Ministerio de Minas y Energía

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

RESOLUCIÓN No. 502 086 DE 2024

**(04JUL.2024)**

Por la cual se aprueba el Cargo de Distribución por uso del Sistema de Distribución y el Componente Fijo del Costo de Comercialización de Gas Natural por redes de tubería para el Mercado Relevante de Distribución conformado por el municipio de Gámbita en el departamento de Santander, según solicitud tarifaria presentada por la empresa PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. 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 del Decreto 2253 de 1994 y 1260 de 2013; y,

**C O N S I D E R A N D O Q U E:**

El numeral 14.28 del artículo 14 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, por tubería u otro medio, desde un sitio de acopio de grandes volúmenes o desde un gasoducto central hasta la instalación de un consumidor final, incluyendo su conexión y medición*”.

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

El numeral 73.11 del artículo 73 de la Ley 142 de 1994 atribuyó a la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, la competencia para establecer las fórmulas para la fijación de las tarifas del servicio público domiciliario de gas combustible.

Según lo dispuesto por el numeral 88.1 del artículo 88 de la Ley 142 de 1994, la CREG podrá establecer topes máximos y mínimos tarifarios, de obligatorio cumplimiento por parte de las empresas.

El artículo 126 de la Ley 142 de 1994, modificado por el artículo 52 de la Ley 2099 de 2021, establece que las fórmulas tarifarias tendrán una vigencia de cinco años y que, vencido el período de vigencia de las mismas, éstas continuarán rigiendo mientras la Comisión no fije las nuevas.

El numeral 87.9 del artículo 87 de la Ley 142 de 1994, modificado por el artículo 99 de la Ley 1450 de 2011, señala que: *“Las entidades públicas podrán aportar bienes o derechos a las empresas de servicios públicos domiciliarios, siempre y cuando su valor no se incluya en el cálculo de las tarifas que hayan de cobrarse a los usuarios y que en el presupuesto de la entidad que autorice el aporte figure este valor (…)”.*

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.

En el artículo 4 de la mencionada resolución, se fijaron las Fórmulas Tarifarias Generales aplicables a los usuarios regulados del servicio público domiciliario de gas combustible por redes de tubería y, en el artículo 12, corregido por el artículo 1 de la Resolución CREG 008 de 2014, se dispuso que el costo por uso de los Sistemas de Distribución corresponderá al cargo de distribución que ha sido aprobado para el Mercado Relevante de Distribución de acuerdo con el tipo de usuario y la Resolución CREG 011 de 2003 o aquellas que la aclaren, modifiquen o sustituyan, es decir, la Resolución CREG 202 de 2013[[1]](#footnote-2), en concordancia con las Resoluciones 138 de 2014, 090 y 132 de 2018, y 011 de 2020, en conjunto, la Metodología de Distribución.

En el artículo 14 de la Resolución CREG 137 de 2013, se dispuso que el Costo de Comercialización corresponderá a los cargos de comercialización fijo y variable que hayan sido aprobados para el Mercado Relevante de Comercialización de acuerdo con la Metodología establecida en la Resolución CREG 011 de 2003 o aquellas que la aclaren, modifiquen o sustituyan, es decir, la Resolución CREG 102 003 de 2022[[2]](#footnote-3), la Metodología de Comercialización.

Mediante Circular CREG 030 de 2019 se divulgó el procedimiento que se debe tener en cuenta para el trámite de solicitudes tarifarias para la aprobación de cargos de distribución de gas combustible por redes de tubería.

El 19 de agosto de 2020, la Dirección Ejecutiva de la Comisión expidió la Circular CREG 77 de 2020, en donde se suministraron las listas de chequeo indicativas actualizadas que ha utilizado la Comisión para la verificación de la completitud de las solicitudes de aprobación de cargos de distribución para el siguiente periodo tarifario, dirigida a las empresas distribuidoras de gas combustible por redes de tuberías que deben presentar solicitudes de aprobación de cargos para mercados relevantes de distribución para el siguiente período tarifario.

En la Resolución CREG 102 002 de 2022 se establecen los valores de la Tasa de Descuento para la actividad de distribución de gas combustible.

