



Ministerio de Minas y Energía

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

RESOLUCIÓN No. 008 DE 2011

(17 FEB. 2011)

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución y el Cargo Máximo Base de Comercialización de gas natural distribuido por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Pacho en el departamento de Cundinamarca.

LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

En ejercicio de sus atribuciones constitucionales y legales, en especial las conferidas por la Ley 142 de 1994, y los Decretos 1524 y 2253 de 1994, y

CONSIDERANDO QUE:

El artículo 14.28 de la Ley 142 de 1994, definió el servicio público domiciliario de gas combustible como el conjunto de actividades ordenadas a la distribución de gas combustible y estableció la actividad de comercialización como complementaria del servicio público domiciliario de gas combustible.

Según lo dispuesto por el artículo 28 de la Ley 142 de 1994, la construcción y operación de redes para el transporte de gas, así como el señalamiento de las tarifas por uso, se registrarán exclusivamente por esa Ley.

El artículo 73.11 de la Ley 142 de 1994, atribuyó a la Comisión de Regulación de Energía y Gas, la competencia para establecer las fórmulas para la fijación de las tarifas del servicio público domiciliario de gas combustible.

Según lo dispuesto por el artículo 88.1 de la Ley 142 de 1994, la Comisión de Regulación de Energía y Gas podrá establecer topes máximos y mínimos tarifarios, de obligatorio cumplimiento por parte de las empresas.

El artículo 126 de la Ley 142 de 1994 establece que vencido el período de vigencia de las fórmulas tarifarias éstas continuarán rigiendo mientras la Comisión no fije las nuevas.

[Firma]

[Firma]

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución y el Cargo Máximo Base de Comercialización de gas natural distribuido por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Pacho en el departamento de Cundinamarca.

Mediante Resolución CREG-045 de 2002 se estableció la metodología de cálculo y ajuste para la determinación de la tasa de retorno que se utilizará en las fórmulas tarifarias de la actividad de distribución de gas combustible por redes para el próximo período.

Mediante Resolución CREG-069 de 2006 se adoptó la nueva tasa de retorno, de conformidad con lo establecido en la Resolución CREG-045 de 2002.

Mediante Resolución CREG-011 de 2003 se adoptó la metodología y criterios generales para determinar la remuneración de las actividades de distribución y comercialización de gas combustible y las fórmulas generales para la prestación del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible por redes de tubería.

Mediante la Resolución CREG-100 de 2003, la Comisión de Regulación de Energía y Gas estableció los Estándares de Calidad en el servicio público domiciliario de gas natural y GLP en Sistemas de Distribución por redes de tuberías.

Mediante Documento CREG-009 de 2004, se definieron los gastos eficientes de AOM para las actividades de distribución y comercialización, el factor de eficiencia en redes, así como los gastos eficientes de AOM para el control y monitoreo de los estándares de calidad definidos mediante Resolución CREG-100 de 2003.

Mediante Resolución CREG 008 de 2005, la Comisión de Regulación de Energía y Gas reguló el costo de compresión de gas natural y determinó la metodología para establecer el costo máximo unitario para el transporte de gas natural comprimido en vehículos de carga.

GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE S.A. ESP. mediante comunicación con radicado CREG E-2010-010064 del 3 de noviembre de 2010, presentó a la Comisión una solicitud tarifaria para distribución de gas natural comprimido por redes para el municipio de Pacho en el departamento de Cundinamarca.

La solicitud tarifaria presentada por la empresa incluye las proyecciones de demanda, las proyecciones de gastos de AOM de distribución y el Programa de Nuevas Inversiones, clasificadas según el listado de unidades constructivas establecido en el Anexo No. 1 de la Resolución CREG 011 de 2003.

GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE S.A. ESP. en cumplimiento de lo dispuesto en los parágrafos de los artículos 20 y 29 de la Resolución CREG-011 de 2003, el día 10 de noviembre de 2010 publicó en el diario El Nuevo Siglo el resumen del estudio de cargos que presentó a la Comisión, con la información señalada en la Circular CREG 021 de 2003, con el fin de que los terceros interesados pudieran presentar ante la Comisión observaciones sobre tal información, y envió a la Comisión copia del aviso de prensa respectivo, mediante oficio con radicado CREG E-2010-010364 de noviembre 12 de 2010.

cup

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución y el Cargo Máximo Base de Comercialización de gas natural distribuido por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Pacho en el departamento de Cundinamarca.

