contado (4) Corresponde al precio en la refinería de Cartagena para entrega a carrotaques con pago a 30 días. (5) Precio para retiros superiores a 30.000 Gls/día, pago anticipado y puesto en Campo Castilla. (6) Precio para retiros entre 2.000 y 30.000 Gls/día, pago anticipado y puesto en Campo Castilla. (7) Precio para retiros superiores a 30.000 Gls/día, crédito a 30 días y puesto en Campo Castilla. (8) Precio para retiros entre 2.000 y 30.000 Gls/día, crédito a 30 días y puesto en Campo Castilla.

OTROS COMBUSTIBLES HIDROCARBUROS ANOTACIONES

MARCO LEGAL.

Turbocombustible: Los precios con la resolución N. 32820 de Diciembre 30 de 1991 fueron liberados y se revisan mensualmente. Posteriormente, conforme a la Resolución Número 8-0299 de Marzo 5 de 2001, expedida por el Ministerio de Minas y Energía, a partir de Marzo 10 de 2001 los precios de venta al Distribuidor Mayorista de Jet-Kero o Turbocombustible , en las ciudades distintas a Leticia y San andrés Islas, serán el resultado de:

$PVM = IP + TI + IVA$ Donde:

IP = Es el ingreso al productor en puerta de refinería, entendido como el precio FOB Cartagena, equivalente al promedio Platt's USGULF COAST WB(low) de las cotizaciones del Índice Jet 54 USGC, tomando como referencia los 25 días anteriores a la fecha de cálculo.

TI = Valor de transporte a través del sistema de poliductos que se establece para cada planta de abasto en la Resolución Número 8-0299 de Marzo 5 de 2001.

IVA = Impuesto al Valor Agregado.

Res No. 18-1220 de Septiembre 28 de 2001.

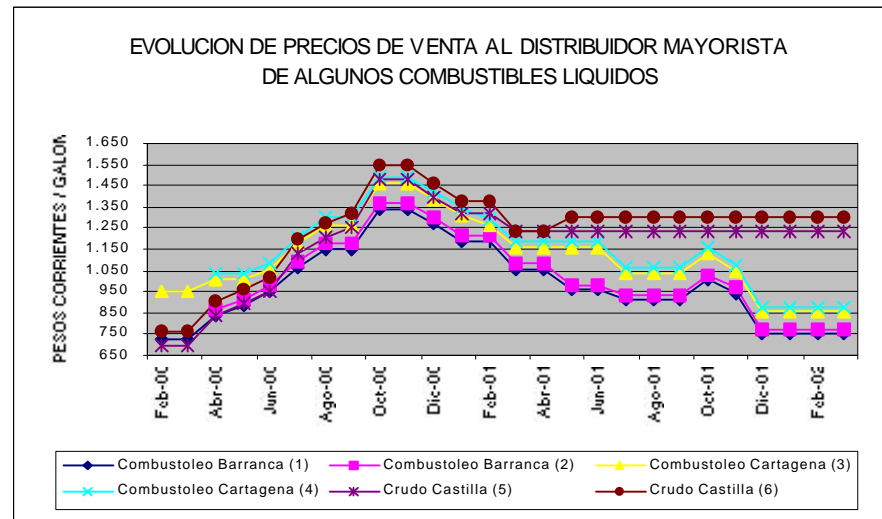
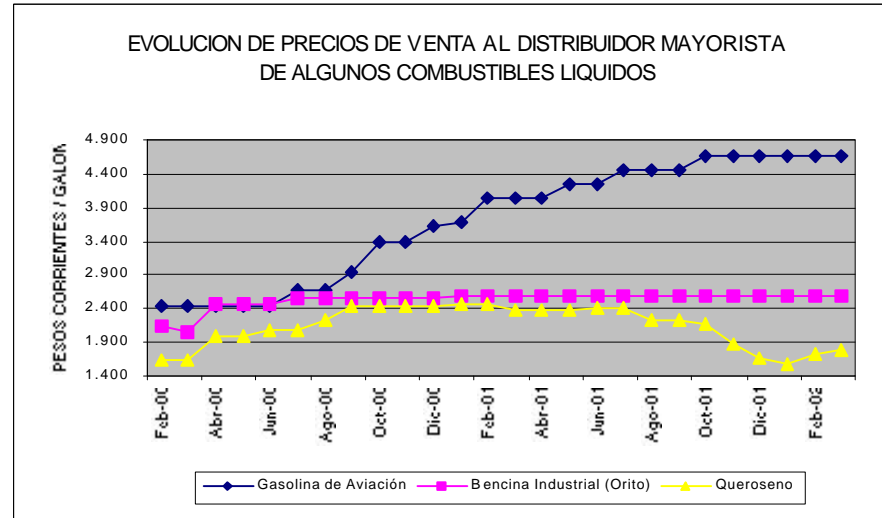
PRECIOS DE OTROS PRODUCTOS DERIVADOS DEL PETROLEO (Valores en Dólares/Galón a menos que se indique otra unidad)

Producto	Vigencia	Ingreso al Productor	Transporte y/o manejo	Impuesto a las Ventas (IVA)	Precio de Venta al Distribuidor Mayorista
Turbocombustible (1)					
Bucaramanga	1-Mar-02	0,5497	0,0521	0,0880	0,6898
Salgar	1-Mar-02	0,5497	0,0342	0,0880	0,6719
Bogotá	1-Mar-02	0,5497	0,0740	0,0880	0,7117
Medellín	1-Mar-02	0,5497	0,0486	0,0880	0,6863
Cartago	1-Mar-02	0,5497	0,0775	0,0880	0,7152
Yumbo	1-Mar-02	0,5497	0,0850	0,0880	0,7227
Yumbo-Odeca	1-Mar-02	0,5497	0,0850	0,0880	0,7227
Baranoa (Barranquilla)	1-Mar-02	0,5497	0,0237	0,0880	0,6614
Turbocombustible (2)	1-Ene-01	0,9210	0,0000	0,0000	0,9210
Turbocombustible (3)	1-Mar-02	0,7040	0,0970	0,1130	0,9140
Turbocombustible (4)	1-Mar-02	0,6660	0,1990	0,1070	0,9720

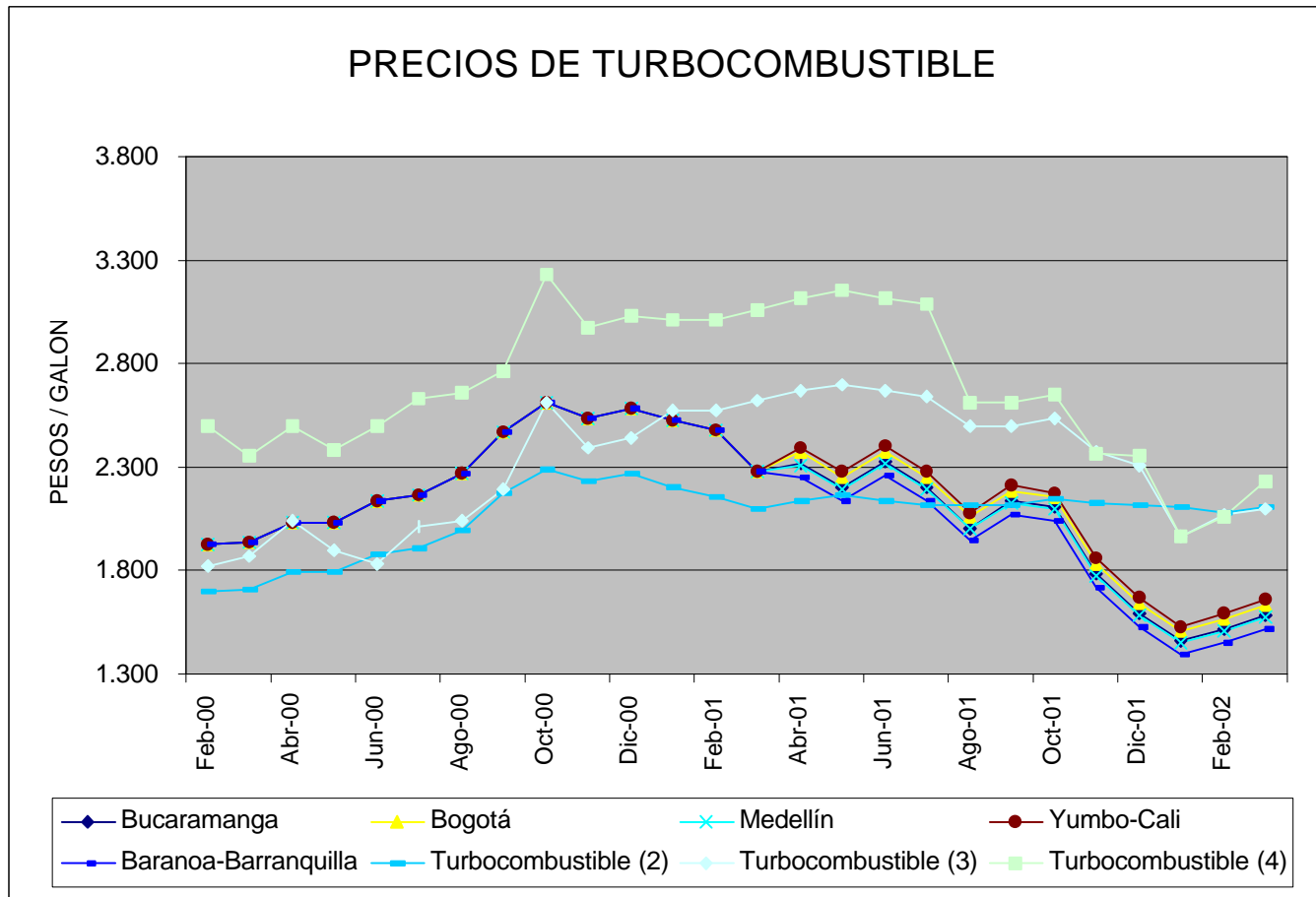
Notas: Los precios pueden cambiar en cualquier momento sin previo aviso.

(1) Precio en Otras Plantas de Abasto diferentes a Leticia, Arauca y San Andrés (2) Precio en Cartagena para consumo en San Andrés Islas. (3) Precio en Leticia (4) Precio en Arauca.

OTROS COMBUSTIBLES HIDROCARBUROS



OTROS COMBUSTIBLES HIDROCARBUROS



(2) Precio en Cartagena para consumo en San Andrés Islas. (3) Precio en Leticia (4) Precio en Arauca.

GAS NATURAL PARA USO EN BOGOTA ANOTACIONES

MARCO LEGAL

- Para el mes $m =$ Febrero 2002, las tarifas aplicables en Bogotá, fueron aquellas resultantes al aplicar la resolución CREG –007/00, de acuerdo con la comunicación de Gas Natural S.A E.S.P, Numero 1000-023-00.

TARIFAS PARA USO RESIDENCIAL Y NO RESIDENCIAL

1. El artículo 5° de la Resolución CREG 007 de 2000 definió la siguiente fórmula general para el cálculo de las tarifas:

G_m : Costo promedio máximo unitario en $\$/m^3$ para compras de gas natural en el Sistema Nacional de Transporte aplicable al mes m .

T_m : Costo promedio máximo unitario en $\$/m^3$ de transporte de gas en el Sistema Nacional de Transporte aplicable al mes m .

D_m : Cargo máximo unitario en $\$/m^3$ permitido al Distribuidor por uso de la red aplicable al mes m .

S_m : Cargo o margen máximo unitario de comercialización en $\$/m^3$ aplicable al mes m .

M_{sm} : Cargo máximo unitario en $\$/m^3$ aplicable a los usuarios regulados en el mes m .

$$M_{sm} = G_m + T_m + D_m + S_m$$

2. El cargo máximo de distribución (D_t) para Gas Natural S.A. E.S.P. en el año 2002 es de (239.14 $\$/m^3$). (El D_t es igual al D_m).
3. Las Resoluciones CREG 124 de 1996 y CREG 015 de 1997, establecieron los porcentajes de subsidios y contribuciones a otorgar a los usuarios conectados a la red de la Empresa.
4. El costo promedio unitario estimado para compras de gas (G_e), el costo promedio unitario estimado para transporte de gas (T_e), el valor calculado para el cargo variable de distribución , el cargo fijo y el margen máximo de comercialización (S_m), se muestran a continuación:

Costo promedio unitario para compras de gas: $G_e = 0.049338 \text{ US}\$/m^3$ Costo promedio unitario para transporte de gas: $T_e = 0.05896 \text{ US}\$/m^3$
Margen máximo de comercialización: $S_m = 6.42 \text{ }\$/m^3$

5. Según la Resolución CREG 018 de 2000, el G_e y T_e se convertirán a $\$/m^3$ con la Tasa Representativa del Mercado certificada por la Superintendencia Bancaria del día 15 del mes m (En este caso 15 de Febrero). **TRM 15/02/2002 = \$ 2,312.03 / US\$**

