



**Comisión de Regulación
de Energía y Gas**

**CARGOS DE DISTRIBUCIÓN Y
COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL
POR REDES PARA EL MERCADO
RELEVANTE DE EL RETIRO (ANTIOQUIA)
SOLICITADO POR EMPRESAS PÚBLICAS DE
MEDELLÍN ESP.**

DOCUMENTO CREG-049
07 de Mayo de 2009

**CIRCULACIÓN:
MIEMBROS DE LA COMISIÓN
DE REGULACIÓN DE ENERGÍA
Y GAS**

de

CONTENIDO

1.	ANTECEDENTES.....	201
2.	SUPUESTOS GENERALES E INDICES UTILIZADOS.....	202
3.	CARGO DE DISTRIBUCIÓN.....	202
3.1	SOLICITUD TARIFARIA DE LA EMPRESA.....	202
3.1.1	<i>Mercado Relevante</i>	203
3.1.2	<i>Inversión Base</i>	203
3.1.3	<i>Gastos de Administración, Operación y Mantenimiento</i>	203
3.1.4	<i>Demandas de Volumen</i>	203
3.2	ANÁLISIS DE LA SOLICITUD TARIFARIA.....	204
3.2.1	<i>Mercado Relevante</i>	204
3.2.2	<i>Inversión Base</i>	204
3.2.2.1	Programa de Nuevas Inversiones.....	204
3.2.2.2	Criterio de Eficiencia en redes secundarias.....	204
3.2.2.3	Propiedad del Sistema de Distribución.....	205
3.2.2.4	Resumen de la Inversión Base.....	205
3.2.3	<i>Demanda Esperada de Volumen</i>	205
3.2.4	<i>Gastos de AO&M de Distribución</i>	206
3.3	CARGO PROMEDIO DE DISTRIBUCIÓN.....	207
4.	CARGO DE COMERCIALIZACIÓN.....	207
4.1	SOLICITUD TARIFARIA.....	207
4.1.1	<i>Mercado Relevante</i>	207
4.1.2	CARGO MÁXIMO BASE DE COMERCIALIZACIÓN.....	207
5.	PROPUESTA DE LA CREG.....	207
5.1	CARGO PROMEDIO DE DISTRIBUCIÓN.....	208
5.2	CARGO MÁXIMO BASE DE COMERCIALIZACIÓN.....	208

