



Ministerio de Minas y Energía

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

RESOLUCIÓN No. 055 DE 2015

(04 MAYO 2015)

Por la cual se aprueba el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá, según solicitud tarifaria presentada por DISTICON S.A.S E.S.P.

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 en desarrollo de los Decretos 2253 de 1994 y 1260 de 2013.

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.

Por la cual se aprueba el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá, según solicitud tarifaria presentada por DISTICON S.A.S. E.S.P.

A través de la Resolución CREG 202 de 2013, se establecieron los criterios generales para remunerar la actividad de distribución de gas combustible por redes de tubería y se dictan otras disposiciones.

Con la Resolución CREG 138 de 2014, se modifica y adiciona la Resolución CREG 202 de 2013.

Específicamente en el artículo 11 de la Resolución CREG 138 de 2014 adicionó el artículo 27 a la Resolución CREG 202 de 2013 que dispuso lo siguiente para las solicitudes tarifarias de Nuevos Mercados de Distribución:

“Artículo 27. Parámetros transitorios de Tasa de Retorno y gastos eficientes de AOM para Nuevos Mercados de Distribución. Para los Nuevos Mercados de Distribución que presenten solicitudes tarifarias con anterioridad a la fecha de la firmeza de la Resolución que apruebe la Tasa de Retorno (WACC) para la actividad de Distribución de Gas, se les aprobará Cargos de Distribución conforme a las siguientes condiciones.

1. Tasa de Retorno: El valor de Tasa de Retorno o WACC a utilizar para el Cálculo de los Cargos de Distribución corresponderá a la definida en la Resolución CREG 069 de 2006.

2. Gastos de Administración, Operación y Mantenimiento (AOM): La metodología a utilizar para la definición de los gastos de AOM eficientes corresponderá a la establecida en el numeral 7.4 de la Resolución CREG 011 de 2003.

Parágrafo: Los distribuidores que solicitaron y se les aprobaron cargos de Distribución para los Nuevos Mercados de Distribución utilizando los parámetros transitorios, dentro de los (30) treinta días siguientes contados a partir de la firmeza de la Resolución que apruebe la Tasa de Retorno (WACC) para la actividad de Distribución de Gas por redes de tubería, podrán hacer nuevamente solicitud de aprobación de cargos a la Comisión, como Nuevo Mercado de Distribución o anexándose a Mercados Existentes de distribución, calculados con la tasa de retorno para la actividad de distribución de gas combustible por redes de tubería y los gastos eficientes AOM determinados conforme al anexo 10 de la presente resolución”.

El artículo 6.2 de la Resolución CREG 202 de 2013 sobre la información que debe contener la solicitud consagra:

“...

El solicitante deberá indicar expresamente si cuenta o no con recursos públicos para la financiación de infraestructura de distribución y en caso afirmativo deberá indicar su procedencia, monto, destinación y deberá discriminar las inversiones que ejecutará con recursos propios y aquella que ejecutará con recursos públicos.

Por la cual se aprueba el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá, según solicitud tarifaria presentada por DISTICON S.A.S. E.S.P.

Con el propósito de comunicar la actuación administrativa a terceros, cada Distribuidor deberá incluir un resumen de la solicitud tarifaria presentada, que incluya, como mínimo, la información establecida en el ANEXO 2 de esta Resolución. Conforme al resumen remitido, se comunicará la actuación administrativa a los terceros, en los términos establecidos en la Ley 1437 de 2011, o aquella que la modifique, aclare o sustituya”.

La empresa DISTICON S.A.S E.S.P. mediante comunicación radicada en la CREG bajo el número E-2014-003885, con base en lo establecido en las resoluciones CREG 202 de 2013 y 011 de 2003, solicitó aprobación del cargo de distribución de GLP por redes, para el mercado relevante conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá en el departamento de Boyacá.

En la mencionada comunicación se allegaron 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. 8 de la Resolución CREG 202 de 2013.

Igualmente, la empresa DISTICON S.A.S E.S.P. informa que el proyecto se realizará en su totalidad con recursos de la empresa.