6. La fórmula del cargo variable = $G_e * TRM + T_e * TRM + (1 - \alpha) * D_m + S_m$

GAS NATURAL PARA USO EN BOGOTA

TARIFAS PARA USO RESIDENCIAL Y NO RESIDENCIAL APLICADAS DURANTE EL MES DE FEBRERO DE 2002

Componente	Valor (\$/m3)
Gm	114.07
Tm	136.32
Dm	239.14
Sm	6.42
<i>Msm</i>	495.95

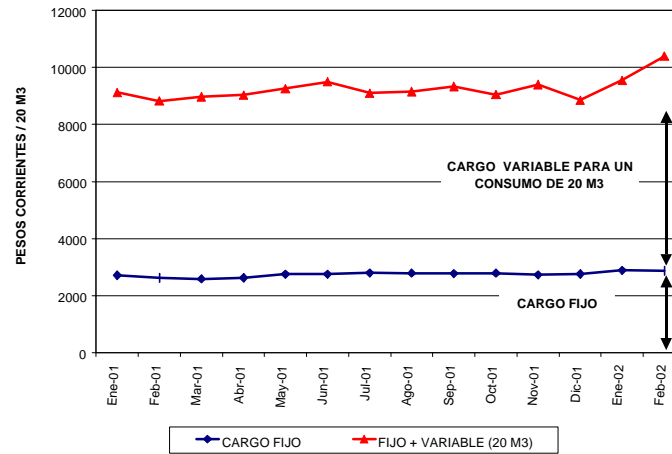
Fuente: Gas Natural E.S.P

Mercado	Estrato / Categoría	Cargo Fijo			Cargo por Consumo					
		Valor	(Subsidio) / Contribución	Valor a Facturar	Consumo básico 0-20 m3			Consumo mayor a 20 m3		
					Valor	(Subsidio) / Contribución	Valor a Facturar	Valor	(Subsidio) / Contribución	Valor a Facturar
Residencial	1	2,868.29	-	2,868.29	376.37	(188.19)	188.18	376.37	-	376.37
	2	2,868.29	-	2,868.29	376.37	(150.55)	225.82	376.37	-	376.37
	3	2,868.29	-	2,868.29	376.37	-	376.37	376.37	-	376.37
	4	2,868.29	-	2,868.29	376.37	-	376.37	376.37	-	376.37
	5	2,868.29	573.66	3,441.95	376.37	75.27	451.64	376.37	75.27	451.64
	6	2,868.29	573.66	3,441.95	376.37	75.27	451.64	376.37	75.27	451.64

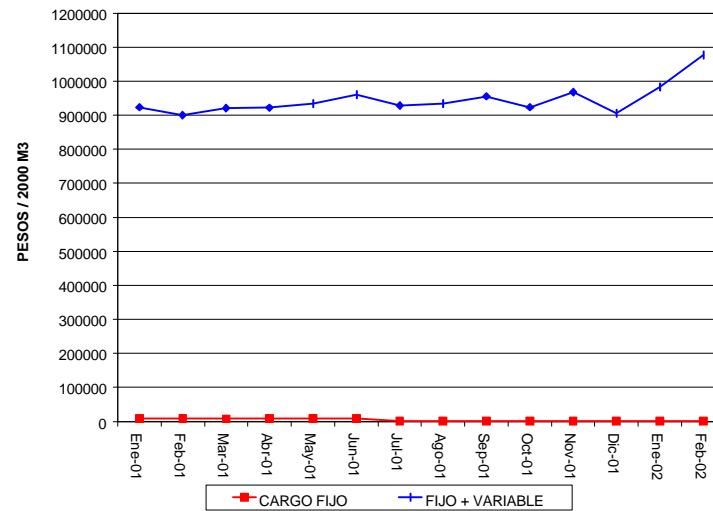
		Cargo Fijo			Cargo por Consumo		
		Valor	(Subsidio) / Contribución	Valor a Facturar	Valor	(Subsidio) / Contribución	Valor a Facturar
Comercial e	0-20,000 m3	1,040.00	92.56	1,132.56	493.91	43.96	537.87
	20,000-50,000 m3	23,330.00	2,076.37	25,406.37	481.48	42.85	524.33
Industrial	> 50,000 m3	62,750.00	5,584.75	68,334.75	475.94	42.36	518.30

GAS NATURAL PARA USO EN BOGOTA

TARIFAS DE GAS NATURAL PARA UN CONSUMO DE 20 M3. ESTRATO 3 Y 4 (LIBRE DE SUBSIDIOS)



TARIFAS DE GAS NATURAL PARA USUARIOS NO REGULADOS (\$/M3) CONSUMO DE 2000 M3



GAS NATURAL VEHICULAR EN BOGOTA

ANOTACIONES

MARCO LEGAL.

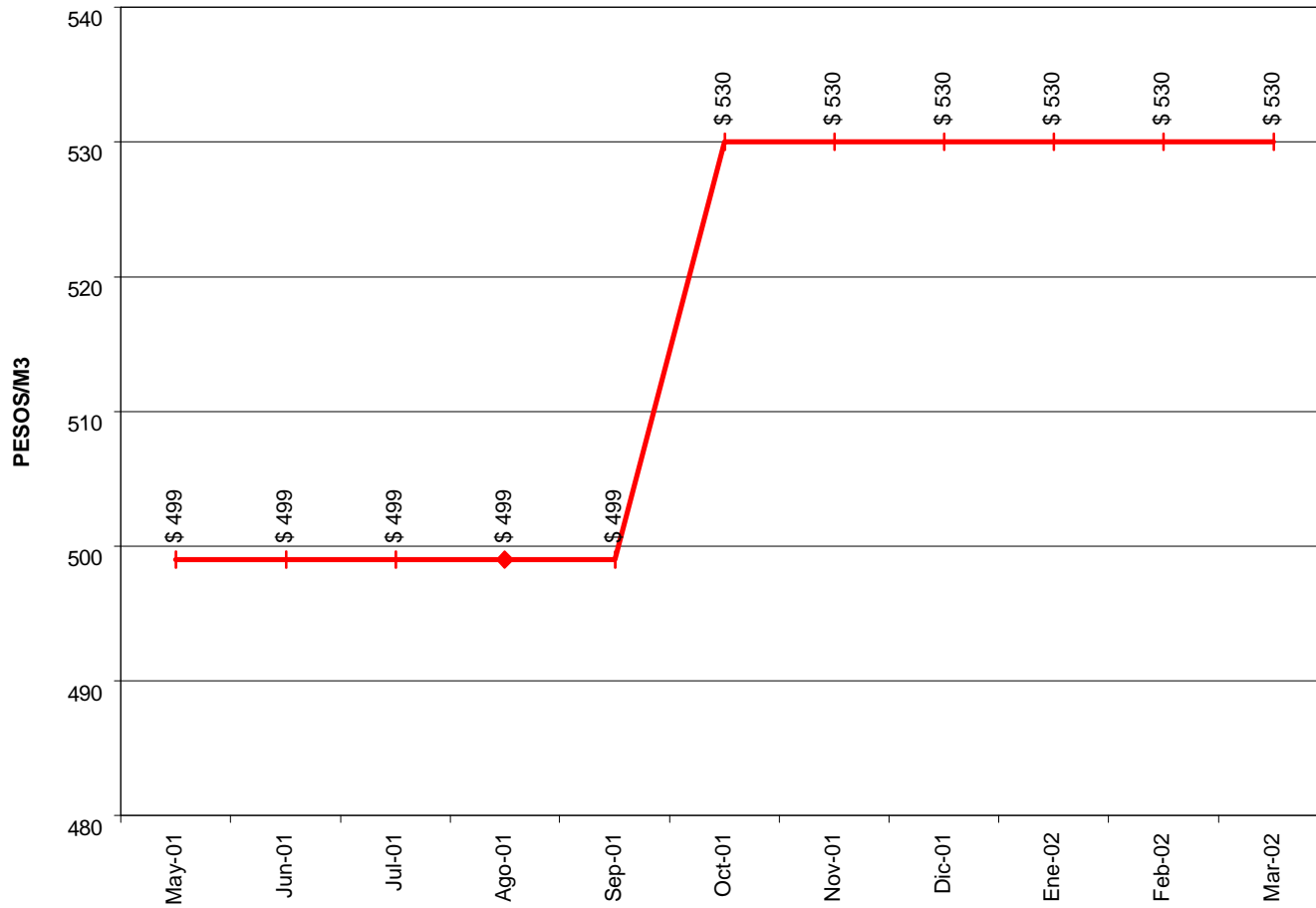
Desde Septiembre 5 de 1995 hasta Abril 14 de 2000 : Resolución Minminas N. 8-2035 de Agosto 25 de 1995. “El precio máximo de Gas Natural Comprimido Vehicular en pesos por cada 100.000 BTUs, será igual al 60% del precio de un galón de gasolina motor corriente en la ciudad de Barrancabermeja, sin incluir ningún tipo de sobretasa ni sobre costo por localización geográfica. El precio máximo de venta al público de GNCV incluye el costo del gas en puerta de ciudad y los márgenes agregados de las empresas distribuidoras con concesión de gasoductos urbanos y de los distribuidores minoristas”.

Desde Abril 14 de 2000 hasta Marzo 5 de 2001: Resolución Minminas N. 8-0372 de Abril 14 de 2000. ““El precio máximo de Gas Natural Comprimido Vehicular en pesos por cada 100.000 BTUs, será igual al 60% del precio máximo de un galón de gasolina motor corriente para las zonas donde opera el régimen de Libertad Regulada, incluida la sobretasa que se encuentre vigente en cada mes. El precio máximo de venta al público de GNCV incluye el costo del gas en puerta de ciudad y los márgenes correspondientes a los distribuidores mayoristas y minoristas y demás agentes que intervengan en la cadena de distribución del GNVC.

Desde Marzo 5 de 2001: Resolución Minminas N. 8-0296 de Marzo 5 de 2001. “ Los precios a los usuarios finales del GNCV se determinarán libremente. No obstante, el Ministerio de Minas y Energía retomará el control de precios cuando se presenten abusos con los consumidores, indebida discriminación con otros comercializadores de GNCV y, en general, prácticas contrarias a la libre competencia entre todos los oferentes del servicio, de acuerdo con el concepto previo de la Superintendencia de Industria y Comercio”. “Los comercializadores divulgarán periódicamente los precios al público, señalando los componentes de los diferentes cargos del mismo. Para tal fin publicarán avisos mensuales en un diario de amplia circulación en la zona en donde ofrezcan o pretendan ofrecer el suministro; igual información estará siempre disponible en los boletines de información que cada empresa tenga. En todo caso, una copia de todo lo anterior será suministrada gratuitamente a quien lo solicite.”

GAS NATURAL VEHICULAR EN BOGOTA

PRECIOS DE GAS NATURAL VEHICULAR EN BOGOTA



Fuente: Gas Natural ESP. Marzo de 2002.

Corresponde a gas del Norte del País con un poder calorífico promedio de 1000 Btu / pie 3.

Nota: Los valores presentados en la gráfica corresponden a Gas Natural de 1000 Btus por pie cúbico.

II. COMBUSTIBLES PARA EL SECTOR ELECTRICO

GAS NATURAL **ANOTACIONES.**

MARCO LEGAL.

Resolución 039 de Julio 10 de 1975 del Ministerio de Minas y Energía (Guajira).
Resolución 061 de Junio de 1983 del Ministerio de Minas y Energía. (Gas descubierto a partir de esta fecha).
Resolución CREG 057 de 1996. Resolución N. 023 de Abril de 2000.

DEFINICIONES:

Región oriental: Se entiende para la fijación del precio en boca de pozo para el gas natural no asociado que se descubra al este de la cordillera oriental.

Región Pacífica: Se entiende para la fijación del precio en boca de pozo para el gas natural no asociado que se descubra al oeste de la cordillera occidental.

Región Costa Afuera: Se entiende para la fijación del precio en boca de pozo para el gas natural no asociado que se descubra en yacimientos que no estén ubicados en la plataforma continental, exceptuando el yacimiento que explotan conjuntamente Ecopetrol y Texas Petroleum Company en La Guajira.

Costa Norte y Valle del Magdalena: Se entiende como una sola región con el fin de fijar el precio en boca de pozo del gas natural descubierto en estas regiones.

ANOTACIONES.

- Para efectos de los calculos aquí mostrados se asume que un pie cúbico de gas natural equivale a 1000 BTU.
- Los precios señalados en las tablas para el gas en Boca de Pozo y regidos por la resolución 061 de 1983 se modificarán semestralmente a partir de Enero de 1984.
- Aunque las tablas presentan cifras en Pesos Colombianos, la resolución 061 de 1983 autoriza el pago en moneda extranjera hasta un máximo del 75% del precio del gas natural no asociado que sea procesado y utilizado en el País y que provenga de yacimientos de campos que se descubran a partir de Julio de 1983.
- Para la estimación de precios del gas en troncal se incluyó el costo de transporte del campo Opón a Barranca, tal como lo establece la resolución 101 de Septiembre 4 de 1998. (US97\$ 0.2647KPC).
- Para el calculo del precio en la Guajira, se toma un promedio ponderado del precio de resolución, ya que no cubre un semestre corrido de un mismo año.
- Para el gas de la Guajira, durante todo el periodo de análisis se aplica la Resolución N. 039 de 1975, tal y como se establece en la resolución CREG 023 de Abril del 2000.
- Las estimaciones parten de considerar una inflación nominal del Dólar Americano de 2,0% año. Las cifras son presentadas en Pesos Colombianos a través de la utilización de la tasa de cambio promedio del último mes. Es decir, para este caso del mes de Octubre.
- Las tablas representan precios expresados en dólares de Diciembre de 2000, pasados a pesos con la tasa representativa promedio del mes que se especifica en las mismas. Por tanto, es necesario aclarar que los precios en Boca de Pozo según resoluciones 039, 061 y 057, vigentes para el primer semestre del 2002 son: (US\$/MBTU) **Res. 039 US\$MBTU = 0.99913 (Valor definitivo desde Febrero 10/02 - Hasta Agosto 9/02), Res. 061 (Tierra Firme) US\$MBTU= 1.227 (Valor definitivo I sem-2002), Res. 061 (Costa Afuera) US\$/MBTU= 1.357 (Valor definitivo I sem-2002), Res.057 US\$/MBTU= 2.09 (Valor definitivo I sem 2002) respectivamente, expresadas en dólares corrientes. (Datos suministrados por Ecopetrol).**

GAS NATURAL

PRECIOS DEL GAS EN BOCA DE POZO

PESOS DE FEBRERO 2002 / KPC

Proyecciones realizadas por la UPME según resoluciones vigentes del MME y CREG

ESCENARIO PROBABLE

TASA DE CAMBIO = \$2285.96/DÓLAR.