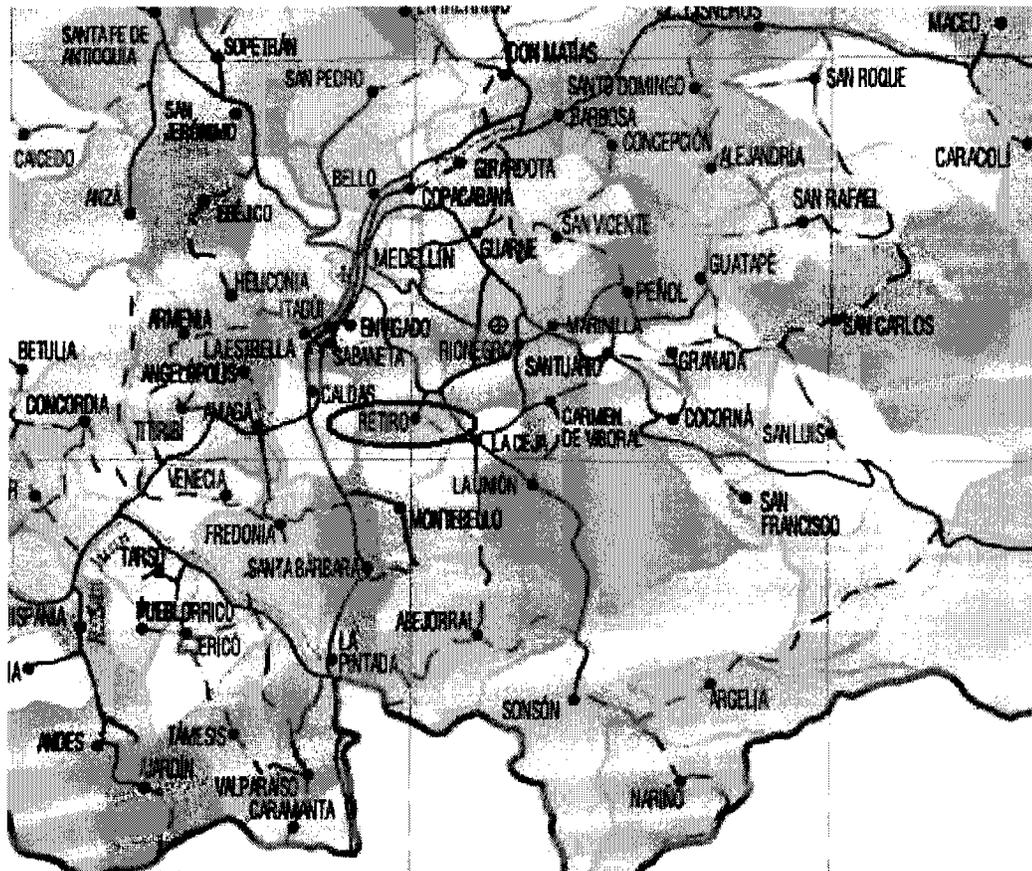


CARGOS DE DISTRIBUCIÓN Y COMERCIALIZACIÓN DE GAS NATURAL PARA EL MERCADO RELEVANTE DE EL RETIRO (ANTIOQUIA) SEGÚN SOLICITUD TARIFARIA DE EMPRESAS PÚBLICAS DE MEDELLÍN ESP.

1. ANTECEDENTES

Empresas Públicas de Medellín ESP. pretende prestar los servicios de distribución y comercialización de gas natural en el municipio de El Retiro en el departamento de Antioquia, con número potencial de 1.403 usuarios.

Figura 1. Diagrama de la ubicación geográfica del Sistema de Distribución



Mediante la Resolución CREG-011 de 2003 (en adelante *Resolución 11*), la Comisión aprobó los principios generales y la metodología para el establecimiento del cargo por uso del Sistema de Distribución y del Cargo de Comercialización de gas combustible por redes a usuarios regulados. La *Resolución 11* estableció igualmente la información requerida para el cálculo de los cargos por uso del Sistema de Distribución y Cargo de Comercialización.

En este documento se presenta a consideración de la Comisión el análisis de la solicitud tarifaria formulada por la empresa, la información utilizada y el cálculo respectivo de los cargos máximos aplicables al mercado de Empresas Públicas de Medellín ESP. para el próximo período tarifario acorde con la *Resolución 11*.

JP

Para tal efecto se dispone de la información contenida en los siguientes documentos:

Cuadro 1. Documentos utilizados para la aprobación de la solicitud tarifaria

Tipo de documento	Radicado CREG	Fecha
Oficio	CREG E-2008-010321	Noviembre 20 de 2008
Oficio	CREG E-2008-010590	Noviembre 27 de 2008
Oficio	CREG E-2009-000006	Enero 2 de 2009
Oficio UPME	CREG E-2009-001444	Febrero 23 de 2009

2. SUPUESTOS GENERALES E INDICES UTILIZADOS

Para el cálculo de los cargos de distribución y comercialización de que trata el presente documento se utilizaron los siguientes supuestos de tipo general:

Cuadro 2. Supuestos Generales

Parámetro	Valor	Fuente
Tasa de descuento (Costo Promedio de Capital Invertido)	11,31%	Res. CREG-069 de 2006
Índice de Precios del Productor		Banco de la República
Valor anual reconocido de terrenos e inmuebles.	7,6% del valor catastral	Res. CREG-011 de 2003
Parámetros de calidad del servicio		Res. CREG-100 de 2003

3. CARGO DE DISTRIBUCIÓN

3.1 Solicitud Tarifaria de la Empresa

Empresas Públicas de Medellín ESP. en cumplimiento de la *Resolución 11*, reportó a la CREG las proyecciones de demanda, inversiones y gastos de AOM de distribución para los años 2008 a 2027 mediante oficio con radicado CREG E-2008-010321 del 20 de noviembre de 2008.