El artículo 5 de la Resolución CREG 102 003 de 2022 establece que “*El costo máximo de comercialización está conformado por un componente fijo (Cf), que será aprobado por la Comisión, y un componente variable (Cv), que dependerá del consumo de los Usuarios Regulados del Mercado Relevante de Comercialización, y se calculará por el Comercializador Minorista con estricta sujeción a lo establecido en la presente Resolución. Los costos eficientes del servicio se remunerarán con base en los dos componentes”.*

De acuerdo con la fórmula prevista en el artículo 6 de la Resolución CREG 102 003 de 2022, esta Comisión únicamente aprobará el Componente Fijo del Costo de Comercialización (Cf).

De conformidad con lo establecido en el numeral 5.2 del artículo 5 de la Resolución CREG 202 de 2013, en concordancia con las Resoluciones CREG 138 de 2014, 090 y 132 de 2018 y 011 de 2020, la empresa PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P. (en adelante, PROVISERVICIOS), a través de la comunicación radicada en la CREG bajo el número E2023002648 del 21 de febrero de 2023, presentó solicitud tarifaria para la aprobación de Cargos de Distribución y del Componente Fijo del Costo de Comercialización de Gas Natural por redes para el Mercado Relevante de Distribución conformado según se muestra en el Cuadro 1.

**Cuadro 1.** Mercado Relevante de Distribución Propuesto

| **CÓDIGO DANE** | **MUNICIPIO** | **DEPARTAMENTO** |
| --- | --- | --- |
| 68298 | Gámbita | Santander |

A través del aplicativo Apligas, dispuesto por la CREG para el correspondiente reporte de información de solicitudes tarifarias, la empresa PROVISERVICIOS confirmó su solicitud bajo el número 2934.

El artículo 4 de la Metodología de Comercialización, contenida en la Resolución 102 003 de 2022, establece que el Mercado Relevante de Comercialización para el Siguiente Período Tarifario deberá corresponder en su conformación al mismo Mercado Relevante de Distribución que se apruebe para el Siguiente Período Tarifario.

En la solicitud presentada se allegaron las proyecciones de demanda, las proyecciones de gastos de administración operación y mantenimiento, AOM, 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, en concordancia con las resoluciones CREG 138 de 2014, 090 y 132 de 2018 y 011 de 2020 y la propuesta del cargo de distribución. Asimismo, presentó la proyección de las inversiones y de gastos AOM, y la propuesta del componente fijo del costo de comercialización, en concordancia con las disposiciones de la Metodología de Comercialización fijadas en la Resolución CREG 102 003 de 2022 del 8 de abril de 2022, conforme a lo solicitado.

La empresa PROVISERVICIOS manifestó en su solicitud que el proyecto cuenta con recursos públicos provenientes del Ministerio de Minas y Energía por un valor de MIL DOSCIENTOS TREINTA Y CINCO MILLONES DE PESOS ($1,235,000,000) para la construcción de la infraestructura de distribución de Gas Natural por redes.

La Comisión verificó el cumplimiento de los requisitos establecidos en la Resolución CREG 202 de 2013, en concordancia con las resoluciones CREG 138 de 2014, 090 y 132 de 2018, y 011 de 2020, y en la Resolución CREG 102 003 de 2022, evidenciando que la información remitida con la solicitud presentada por la empresa PROVISERVICIOS no era suficiente para iniciar la actuación administrativa. En consecuencia, mediante comunicaciones con radicados CREG S2023002636 del 29 de mayo de 2023 y S2023003355 del 17 de julio de 2023 se le solicitó remitir la información faltante.

Mediante radicados CREG E2023010939 del 30 de mayo de 2023 y E2023013672 del 19 de julio de 2023, la empresa PROVISERVICIOS atendió a los requerimientos.

Nuevamente, la Comisión verificó el cumplimiento de los requisitos establecidos en la Resolución CREG 202 de 2013, en concordancia con las resoluciones CREG 138 de 2014, 090 y 132 de 2018, y 011 de 2020, y en la Resolución CREG 102 003 de 2022, evidenciando que la información remitida con la solicitud y presentada por la empresa PROVISERVICIOS era suficiente para iniciar la actuación administrativa.