PERIODO	Gas Opón con troncal* Res. 061/83 Res. 101/98	Gas Opón y otros Res. 061/83	Gas Casanare No Asociado Res. 061/83	Gas Casanare Asociado Res. 061/83	Gas Res. 057/96	Gas Payoa	Gas Guajira Res. 039/75
1999.1	2433.02	1782.83	1969.12	984.56	3090.12	2052.20	1461.36
1999.2	2534.83	1884.63	2081.32	1040.66	2803.11	1954.95	1737.45
2000.1	3792.66	3142.47	3474.71	1737.36	2915.73	1977.71	2643.23
2000.2	4322.68	3672.49	4061.28	2030.64	3464.95	2131.56	3046.49
2001.1	4765.98	4115.78	4550.99	2275.50	4204.47	2342.39	3393.52
2001.2	3914.41	3264.22	3609.38	1804.69	4709.03	2483.05	2765.01
2002.1	3398.71	2748.52	3040.55	1520.27	4678.95	2463.43	2300.29
2002.2	3338.82	2688.63	2974.30	1487.15	4300.99	2347.80	2265.68
2003.1	3386.27	2736.07	3026.79	1513.39	3819.91	2205.45	2280.09
2003.2	3420.69	2770.49	3064.86	1532.43	3438.56	2112.64	2298.43
2004.1	3393.26	2743.06	3034.52	1517.26	3257.00	2079.24	2261.60
2004.2	3185.21	2535.01	2804.36	1402.18	3188.97	2054.51	2130.49
2005.1	3160.11	2509.91	2776.59	1388.30	3111.17	2022.92	2074.89
2005.2	3017.04	2366.84	2618.32	1309.16	3086.17	1975.02	1983.30

PRECIOS DEL GAS EN BOCA DE POZO

PESOS DE FEBRERO 2002 / KPC

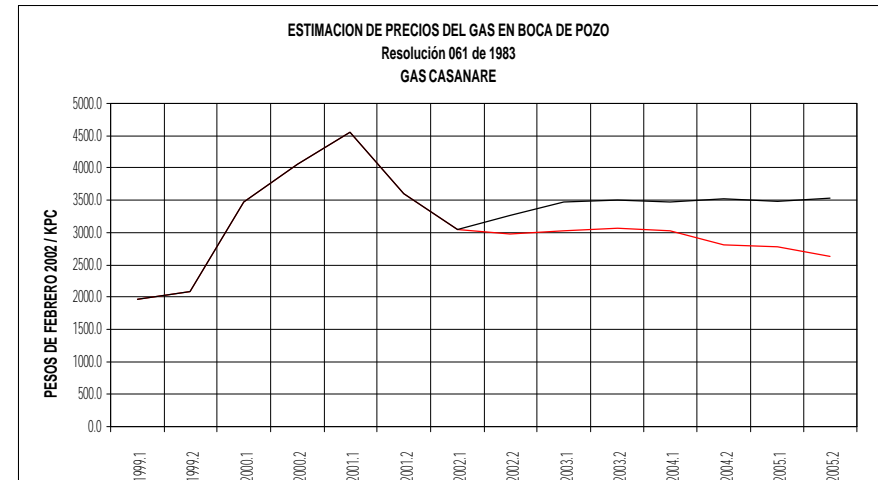
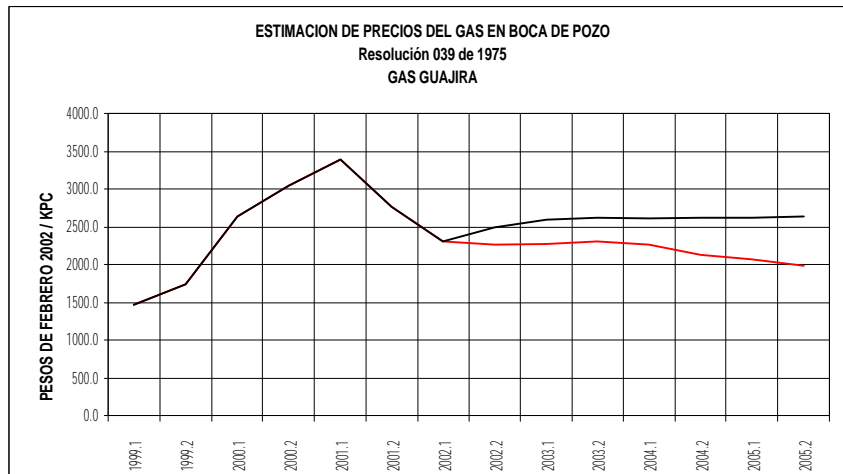
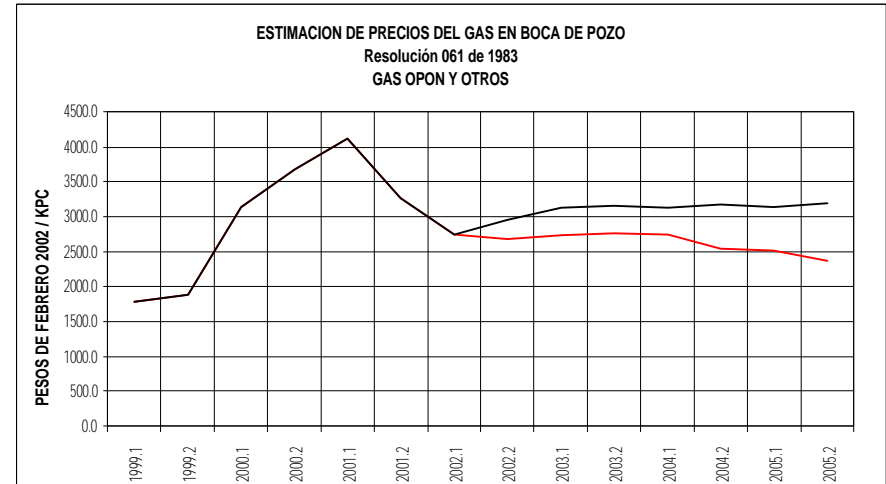
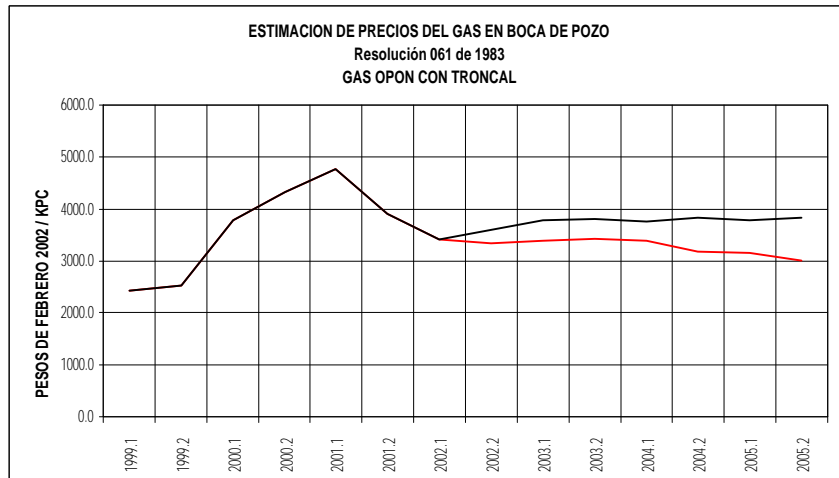
Proyecciones realizadas por la UPME según resoluciones vigentes del MME y CREG

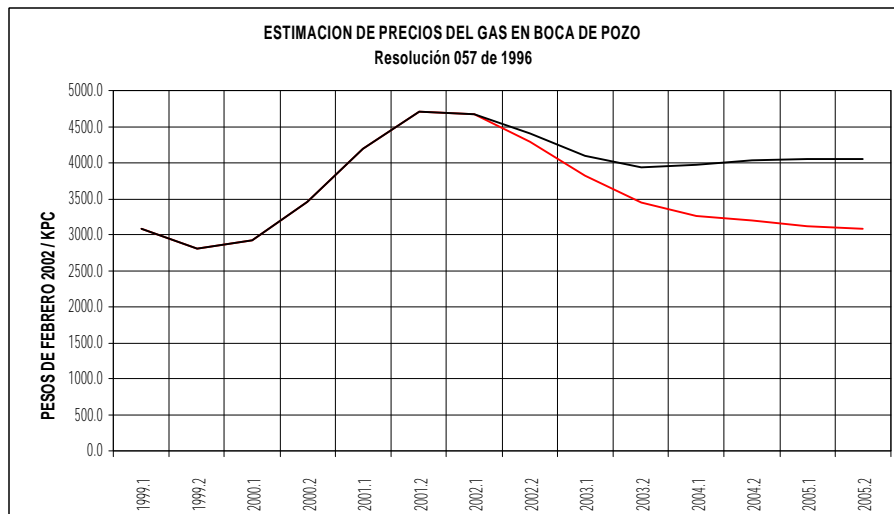
ESCENARIO ALTO

TASA DE CAMBIO = \$2285.96/DÓLAR.

PERIODO	Gas Opón con troncal* Res. 061/83 Res. 101/98	Gas Opón y otros Res. 061/83	Gas Casanare No Asociado Res. 061/83	Gas Casanare Asociado Res. 061/83	Gas Res. 057/96	Gas Payoa	Gas Guajira Res. 039/75
1999.1	2433.02	1782.83	1969.12	984.56	3090.12	2052.20	1461.36
1999.2	2534.83	1884.63	2081.32	1040.66	2803.11	1954.95	1737.45
2000.1	3792.66	3142.47	3474.71	1737.36	2915.73	1977.71	2643.23
2000.2	4322.68	3672.49	4061.28	2030.64	3464.95	2131.56	3046.49
2001.1	4765.98	4115.78	4550.99	2275.50	4203.76	2342.39	3393.52
2001.2	3914.41	3264.22	3609.38	1804.69	4708.33	2483.05	2765.01
2002.1	3398.71	2748.52	3047.27	1523.64	4678.25	2463.43	2300.29
2002.2	3601.21	2951.02	3271.79	1635.89	4410.25	2372.53	2493.14
2003.1	3775.96	3125.76	3465.53	1732.76	4092.06	2266.69	2595.02
2003.2	3803.48	3153.29	3496.04	1748.02	3935.26	2209.36	2617.34
2004.1	3772.26	3122.07	3461.43	1730.71	3973.78	2210.73	2606.97
2004.2	3817.24	3167.04	3511.29	1755.65	4040.03	2220.52	2626.77
2005.1	3785.88	3135.69	3476.53	1738.26	4041.47	2210.97	2618.52
2005.2	3832.51	3182.32	3528.23	1764.11	4049.25	2203.41	2639.28

GAS NATURAL





- Es necesario considerar que los precios de Gas Asociado Cusiana y Cupiagua (Gas Casanare), aplican de la siguiente forma conforme a la resolución N. 023 de Enero del 2000:
 - a. Hasta 110 MPCD aplica la Resolución MME 061/83
 - b. Entre 110 y 180 MPCD, 1.10 US\$/MBTU para el primer periodo.
 - c. Mayor a 180 MPCD, precio libre
- Para campos diferentes a los aquí considerados los precios se determinaran libremente.
- A partir del 2005 el gas no estará sujeto a tope alguno.

Escenarios del Boletín de Marzo 2002 vs Escenarios del Boletín de Febrero 2002

En esta oportunidad los escenarios de precios de Fuel Oil consideraron los verdaderos valores promedio del Fuel Oil de Exportación registrados por Ecopetrol hasta el mes de Enero de 2002. Los escenarios de precios para el crudo WTI consideraron los valores promedio hasta Febrero/02. Así mismo, se tuvieron en cuenta las nuevas expectativas de precio de crudo especialmente para el periodo 2001 - 2002, debido a los efectos que sobre el mercado de crudo a nivel mundial produjo el atentado del 11/09/01 contra Estados Unidos, así:

- Se espera que la OPEP mantenga una oferta suficiente de crudo en el mercado petrolero a nivel mundial.
- Caída de la demanda global para Jet Fuel; a nivel mundial del 10%, y para Estados Unidos alrededor del 20%.
- Disminución en la proyección de la demanda mundial de crudo para el 2001 alrededor de 700000 BD, y para el 2002 alrededor de 900000 BF (antes 1.4 MBD).
- Se espera una recuperación de la economía estadounidense a partir del segundo semestre del año 2002, con tasas de crecimiento mucho más sólidas en los dos años siguientes (2003,2004).
- Con la declinación de la demanda mundial de crudo, se espera una recuperación de los inventarios comerciales para el 2002.