De conformidad con lo dispuesto en los artículos 20 y 29 de la *Resolución 11* y requerimientos de la Circular CREG 021 de 2003, Empresas Públicas de Medellín ESP. publicó en el diario El Colombiano el 25 de noviembre de 2008, el resumen del estudio de cargos que presentó a la Comisión, publicación que remitió mediante oficio con radicación CREG E-2008-010590 del 27 de noviembre, con las siguientes cifras:

	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Año 5
Demanda proyectada m ³	0	130.504	299.805	328.444	352.462
Nuevas Inversiones (\$ de dic. de 2007)	\$ 1.115.894.110				
Gastos AOM distribución	\$ 145.793.233				
Cargo Promedio de distribución (AOM)	\$439,78 \$/m ³				

Empresas Públicas de Medellín ESP., mediante oficio con radicado CREG E-2009-000006 del 2 de enero de 2009, reportó a la CREG copia del documento enviado a la UPME ampliando la

metodología de proyección de demanda, sin afectar los consumos utilizados en su solicitud tarifaria.

3.1.1 Mercado Relevante

De conformidad con lo establecido en el Artículo 4 de la *Resolución 11*, el Mercado Relevante de distribución propuesto por la empresa en su solicitud tarifaria es el municipio de El Retiro en el departamento de Antioquia.

3.1.2 Inversión Base

Empresas Públicas de Medellín ESP. presenta las inversiones previstas para ejecutar durante el próximo período tarifario en \$1.115.894.110 (\$ de 2007) correspondientes a 18,75 km de red, estación de regulación y otros activos.

3.1.3 Gastos de Administración, Operación y Mantenimiento

La empresa proyectó gastos de AOM de distribución para el periodo 2008-2027 de \$415.005.912 a \$ de diciembre de 2007.

Cuadro 3. Gastos de AO&M de distribución

Concepto	\$ dic de 2007
Sueldos y Salarios	9.720.445
Contribuciones Imputadas	108.930
Contribuciones Efectivas	1.422.046
Aportes sobre la nómina	283.182
Gastos Generales	12.705.402
Impuestos, Contribuciones y Tasas	38.412.024
Personal	203.439.485
Generales	14.798.297
Contratos	130.024.512
Honorarios	749
Generales	100.643
Materiales	1.931.417
Seguros	161.188
Impuestos	1.707.205
Órdenes y contratos por otros servicios	190.387

3.1.4 Demandas de Volumen

La empresa reportó en su estudio el siguiente escenario de proyección de demanda:

Cuadro 4. Resumen de las demandas de Volumen

Año	Usuarios	Demanda Anual m3
1	0	0
2	1.020	130.504
3	1.174	299.805
4	1.299	328.444
5	1.403	352.462
6	1.482	371.644
7	1.517	383.842
8	1.553	391.620
9	1.590	399.580
10	1.628	407.726
11	1.666	416.062
12	1.706	424.594
13	1.747	433.325
14	1.788	442.261
15	1.831	451.406
16	1.874	460.765
17	1.919	470.343
18	1.965	480.146
19	2.011	490.179
20	2.059	500.447

3.2 Análisis de la Solicitud Tarifaria**3.2.1 Mercado Relevante**

De conformidad con lo establecido en el Artículo 4 de la *Resolución 11* y con la propuesta de la empresa, se recomienda aceptar al municipio de El Retiro en el departamento de Antioquia, como el mercado relevante de Empresas Públicas de Medellín ESP.