Mediante Auto No. 109 proferido el 04 de septiembre de 2023, comunicado a la empresa PROVISERVICIOS mediante radicado CREG S2023003966 de la misma fecha, la Dirección Ejecutiva de la Comisión dispuso iniciar la respectiva actuación administrativa de aprobación del Mercado Relevante Nuevo conformado por el municipio de Gámbita en el departamento de Santander, así como de los Cargos de Distribución y del Componente Fijo del Costo de Comercialización de Gas Natural por redes de tubería del mismo.

El Auto en mención también fue comunicado al Ministerio de Minas y Energía mediante radicado S2023003964 del 04 de septiembre de 2023, toda vez que dicha entidad aportó recursos públicos para el proyecto con destino a la construcción de la infraestructura de distribución de gas natural por redes.

De acuerdo con lo establecido en Auto de Inicio No. 0000109 de la actuación administrativa y según lo dispuesto en el artículo 37 del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo, C.P.A.C.A., con el fin de que los terceros interesados pudieran hacerse parte en la respectiva actuación, se publicó en el Diario Oficial No. 52,508 del 04 de septiembre de 2023, el Aviso No. 0000197 de la misma fecha, con el resumen de la solicitud tarifaria presentada por PROVISERVICIOS para la aprobación de los Cargos de Distribución y del Componente Fijo del Costo de Comercialización de Gas Natural por redes de tubería.

Dado que el sistema de distribución presentado por la empresa PROVISERVICIOS para el mercado relevante solicitado cuenta con red primaria y secundaria y todos sus usuarios están conectados a la red secundaria, se determinará para este mercado relevante un solo cargo de distribución que será aplicable a los usuarios de uso residencial y usuarios diferentes al uso residencial. Lo anterior, de conformidad con el numeral 9.3 del artículo 9 de la Resolución CREG 202 de 2013, en concordancia con las resoluciones CREG 138 de 2014, 090 y 132 de 2018 y 011 de 2020, el cual 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 debe excluir a los usuarios residenciales”.*

Como resultado del análisis de la información presentada a la Comisión por la empresa PROVISERVICIOS en desarrollo de la correspondiente actuación administrativa, se realizaron los ajustes correspondientes para realizar el cálculo del Cargo de Distribución de que trata la Resolución CREG 202 de 2013, en concordancia con las Resoluciones CREG 138 de 2014, 090 y 132 de 2018 y 011 de 2020, así como también los ajustes correspondientes para realizar el cálculo del Componente Fijo del Costo de Comercialización de que trata el artículo 6 de la Resolución CREG 102 003 de 2022.

El análisis de la solicitud tarifaria y los cálculos correspondientes efectuados por parte de la Comisión, así como las consideraciones que soportan la presente Resolución están contenidos en el documento CREG 902 054 de 2024, el cual hace parte integral de la presente Resolución.

Una vez diligenciado el cuestionario de que trata el artículo 2.2.2.30.5 del Decreto 1074 de 2015, se concluyó que el acto administrativo propuesto no tiene incidencia sobre la libre competencia y, por ende, no fue remitido a la Superintendencia de Industria y Comercio, SIC, para efectos de lo establecido en el artículo 7 de la Ley 1340 de 2009. La respuesta al cuestionario establecido por la Superintendencia de Industria y Comercio se encuentra en el Documento CREG 902 053 de 2024, que hace parte integral de la presente resolución.

Con base en lo anterior, la Comisión de Regulación de Energía y Gas, en su Sesión No.1326 del 04 julio de 2024, aprobó expedir la presente Resolución y, en consecuencia,

**R E S U E L V E:**

CAPÍTULO I

**CARGO DE DISTRIBUCIÓN**

ARTÍCULO 1. Mercado Relevante de Distribución para el siguiente período tarifario. Conforme a lo definido en el numeral 5.2 del artículo 5 de la Metodología contenida en la Resolución CREG 202 de 2013, en concordancia con las Resoluciones 138 de 2014, 090 y 132 de 2018, y 011 de 2020, se aprueba el Mercado Relevante de Distribución para el siguiente período tarifario correspondiente a un Nuevo Mercado Relevante de Distribución conformado como se muestra en el Cuadro 2.