La Unidad de Planeación Minero-Energética, mediante comunicación con radicación CREG E-2010-010574 de 18 de noviembre de 2010 informó a la Comisión que aprobó la metodología utilizada para las proyecciones de demanda del mercado, de conformidad con lo establecido en el Numeral 7.5 de la Resolución CREG 011 de 2003;

Como resultado del análisis de la información presentada a la Comisión por la empresa, se realizaron ajustes pertinentes a la información requerida para el cálculo de los Cargos de que tratan los Artículos 7 y 23 de la Resolución CREG 011 de 2003, según se relacionan, con su respectivo sustento, en el documento soporte de la presente Resolución;

En cumplimiento de lo establecido en el artículo 7 de la Ley 1340 de 2009 y el artículo 5 del Decreto 2897 de 2010 la CREG respondió el cuestionario elaborado por la Superintendencia de Industria y Comercio, encontrando que el conjunto de la respuesta fue negativo, por lo que las disposiciones contenidas en esta resolución no tienen incidencia sobre la libre competencia en los mercados y no se requiere informar a la Superintendencia de Industria y Comercio;

La Comisión de Regulación de Energía y Gas efectuó los análisis tarifarios correspondientes, a partir de la metodología establecida en la Resolución CREG-011 de 2003 y demás información disponible en la Comisión, los cuales se presentan en el Documento CREG-005 de 2011;

La Comisión de Regulación de Energía y Gas, en su sesión No. 479 del 17 de febrero de 2011, aprobó el Cargo Promedio por Uso del Sistema de Distribución y el Cargo Máximo Base de Comercialización del Mercado Relevante conformado por el municipio de Pacho en el departamento de Cundinamarca;

RESUELVE:

ARTÍCULO 1. Mercados Relevantes de Distribución y Comercialización.

Para efectos de aplicación de esta Resolución el mercado relevante de distribución y comercialización estará conformado por el municipio de Pacho en el departamento de Cundinamarca.

ARTÍCULO 2. Inversión Base. La Inversión Base reportada para el Mercado Relevante definido en el artículo 1 de esta Resolución se compone de nuevas inversiones. Para el Programa de Nuevas Inversiones se reconocen los siguientes valores, con la descripción presentada en el Anexo 1 de la presente Resolución:

Descripción	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Año 5
UC de Redes	1,850,623,742	-	-	-	-
Derechos Conexión a Red de Transporte	150,000,000	-	-	-	-
UC de Calidad del servicio	56,457,478	-	-	-	-
Unidades Especiales	683,848,642	-	-	-	-
Total	2,740,929,861	-	-	-	-

Cifras en pesos del 31 de Diciembre de 2009.

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución y el Cargo Máximo Base de Comercialización de gas natural distribuido por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Pacho en el departamento de Cundinamarca.

Parágrafo: Las desviaciones que se presenten en el Programa de Nuevas Inversiones serán consideradas de conformidad con lo establecido en el literal b) del numeral 7.1 de la Resolución CREG 011 de 2003.

ARTÍCULO 3. Demandas Esperadas de Volumen. Para el cálculo tarifario se utilizó la Demanda de Volumen reportada por GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE S.A. ESP. para el horizonte de proyección, la cual se presenta en el Anexo 2 de esta Resolución

ARTÍCULO 4. Gastos de Administración, Operación y Mantenimiento de Distribución - AOM. El nivel de eficiencia obtenido del modelo de frontera de eficiencia para la empresa GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE S.A. ESP es 46.04%. Aplicando este resultado al valor presente de los gastos de AOM propuestos para el horizonte de Proyección, se obtiene el siguiente valor para incorporar al cálculo del cargo que remunera los gastos de AOM. En el Anexo 3 se presentan los gastos de AOM para el Horizonte de Proyección.

Componente	\$ de Dic/2009
Valor Presente de los gastos de AOM, con nivel de eficiencia	319,787,313

ARTÍCULO 5. Cargo Promedio de Distribución. A partir de la vigencia de la presente Resolución, el Cargo Promedio de Distribución aplicable en el Mercado Relevante del Artículo 1, para recuperar los costos de inversión y gastos de AOM para la distribución domiciliaria de gas natural por red se fija en 487.45 \$/m³ (pesos de diciembre de 2009) desagregado de la siguiente manera:

Componente	(\$/m ³)
Componente Inversión de la Empresa	431.42
Componente Gastos AOM	56.03

Cifras en pesos de diciembre de 2009

Parágrafo 1: El cargo piso aplicable en el Mercado Relevante del Artículo 1 se fija en \$204.93/m³ (pesos de diciembre de 2009).

Parágrafo 2: Estos Cargos de Distribución se actualizarán de conformidad con lo establecido en el numeral 7.8 de la Resolución CREG-011 de 2003.

ARTÍCULO 6. Cargo Máximo Base de Comercialización. A partir de la vigencia de la presente Resolución, el Cargo Máximo Base de Comercialización aplicable en el Mercado Relevante del Artículo 1, es el siguiente:

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución y el Cargo Máximo Base de Comercialización de gas natural distribuido por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Pacho en el departamento de Cundinamarca.