3.2.2 Inversión Base**3.2.2.1 Programa de Nuevas Inversiones**

La empresa prevé inversiones por \$1.091.15 millones (\$ dic. 31 de 2007) para el próximo periodo tarifario, correspondientes a 18,75 km de red, estación de regulación, y otros activos. En el cuadro siguiente se indica el programa de nuevas inversiones:

Cuadro 5. Nuevas Inversiones por año

Descripción	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Año 5
UC de Redes	418.352.891	552.872.408			
Activos de calidad	0	44.833.625			
Otros Activos	25.101.173	49.987.516			
Total	443.454.065	647.693.550			

3.2.2.2 Criterio de Eficiencia en redes secundarias

De conformidad con lo establecido en el Anexo 8 de la *Resolución 11*, la longitud promedio por usuario en el mercado relevante del municipio de El Retiro queda por debajo de la curva que determina el criterio de eficiencia en redes de distribución secundaria. En este sentido, las

cantidades previstas para redes de polietileno con diámetros inferiores o iguales a 3/4" no se ajustan.

3.2.2.3 Propiedad del Sistema de Distribución

De conformidad con la información reportada, el Sistema de Distribución de gas natural del municipio de El Retiro será propiedad de la empresa.

3.2.2.4 Resumen de la Inversión Base

Con base en lo establecido anteriormente se propone aprobar los montos de inversión (a \$ de dic. de 2007) del Cuadro 5.

3.2.3 Demanda Esperada de Volumen

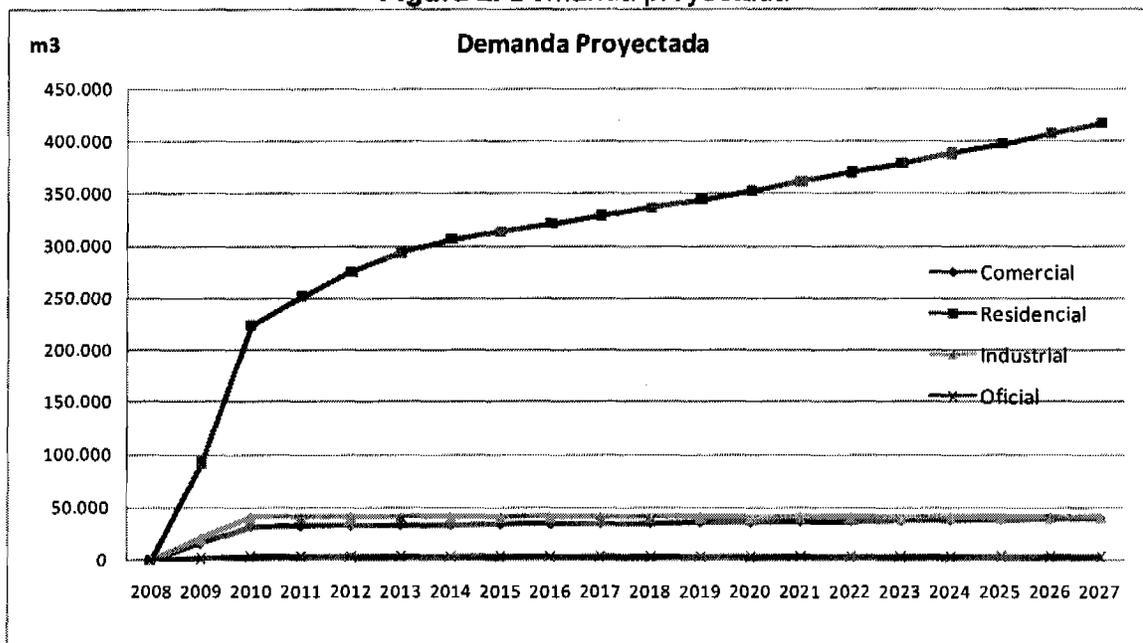
De conformidad con lo establecido en el Art. 7.5 de la *Resolución 11*, las demandas consideradas para el cálculo tarifario son las siguientes:

Año	Usuarios	Demanda Anual m3
1	0	0
2	1.020	130.504
3	1.174	299.805
4	1.299	328.444
5	1.403	352.462
6	1.482	371.644
7	1.517	383.842
8	1.553	391.620
9	1.590	399.580
10	1.628	407.726
11	1.666	416.062
12	1.706	424.594
13	1.747	433.325
14	1.788	442.261
15	1.831	451.406
16	1.874	460.765
17	1.919	470.343
18	1.965	480.146
19	2.011	490.179
20	2.059	500.447

La UPME mediante Oficio con radicado CREG-E-2009-001444 de Febrero 23 de 2009, aprobó la metodología de proyección de demanda efectuada.