Además, remite copia del concepto de La Unidad de Planeación Minero Energética - UPME, sobre las proyecciones de demanda para la solicitud tarifaria para distribución y comercialización de GLP por redes para los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá en el departamento de Boyacá, en donde se cumple los requerimientos contenidos en el Anexo 13 de la Resolución CREG 202 de 2013.

Conforme los parámetros transitorios mencionados, la Comisión mediante comunicación S-2014-005195 del 1 de diciembre de 2014 informa a la empresa DISTICON S.A.S E.S.P. lo siguiente:

“Dentro del trámite de la solicitud del asunto, consideramos pertinente señalarle que recientemente la Comisión expidió la Resolución CREG 138 de 2014 “Por la cual se modifica y adiciona la Resolución CREG 202 de 2013”, la cual estableció en su artículo 11 lo siguiente:

“Artículo 11. Adiciónese el Artículo 27 a la Resolución CREG 202 de 2013:

Artículo 27. Parámetros transitorios de Tasa de Retorno y gastos eficientes de AOM para Nuevos Mercados de Distribución. Para los Nuevos Mercados de Distribución que presenten solicitudes tarifarias con anterioridad a la fecha de la firmeza de la Resolución que apruebe la Tasa de Retorno (WACC) para la actividad de Distribución de Gas, se les aprobará Cargos de Distribución conforme a las siguientes condiciones.

ED

GPC

Por la cual se aprueba el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá, según solicitud tarifaria presentada por DISTICON S.A.S. E.S.P.

1. *Tasa de Retorno: El valor de Tasa de Retorno o WACC a utilizar para el Cálculo de los Cargos de Distribución corresponderá a la definida en la Resolución CREG 069 de 2006.*

2. *Gastos de Administración, Operación y Mantenimiento (AOM): La metodología a utilizar para la definición de los gastos de AOM eficientes corresponderá a la establecida en el numeral 7.4 de la Resolución CREG 011 de 2003.*

Parágrafo: *Los distribuidores que solicitaron y se les aprobaron cargos transitorios para los Nuevos Mercados de Distribución, dentro de los (30) treinta días siguientes contados a partir de la firmeza de la Resolución que apruebe la Tasa de Retorno (WACC) para la actividad de Distribución de Gas por redes de tubería, podrán hacer nuevamente solicitud de aprobación de cargos a la Comisión calculados con la tasa de retorno para la actividad de distribución de gas combustible por redes de tubería y los gastos eficientes AOM determinados conforme al anexo 10 de la presente resolución."*

Así las cosas, la Comisión considera pertinente en el trámite de aprobación del cargo distribución utilizar los parámetros transitorios de tasa de retorno y gastos eficientes de AOM para nuevos mercados de distribución, definida en la resolución en mención.

Ahora bien, si la empresa difiere de lo anterior, se le concede el término de tres (3) días hábiles, contados a partir del recibo de la presente comunicación, para que efectúe los pronunciamientos que considere pertinentes. Si dentro del término otorgado la empresa guarda silencio, entendemos que está de acuerdo con lo planteado por la Comisión. (...)"

Una vez cumplido el término de respuesta dada por la Comisión, la empresa DISTICON S.A.S E.S.P. no efectuó pronunciamiento alguno, por lo que la CREG conforme lo dispuesto en el oficio, utilizará los parámetros transitorios de tasa de retorno y gastos eficientes de AOM en el cálculo del cargo de distribución para el nuevo mercado relevante de distribución conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá en el departamento de Boyacá.

Mediante auto proferido el día 04 de febrero de 2015, la Comisión de Regulación de Energía y Gas -CREG- dispuso iniciar la respectiva actuación administrativa con fundamento en la solicitud presentada por DISTICON S.A.S. E.S.P. para la aprobación del cargo de distribución de GLP por redes para mercado relevante compuesto por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá en el departamento de Boyacá.