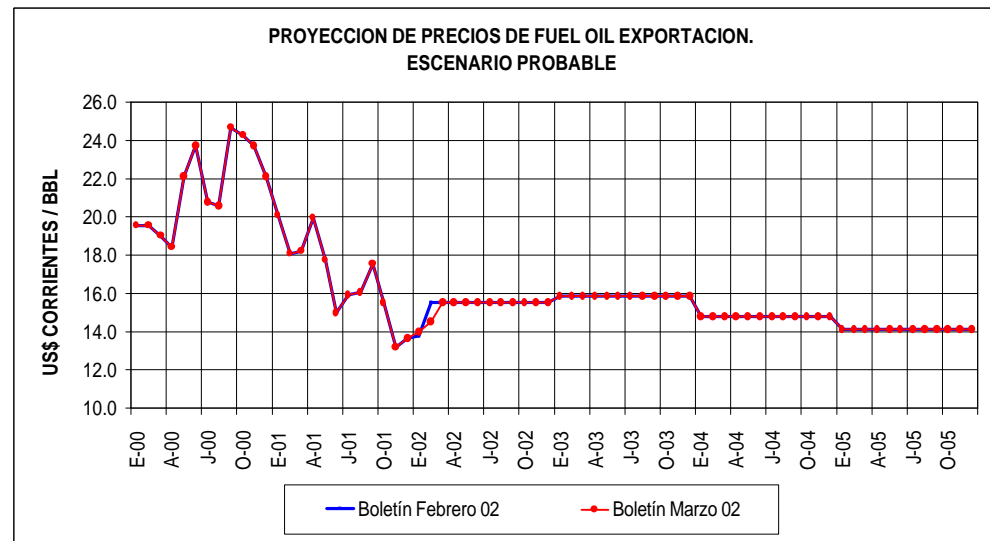
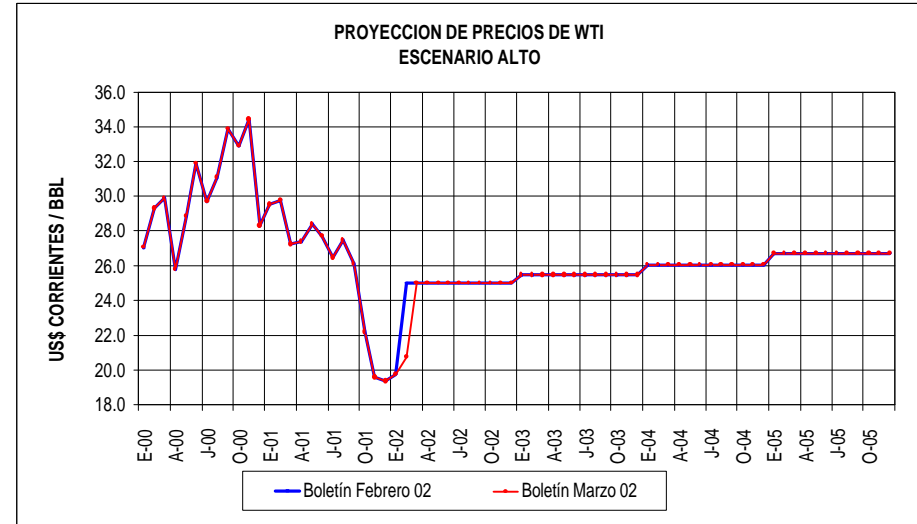
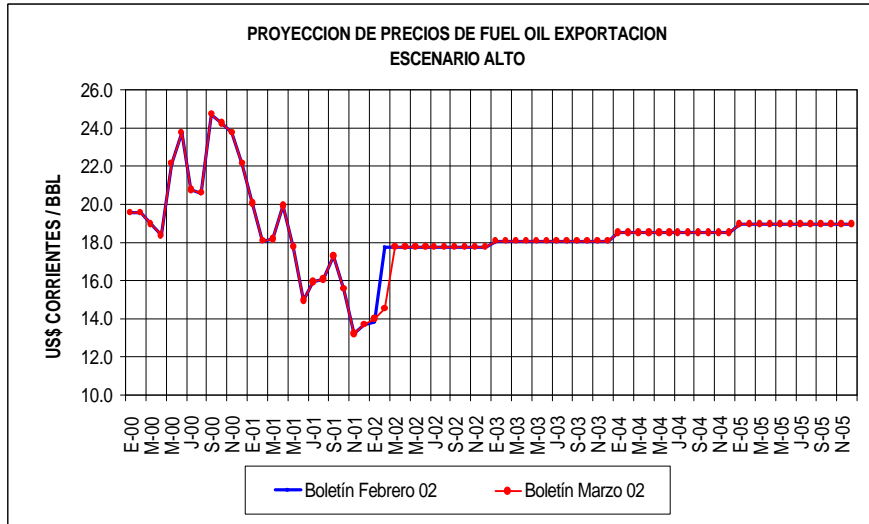
En la siguiente página se muestran gráficamente las diferencias entre los escenarios de precio de WTI y Fuel Oil contemplados en el presente boletín, frente a los considerados en el boletín del mes de Febrero de 2002.

ESCENARIOS PRECIOS DE WTI Y FUEL OIL DE EXPORTACION

ESCENARIO PROBABLE (Línea Roja o Inferior): Para este escenario se consideró como precio de crudo WTI del año 2002 a 2005 un escenario de precios acordado con Ecopetrol.

ESCENARIO ALTO (Línea Negra o Superior): Para este escenario se consideraron como precios de crudo WTI del año 2002 a 2005 las variaciones anuales del escenario alto (AEO High) del Departamento de Energía de los Estados Unidos DOE.

GAS NATURAL



TRANSPORTE GAS NATURAL

ANOTACIONES.

MARCO LEGAL.

Ley 142 y decretos 1524 y 2253 de 1994. Resolución CREG N. 017 de Junio 13 de 1995. Resoluciones CREG 056 y 057 de 1996. **La Resolución N. 018 del 20 de Febrero del 2001 ya se consideró en el ejercicio de proyección para las tarifas correspondientes al sistema de Promigas en la Costa Atlántica.**

SISTEMA NACIONAL DE TRANSPORTE DE GAS COMBUSTIBLE POR REDES:

Está compuesto por el sistema de transporte de la Costa Atlántica, el sistema de transporte del Centro y el sistema de transporte del Interior. El **SISTEMA DE TRANSPORTE DE LA COSTA ATLANTICA** lo conforman el sistema troncal que vincula la conexión de los campos de gas de Guajira, Córdoba, Sucre y otros existentes en la región de la Costa Atlántica, con las puertas de ciudad localizadas en Riohacha, Santa Marta, Barranquilla, Cartagena, Sincelejo y Montería incluyendo las conexiones de otros campos y los subsistemas que se conecten a esta troncal. El **SISTEMA DE TRANSPORTE DEL CENTRO** está conformado por el sistema troncal que vincula la conexión de los campos de gas de Guajira con la puerta de ciudad de Barrancabermeja (Santander) y los subsistemas que se conecten a esta troncal. El **SISTEMA DE TRANSPORTE DEL INTERIOR** está compuesto por el sistema troncal que vincula la conexión de los campos de gas de Casanare, Meta, Huila, Santander y otros existentes en el interior del país con las puertas de ciudad definidas en la Nota N.1 y los subsistemas que se conecten a esta troncal. Los sistemas de transporte del interior, centro y Costa Atlántica se muestran en la Gráfica No.1.

Nota N.1: **Santander:** Barrancabermeja, Sabana de Torres, Bucaramanga, Lebrija, Girón, Floridablanca, Piedecuesta, Puerto Parra, Sebastopol, La Belleza, Florián, Albania **Cundinamarca:** Puerto Salgar, Ricaurte, Simijaca, Susa, Fúquene, Capellanía, Guatancuy, Ubate, Cucunubá, Sutatausa, Tausa, Nemocón, Cogua, Chipaque, Une, Cáqueza, Quetame, Guayabetal, Fosca, Soacha, Bogotá. **Valle del Cauca:** Cartago, Ansermanuevo, Obando, La Victoria, La Unión, Zarzal, Roldanillo, Caicedonia, Sevilla, Bugalagrande, Andalucía, Tuluá, San Pedro, BugaGuacarí, Ginebra, El Cerrito, Palmira, Candelaria, Pradera, Florida, Yumbo, Cali, Jamundí. **Antioquia:** Puerto Berrio, Maceo, Caracolí, Yolombó, San Roque, Cisneros, Santo Domingo, Don Matías, Concepción, Guame, Rionegro, Barbosa, Girardot, Copacabana, Bello, Medellín, Itagüí, Envigado, La Estrella, Sabaneta, Caldas. **Boyacá:** Puerto Serviez, Vasconia, PuertoBoyacá, Tunungua, Briceño, Chiquinquirá, Caldas, Belén, Cerinza, Combita, Cucaita, Duitama, Nobsa, Paipa, Sáchica, Samacá, Santa Rosa de Viterbo, Sogamoso, Sora, Sutamarchan, Tunja, Tuta, Villa de Leyva, Oicatá. **Tolima:** Honda, Mariquita, Guayabal, Lérida, Líbano, Tierra Adentro, Ambalema, La Sierra, Venadillo, Alvarado, Piedras, Doima, Ibagué, Flandes, Gualanday, Chicoral, Espinal, Guamo, Saldaña, Ortega, Natagaima, Fresno, Herveo **Caldas:** La Dorada, Victoria, Manzanares, Manzales, Neira, Villamari, Chinchiná, Palestina. **Quindío:** Filandia, Salento Circasia, Montenegro, Quimbaya, Calarcá, Armenia, La Tebadia **Huila:** Aipe, Neiva **Casanare:** Tauramena, Monterrey, Aguazul, Yopal, Morichal, Cusiana. **Risaralda:** Marsella, Santa Rosa de Cabal, Dos Quebradas, Pereira, La Virginia, Balboa, La Celia **Meta:** Acacías, Restrepo, Cumaral, Villavicencio, Apiay

DEFINICIONES.

Un SISTEMA TRONCAL DE TRANSPORTE es una red de gasoductos que transporta grandes volúmenes de gas combustible y vincula la conexión de los campos productores con un subsistema de transporte, con una puerta de ciudad, con la conexión de un usuario, o con un sistema de distribución. **Un SUBSISTEMA DE TRANSPORTE** es una red de gasoductos con ramales asociados que se conecta a una troncal y transporta gas combustible hasta sitios denominados "puerta de ciudad", hasta la conexión de un usuario, o hasta un sistema de distribución.

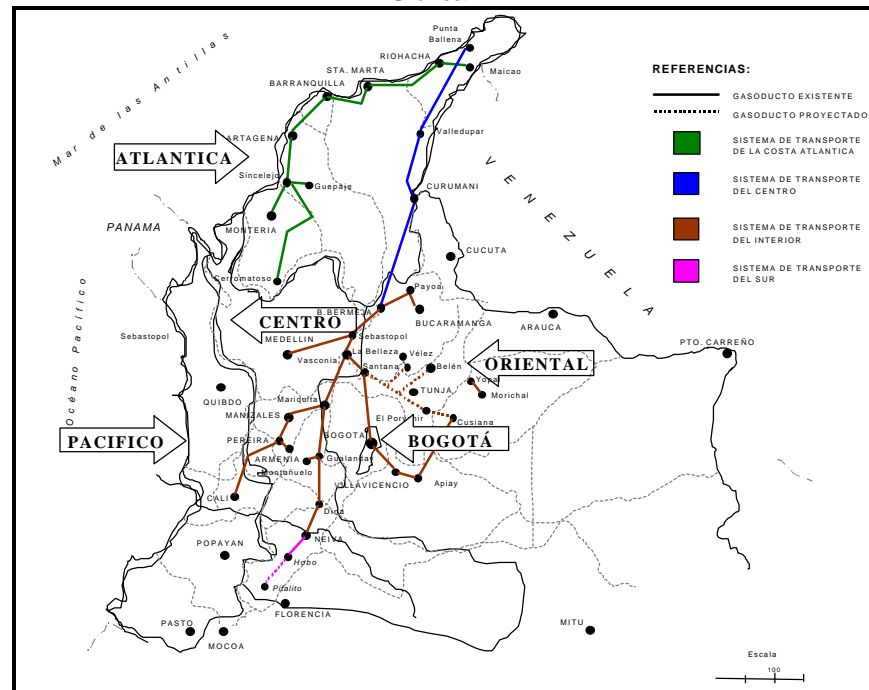
CARGOS POR USO DEL SISTEMA DE TRANSPORTE DEL INTERIOR. Es un esquema de cargos por entrada y salida que refleja el costo de transportar gas combustible en el sistema de transporte del interior mediante el siguiente procedimiento: 1. El nodo de Vasconia es el centro de referencia para las transacciones de gas. 2. Los productores pagan el transporte desde su nodo de entrada hasta el centro de referencia y todas las transacciones de gas se efectúen con relación a este centro. Este cargo se denomina "cargo de entrada" y refleja el costo económico de transportar gas desde el nodo de entrada hasta el centro de referencia. 3. Los consumidores pagan el transporte desde el centro de referencia hasta su respectivo nodo de salida. Este cargo se denomina "cargo de salida" y refleja el costo económico de transportar gas desde el centro de referencia hasta el nodo de salida asociado con cada consumidor. 4. Se establecen como nodos de entrada del sistema de transporte de gas natural del interior a Barrancabermeja, Cusiana, Apiay y Neiva. 5. Se establecen como nodos de salida del sistema de transporte de gas natural del interior del país a Barrancabermeja, Sebastopol, Medellín, Bucaramanga, Vasconia, Mariquita, Chinchiná, Villavicencio, Calí, La Belleza, Bogotá, Cusiana y Neiva.

TRANSPORTE GAS NATURAL

REMUNERACION POR EL SERVICIO DE TRANSPORTE.

Las empresas transportadoras se remuneraran mediante **cargos por conexión y cargos por uso**, los cuales distinguen entre capacidad y volumen. Igualmente se establece un **cargo por volumen** para remuneración de los servicios de administración, compresión y medición al usuario. El principio básico que guía la determinación de la estructura de los cargos por uso del sistema de transporte del interior, se refiere a que los cargos deben reflejar la contribución relativa de los usuarios a los costos de la red. La mayor parte de los costos de transporte de gas reflejan el uso de la capacidad de transporte requerida, la cual a su vez depende, en gran medida, de los flujos transportados durante las estaciones del año con alta demanda de gas para generación termoeléctrica. Adicionalmente existen otros costos asociados con los volúmenes transportados, como son los costos de operación y mantenimiento del sistema. En consecuencia, existe un cargo por capacidad de transporte requerida y un cargo por volumen transportado. En el caso del Sistema de Transporte del Interior se utilizó como cargo de capacidad el asociado a la inversión en los gasoductos y como cargo volumétrico el correspondiente a los costos variables de operación y mantenimiento. Adicionalmente, además de los cargos por capacidad y por volumen se consideró necesario un cargo adicional con el fin de cubrir costos de administración general, compresión y medición, incluyendo aquellos ajustes que se requieran para hacer viable la operación general del transporte. Por último, este sistema incluye el denominado **Cargo por Estampilla**, en forma gradual, tal y como lo establece la resolución CREG 017 de 1995 para el gas efectivamente transportado.