En consecuencia, la demanda presentada por Empresas Públicas de Medellín ESP. se utilizó para el cálculo del cargo de distribución:

Figura 2. Demanda proyectada



3.2.4 Gastos de AO&M de Distribución

En el Documento CREG-009 de 2004, documento general para la determinación de cargos de distribución y comercialización, se describe en detalle la aplicación de la metodología de estimación de frontera de eficiencia. Aplicando la metodología al caso de Empresas Públicas de Medellín ESP. se encuentra que los gastos de AOM proyectados tienen un puntaje del 100,00% (ANEXO A), por lo que los valores utilizados serán los siguientes:

Cuadro 6. Gastos de AO&M de distribución

Año	\$ de dic 2007
1	8.595.384
2	23.437.262
3	29.649.271
4	29.937.183
5	30.178.649
6	30.371.489
7	30.494.125
8	30.572.318
9	30.652.340
10	30.734.234
11	30.818.044
12	30.903.815
13	30.991.594
14	31.081.428
15	31.173.366
16	31.267.458
17	31.363.754
18	31.462.308
19	31.563.172
20	31.666.401

Handwritten mark

AOM asignable a redes primarias

De conformidad con el numeral 7.7 de la *Resolución 11* el AOM asignable a la red primaria es de \$115,07 millones a \$ de diciembre de 2007.

3.3 Cargo Promedio de Distribución

Con base en la información analizada anteriormente y aplicando la metodología de cálculo establecida en la *Resolución 11*, se obtienen los siguientes resultados:

Cuadro 7. Cálculo del cargo de distribución

Descripción	Valor
VP Inversión proyectada (mill \$ de dic de 2007)	921,15
VP AOM (mill \$ de dic de 2007)	212,88
VP Demanda de Volumen (mill m ³)	2,47
Cargo Promedio de Distribución de gas natural (\$ / m ³)	458,84
• Componente de AOM (\$ / m ³)	86,13
• Componente de Inversión (\$ / m ³)	372,71
AOM asignable al Cargo Piso (mill \$ de dic de 2007)	115,07
Inversión asignable al Cargo Piso (mill \$ de dic de 2007)	365,47
Cargo Piso de Distribución (\$ / m ³) (\$ de dic de 2007)	194,43

4. CARGO DE COMERCIALIZACIÓN

4.1 Solicitud Tarifaria

4.1.1 Mercado Relevante

De conformidad con lo establecido en el Artículo 4 de la *Resolución 11* y con la propuesta de la empresa, se recomienda aceptar al municipio de El Retiro en el departamento de Antioquia, como el mercado relevante de Empresas Públicas de Medellín ESP.

4.1.2 Cargo Máximo Base de Comercialización

Con base en los resultados de la aplicación del modelo DEA, se encuentra que para Empresas Públicas de Medellín ESP. el Cargo Máximo Base de Comercialización es de \$1.727,78 por factura. (ANEXO A. Se asigna el de la empresa con características de usuarios por red más cercano, en este caso el de Proviservicios S.A. ESP. en el mercado de San Vicente de Chucurí).

5. PROPUESTA DE LA CREG

Se propone aprobar los siguientes cargos de distribución y comercialización para el mercado relevante de Empresas Públicas de Medellín ESP.

La memoria de cálculo y la información total utilizada para obtener los cargos se encuentra en el respectivo expediente tarifario.