Conforme lo dispuesto en el artículo 37 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo la CREG publicó en su página Web y en el *Diario Oficial* No. 49.420 del 09 de febrero de 2015, el Aviso No. 005 en el cual hace saber de la solicitud presentada DISTICON S.A.S. E.S.P. para la aprobación del cargo de distribución de GLP por redes para mercado relevante compuesto por los municipios de Chiscas, El Cocuy,

Por la cual se aprueba el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá, según solicitud tarifaria presentada por DISTICON S.A.S. E.S.P.

Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá en el departamento de Boyacá, a fin de que los terceros interesados puedan hacerse parte en la respectiva actuación.

Mediante la Resolución CREG 137 de 2013, se establecieron las fórmulas tarifarias generales para la prestación del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados.

La aplicación de la fórmula tarifaria general inició a partir del 1 de enero de 2014 por un período de cinco años.

El numeral 9.3 del artículo 9 de la Resolución CREG 202 de 2013 establece lo siguiente:

“9.3. CARGOS DE DISTRIBUCIÓN EN SISTEMAS DE DISTRIBUCIÓN QUE NO TIENEN CONECTADOS USUARIOS A LA RED PRIMARIA.

Cuando un Sistema de Distribución tenga red primaria y secundaria pero todos los usuarios estén conectados a la red secundaria se podrá determinar en ese Mercado Relevante un solo cargo de distribución que será aplicable a usuarios residenciales y a usuarios diferentes al de uso residencial. La canasta de tarifas de estos mercados deben excluir a los usuarios residenciales.”

Dado que el sistema de distribución presentado por la empresa DISTICON S.A.S E.S.P. para el mercado relevante conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá en el departamento de Boyacá cuenta con red primaria y secundaria y todos sus usuarios están conectados a la red secundaria, se podrá determinar para este mercado relevante un solo cargo de distribución que será aplicable a los usuarios de uso residencial y usuarios diferentes al uso residencial.

Como resultado del análisis de la información presentada a la Comisión por DISTICON S.A.S E.S.P. mediante radicado E-2014-003885, se realizaron los ajustes pertinentes a la información requerida para el cálculo del cargo de distribución que trata las resoluciones CREG 202 de 2013 y 138 de 2014, según se relacionan, con su respectivo sustento, en el documento soporte de la presente Resolución.

La Comisión de Regulación de Energía y Gas efectuó los cálculos tarifarios correspondientes, a partir de la metodología establecida en las resoluciones CREG 202 de 2013 y 138 de 2014 y demás información disponible en la Comisión, los cuales se presentan en el Documento CREG-034 de 2015.

Conforme al Decreto 2897 de 2010 expedido por el Ministerio de Comercio, Industria y Turismo y la Resolución 44649 de 2010 expedida por la Superintendencia de Industria y Comercio, la Comisión de Regulación de Energía y Gas dio respuesta al cuestionario adoptado por esta última entidad para la evaluación de la incidencia sobre la libre competencia del presente acto administrativo, el cual se encuentra en el Documento CREG-034 de 2015.

Por la cual se aprueba el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá, según solicitud tarifaria presentada por DISTICON S.A.S. E.S.P.

Teniendo en cuenta la respuesta al cuestionario, y dado que la presente Resolución contiene un desarrollo y aplicación de la metodología y criterios generales para determinar la remuneración de la actividad de distribución de gas combustible establecidos en las resoluciones CREG 202 de 2013 y 138 de 2014, y de las fórmulas generales para la prestación del servicio público domiciliario de distribución de gas combustible por redes de tubería adoptados mediante Resolución CREG 137 de 2013, el presente acto administrativo de carácter particular no requiere ser remitido a la SIC para los efectos establecidos en el artículo 7 de la Ley 1340 de 2009, reglamentado por el Decreto 2897 de 2010, por no tener incidencia sobre la libre competencia.

La Comisión de Regulación de Energía y Gas aprobó el presente acto administrativo en la sesión No. 655 del 4 de mayo de 2015.

RESUELVE:

CAPÍTULO I.

CARGO DE DISTRIBUCIÓN

ARTÍCULO 1. Mercados Relevantes de Distribución Para el Siguiete Periodo Tarifario. Conforme a lo definido en el numeral 5.2. de la Resolución CREG 202 de 2013, se creará un Nuevo Mercado de Distribución el cual estará conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá en el departamento de Boyacá.