**Cuadro 2.** Mercado Relevante Aprobado

| **CÓDIGO DANE** | **MUNICIPIO** | **DEPARTAMENTO** |
| --- | --- | --- |
| 68298 | Gámbita | Santander |

ARTÍCULO 2. Demandas 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 los cargos de distribución para el Mercado Relevante de Distribución definido en el artículo 1 de esta Resolución se compone como se indica a continuación:

**3.1. Programa de Nuevas Inversiones para Municipios Nuevos (IPNI).** El Programa de Nuevas Inversiones corresponde a un valor de $1,752,185,938 (pesos colombianos del 31 de diciembre de 2022) y su descripción se presenta en el Anexo 1 de la presente Resolución.

En aplicación de la Resolución CREG 202 de 2013, en concordancia con las Resoluciones CREG 138 de 2014, 090 y 132 de 2018 y 011 de 2020, se calcularon las siguientes variables principales para la componente que remunera la inversión base aplicable a usuarios de uso residencial y a usuarios diferentes a los de uso residencial:

**Cuadro 3.** Valor de Inversiones y Demanda para Mercado Relevante

Aprobado según Tipo de Red

| **Usuarios de Uso Residencial y Usuarios Diferentes a los de Uso Residencial** |
| --- |
| **Variable** | **Año 2023 en adelante** |
| $IBMN\_{RPK}$ | 1,405,664,512 |
| $IBMN\_{RSK}$ | 346,521,425 |
| $VP(Q\left(PR\right)\_{NoResRSk}+Q\left(PR\right)\_{Resk})$ | 641,062 |
| $VP(Q\left(PR\right))\_{Tk}$ | 641,062 |

Cifras en pesos colombianos del 31 de diciembre de 2022

ARTÍCULO 4. Gastos de Administración, Operación y Mantenimiento - AOM. Una vez ajustada la proyección de gastos de AOM reportada por la empresa con el menor de los crecimientos anuales entre el del gasto de AOM y el de la demanda, se determinó un porcentaje de gastos de AOM eficiente a reconocer para el mercado relevante de distribución para el siguiente período tarifario de 5.27%, y un factor de ajuste %FAproyección AOM de 57.58%, dando como resultado el valor de AOM eficiente que se muestra en el Cuadro 4. En el Anexo 3 de esta Resolución se presentan los gastos de AOM ajustados para cada año del horizonte de proyección.

**Cuadro 4.** Valor de Gastos AOM para Mercado Relevante Aprobado

|  |  |
| --- | --- |
| **Componente** | **Año 2023 en adelante** |
| Valor Presente AOM, con nivel de eficiencia | 733,468,579 |

Cifras en pesos colombianos del 31 de diciembre de 2022

En aplicación de la Resolución CREG 202 de 2013, en concordancia con las Resoluciones CREG 138 de 2014, 090 y 132 de 2018 y 011 de 2020, se calcularon las siguientes variables principales para la componente que remunera los gastos de AOM, aplicable a usuarios de uso residencial y a usuarios diferentes a los de uso residencial:

**Cuadro 5.** Valor de Gastos AOM y Demanda para Mercado Relevante

Aprobado según Tipo de Red

| **Usuarios de Uso Residencial y Usuarios Diferentes a los de Uso Residencial** |
| --- |
| **Variable** | **Año 2023 en adelante** |
| $VP(AOM\left(PR\right))\_{RPk}$ | 747,399,190 |
| $VP(AOM\left(PR\right))\_{RSk}$ | 194,021,876 |
| $VP(Q\left(PR\right)\_{NoResRSk}+Q\left(PR\right)\_{Resk})$ | 641,062 |
| $VP(Q\left(PR\right))\_{Tk}$ | 641,062 |

Cifras en pesos colombianos del 31 de diciembre de 2022

ARTÍCULO 5. Cargo de distribución aplicable a los Usuarios de Uso Residencial y Usuarios Diferentes a los de Uso Residencial. A partir de la vigencia de la presente Resolución, el Cargo de Distribución aplicable a los usuarios de uso residencial y a usuarios diferentes a los de uso residencial 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 redes de tubería se fija de la siguiente manera:

**Cuadro 6.** Cargos de Distribución aprobados para el Mercado de Distribución

| **Usuarios de Uso Residencial y Usuarios Diferentes a los de Uso Residencial** |
| --- |
| **Componente** | **Unidad** | **Año 2023 en adelante** |
|  **Cargo de Distribución Total** | **$/m3** | **4,201.79** |
|  Componente de Inversión Privada | $/m3 | 806.76 |
|  Componente de Inversión Pública | $/m3 | 1,926.49 |
|  Componente Gastos AOM | $/m3 | 1,468.53 |

Cifras en pesos colombianos del 31 de diciembre de 2022

**Parágrafo.** El Cargo de Distribución establecido en el presente artículo se actualizará de conformidad con lo establecido en el artículo 12 de la Metodología contenida en la Resolución CREG 202 de 2013, en concordancia con las Resoluciones CREG 138 de 2014, 090 y 132 de 2018 y 011 de 2020.

ARTÍCULO 6. Vigencia de los Cargos de Distribución aplicables a los Usuarios de Uso Residencial y a Usuarios Diferentes a los de Uso Residencial. Los Cargos de Distribución aplicables a los Usuarios de Uso Residencial y a los Usuarios Diferentes a los de Uso Residencial estarán vigentes por un término de cinco (5) años contados desde la fecha en que quede en firme la presente Resolución. Vencido el período de vigencia de los cargos regulados, estos continuarán rigiendo hasta que la Comisión apruebe los nuevos, tal como está previsto en el artículo 126 de la Ley 142 de 1994, modificado por el artículo 52 de la Ley 2099 de 2021.

**Parágrafo.** Conforme a lo dispuesto en el parágrafo del artículo 7 de la Resolución CREG 202 de 2013*,* si transcurrido un (1) año desde que haya quedado en firme la aprobación de los cargos, el Distribuidor no ha iniciado la construcción del respectivo Sistema de Distribución, la presente Resolución particular de aprobación de cargos perderá su vigencia y otro Distribuidor podrá solicitar un nuevo cargo para este Mercado Relevante. Conforme a lo dispuesto en el parágrafo del artículo 7 de la Resolución CREG 202 de 2013*,* si transcurrido un (1) año desde que haya quedado en firme la aprobación de los cargos, el Distribuidor no ha iniciado la construcción del respectivo Sistema de Distribución, la presente Resolución particular de aprobación de cargos perderá su vigencia y otro Distribuidor podrá solicitar un nuevo cargo para este Mercado Relevante.

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

Para estos efectos, dentro de los quince (15) días hábiles siguientes a la fecha en que quede en firme la presente Resolución, el Distribuidor deberá remitir a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios -SSPD, con copia a la CREG, un cronograma en donde se especifique la fecha de inicio de la construcción del Sistema de Distribución, hasta la fecha de su entrada en operación, a efectos de que la SSPD pueda llevar a cabo sus funciones de inspección, vigilancia y control dispuestas en el artículo 79 de la Ley 142 de 1994. Así mismo, este cronograma deberá contener el programa de inicio, avance y ejecución de las inversiones propuestas y reconocidas para el primer año de acuerdo con lo previsto en el Anexo 1 de la presente Resolución.

De acuerdo con lo dispuesto en el inciso anterior, la fecha de inicio del cronograma corresponderá a la firmeza de la resolución de los cargos aprobados.

Igualmente, el Distribuidor deberá enviar un informe semestral que contenga el porcentaje de avance de ejecución de la obra con las inversiones realmente ejecutadas en comparación con el programa de inversión aprobado.

CAPÍTULO II

**CARGO DE COMERCIALIZACIÓN**

ARTÍCULO 7. Mercado Relevante de Comercialización para el Siguiente Período Tarifario. Conforme a lo definido en el artículo 4 de la Resolución CREG 102 003 de 2022, el Mercado Relevante de Comercialización para el Siguiente Período Tarifario que se aprueba corresponde en su conformación al mismo Mercado Relevante de Distribución para el Siguiente Período Tarifario aprobado en el artículo 1 de la presente resolución.