Gráfica N.1



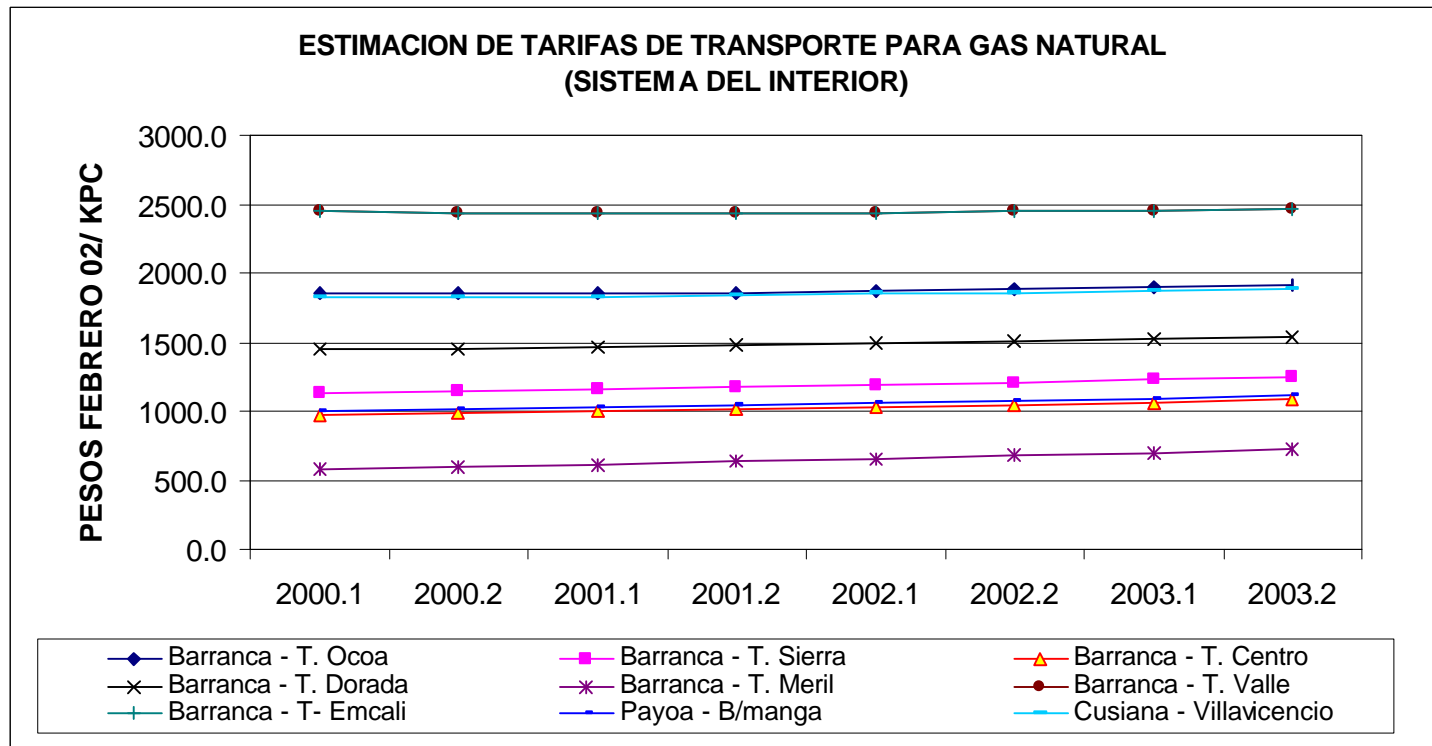
TRANSPORTE GAS NATURAL

TRANSPORTE

SISTEMA DEL INTERIOR (\$ DE FEBRERO DE 2002/KPC)

	Barranca - T. Ocoa	Barranca - T. Sierra	Barranca - T. Centro	Barranca - T. Dorada	Barranca - T. Meril	Barranca - T. Valle	Barranca - T- Emcali	Payoa - B/manga	Cusiana - Villavicencio
2000.1	1848.5	1137.5	966.5	1447.2	579.2	2442.5	2442.5	997.3	1824.6
2000.2	1851.0	1148.4	979.4	1454.5	596.5	2438.2	2438.2	1009.8	1827.4
2001.1	1854.9	1160.3	993.2	1462.9	614.8	2435.2	2435.2	1023.3	1831.5
2001.2	1860.0	1173.4	1008.2	1472.5	634.1	2433.8	2433.8	1037.9	1836.9
2002.1	1870.7	1190.3	1026.6	1486.7	655.9	2439.3	2439.3	1056.0	1847.8
2002.2	1881.4	1207.1	1044.9	1500.8	677.5	2444.9	2444.9	1074.0	1858.7
2003.1	1893.4	1225.0	1064.2	1516.2	700.1	2451.8	2451.8	1093.2	1870.9
2003.2	1906.7	1244.2	1084.8	1532.7	723.9	2460.2	2460.2	1113.5	1884.4

Nota: Valores en US\$ Ctes de Diciembre de 2001 / KPC. Estas tarifas no incluyen el impuesto de transporte ni la cuota de fomento.



TRANSPORTE GAS NATURAL

SISTEMA DE LA COSTA ATLANTICA (PROMIGAS)

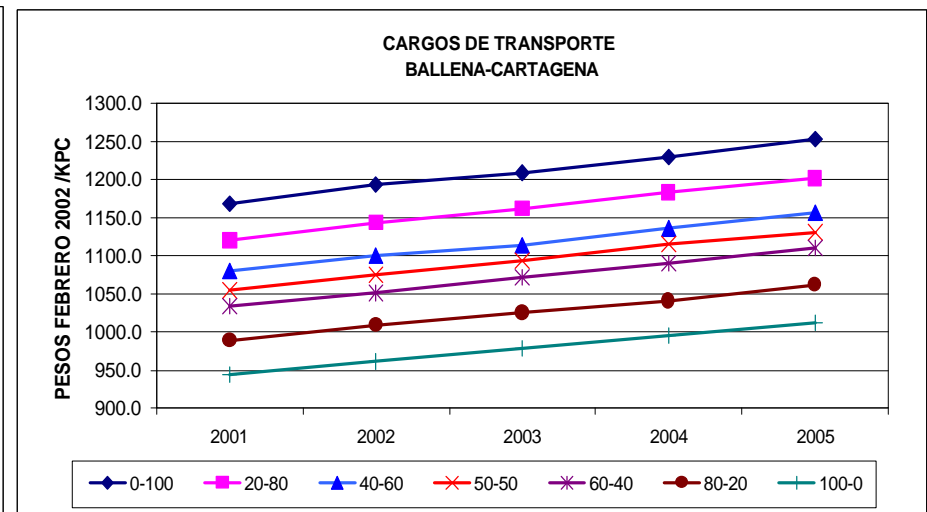
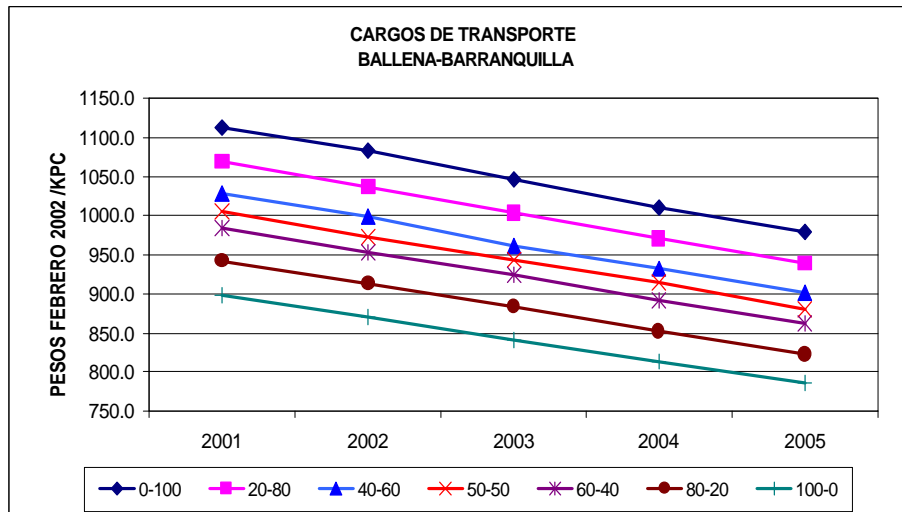
PAREJAS DE CARGOS (%FIJOS-%VARIABLES). Ejemplo (20-80) = 20% fijos – 80% Variables
Valores en US\$ Ctes de Diciembre de 2000 / KPC transportado.

BALLENA - BARRANQUILLA
VALORES EN PESOS DE FEBRERO DE 2002

	2001	2002	2003	2004	2005
0-100	1112.6	1083.9	1046.1	1010.5	979.5
20-80	1069.2	1036.5	1003.8	971.1	938.3
40-60	1028.1	998.2	961.5	931.6	901.7
50-50	1005.3	973.5	943.8	914.2	880.0
60-40	984.8	953.1	923.8	892.1	862.8
80-20	941.4	912.6	883.8	852.7	823.9
100-0	898.0	869.7	841.5	813.2	785.0

BALLENA - CARTAGENA
VALORES EN PESOS DE FEBRERO DE 2002

	2001	2002	2003	2004	2005
0-100	1167.7	1194.0	1208.9	1228.4	1252.5
20-80	1121.0	1142.3	1161.4	1182.7	1201.8
40-60	1078.9	1099.8	1113.9	1134.8	1155.7
50-50	1054.5	1074.1	1093.5	1115.3	1130.3
60-40	1034.6	1050.4	1070.9	1089.1	1109.5
80-20	987.9	1007.9	1025.6	1041.1	1061.1
100-0	943.5	960.8	978.1	995.4	1012.7



C A R B Ó N

ANOTACIONES.

PRECIOS DE CARBON PARA GENERACION ELECTRICA.

La pequeña minería de carbón en el interior del país presenta características artesanales que impiden el establecimiento de un nivel de precios de oferta aceptable, de tal modo que refleje el verdadero costo de extracción eficiente del mineral.

Un estrecho consumo interno que se proyecta inmóvil en el futuro, la generación indiscriminada de pequeñas unidades de producción ilegal difíciles de identificar y controlar ofreciendo carbón a precios muy bajos a través de la violación de normas laborales de seguridad social e higiene minera, y la imposibilidad del Estado para hacer inversiones de capital específico (transporte) con el objetivo de ampliar el mercado de demanda de este carbón, determinan, en términos generales, una inercia en la evolución del precio real promedio de equilibrio para el carbón en boca de mina.

Es necesario tener en cuenta que el precio histórico presentado en las tablas no hace referencia a un poder calorífico determinado, sino que simplemente es el precio promedio con el que cada central de generación ha comprado carbón durante cada año.

PRECIO PROMEDIO ANUAL DE COMPRA DE CARBON EN PLANTA CARBOELECTRICA, 1985-2001 (Pesos de Marzo 2002)/Ton

	1.985	1.986	1.987	1.988	1.989	1.990	1.991	1.992	1.993	1.994	1.995	1.996	1.997	1.998	1.999	2.000	2.001
TERMOTASAJERO	-	54.759	46.065	44.881	47.990	37.840	55.912	53.023	52.943	44.317	45.865	36.884	35.429	33.347	39.237	35.719	32.975
TERMOPAIPA	31.993	35.997	28.705	31.852	35.745	28.185	34.330	42.075	44.140	40.233	43.305	37.435	39.015	36.673	32.628	30.002	29.209
TERMOZIPA	42.538	35.628	43.205	51.102	62.219	51.256	53.163	54.342	54.720	54.358	57.877	45.796	43.202	36.565	33.475	28.891	28.000
TERMOYUMBO	84.248	67.930	64.191	50.897	51.761	40.814	41.934	41.802	38.747	46.704	58.664	-	-	-	51.963	50.171	51.401
TERMOGUAJIRA	-	-	-	73.388	55.310	43.612	101.733	96.892	89.371	83.447	68.337	-	-	-	-	-	-

Fuente: Ecocarbón 1998

PRECIOS PROMEDIO DE CARBON EN PLANTA CARBOELECTRICA

AÑO 2001

Planta	Combustible	Precio \$/Ton	Periodo
T.Zipa	Carbón (6700 kcal/kg)	28.000	Semestre I-2001
T.Paipa	Carbón (6300 kcal/kg)	29.209	Semestre I-2001
T.Tasajero	Carbón (7000 kcal/kg)	32.975	Semestre I-2001
T.Yumbo*	Carbón	50.188	Semestre I-2001

* Valor estimado

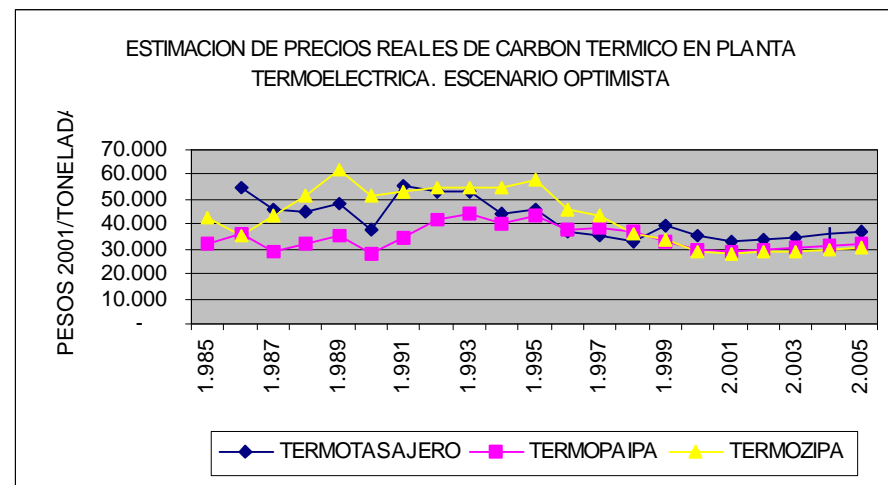
C A R B Ó N

PROYECCION DEL PRECIO PROMEDIO ANUAL DE COMPRA DE CARBON EN PLANTA CARBOELECTRICA
ESCENARIO BASE (PESOS DE MARZO DE 2002/Ton)