ARTÍCULO 2. Demandas Esperadas de Volumen. Para el cálculo tarifario se utilizó la Demanda de Volumen para el horizonte de proyección presentada en el Anexo 2 de esta Resolución.

ARTÍCULO 3. Inversión Base. La Inversión Base para determinar el cargo promedio de distribución para el Mercado Relevante de Distribución Para el Siguiete Periodo Tarifario definido en el artículo 1 de esta Resolución se compone como se indica a continuación:

3.1. Programa de Nuevas Inversiones para Municipios Nuevos (INPI). Para el Programa de Nuevas Inversiones se reconocen los siguientes valores, con la descripción presentada en el Anexo 1 de la presente Resolución:

Aplicando la metodología contenida en la Resolución CREG 202 de 2013 y 138 de 2014, se calcularon para la componente que remunera la inversión base, aplicable a usuarios de uso residencial y a usuarios diferentes a los de uso residencial, las siguientes variables principales:

Por la cual se aprueba el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá, según solicitud tarifaria presentada por DISTICON S.A.S. E.S.P.

Usuarios de Uso Residencial

Variable	Descripción	Valor
IBMNrpk	Inversión Base de la Red Primaria del Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k, conformado por Municipios Nuevos, expresada en pesos de la Fecha Base	1.680.269.249,47
VP(Q(PR)tk)	Valor presente de la proyección anual de demanda Total para el (los) Municipio(s) Nuevo(s) que va(n) a constituir el Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k conformado por Municipios Nuevos, expresada en metros cúbicos (m³).	2.204.405,31
IBMNrsk	Inversión Base de la Red Secundaria del Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k, conformado por Municipios Nuevos, expresada en pesos de la Fecha Base.	3.457.481.522,90
VP(Q(PR)NoResrs + Q(PR)Res)	Valor Presente de la sumatoria de la proyección anual de demanda para 20 años correspondiente a Usuarios de Uso Diferentes al Residencial que se van a conectar a la Red Secundaria y de la proyección de demanda correspondiente a Usuarios de Uso Residencial del Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k conformado por Municipios Nuevos, expresada en metros cúbicos (m³)	2.204.405,31

Usuarios Diferentes a los de Uso Residencial

Variable	Descripción	Valor
IBMNrpk	Inversión Base de la Red Primaria del Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k, conformado por Municipios Nuevos, expresada en pesos de la Fecha Base	1.680.269.249,47
VP(Q(PR)tk)	Valor presente de la proyección anual de demanda Total para el (los) Municipio(s) Nuevo(s) que va(n) a constituir el Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k conformado por Municipios Nuevos, expresada en metros cúbicos (m³).	2.204.405,31
IBMNrsk(NoRes)k	Inversión Base correspondiente a la Red Secundaria que va a ser utilizada por Usuarios Diferentes a los de Uso Residencial del Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k conformado por Municipios Nuevos, expresada en pesos de la Fecha Base	202.111.045,12
VP(Q(PR)tk)	Valor presente de la proyección anual de demanda Total para el (los) Municipio(s) Nuevo(s) que va(n) a constituir el Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k conformado por Municipios Nuevos, expresada en metros cúbicos (m³).	2.204.405,31
VP(Q(PR)Resk)	Valor Presente de la proyección anual de demanda para 20 años de Usuarios de Uso Residencial del Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k conformado por Municipios Nuevos expresada en metros cúbicos (m³).	2.075.544,27

ARTÍCULO 4. Gastos de Administración, Operación y Mantenimiento - AOM. El nivel de eficiencia obtenido del modelo de optimización es del 34,23%. 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:

Por la cual se aprueba el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güicán, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá, según solicitud tarifaria presentada por DISTICON S.A.S. E.S.P.