Cargo Máximo Base de Comercialización (\$/factura)

2,682.25

Cifras en pesos de diciembre de 2009

Parágrafo: El Cargo de Comercialización se actualizará de conformidad con lo establecido en el Artículo 24 de la Resolución CREG-011 de 2003.

ARTÍCULO 7. Fórmula Tarifaria. La Fórmula Tarifaria aplicable al mercado relevante definido en el Artículo 1 de la presente Resolución corresponderá a la establecida en el Artículo 34 de la Resolución CREG 011 de 2003.


ARTÍCULO 8. Vigencia de la Fórmula Tarifaria, del Cargo Promedio de Distribución y del Cargo Máximo Base de Comercialización. La fórmula tarifaria, incluido el Cargo Promedio de Distribución y el Cargo Máximo Base de Comercialización que se establecen en esta Resolución, regirán a partir de la fecha en que la presente Resolución quede en firme y durante el término de vigencia de las fórmulas tarifarias definidas en la Resolución CREG-011 de 2003. Vencido este período las fórmulas tarifarias continuarán rigiendo mientras la Comisión no fije las nuevas, tal como está previsto en el Artículo 126 de la Ley 142 de 1994.

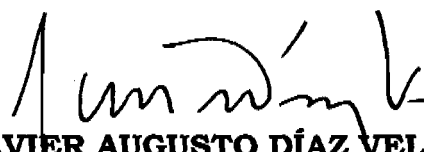
ARTÍCULO 9. La presente Resolución deberá notificarse a la empresa GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE S.A. ESP., y publicarse en el Diario Oficial. Contra las disposiciones contenidas en esta Resolución procede el Recurso de Reposición, el cual podrá interponerse ante la Dirección Ejecutiva de la CREG dentro de los cinco (5) días hábiles siguientes a la fecha de su notificación.

NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE

17 FEB. 2011

Dada en Bogotá, D.C.

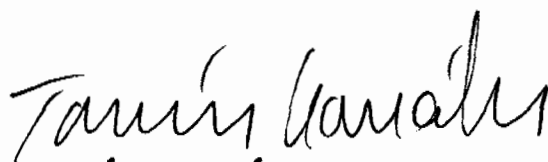

TOMÁS GONZÁLEZ ESTRADA
Viceministro de Minas y Energía
Delegado del Ministro de Minas y
Energía
Presidente


JAVIER AUGUSTO DÍAZ VELASCO
Director Ejecutivo

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución y el Cargo Máximo Base de Comercialización de gas natural distribuido por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Pacho en el departamento de Cundinamarca.

ANEXO 1**PROGRAMA DE NUEVAS INVERSIONES**

Unidad Constructiva	Costo Unitario Eficiente \$	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Año 5	SubTotal Inversiones
		Cantidad en Km					
TPB2V	98,327,087	1.550	149,306,985	0.0	0.0	0.0	0
TPB4AS	89,825,239	0.100	8,982,524	0.0	0.0	0.0	0
TPB4CO	95,259,400	3.015	287,207,090	0.0	0.0	0.0	0
TPB4AT	81,118,427	0.250	20,279,107	0.0	0.0	0.0	0
TPB4ZV	54,216,351	1.425	77,258,300	0.0	0.0	0.0	0
TPB3CO	79,370,136	0.050	3,968,507	0.0	0.0	0.0	0
TPB3AT	65,228,440	0.075	4,892,133	0.0	0.0	0.0	0
TPB3ZV	38,278,847	0.325	12,440,560	0.0	0.0	0.0	0
TPB2AS	52,400,882	0.060	3,144,053	0.0	0.0	0.0	0
TPB2CO	41,977,761	0.500	20,968,880	0.0	0.0	0.0	0
TPB2AT	45,893,471	0.050	2,294,674	0.0	0.0	0.0	0
TPB2ZV	22,376,800	1.210	27,075,928	0.0	0.0	0.0	0
TPB1AS	46,838,057	0.025	1,170,951	0.0	0.0	0.0	0
TPB1CO	33,831,199	1.735	58,350,130	0.0	0.0	0.0	0
TPB1AT	37,622,761	0.130	4,890,959	0.0	0.0	0.0	0
TPB1ZV	13,981,798	0.505	7,060,808	0.0	0.0	0.0	0
TPB1/AS	44,886,474	0.185	7,406,268	0.0	0.0	0.0	0
TPB1/CO	31,886,754	20.145	638,329,667	0.0	0.0	0.0	0
TPB1/AT	35,697,280	4.020	143,503,064	0.0	0.0	0.0	0
TPB1/ZV	12,025,244	18.780	225,834,087	0.0	0.0	0.0	0
Cantidad en Unidades							
ERP 3T1	146,239,066	1	146,239,066	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0
		0	0	0	0	0	0
\$ de diciembre de 2009							
Unidades Especiales							
Derechos de conexión a la red de transporte	150,000,000	1	150,000,000	0	0	0	0
Cruce Especial Subfluvial 3/4	396,439,000	0.168	66,801,752	0	0	0	0
Cruce Especial Subfluvial 2	396,439,000	0.050	19,821,950	0	0	0	0
Cruce Especial Subfluvial 3	396,439,000	0.055	21,804,145	0	0	0	0
Cruce Especial Subfluvial 6	415,607,000	0.052	21,811,564	0	0	0	0
Cruce Especial Aéreo 4	1,950,000,000	0.150	292,500,000	0	0	0	0
Equipos de Protección Catódica	3,568,231	1	3,568,231	0	0	0	0
Sistemas de Control (SCADA)	40,000,000	1	40,000,000	0	0	0	0
Equipo de Odorización	50,000,000	1	50,000,000	0	0	0	0
Limitador de Caudal para Tubería de PE de 1/2	60,000	2,799	167,940,000	0	0	0	0
Activos de Gas		2,664,472,964	2,664,472,964	0	0	0	0
Activos de calidad		66,467,478	66,467,478	0	0	0	0
Data Logger o Manómetro de 12"	9,248,431	1	9,248,431	0	0	0	0
Detectores Portátiles de Odorizante	17,460,787	1	17,460,787	0	0	0	0
Sistema digital de grabación, 1 municipio	29,748,260	1	29,748,260	0	0	0	0
Subtotal por años			0	0	0	0	0