	2.002	2.003	2.004	2.005
TERMOTASAJERO (BASE)	32.975	32.975	32.975	32.975
TERMOPAIPA (BASE)	29.209	29.209	29.209	29.209
TERMOZIPIA (BASE)	28.000	28.000	28.000	28.000
TERMOYUMBO (BASE)	51.401	51.401	51.401	51.401

PROYECCION DEL PRECIO PROMEDIO ANUAL DE COMPRA DE CARBON EN PLANTA CARBOELECTRICA
ESCENARIO OPTIMISTA (PESOS DE MARZO DE 2002/Ton)

	2.002	2.003	2.004	2.005
TERMOTASAJERO (OPTIMISTA)	33.897	34.844	35.818	36.819
TERMOPAIPA (OPTIMISTA)	29.896	30.598	31.317	32.053
TERMOZIPIA (OPTIMISTA)	28.619	29.253	29.900	30.561
TERMOYUMBO (OPTIMISTA)	52.662	53.954	55.277	56.633



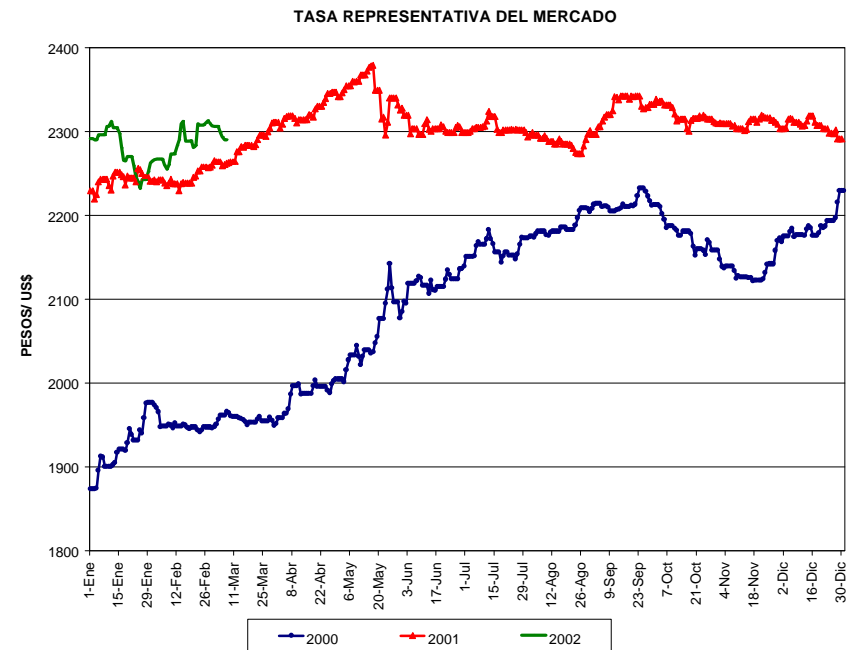
III. INDICADORES ÚTILES

TASA DE CAMBIO

Fuente: Banco de la República.

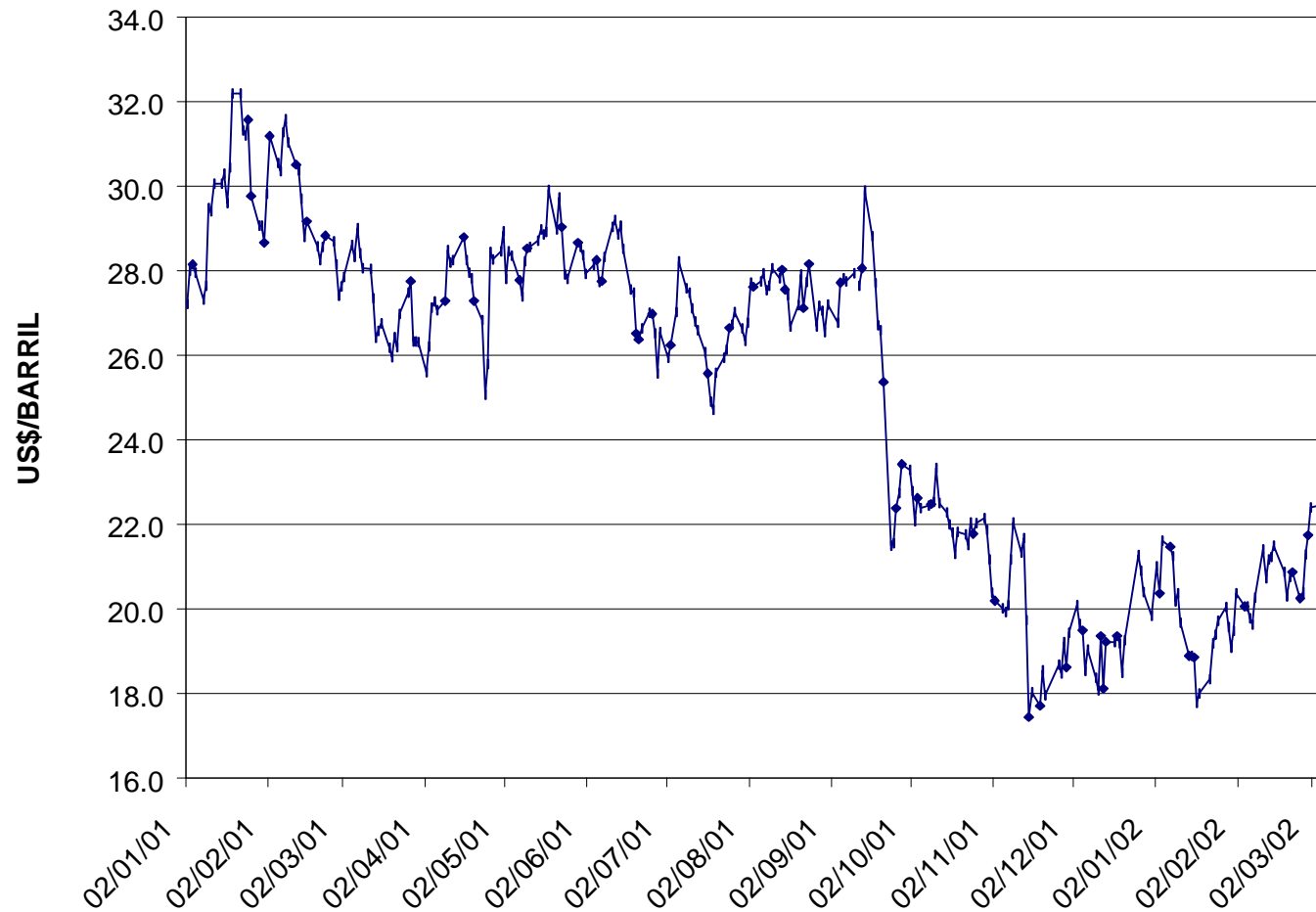
TASA REPRESENTATIVA DEL MERCADO 2001 - 2002								
	AGO 01	SEP 01	OCT 01	NOV 01	DIC 01	ENERO 02	FEBR 02	MARZO 02
1	2293.25	2296.85	2332.19	2309.12	2303.35	2291.18	2265.99	2306.45
2	2295.19	2296.85	2338.45	2309.89	2303.35	2291.18	2267.33	2306.33
3	2298.91	2296.85	2334.24	2309.42	2303.35	2289.42	2267.33	2306.33
4	2295.72	2305.15	2336.18	2309.42	2304.13	2289.91	2267.33	2306.33
5	2295.72	2305.28	2336.28	2309.42	2314.76	2295.59	2266.61	2299.15
6	2295.72	2312.87	2331.03	2309.42	2315.36	2295.59	2259.81	2293.60
7	2291.46	2317.02	2331.03	2309.22	2314.89	2295.59	2254.98	2290.00
8	2291.46	2320.09	2331.03	2306.57	2310.90	2295.59	2260.17	2289.83
9	2295.05	2320.09	2331.02	2307.24	2310.90	2306.31	2272.76	
10	2291.50	2320.09	2328.91	2303.68	2310.90	2306.35	2272.76	
11	2288.03	2324.78	2320.41	2303.68	2308.41	2311.57	2272.76	
12	2288.03	2341.28	2312.33	2303.68	2306.56	2304.54	2283.14	
13	2288.03	2341.14	2314.74	2303.68	2307.12	2304.54	2290.19	
14	2284.90	2337.25	2314.74	2300.69	2312.00	2304.54	2309.27	
15	2284.98	2342.44	2314.74	2302.81	2318.67	2297.31	2312.03	
16	2291.41	2342.44	2314.74	2311.57	2318.67	2280.73	2288.54	
17	2288.18	2342.44	2303.30	2314.33	2318.67	2265.66	2288.54	
18	2285.06	2342.18	2300.01	2314.33	2310.58	2265.01	2288.54	
19	2285.06	2338.39	2313.24	2314.33	2306.82	2269.76	2288.98	
20	2285.06	2342.04	2315.26	2310.90	2307.10	2269.76	2280.98	
21	2285.06	2341.68	2315.26	2314.86	2306.88	2269.76	2282.94	
22	2283.86	2342.18	2315.26	2319.34	2303.15	2259.24	2309.45	
23	2279.25	2342.18	2318.47	2317.57	2303.15	2247.29	2307.75	
24	2275.07	2342.18	2316.14	2316.40	2303.15	2239.92	2307.75	
25	2273.50	2329.70	2319.53	2316.40	2297.59	2231.98	2307.75	
26	2273.50	2327.09	2316.68	2316.40	2297.59	2242.67	2310.21	
27	2273.50	2328.49	2314.50	2313.26	2297.17	2242.67	2313.13	
28	2282.56	2328.75	2314.50	2312.90	2301.33	2242.67	2309.82	
29	2290.57	2332.19	2314.50	2310.97	2291.18	2252.37		
30	2297.24	2332.19	2311.42	2308.59	2291.18	2262.45		
31	2301.23		2310.02		2291.18	2264.82		

Fuente: www.banrep.gov.co



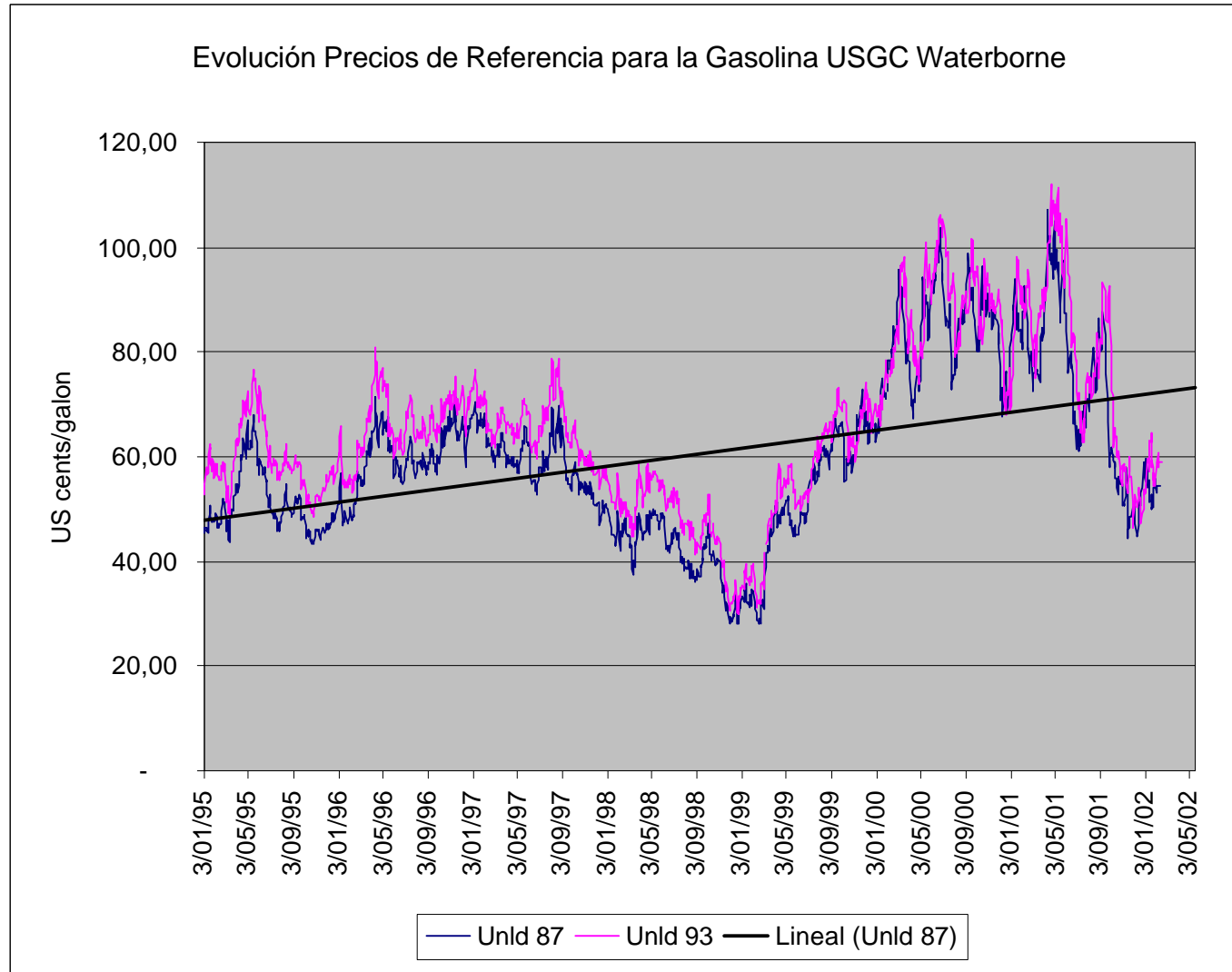
PRECIOS CRUDO

COTIZACIONES DIARIAS CRUDO WTI



Fuente: Bloomberg, Platt's

GASOLINAS UNLD 87 Y UNLD 93



Fuente: Platts Oilgram Price Report

IV. INDICADORES ÚTILES

GAS LICUADO DEL PETRÓLEO (GLP)