Componente	\$ del 31 de diciembre de 2013
Valor Presente de los gastos de AOM, con nivel de eficiencia.	808.327.406

Aplicando la metodología contenida en la Resolución CREG 202 de 2013 y 138 de 2014, se calcularon para la componente que remunera los gastos de AOM, aplicable a usuarios de uso residencial y a usuarios diferentes a los de uso residencial, las siguientes variables principales:

Usuarios de Uso Residencial

Variable	Descripción	Valor
VP(AOM(PR)rpk)	Valor Presente de la proyección anual de gastos de AOM para 20 años de la Red Primaria, del Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k conformado por Municipios Nuevos, expresada en pesos de la Fecha Base	172.432.901,57
VP(Q(PR)tk)	Valor presente de la proyección anual de demanda Total para el (los) Municipio(s) Nuevo(s) que va(n) a constituir el Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k conformado por Municipios Nuevos, expresada en metros cúbicos (m³).	2.204.405,31
VP(AOM(PR)rsk)	Valor Presente de la proyección anual de gastos de AOM para 20 años de la Red Secundaria del Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k conformado por Municipios Nuevos, expresada en pesos de la Fecha Base	635.894.504,21
VP(Q(PR)NoResrsk + Q(PR)Resk)	Valor Presente de la sumatoria de la proyección anual de demanda para 20 años correspondiente a Usuarios de Uso Diferentes al Residencial que se van a conectar a la Red Secundaria y de la proyección de demanda correspondiente a Usuarios de Uso Residencial del Mereado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k conformado por Municipios Nuevos, expresada en metros cúbicos (m³).	2.204.405,31

Usuarios diferentes a los de Uso Residencial

Variable	Descripción	Valor
VP(AOM(PR)rpk)	Valor Presente de la proyección anual de gastos de AOM para 20 años de la Red Primaria, del Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k conformado por Municipios Nuevos, expresada en pesos de la Fecha Base	172.432.901,57
VP(Q(PR)tk)	Valor presente de la proyección anual de demanda Total para el (los) Municipio(s) Nuevo(s) que va(n) a constituir el Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k conformado por Municipios Nuevos, expresada en metros cúbicos (m³).	2.204.405,31
VP(AOMrs(NoRes)k)	Valor Presente de la proyección anual de gastos de AOM para 20 años correspondientes a la Red Secundaria que es utilizada por usuarios diferentes a los de Uso Residencial del del Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k conformado por Municipios Nuevos, expresado en pesos de la Fecha Base	37.171.942,06
VP(Q(PR)tk)	Valor presente de la proyección anual de demanda Total para el (los) Municipio(s) Nuevo(s) que va(n) a constituir el Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k conformado por Municipios Nuevos, expresada en metros cúbicos (m³).	2.204.405,31
VP(Q(PR)Resk)	Valor Presente de la proyección anual de demanda para 20 años de Usuarios de Uso Residencial del Mercado Relevante de Distribución para el Siguiete Período Tarifario k conformado por Municipios Nuevos expresada en metros cúbicos (m³).	2.075.544,27

Por la cual se aprueba el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá, según solicitud tarifaria presentada por DISTICON S.A.S. E.S.P.

ARTÍCULO 5. Cargo de distribución aplicable a los usuarios de Uso Residencial. A partir de la vigencia de la presente Resolución, el cargo de distribución aplicable a los usuarios de uso residencial aplicable en el Mercado Relevante definido en el artículo 1°, para recuperar los costos de inversión y los gastos de AOM para la distribución domiciliaria de gas combustible por red se fija en 2.697,36 \$/m³ (\$ del 31 de diciembre de 2013) desagregados de la siguiente manera:

Componente	\$/m ³
Cargo de distribución	2.697,36
• Componente de inversión DISTICON S.A.S. E.S.P.	2.330,67
• Componente Gastos AOM	366,69

NOTA: Cifras en pesos del 31 de diciembre de 2013

Parágrafo. Estos Cargos de Distribución se actualizarán de conformidad con lo establecido en el artículo 12 de la Resolución CREG 202 de 2013.