ARTICULO 8. Componente Fijo del Costo de Comercialización aplicable al Mercado Relevante de Comercialización conformado por el municipio de Gámbita en el departamento de Santander. A partir de la vigencia de la presente resolución, el Componente Fijo del Costo de Comercialización aplicable para el Mercado Relevante de Comercialización para el Siguiente Período Tarifario, para recuperar los costos de inversión y los gastos de AOM para la comercialización minorista de gas por redes de tubería, se fija de la siguiente manera:

**Cuadro 7.** Componente Fijo del Costo de Comercialización

| **Componente Fijo del Costo de Comercialización** | **$/factura** |
| --- | --- |
| Cargo de Comercialización  | 4,716.38 |

Cifras en pesos colombianos del 31 de diciembre de 2022

**Parágrafo.** El cargo asociado al Componente Fijo de los Costos de Comercialización del presente artículo se actualizará de conformidad con lo establecido en el artículo 10 de la Resolución CREG 102 003 de 2022.

ARTÍCULO 9. Inversión. La inversión con base en la cual se determinó el Componente Fijo aprobado en el artículo 8 de la presente Resolución, para recuperar los costos de inversión de la comercialización minorista de Gas Natural por redes de tubería para el mercado relevante, se presenta en el Anexo 4. El valor presente de las inversiones determinado con nivel de eficiencia es de $ 235,52 (pesos colombianos del 31 de diciembre de 2022).

ARTÍCULO 10. Gastos AOM. Los gastos de AOM ajustados con base en los cuales se determinó el Componente Fijo aprobado en el artículo 8 de la presente Resolución se presentan en el Anexo 5. El valor presente de los gastos de AOM con nivel de eficiencia determinado es $ 4,480.86 (pesos colombianos del 31 de diciembre de 2022).

ARTÍCULO 11. Aplicación del cargo. Las empresas prestadoras de servicios públicos domiciliarios debidamente constituidas y registradas en el SUI como comercializadoras de gas combustible que decidan prestar el servicio público domiciliario de Gas Natural por redes a usuarios regulados del Mercado Relevante de Comercialización conformado por el municipio de Gámbita en el departamento de Santander, deberán aplicar el Componente Fijo de Comercialización aprobado en el artículo 6 de este mismo acto administrativo.

ARTÍCULO 12. Vigencia de los nuevos cargos de comercialización. Los cargos de comercialización determinados con base en la Resolución CREG 102 003 de 2022, integrados por el Componente Fijo y por el Componente Variable, estarán vigentes por un término de cinco (5) años contados desde la fecha en que quede en firme la presente Resolución. Vencido el período de vigencia de los cargos regulados, estos continuarán rigiendo hasta que la Comisión apruebe los nuevos, tal como está previsto en el artículo 126 de la Ley 142 de 1994, modificado por el artículo 52 de la Ley 2099 de 2021.

En el evento en que la presente resolución de aprobación de cargos pierda su vigencia de acuerdo con lo dispuesto en su artículo 6, en consecuencia, los cargos de comercialización perderán también su vigencia.

CAPÍTULO III

**FÓRMULA TARIFARIA**

ARTÍCULO 13. Fórmula Tarifaria. La Fórmula Tarifaria aplicable al mercado relevante definido en los artículos 1 y 7 de la presente Resolución corresponderá a la establecida en el artículo 4 de la Resolución CREG 137 de 2013 o aquella que la modifique, adicione o sustituya.

ARTÍCULO 14. 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 o aquella que la modifique, adicione o sustituya. 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, modificado por el artículo 52 de la Ley 2099 de 2021.

CAPÍTULO IV

**OTRAS DISPOSICIONES**

ARTÍCULO 15. Notificación y Recursos. La presente Resolución deberá notificarse al representante legal de la empresa PROMOTORA DE SERVICIOS PÚBLICOS S.A. E.S.P. y al Ministerio de Minas y Energía y, una vez en firme, deberá 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, conforme lo dispuesto en el artículo 113 de la Ley 142 de 1994.

**NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE**

Dada en Bogotá, D.C., a los 04 días de julio de 2024.

|  |  |
| --- | --- |
| **OMAR ANDRÉS CAMACHO MORALES** | **OMAR PRÍAS CAICEDO** |
|  Ministro de Minas y EnergíaPresidente | Director Ejecutivo  |

ANEXO 1

PROGRAMA DE NUEVAS INVERSIONES PARA EL SISTEMA DE DISTRIBUCIÓN

(Valores expresados en pesos colombianos del 31 de diciembre de 2022)

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Municipio** | **Unidad Constructiva** | **Código****UC** | **Costo** | **Tipo de Inversión** | **Red** | **Cantidad** | **Costo Total** |
| **Año 1** | **Año 2** | **Año 3** | **Año 4** | **Año 5** |
| Gámbita - Santander | Tubería de Polietileno de 3/4 pulg. en Calzada Concreto | TPE3/4CO | 116,710,975 | Activos Inherentes a la Operación | Secundaria | 1.48 |  0 | 0 | 0 | 0 | 172,965,665  |
| Gámbita - Santander | Tubería de Polietileno de 2 pulg. en Calzada Concreto | TPE2CO | 137,906,813 | Activos Inherentes a la Operación | Secundaria | 0.16 | 0 | 0 | 0 | 0 |  22,478,811  |
| Gámbita - Santander | Tubería de Polietileno de 3/4 pulg. en Anden Concreto | TPE3/4ACO | 82,332,989 | Activos Inherentes a la Operación | Primaria | 0.93 | 0 | 0 | 0 | 0 |  76,240,347  |
| Gámbita - Santander | Tubería de Polietileno de 2 pulg. en Anden Concreto | TPE2ACO | 104,331,342 | Activos Inherentes a la Operación | Primaria | 4.18 | 0 | 0 | 0 | 0 |  436,418,002  |
| Gámbita - Santander | Tubería de Polietileno de 3/4 pulg. en Andén Tableta, Baldosín, Gravilla | TPE3/4TA | 87,091,650 | Activos Inherentes a la Operación | Primaria | 0.46 | 0 | 0 | 0 | 0 | 40,410,526 |
| Gámbita - Santander | Tubería de Polietileno de 3/4 pulg. en Zona Verde | TPE3/4ZV | 30,107,396 | Activos Inherentes a la Operación | Primaria | 2.88 | 0 | 0 | 0 | 0 | 86,739,407  |
| Gámbita - Santander | Tubería de Polietileno de 2 pulg. en Zona Verde | TPE2ZV | 52,285,154 | Activos Inherentes a la Operación | Secundaria | 16.73 | 0 | 0 | 0 | 0 |  874,782,917  |
| Gámbita - Santander | Cabezas de prueba o columnas de agua | PLI02 | 629,376 | Activos de Control de Calidad | Secundaria | 2.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1,258,752  |
| Gámbita - Santander | Detector Portátil de Odorizante | IO02 | 37,305,300 | Activos de Control de Calidad | Primaria | 1.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 37,305,300  |
| Gámbita - Santander | Sistema digital de grabación, múltiples municipios | SGL01 | 406,892,896 | Activos de Control de Calidad | Primaria | 0.05 | 0 | 0 | 0 | 0 | 20,344,645  |
| Gámbita - Santander | Caja de inspección | PC01 | 6,074,180 | Activos de Control de Calidad | Primaria | 2.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 12,148,360  |
| Gámbita - Santander | Cruces Subfluvial | CUSTM000492 | 850,000 | Activos Especiales | Secundaria | 70.00 | 0 | 0 | 0 | 0 |  59,500,000  |
| Gámbita - Santander | Paso Especial N° 1 - Luz: 25 ML | CUSTM000489 | 25,000,000 | Activos Especiales | Secundaria | 1.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 25,000,000  |
| Gámbita - Santander | Paso Especial N° 2 - Luz: 30 ML | CUSTM000490 | 30,000,000 | Activos Especiales | Primaria | 1.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 30,000,000  |
| Gámbita - Santander | Paso Especial N° 3 - Luz: 10 ML | CUSTM000491 | 10,000,000 | Activos Especiales | Primaria | 1.00 | 0 | 0 | 0 | 0 | 10,000,000  |
|  |  |  |  |  |  | **TOTAL** |  1,905,592,732  |

|  |  |
| --- | --- |
| **OMAR ANDRÉS CAMACHO MORALES** | **OMAR PRÍAS CAICEDO** |
|  Ministro de Minas y EnergíaPresidente | Director Ejecutivo |