5.1 Cargo Promedio de Distribución

\$458,84/ m³ , a pesos de dic 31 de 2007

De otra parte, Empresas Públicas de Medellín ESP. deberá ejecutar el siguiente plan de inversiones (\$ de diciembre de 2007):

Descripción	Año 1	Año 2	Año 3	Año 4	Año 5
UC de Redes	418.352.891	552.872.408			
Activos de calidad	0	44.833.625			
Otros Activos	25.101.173	49.987.516			
Total	443.454.065	647.693.550			

5.2 Cargo Máximo Base de Comercialización

\$1.727,78 / Factura, a pesos de dic 31 de 2007

ANEXO A. RESULTADOS DE LA METODOLOGÍA DEA**Factores de Eficiencia en Distribución**

Empresa	Score
ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	93,08%
ALCANOS DE COLOMBIA AREA EXCLUSIVA CENTRO Y TOLIMA	60,28%
EMPRESA DE GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.	78,30%
GAS NATURAL DEL CENTRO S.A. E.S.P.	52,79%
GAS NATURAL DEL CESAR S.A. E.S.P.	98,86%
GASES DE LA GUAJIRA S.A. E.S.P.	100,00%
GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.	100,00%
GASES DEL CUSIANA S.A. E.S.P.	89,40%
GASES DEL LLANO S.A. E.S.P.	77,88%
GASES DEL NORTE DEL VALLE S.A. E.S.P.	100,00%
GASES DEL ORIENTE S.A. E.S.P.	100,00%
MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P.	100,00%
METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	100,00%
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P.	100,00%
EMPRESA CAUCANA DE GAS S.A. E.S.P.	56,61%
EMPITALITO	100,00%
ECOSEP	73,44%
PROMESA	83,72%
ESPIGAS	74,72%
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	100,00%
GAS DEL RISARALDA S.A. E.S.P.	43,14%
GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE S.A. E.S.P.	37,96%
GAS NATURAL DEL ORIENTE S.A. E.S.P.	94,83%
GAS NATURAL S.A. E.S.P.	100,00%
GASES DE BARRANCABERMEJA S.A. E.S.P.	100,00%
GASES DEL QUINDIO S.A. E.S.P.	36,29%
GAS DOMICILIARIO	66,03%
ARIARI	75,25%
GASES DEL SUR DE SANTANDER	49,70%
PROVISERVICIOS GUAVATA	80,46%
PROVISERVICIOS	100,00%
GAS DE SANTANDER	100,00%
ENERCA	56,80%
SERVIGAS COYAIMA	52,66%
Alcanos - Carmen de Apicala	79,65%
Nacional de Servicios Publicos	48,33%
Gases de Bolivar	64,49%
SERVINGAS (Falan, Palocabildo, Casabianca y Villahermosa)	52,65%
EDALGAS (Cisneros y Pto Berrio)	69,41%
INGEOBRAS	93,45%
Surgas	85,99%
Proviservicios (Gepsa)	92,51%
Proviservicios (SanVicenteChucuri)	61,90%
Improgas (Charala)	86,03%
Alcanos -Icononzo	82,23%
Jimelgas	59,36%
Pamplona	65,85%
Gas Comprimido de Occidente	76,19%
Rionegro, Santuario, Marinilla, Guane	65,61%
Malaga	80,71%
Gases del Ariari - Granada	67,70%
Surgas (Agrado-Altamira)	100,00%
Surgas (Nataga-Colombia)	100,00%