TOMÁS GONZÁLEZ ESTRADA
Viceministro de Minas y Energía
Delegado del Ministro de Minas y

Energía
Presidente

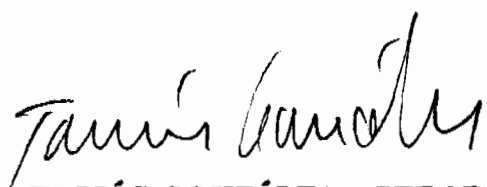


JAVIER AUGUSTO DÍAZ VELASCO
Director Ejecutivo


Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución y el Cargo Máximo Base de Comercialización de gas natural distribuido por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Pacho en el departamento de Cundinamarca.

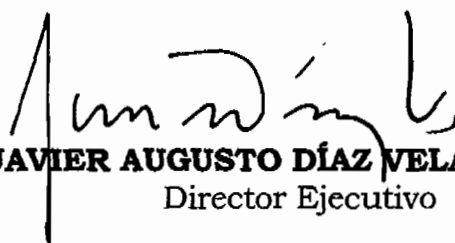
ANEXO 2**DEMANDAS DE VOLUMEN**

AÑO	CLIENTES	DEMANDA (m3/año)
1	1,033	173,763
2	1,891	591,540
3	2,178	674,288
4	2,213	685,863
5	2,247	695,466
6	2,280	706,476
7	2,313	715,796
8	2,348	727,371
9	2,382	736,974
10	2,417	748,549
11	2,452	758,434
12	2,489	770,574
13	2,527	782,997
14	2,563	793,164
15	2,601	805,587
16	2,639	816,319
17	2,679	829,306
18	2,719	842,294
19	2,759	853,591
20	2,799	866,578



TOMÁS GONZÁLEZ ESTRADA
Viceministro de Minas y Energía
Delegado del Ministro de Minas y

 Energía
Presidente



JAVIER AUGUSTO DÍAZ VELASCO
Director Ejecutivo

Por la cual se aprueban el Cargo Promedio de Distribución y el Cargo Máximo Base de Comercialización de gas natural distribuido por redes a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por el municipio de Pacho en el departamento de Cundinamarca.

ANEXO 3**PROYECCIÓN DE GASTOS DE ADMINISTRACIÓN, OPERACIÓN Y
MANTENIMIENTO DE DISTRIBUCIÓN - AOM**

1	9,683,253.36
2	33,147,874.28
3	37,784,764.19
4	38,433,398.29
5	38,971,496.30
6	39,588,477.58
7	40,110,749.17
8	40,759,383.27
9	41,297,481.28
10	41,946,115.38
11	42,500,039.80
12	43,180,326.73
13	43,876,440.07
14	44,446,190.89
15	45,142,304.23
16	45,743,707.89
17	46,471,474.05
18	47,199,240.21
19	47,832,296.69
20	48,560,062.85

Cifras en pesos de diciembre de 2009


TOMÁS GONZÁLEZ ESTRADA
Viceministro de Minas y Energía
Delegado del Ministro de Minas y
Energía
Presidente


JAVIER AUGUSTO DÍAZ VELASCO
Director Ejecutivo