PRECIO DEL GAS LICUADO DEL PETRÓLEO (GLP) POR MUNICIPIO VIGENTES A PARTIR DE MARZO DE 2002

DPTO	Municipio	CARTQUE		C 100 (\$/Cil)		C 80 (\$/Cil)		C 40 (\$/Cil)		C 30 (\$/Cil)		C 20 (\$/Cil)	
		FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP
Arauca	Arauca			18,189	52,600	18,035	45,000	8,456	22,700	8,307	20,500	3,838	11,300
Arauca	Tame			10,080	46,000	10,872	39,000	6,149	21,000	6,310	19,000	3,237	11,000
Boyacá	Almeyda			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Aquitania			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Arcabuco	317	1,791	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Belén			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Berbeo			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Boavita			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	Borbur			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Briceño			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Busbanza			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Caldas			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Campohermoso			8,189	42,600	8,035	35,000	4,056	18,300	3,907	16,100	2,338	9,800
Boyacá	Cerinza			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Chinavita			8,189	42,600	8,035	35,000	4,056	18,300	3,907	16,100	2,338	9,800
Boyacá	Chiquinquirá	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Chíquiza			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Chiscas			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	Chita			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	Chivatá	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Chivor			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Ciénaga	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Cómbita	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Corrales			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Covarachía			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	Cucaita			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Cuitiva			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Duitama	245	1,719	8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	El Cocuy			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	El Espino			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500

DPTO	Municipio	CARRTQUE		C 100 (\$/Cil)		C 80 (\$/Cil)		C 40 (\$/Cil)		C 30 (\$/Cil)		C 20 (\$/Cil)	
		FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP
Boyacá	Firavitoba			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Floresta			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Gachantiva			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Gámeza			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Garagoa			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Guacamayas			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	Guateque			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Guayatá			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Guican			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	Iza			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Jenesano	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	La Capilla			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	La Ubita			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	Labranzagrande			8,189	42,600	8,035	35,000	4,056	18,300	3,907	16,100	2,338	9,800
Boyacá	Los Cedros			8,189	42,600	8,035	35,000	4,056	18,300	3,907	16,100	2,338	9,800
Boyacá	Macanal			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Miraflores			8,189	42,600	8,035	35,000	4,056	18,300	3,907	16,100	2,338	9,800
Boyacá	Mongua			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Monguí			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Moniquirá	449	1,924	8,189	42,600	8,035	35,000	4,056	18,300	3,907	16,100	2,338	9,800
Boyacá	Motavita	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Nazareth			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Nobsa	256	1,731	8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Nuevo Colón			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Oicatá	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Pachavita			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Paez			8,189	42,600	8,035	35,000	4,056	18,300	3,907	16,100	2,338	9,800
Boyacá	Paipa	245	1,719	8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Pajarito			8,189	42,600	8,035	35,000	4,056	18,300	3,907	16,100	2,338	9,800
Boyacá	Panqueba			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	Paz de Río			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Pesca			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Puerto Boyacá			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Puerto Boyacá	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Boyacá	Ramiriquí	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Ráquira			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Saboyá			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Sáchica			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Samacá			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	San Eduardo			8,189	42,600	8,035	35,000	4,056	18,300	3,907	16,100	2,338	9,800
Boyacá	San José de Pare	449	1,924	7,689	42,100	7,435	34,400	3,456	17,700	3,307	15,500	2,338	9,800
Boyacá	San Luis de Gaceno			9,080	45,000	8,872	37,000	6,149	21,000	6,310	19,000	3,237	11,000
Boyacá	San Mateo			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	San Miguel de Sema			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	San Pedro de Mucéño			8,189	42,600	8,035	35,000	4,056	18,300	3,907	16,100	2,338	9,800

DPTO	Municipio	CARTQUE		C 100 (\$/Cil)		C 80 (\$/Cil)		C 40 (\$/Cil)		C 30 (\$/Cil)		C 20 (\$/Cil)	
		FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP
Boyacá	Santa Ana			8,189	42,600	8,035	35,000	4,056	18,300	3,907	16,100	2,338	9,800
Boyacá	Santa María			9,080	45,000	8,872	37,000	6,149	21,000	6,310	19,000	3,237	11,000
Boyacá	Santa Rosa de Viterbo	256	1,731	8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Santa Sofía			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Santana	449	1,924	7,689	42,100	7,435	34,400	3,456	17,700	3,307	15,500	2,338	9,800
Boyacá	Sátiva			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	Sátiva Norte			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	Sátiva Sur			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	Siachoque	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Soatá			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	Socha			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Socotá			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Sogamoso	256	1,731	8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Somondoco			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Sora			8,189	42,600	8,035	35,000	4,056	18,300	3,907	16,100	2,338	9,800
Boyacá	Soracá	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Sotaquirá	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Susacón			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	Sutamarchán			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Sutatenza			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Tasco			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Tenza			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Tibacuy			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Tibaná	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Tibasosa	256	1,731	8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Tinjacá			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Tipacoque			9,089	43,500	8,535	35,500	4,756	19,000	4,307	16,500	3,038	10,500
Boyacá	Toca	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Togüí	358	1,833	8,189	42,600	8,035	35,000	4,056	18,300	3,907	16,100	2,338	9,800
Boyacá	Tópaga			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Tota			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	TUNJA	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Turmequé			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Tuta			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Tutasá			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Umbita			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Boyacá	Ventaquemada	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Villa de Leyva			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Viracachá	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Boyacá	Zetaquirá			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Caquetá	Florencia	526	2,000	15,589	50,000	12,535	39,500	9,756	24,000	7,507	19,700	4,038	11,500
Caquetá	Morelia	526	2,000	15,589	50,000	12,535	39,500	9,756	24,000	7,507	19,700	4,038	11,500
Caquetá	San Vicente	526	2,000	15,589	50,000	12,535	39,500	9,756	24,000	7,507	19,700	4,038	11,500
Caquetá	Puerto Rico	526	2,000	15,589	50,000	12,535	39,500	9,756	24,000	7,507	19,700	4,038	11,500
Caquetá	Belén	526	2,000	15,589	50,000	12,535	39,500	9,756	24,000	7,507	19,700	4,038	11,500

DPTO	Municipio	CARRTQUE		C 100 (\$/Cil)		C 80 (\$/Cil)		C 40 (\$/Cil)		C 30 (\$/Cil)		C 20 (\$/Cil)	
		FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP
Caquetá	Curillo	526	2,000	15,589	50,000	12,535	39,500	9,756	24,000	7,507	19,700	4,038	11,500
Casanare	Aguaclara			9,080	45,000	8,872	37,000	6,149	21,000	6,310	19,000	3,237	11,000
Casanare	Aguazul			9,080	45,000	8,872	37,000	6,149	21,000	6,310	19,000	3,237	11,000
Casanare	Chameza			9,080	45,000	8,872	37,000	6,149	21,000	6,310	19,000	3,237	11,000
Casanare	Hato Corozal			12,080	48,000	11,872	40,000	7,149	22,000	7,310	20,000	3,237	11,000
Casanare	La Salina			12,080	48,000	11,872	40,000	7,149	22,000	7,310	20,000	3,237	11,000
Casanare	Mámbita			9,380	45,300	9,172	37,300	6,349	21,200	6,210	18,900	2,337	10,100
Casanare	Maní			12,080	48,000	11,872	40,000	7,149	22,000	7,310	20,000	3,237	11,000
Casanare	Monterrey			9,080	45,000	8,872	37,000	6,149	21,000	6,310	19,000	3,237	11,000
Casanare	Nunchia			12,080	48,000	11,872	40,000	7,149	22,000	7,310	20,000	3,237	11,000
Casanare	Orocué			17,080	53,000	16,872	45,000	12,149	27,000	12,310	25,000	7,237	15,000
Casanare	Paz de Ariporo			12,080	48,000	11,872	40,000	7,149	22,000	7,310	20,000	3,237	11,000
Casanare	Pore			12,080	48,000	11,872	40,000	7,149	22,000	7,310	20,000	3,237	11,000
Casanare	Puerto Gazaduje			9,380	45,300	9,172	37,300	6,349	21,200	6,210	18,900	2,337	10,100
Casanare	Recetor			12,080	48,000	11,872	40,000	7,149	22,000	7,310	20,000	3,237	11,000
Casanare	Sabanalarga			9,080	45,000	8,872	37,000	6,149	21,000	6,310	19,000	3,237	11,000
Casanare	Sacama			9,380	45,300	9,172	37,300	5,749	20,600	5,610	18,300	1,737	9,500
Casanare	San Luis de Palenque			12,080	48,000	11,872	40,000	7,149	22,000	7,310	20,000	3,237	11,000
Casanare	San Pedro de Jagua			9,080	45,000	8,872	37,000	6,149	21,000	6,310	19,000	3,237	11,000
Casanare	Santa Teresa			9,380	45,300	9,172	37,300	6,349	21,200	6,210	18,900	2,337	10,100
Casanare	Tamara			12,080	48,000	11,872	40,000	7,149	22,000	7,310	20,000	3,237	11,000
Casanare	Tauramena			12,080	48,000	11,872	40,000	7,149	22,000	7,310	20,000	3,237	11,000
Casanare	Trinidad			12,080	48,000	11,872	40,000	7,149	22,000	7,310	20,000	3,237	11,000
Casanare	Villanueva			9,080	45,000	8,872	37,000	6,149	21,000	6,310	19,000	3,237	11,000
Casanare	YOPAL			9,080	45,000	8,872	37,000	6,149	21,000	6,310	19,000	3,237	11,000
Cundinamarca	Agua de Dios	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Cundinamarca	Albán			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Anapoima	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Anolaima	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Apulo	69	1,543	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Arbeláez	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Bojacá	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Bogotá D.C.	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Cabrera			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Cachipay	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Cajicá	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Caparrapí			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Cáqueza	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Carmen			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Cogua	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Cota	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Cumaca			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Chaguani			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Chía	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Chipaque	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100

DPTO	Municipio	CARRTQUE		C 100 (\$/Cil)		C 80 (\$/Cil)		C 40 (\$/Cil)		C 30 (\$/Cil)		C 20 (\$/Cil)	
		FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP
Cundinamarca	Choachí	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Chocontá	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Dindal			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	El Colegio	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	El Rosal	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Facatativá		1,474		34,411		26,965		14,244		12,193		7,462
Cundinamarca	Fómeque	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Fosca	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Funza	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Fusagasugá	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Gachalá			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Cundinamarca	Gachancipá			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Gachetá			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Cundinamarca	Gama			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Cundinamarca	Girardot	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Cundinamarca	Granada			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Guaduas			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Guasca			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Guataqui			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Guatavita			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Guayabetal	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Gutierrez	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Junin			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Cundinamarca	La Calera	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	La Faz			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	La Florida			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	La Magdalena			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	La Mesa	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	La Palma			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	La Paz			4,789	39,200	4,535	31,500	2,356	16,600	2,207	14,400	1,138	8,600
Cundinamarca	La Peña			4,789	39,200	4,535	31,500	2,356	16,600	2,207	14,400	1,138	8,600
Cundinamarca	La Plazuela			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	La Pradera	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	La Unión	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	La Vega			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100

DPTO	Municipio	CARRTQUE		C 100 (\$/Cil)		C 80 (\$/Cil)		C 40 (\$/Cil)		C 30 (\$/Cil)		C 20 (\$/Cil)	
		FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP
Cundinamarca	Machetá			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Madrid	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Manta			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Medina			9,080	45,000	8,872	37,000	6,149	21,000	6,310	19,000	3,237	11,000
Cundinamarca	Melgar	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Cundinamarca	Mosquera			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Nariño			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Nemocón			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Neusa			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Nilo	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Cundinamarca	Nimaima			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Nocaima			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Nuevo Colón			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Pacho			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Pandi			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Paratebueno			8,789	43,200	8,535	35,500	4,656	18,900	4,507	16,700	2,938	10,400
Cundinamarca	Pasca			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Piracachá			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Puente Quetame	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Puerto Salgar		1,474		34,411		26,965		14,244		12,193		7,462
Cundinamarca	Quebrada Negra			4,789	39,200	4,535	31,500	2,356	16,600	2,207	14,400	1,138	8,600
Cundinamarca	Quetame	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Quípila			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Ricaurte	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Cundinamarca	Rosal	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	San Antonio	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	San Bernardo			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	San Francisco			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	San Juan de Rioseco			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Santa Inés			4,789	39,200	4,535	31,500	2,356	16,600	2,207	14,400	1,138	8,600
Cundinamarca	Sasaima			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Sesquíle			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Sibaté	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Silvania			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Soacha	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Sopó			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Subachoque	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Suesca			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Sueva			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Supatá			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Tabio			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Tena			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Tenjo			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Tequendama			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Tibacuy	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100