ARTÍCULO 6. Cargo de distribución aplicable a los usuarios diferentes a los de Uso Residencial. A partir de la vigencia de la presente Resolución, el cargo de distribución aplicable a los usuarios diferentes a los de uso residencial aplicable en el Mercado Relevante definido en el artículo 1°, para recuperar los costos de inversión y los gastos de AOM para la distribución domiciliaria de gas combustible por red se fija en 2.697,36 \$/m³ (\$ del 31 de diciembre de 2013) desagregados de la siguiente manera:

Componente	\$/m ³
Cargo de distribución	2.697,36
• Componente de inversión DISTICON S.A.S. E.S.P.	2.330,67
• Componente Gastos AOM	366,69

NOTA: Cifras en pesos del 31 de diciembre de 2013

Parágrafo. Estos Cargos de Distribución se actualizarán de conformidad con lo establecido en el artículo 12 de la Resolución CREG 202 de 2013.

ARTÍCULO 7. Vigencia del Cargo de distribución aplicable a los usuarios de Uso Residencial y usuarios diferentes a los de uso residencial. El Cargo de distribución aplicable a los usuarios de uso residencial y a los usuarios diferentes a los de uso residencial, estarán vigentes desde la fecha en que quede en firme la presente resolución y hasta cuando se cumplan cinco (5) años desde la entrada en vigencia de la Resolución CREG 202 de 2013, sin perjuicio de las actualizaciones a que haya lugar. Vencido el periodo de

DS

CPC

Por la cual se aprueba el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güicán, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá, según solicitud tarifaria presentada por DISTICON S.A.S. E.S.P.

vigencia de los cargos regulados, estos continuarán rigiendo hasta que la Comisión apruebe los nuevos.

Parágrafo. Si transcurridos doce (12) meses desde que haya quedado en firme la presente Resolución, el Distribuidor no ha iniciado la construcción del respectivo Sistema de Distribución, los cargos aquí aprobados perderán su vigencia.

Se entenderá que el Distribuidor no ha iniciado la construcción del respectivo Sistema de Distribución, si doce (12) meses después de que haya quedado en firme los cargos aprobados en la presente resolución, no ha ejecutado al menos un 50% las inversiones propuestas para el primer año de inversión.

CAPÍTULO II.

FÓRMULA TARIFARIA

ARTÍCULO 8. 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 4 de la Resolución CREG 137 de 2013.

ARTÍCULO 9. Vigencia de la Fórmula Tarifaria. La fórmula tarifaria, regirá 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-137 de 2013. 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.

CAPÍTULO III.

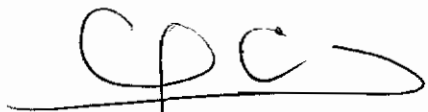
OTRAS DISPOSICIONES

ARTÍCULO 10. La presente Resolución deberá notificarse al representante legal de la empresa DISTICON S.A.S. E.S.P., 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

04 MAYO 2015

Dada en Bogotá, D.C.



CARLOS FERNANDO ERASO CALERO

Viceministro de Energía
Delegado del Ministro de Minas y Energía
Presidente



JORGE PINTO NOLLA

Director Ejecutivo

Por la cual se aprueba el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güicán, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá, según solicitud tarifaria presentada por DISTICON S.A.S. E.S.P.

ANEXO 1

PROGRAMA DE NUEVAS INVERSIONES

[illegible]

(Valores expresados en de pesos del 31 de diciembre de 2013)

CARLOS FERNANDO ERASO CALERO
Viceministro de Energía
Delegado del Ministro de Minas y Energía
Presidente

JORGE PINTO NOLLA
Director Ejecutivo



Por la cual se aprueba el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güicán, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá, según solicitud tarifaria presentada por DISTICON S.A.S. E.S.P.