Proviservicios - Rionegro	69,79%
Metrogas(Ocaña)	58,54%
Gasnacer(San Martin)	29,67%
G_Occidente (Cauca)	59,59%
Alcanos (Cauca)	70,48%
Llanogas (Barranca de Upia)	100,00%
Proviservicios (La Paz)	73,66%
Proviservicios (Zapatoca)	86,80%
Proviservicios (Rio de Oro)	65,63%
Proviservicios(El Peñol)	83,23%
EdalGAS (San Roque)	83,01%
Ingeobras-Astrea	100,00%
Ingeobras-Chimichagua	90,72%
Ingeobras-Nueva Granada	96,75%
Ingeobras-El Paso	92,65%
Alcanos-Valle de San Juan	97,61%
Publiservicios (Paez, Berbeo, San Eduardo, Zetaquirá)	55,29%
La Ceja Epm	66,38%
Carmen de Atrato	60,67%
Leticia	90,73%
Forencia Alcanos	81,51%
Carmen de Viboral Alcanos	86,24%
San Andres Santander Ingasoil	75,47%
San Agustin-Huila_Surgas	100,00%
Cubarral-Llanogas	83,51%
El Castillo-Llanogas	91,72%
El Dorado-Llanogas	70,90%
Puerto Concordia-Llanogas	80,24%
Puerto Gaitán-Llanogas	74,57%
Puerto Ileras-Llanogas	77,00%
Puerto Rico-Llanogas	82,98%
San Juan de Arama-Llanogas	90,58%
Capitanejo-Ingasoil	79,74%
Simacota-Ingasoil	76,07%
Aranzazu y otros-Gas N. del Centro	84,52%
Garagoa-Publiservicios	59,56%
Sabanas de San Angel-Ingeobras	100,00%
Chibolo-Ingeobras	84,87%
Apulo, Tocaima, Agua de Dios-Alcanos	95,43%
Guaca-Ingasoil	72,09%
Guadalupe-Ingasoil	72,47%
Santa Barbara-Ingasoil	100,00%
Gas Natural Cundiboyacense - Subachoque	59,73%
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P. El Retiro	100,00%
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P. La Unión	100,00%

Determinación del Cargo de Comercialización

Empresa	Usu. Prom.	red	Densidad
SURTIDORA DE GAS DEL CARIBE S.A. E.S.P	299.175	5.909,0	50,6
GASES DEL CARIBE S.A. E.S.P.	434.423	7.211,0	60,2
EMPRESA CAUCANA DE GAS S.A. E.S.P	493	52,3	9,4
El Castillo-Llanogas	376	26,1	14,4
PROVISERVICIOS GUAVATA	246	16,4	15,0
San Juan de Arama-Llanogas	524	32,2	16,3
ESPIGAS	700	41,8	16,8
Llanogas (Barranca de Upia)	622	35,7	17,4
Publiservicios (Paez, Berbeo, San Eduardo, Zetaquirá)	1.102	62,6	17,6
INGEOBRAS	1.955	110,3	17,7
Proviservicios (La Paz)	461	25,8	17,9
Puerto Concordia-Llanogas	355	19,4	18,3
Ingeobras-El Paso	2.096	108,2	19,4
Proviservicios(El Peñol)	490	23,5	20,8
Proviservicios (Gepsa)	874	41,3	21,1
Puerto Rico-Llanogas	711	33,5	21,2
ECOSEP	4.131	192,5	21,5
GASES DEL CUSIANA S.A. E.S.P	8.765	402,3	21,8
Garagoa-Publiservicios	4.466	196,5	22,7
Capitanejo-Ingasoil	969	42,6	22,8
Alcanos - Camen de Apicalá	1.162	50,3	23,1
ENERCA	7.347	308,4	23,8
MADIGAS INGENIEROS S.A. E.S.P.	4.006	159,9	25,0
Guaca-Ingasoil	412	14,7	28,1
EMPITALITO	5.354	186,8	28,7
El Dorado-Llanogas	313	10,7	29,4
Gas Natural Cundiboyacense - Subachoque	1.197	39,6	30,2
Simacota-Ingasoil	521	17,0	30,6
Chibolo-Ingeobras	1.469	46,9	31,3
GASES DEL SUR DE SANTANDER	3.103	99,0	31,4
GAS NATURAL DEL CESAR S.A. E.S.P.	12.061	380,9	31,7
Sabanas de San Angel-Ingeobras	680	21,0	32,3
Alcanos-Valle de San Juan	808	24,4	33,1
Proviservicios - Rionegro	1.280	38,5	33,3
Ingeobras-Astrea	1.616	48,2	33,5
Proviservicios (Zapatoca)	1.793	53,3	33,7
G_Occidente (Cauca)	10.084	297,6	33,9
Carmen de Atrato	830	24,4	34,0
Apulo, Tocaima, Agua de Dios-Alcanos	4.676	137,4	34,0
San Andres Santander Ingasoil	782	22,9	34,2
GAS DEL RISARALDA S.A. E.S.P.	31.793	898,5	35,4
Cubarral-Llanogas	627	17,7	35,4
Ingeobras-Chimichagua	1.814	50,9	35,6
Puerto Gaitán-Llanogas	1.272	35,4	36,0
Nacional de Servicios Públicos	1.921	53,1	36,2
Alcanos -Icononzo	1.573	43,1	36,5
Santa Barbara-Ingasoil	113	3,1	36,6
Malaga	428	11,6	37,0
Proviservicios (Rio de Oro)	1.084	28,4	38,2
Puerto Ileras-Llanogas	840	21,8	38,5
PROVISERVICIOS	946	24,5	38,7
Gasnacer(San Martin)	931	23,7	39,3
GASES DEL QUINDIO S.A E.S.P	17.630	447,4	39,4
PROMESA	1.063	26,8	39,7
Improgas (Charala)	711	17,5	40,7
GASES DE LA GUAJIRA S.A. E.S.P.	37.917	930,7	40,7