DPTO	Municipio	CARRTQUE		C 100 (\$/Cil)		C 80 (\$/Cil)		C 40 (\$/Cil)		C 30 (\$/Cil)		C 20 (\$/Cil)	
		FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP
Cundinamarca	Tibiritá			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Tobia			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Tocaima	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Cundinamarca	Tocancipá	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Turmequé			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Ubalá			8,089	42,500	8,035	35,000	4,256	18,500	3,807	16,000	2,538	10,000
Cundinamarca	Ubaque	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Ubaté			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Une	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Utica			4,789	39,200	4,535	31,500	2,356	16,600	2,207	14,400	1,138	8,600
Cundinamarca	Venecia			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Ventaquemada	207	1,681	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Vergara			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Viani			3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Villapinzón	69	1,543	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Villeta	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Cundinamarca	Viotá	230	1,704	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Yacopí			7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Zipacón	69	1,543	7,089	41,500	6,835	33,800	2,856	17,100	2,807	15,000	1,738	9,200
Cundinamarca	Zipacquirá	69	1,543	3,089	37,500	2,835	29,800	1,756	16,000	1,607	13,800	638	8,100
Meta	Acacias			5,980	41,900	5,672	33,800	2,849	17,700	2,810	15,500	1,737	9,500
Meta	Apiay				35,920		28,128		14,851		12,690		7,763
Meta	Barranca de Uplá			9,080	45,000	8,872	37,000	6,149	21,000	6,310	19,000	3,237	11,000
Meta	Cabuyaro			9,380	45,300	9,172	37,300	6,349	21,200	6,210	18,900	2,937	10,700
Meta	Castilla La Nueva			5,980	41,900	5,672	33,800	2,849	17,700	2,810	15,500	1,737	9,500
Meta	Cumará			5,980	41,900	5,672	33,800	2,849	17,700	2,810	15,500	1,737	9,500
Meta	Dinamarca			7,680	43,600	7,472	35,600	3,449	18,300	3,310	16,000	2,337	10,100
Meta	El Castillo			10,580	46,500	10,272	38,400	4,649	19,500	4,510	17,200	2,937	10,700
Meta	El Dorado			10,580	46,500	10,272	38,400	4,649	19,500	4,510	17,200	2,937	10,700
Meta	Fuente de Oro			8,280	44,200	7,972	36,100	3,449	18,300	3,310	16,000	2,337	10,100
Meta	Gabuyaro			7,080	43,000	6,872	35,000	2,849	17,700	2,810	15,500	1,737	9,500
Meta	Granada			8,280	44,200	7,972	36,100	3,449	18,300	3,310	16,000	2,337	10,100
Meta	Guamal			5,980	41,900	5,672	33,800	2,849	17,700	2,810	15,500	1,737	9,500
Meta	Lejanías			10,580	46,500	10,272	38,400	5,749	20,600	5,610	18,300	2,537	10,300
Meta	Maya			7,080	43,000	6,872	35,000	4,649	19,500	4,510	17,200	2,937	10,700
Meta	Mesetas			8,280	44,200	7,972	36,100	4,049	18,900	3,910	16,600	2,337	10,100
Meta	Mosquera			7,080	43,000	6,872	35,000	2,849	17,700	2,810	15,500	1,737	9,500
Meta	Pachaquiario			7,080	43,000	6,872	35,000	2,849	17,700	2,810	15,500	1,737	9,500
Meta	Piñalito			9,380	45,300	9,172	37,300	5,749	20,600	5,610	18,300	2,937	10,700
Meta	Puerto Gaitán			12,880	48,800	12,572	40,700	5,749	20,600	5,610	18,300	3,437	11,200
Meta	Puerto Lleras			10,580	46,500	10,272	38,400	5,749	20,600	5,610	18,300	2,537	10,300
Meta	Puerto López			5,980	41,900	5,672	33,800	2,849	17,700	2,810	15,500	1,737	9,500
Meta	Remolino			11,680	47,600	11,472	39,600	4,049	18,900	3,910	16,600	2,337	10,100
Meta	Restrepo			5,980	41,900	5,672	33,800	2,849	17,700	2,810	15,500	1,737	9,500
Meta	San Carlos de G.			13,980	49,900	13,772	41,900	6,349	21,200	6,210	18,900	3,437	11,200

DPTO	Municipio	CARRTQUE		C 100 (\$/Cil)		C 80 (\$/Cil)		C 40 (\$/Cil)		C 30 (\$/Cil)		C 20 (\$/Cil)	
		FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP
Meta	San Juan de Arama			10,580	46,500	10,272	38,400	4,649	19,500	4,510	17,200	2,937	10,700
Meta	San Martín			8,280	44,200	7,972	36,100	3,449	18,300	3,310	16,000	2,337	10,100
Meta	Veracruz			7,080	43,000	6,872	35,000	4,649	19,500	4,510	17,200	2,937	10,700
Meta	VILLAVICENCIO	76	1,550	3,080	39,000	2,872	31,000	1,749	16,600	1,610	14,300	637	8,400
Meta	Vista Hermosa			9,380	45,300	9,172	37,300	5,749	20,600	5,610	18,300	2,937	10,700
Huila, Tolima, Caldas	Acevedo	426	1,900	13,589	48,000	14,035	41,000	7,256	21,500	5,307	17,500	4,038	11,500
Huila, Tolima, Caldas	Agrado	426	1,900	12,589	47,000	13,435	40,400	6,256	20,500	4,807	17,000	3,538	11,000
Huila, Tolima, Caldas	Aguanegra	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Algeciras	426	1,900	12,589	47,000	13,435	40,400	6,256	20,500	4,807	17,000	3,538	11,000
Huila, Tolima, Caldas	Alpujarra	326	1,800	10,589	45,000	10,035	37,000	5,756	20,000	4,307	16,500	3,538	11,000
Huila, Tolima, Caldas	Altamira	426	1,900	13,589	48,000	14,035	41,000	7,256	21,500	5,307	17,500	4,038	11,500
Huila, Tolima, Caldas	Alvarado	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Ambalema	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Anzoategui	326	1,800	9,589	44,000	9,035	36,000	5,256	19,500	3,807	16,000	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Argentina	426	1,900	13,589	48,000	14,035	41,000	7,256	21,500	5,307	17,500	4,038	11,500
Huila, Tolima, Caldas	Armero	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Ataco	326	1,800	10,589	45,000	10,035	37,000	5,756	20,000	4,307	16,500	3,538	11,000
Huila, Tolima, Caldas	Belalcazar	426	1,900	13,589	48,000	14,035	41,000	7,256	21,500	5,307	17,500	4,038	11,500
Huila, Tolima, Caldas	Betania	426	1,900	12,589	47,000	13,435	40,400	6,256	20,500	4,807	17,000	3,538	11,000
Huila, Tolima, Caldas	Cajamarca	326	1,800	9,589	44,000	9,035	36,000	5,256	19,500	3,807	16,000	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Campoalegre	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Carmen de apicalá	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Casablanca	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Chaparral	326	1,800	9,589	44,000	9,035	36,000	5,256	19,500	3,807	16,000	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Chicoral	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Cimitarra	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Cocorná	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Coello	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Colombia	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Coyaima	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Cunday	326	1,800	9,589	44,000	9,035	36,000	5,256	19,500	3,807	16,000	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Delicias	176	1,650	6,289	40,700	5,235	32,200	3,356	17,600	2,307	14,500	1,738	9,200
Huila, Tolima, Caldas	Dolores	326	1,800	10,589	45,000	10,035	37,000	5,756	20,000	4,307	16,500	3,538	11,000
Huila, Tolima, Caldas	Dorada	76	1,550	3,289	37,700	3,235	30,200	1,356	15,600	1,307	13,500	738	8,200
Huila, Tolima, Caldas	Doradal	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Espinal	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Fanal	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Flandes	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Fortalecillas	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Fresno	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Gaitania	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Garzón	426	1,900	12,589	47,000	13,435	40,400	6,256	20,500	4,807	17,000	3,538	11,000
Huila, Tolima, Caldas	Gigante	426	1,900	12,589	47,000	13,435	40,400	6,256	20,500	4,807	17,000	3,538	11,000
Huila, Tolima, Caldas	Guadalupe	426	1,900	13,589	48,000	14,035	41,000	7,256	21,500	5,307	17,500	4,038	11,500
Huila, Tolima, Caldas	Guaduas	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700

DPTO	Municipio	CARRTQUE		C 100 (\$/Cil)		C 80 (\$/Cil)		C 40 (\$/Cil)		C 30 (\$/Cil)		C 20 (\$/Cil)	
		FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP
Huila, Tolima, Caldas	Gualanday	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Guamo	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Guayabal	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Herrera	326	1,800	10,589	45,000	10,035	37,000	5,756	20,000	4,307	16,500	3,538	11,000
Huila, Tolima, Caldas	Hobo	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Honda	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Ibagué	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Niza	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	La Danta	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	La Plata	426	1,900	13,589	48,000	14,035	41,000	7,256	21,500	5,307	17,500	4,038	11,500
Huila, Tolima, Caldas	La Sierra	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Landazurí	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Lerida	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Libano	176	1,650	6,289	40,700	5,235	32,200	3,356	17,600	2,307	14,500	1,738	9,200
Huila, Tolima, Caldas	Manzanares	176	1,650	6,289	40,700	5,235	32,200	3,356	17,600	2,307	14,500	1,738	9,200
Huila, Tolima, Caldas	Mariquita	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Marquetalia	176	1,650	6,289	40,700	5,235	32,200	3,356	17,600	2,307	14,500	1,738	9,200
Huila, Tolima, Caldas	Murillo	176	1,650	6,289	40,700	5,235	32,200	3,356	17,600	2,307	14,500	1,738	9,200
Huila, Tolima, Caldas	Nariño	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Nataga	426	1,900	13,589	48,000	14,035	41,000	7,256	21,500	5,307	17,500	4,038	11,500
Huila, Tolima, Caldas	Natagaima	326	1,800	9,589	44,000	9,035	36,000	5,256	19,500	3,807	16,000	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Neiva	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Ortega	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Paicol	426	1,900	13,589	48,000	14,035	41,000	7,256	21,500	5,307	17,500	4,038	11,500
Huila, Tolima, Caldas	Palermo	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Palestina	426	1,900	13,589	48,000	14,035	41,000	7,256	21,500	5,307	17,500	4,038	11,500
Huila, Tolima, Caldas	Palocabildo	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Payande	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Pital	426	1,900	12,589	47,000	13,435	40,400	6,256	20,500	4,807	17,000	3,538	11,000
Huila, Tolima, Caldas	Pitalito	426	1,900	13,589	48,000	14,035	41,000	7,256	21,500	5,307	17,500	4,038	11,500
Huila, Tolima, Caldas	Planadas	326	1,800	10,589	45,000	10,035	37,000	5,756	20,000	4,307	16,500	3,538	11,000
Huila, Tolima, Caldas	Potrerillos	426	1,900	12,589	47,000	13,435	40,400	6,256	20,500	4,807	17,000	3,538	11,000
Huila, Tolima, Caldas	Prado	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Praga	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Puerto Araujo	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Puerto Libre	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Purificación	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Río Blanco	326	1,800	10,589	45,000	10,035	37,000	5,756	20,000	4,307	16,500	3,538	11,000
Huila, Tolima, Caldas	Rionegro	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Rivera	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Ronces Valles	326	1,800	9,589	44,000	9,035	36,000	5,256	19,500	3,807	16,000	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Rovira	326	1,800	9,589	44,000	9,035	36,000	5,256	19,500	3,807	16,000	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Saldaña	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Samana	176	1,650	6,289	40,700	5,235	32,200	3,356	17,600	2,307	14,500	1,738	9,200
Huila, Tolima, Caldas	San Agustín	426	1,900	13,589	48,000	14,035	41,000	7,256	21,500	5,307	17,500	4,038	11,500

DPTO	Municipio	CARRTQUE		C 100 (\$/Cil)		C 80 (\$/Cil)		C 40 (\$/Cil)		C 30 (\$/Cil)		C 20 (\$/Cil)	
		FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP	FL	PVP
Huila, Tolima, Caldas	San Andrés	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	San Antonio	326	1,800	9,589	44,000	9,035	36,000	5,256	19,500	3,807	16,000	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	San Fernando	176	1,650	6,289	40,700	5,235	32,200	3,356	17,600	2,307	14,500	1,738	9,200
Huila, Tolima, Caldas	San Jose de Isnos	426	1,900	13,589	48,000	14,035	41,000	7,256	21,500	5,307	17,500	4,038	11,500
Huila, Tolima, Caldas	Santa Maria	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Santa Rita	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Santa Teresa	176	1,650	6,289	40,700	5,235	32,200	3,356	17,600	2,307	14,500	1,738	9,200
Huila, Tolima, Caldas	Santa Isabel	326	1,800	9,589	44,000	9,035	36,000	5,256	19,500	3,807	16,000	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Suarez	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Suaza	426	1,900	13,589	48,000	14,035	41,000	7,256	21,500	5,307	17,500	4,038	11,500
Huila, Tolima, Caldas	Tello	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Timaná	426	1,900	13,589	48,000	14,035	41,000	7,256	21,500	5,307	17,500	4,038	11,500
Huila, Tolima, Caldas	Varaya	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Venadillo	326	1,800	8,589	43,000	7,635	34,600	4,256	18,500	3,007	15,200	2,538	10,000
Huila, Tolima, Caldas	Victoria	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Villahermosa	176	1,650	4,789	39,200	4,235	31,200	2,356	16,600	1,807	14,000	1,238	8,700
Huila, Tolima, Caldas	Villarica	326	1,800	9,589	44,000	9,035	36,000	5,256	19,500	3,807	16,000	3,038	10,500
Huila, Tolima, Caldas	Yaguará	426	1,900	9,089	43,500	9,035	36,000	5,256	19,500	4,307	16,500	3,038	10,500
Putumayo	La Hormiga	426	1,900	13,089	47,500	10,435	37,400	4,756	19,000	3,307	15,500	3,038	10,500
Putumayo	Mocoa	426	1,900	13,089	47,500	10,435	37,400	4,756	19,000	3,307	15,500	3,038	10,500
Putumayo	Puerto Asís	426	1,900	13,089	47,500	10,435	37,400	4,756	19,000	3,307	15,500	3,038	10,500

Fuente: Diario La República (Febrero 27 de 2002). Agremgas.

Las cifras sombreadas corresponden al precio del GLP producido en la refinería de Apiay.