ANEXO 2

PROYECCIONES DE USUARIOS Y DEMANDA

NÚMERO DE USUARIOS

Municipio	Usuario	Año 1		Año 2		Año 3		Año 4		Año 5		Año 6		Año 7		Año 8		Año 9		Año 10	
		Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria
Chichas-Bayona	Estrato 1	0	70	0	40	0	50	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100
Chichas-Bayona	Estrato 2	0	210	0	270	0	300	0	300	0	300	0	300	0	300	0	300	0	300	0	300
Chita-Bayona	Estrato 1	0	210	0	270	0	300	0	301	0	302	0	305	0	304	0	308	0	306	0	307
Chita-Bayona	Estrato 2	0	45	0	180	0	263	0	201	0	202	0	203	0	204	0	208	0	206	0	207
Chita-Bayona	Otros	0	4	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5
B. coay-Bayona	Estrato 1	0	47	0	169	0	210	0	210	0	210	0	210	0	210	0	210	0	210	0	210
B. coay-Bayona	Estrato 2	0	449	0	578	0	642	0	643	0	644	0	645	0	646	0	647	0	648	0	649
B. coay-Bayona	Estrato 3	0	22	0	25	0	32	0	32	0	32	0	32	0	32	0	32	0	32	0	32
B. coay-Bayona	Estrato 4	0	2	0	3	0	3	0	3	0	3	0	3	0	3	0	3	0	3	0	3
B. coay-Bayona	Comercial	0	32	0	4	0	48	0	45	0	45	0	45	0	45	0	45	0	45	0	45
B. coay-Bayona	Otros	0	5	0	12	0	12	0	13	0	13	0	13	0	13	0	13	0	13	0	13
R. expre-Bayona	Estrato 1	0	105	0	135	0	150	0	150	0	152	0	154	0	154	0	155	0	156	0	157
R. expre-Bayona	Estrato 2	0	210	0	270	0	300	0	303	0	306	0	309	0	312	0	315	0	318	0	321
R. expre-Bayona	Otros	0	4	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5
Guanacaya-Bayona	Estrato 1	0	97	0	125	0	139	0	139	0	139	0	139	0	139	0	139	0	139	0	139
Guanacaya-Bayona	Estrato 2	0	85	0	107	0	114	0	119	0	119	0	119	0	119	0	119	0	119	0	119
Guanacaya-Bayona	Otros	0	11	0	14	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15
Gu. con-digra-Bayona	Estrato 1	0	70	0	90	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100
Gu. con-digra-Bayona	Estrato 2	0	350	0	450	0	500	0	500	0	500	0	500	0	500	0	500	0	500	0	500
Jericó-Bayona	Estrato 1	0	116	0	149	0	166	0	166	0	166	0	166	0	166	0	166	0	166	0	166
Jericó-Bayona	Estrato 2	0	45	0	58	0	64	0	64	0	64	0	64	0	64	0	64	0	64	0	64
Jericó-Bayona	Otros	0	4	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5
Panqueque-Bayona	Estrato 1	0	105	0	35	0	150	0	150	0	150	0	150	0	150	0	150	0	150	0	150
Panqueque-Bayona	Estrato 2	0	140	0	30	0	200	0	200	0	200	0	200	0	200	0	200	0	200	0	200
Panqueque-Bayona	Otros	0	1	0	14	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15
Sa. n. l. Bayona	Estrato 1	0	70	0	90	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100
Sa. n. l. Bayona	Estrato 2	0	245	0	315	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350
Sa. n. l. Bayona	Otros	0	4	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5
Socotá-Bayona	Estrato 1	0	105	0	135	0	150	0	150	0	150	0	150	0	150	0	150	0	150	0	150
Socotá-Bayona	Estrato 2	0	70	0	90	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100
Socotá-Bayona	Otros	0	4	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5
TOTAL		0	3144	0	4044	0	4488	0	4496	0	4804	0	4812	0	4820	0	4828	0	4836	0	4844