GAS NATURAL CUNDIBOYACENSE S.A. E.S.P.	32.095	783,9	40,9
Ingeobras-Nueva Granada	959	22,9	42,0
Gases del Ariari - Granada	4.918	115,8	42,5
SERVINGAS (Falan, Palocablido, Casablanca y Villahermosa)	4.225	98,2	43,0
Aranzazu y otros-Gas N. del Centro	14.479	333,5	43,4
La Ceja Epm	3.537	81,3	43,5
Surgas (Nataga-Colombia)	1.304	29,9	43,7
Guadalupe-Ingasoil	524	11,9	44,0
Gases de Bolivar	1.760	39,3	44,8
Jimelgas	2.560	57,1	44,8
Leticia	3.340	72,4	46,1
SERVIGAS COYAIMA	1.055	21,0	50,2
San Agustin-Huila_Surgas	2.148	42,7	50,4
GAS NATURAL DEL CENTRO S.A. E.S.P.	36.705	711,0	51,6
Pamplona	1.141	20,1	56,9
Forencia Alcanos	16.762	293,6	57,1
Rionegro, Santuario, Marinilla, Guane	21.968	383,1	57,3
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P. El Retiro	979	16,9	58,0
Proviservicios (SanVicenteChucuri)	3.055	52,2	58,5
Metrogas(Ocaña)	13.515	224,1	60,3
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P. La Unión	1.189	19,1	62,3
GAS DOMICILIARIO	7.230	115,1	62,8
Surgas	22.320	348,0	64,1
Surgas (Agrado-Altamira)	6.692	99,0	67,6
GASES DE BARRANCABERMEJA S.A. E.S.P.	38.596	560,2	68,9
Carmen de Viboral Alcanos	4.628	65,1	71,1
EDALGAS (Cisneros y Pto Berrio)	8.256	110,9	74,4
ARIARI	7.279	95,1	76,5
Alcanos (Cauca)	39.963	520,1	76,8
GAS DE SANTANDER	618	7,6	81,0
Gas Comprimido de Occidente	35.850	427,2	83,9
EdalGAS (San Roque)	570	6,1	93,8
Madigas (San Martin)	1.479	14,1	105,3
METROGAS DE COLOMBIA S.A. E.S.P	45.668	397,1	115,0
GASES DEL NORTE DEL VALLE S.A. E.S.P.	77.875	1.908,9	40,8
ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	85.603	1.747,6	49,0
GASES DEL ORIENTE S.A. E.S.P.	68.481	1.391,4	49,2
GASES DEL LLANO S.A. E.S.P.	73.947	1.331,5	55,5
ALCANOS DE COLOMBIA AREA EXCLUSIVA CENTRO Y TOLIMA	72.391	1.233,8	58,7
EMPRESA DE GASES DE OCCIDENTE S.A. E.S.P.	152.875	2.341,7	65,3
GAS NATURAL DEL ORIENTE S.A. E.S.P.	149.450	1.586,3	94,2
EMPRESAS PUBLICAS DE MEDELLIN E.S.P.	188.722	854,1	221,0
GAS NATURAL S.A E.S.P	962.418	9.787,8	98,3