Municipio	Usuario	Año 11		Año 12		Año 13		Año 14		Año 15		Año 16		Año 17		Año 18		Año 19		Año 20	
		Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria	Primaria	Secundaria
Chichas-Bayona	Estrato 1	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100
Chichas-Bayona	Estrato 2	0	300	0	300	0	300	0	300	0	300	0	300	0	300	0	300	0	300	0	300
Chita-Bayona	Estrato 1	0	306	0	309	0	310	0	311	0	312	0	313	0	314	0	316	0	316	0	317
Chita-Bayona	Estrato 2	0	206	0	209	0	210	0	211	0	212	0	213	0	214	0	216	0	216	0	217
Chita-Bayona	Otros	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5
B. coay-Bayona	Estrato 1	0	210	0	210	0	210	0	210	0	210	0	210	0	210	0	210	0	210	0	210
B. coay-Bayona	Estrato 2	0	680	0	681	0	682	0	683	0	684	0	685	0	686	0	687	0	688	0	689
B. coay-Bayona	Estrato 3	0	22	0	22	0	22	0	22	0	22	0	22	0	22	0	22	0	22	0	22
B. coay-Bayona	Estrato 4	0	2	0	2	0	2	0	2	0	2	0	2	0	2	0	2	0	2	0	2
B. coay-Bayona	Comercial	0	45	0	45	0	45	0	45	0	45	0	45	0	45	0	45	0	45	0	45
B. coay-Bayona	Otros	0	10	0	13	0	15	0	13	0	13	0	13	0	13	0	13	0	13	0	13
R. expre-Bayona	Estrato 1	0	158	0	159	0	160	0	161	0	162	0	163	0	164	0	166	0	166	0	167
R. expre-Bayona	Estrato 2	0	124	0	127	0	130	0	133	0	136	0	139	0	142	0	145	0	148	0	151
R. expre-Bayona	Otros	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5
Guanacaya-Bayona	Estrato 1	0	139	0	139	0	139	0	139	0	139	0	139	0	139	0	139	0	139	0	139
Guanacaya-Bayona	Estrato 2	0	110	0	110	0	110	0	110	0	110	0	110	0	110	0	110	0	110	0	110
Guanacaya-Bayona	Otros	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15
Gu. con-digra-Bayona	Estrato 1	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100
Gu. con-digra-Bayona	Estrato 2	0	504	0	509	0	510	0	511	0	512	0	513	0	514	0	516	0	516	0	517
Gu. con-digra-Bayona	Otros	0	169	0	166	0	166	0	166	0	166	0	166	0	166	0	166	0	166	0	166
Jericó-Bayona	Estrato 1	0	64	0	64	0	64	0	64	0	64	0	64	0	64	0	64	0	64	0	64
Jericó-Bayona	Otros	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5
Panqueque-Bayona	Estrato 1	0	139	0	140	0	140	0	140	0	140	0	140	0	140	0	140	0	140	0	140
Panqueque-Bayona	Estrato 2	0	200	0	200	0	200	0	200	0	200	0	200	0	200	0	200	0	200	0	200
Panqueque-Bayona	Otros	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15	0	15
Sa. n. l. Bayona	Estrato 1	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100
Sa. n. l. Bayona	Estrato 2	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350	0	350
Sa. n. l. Bayona	Otros	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5
Socotá-Bayona	Estrato 1	0	150	0	150	0	150	0	150	0	150	0	150	0	150	0	150	0	150	0	150
Socotá-Bayona	Estrato 2	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100	0	100
Socotá-Bayona	Otros	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5	0	5
TOTAL		0	4840	0	4840	0	4840	0	4840	0	4840	0	4840	0	4840	0	4840	0	4840	0	4840

GPC 


VOLUMEN (m3)


JORGE PINTO NOLLA
Director Ejecutivo

Por la cual se aprueba el cargo de distribución por uso del sistema de distribución de gas combustible por redes de tubería a usuarios regulados, para el mercado relevante conformado por los municipios de Chiscas, El Cocuy, Güican, Guacamayas, Panqueba, El Espino, San Mateo, Jericó, Chita y Socotá, según solicitud tarifaria presentada por DISTICON S.A.S. E.S.P.

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

AÑO	GASTOS AOM (\$ dic 2013)
1	96.530.506
2	101.904.995
3	104.553.641
4	104.601.250
5	104.648.858
6	104.696.467
7	104.744.076
8	104.791.685
9	104.839.293
10	104.886.902
11	104.934.511
12	104.982.120
13	105.029.728
14	105.077.337
15	105.124.946
16	105.172.554
17	105.220.163
18	105.267.772
19	105.315.381
20	105.362.989
VPN (11,31%)	808.327.406


CARLOS FERNANDO ERASO CALERO
Viceministro de Energía
Delegado del Ministro de Minas y Energía
Presidente


JORGE PINTO NOLLA
Director Ejecutivo