ANEXO 2

**PROYECCIÓN DE LA DEMANDA**

**NÚMERO DE CONEXIONES**

| **Municipio** | **Usuario** | **Año 2023** | **Año 2024** | **Año 2025** | **Año 2026** | **Año 2027** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** |
| Gámbita - Santander | Residencial | 0.00 | 371.00 | 0.00 | 378.42 | 0.00 | 385.99 | 0.00 | 393.71 | 0.00 | 401.58 |
| Gámbita - Santander | Estrato 1 | 0.00 | 151.00 | 0.00 | 154.02 | 0.00 | 157.10 | 0.00 | 160.24 | 0.00 | 163.45 |
| Gámbita - Santander | Estrato 2 | 0.00 | 154.00 | 0.00 | 157.08 | 0.00 | 160.22 | 0.00 | 163.43 | 0.00 | 166.69 |
| Gámbita - Santander | Estrato 3 | 0.00 | 66.00 | 0.00 | 67.32 | 0.00 | 68.67 | 0.00 | 70.04 | 0.00 | 71.44 |
| Gámbita - Santander | Estrato 4 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 5 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 6 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Comercial | 0.00 | 5.00 | 0.00 | 5.10 | 0.00 | 5.20 | 0.00 | 5.31 | 0.00 | 5.41 |
| Gámbita - Santander | Industrial | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | GNCV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Otros | 0.00 | 9.00 | 0.00 | 9.18 | 0.00 | 9.36 | 0.00 | 9.55 | 0.00 | 9.74 |
| **TOTAL** | 0.00 | 385.00 | 0.00 | 392.70 | 0.00 | 400.55 | 0.00 | 408.57 | 0.00 | 416.74 |

| **Municipio** | **Usuario** | **Año 2028** | **Año 2029** | **Año 2030** | **Año 2031** | **Año 2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** |
| Gámbita - Santander | Residencial | 0.00 | 409.61 | 0.00 | 417.81 | 0.00 | 426.16 | 0.00 | 434.69 | 0.00 | 443.38 |
| Gámbita - Santander | Estrato 1 | 0.00 | 166.72 | 0.00 | 170.05 | 0.00 | 173.45 | 0.00 | 176.92 | 0.00 | 180.46 |
| Gámbita - Santander | Estrato 2 | 0.00 | 170.03 | 0.00 | 173.43 | 0.00 | 176.90 | 0.00 | 180.44 | 0.00 | 184.04 |
| Gámbita - Santander | Estrato 3 | 0.00 | 72.87 | 0.00 | 74.33 | 0.00 | 75.81 | 0.00 | 77.33 | 0.00 | 78.88 |
| Gámbita - Santander | Estrato 4 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 5 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 6 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Comercial | 0.00 | 5.52 | 0.00 | 5.63 | 0.00 | 5.74 | 0.00 | 5.86 | 0.00 | 5.98 |
| Gámbita - Santander | Industrial | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | GNCV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Otros | 0.00 | 9.94 | 0.00 | 10.14 | 0.00 | 10.34 | 0.00 | 10.54 | 0.00 | 10.76 |
| **TOTAL** | 0.00 | 425.07 | 0.00 | 433.57 | 0.00 | 442.24 | 0.00 | 451.09 | 0.00 | 460.11 |

| **Municipio** | **Usuario** | **Año 2033** | **Año 2034** | **Año 2035** | **Año 2036** | **Año 2037** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** |
| Gámbita - Santander | Residencial | 0.00 | 452.25 | 0.00 | 461.29 | 0.00 | 470.52 | 0.00 | 479.93 | 0.00 | 489.53 |
| Gámbita - Santander | Estrato 1 | 0.00 | 184.07 | 0.00 | 187.75 | 0.00 | 191.50 | 0.00 | 195.33 | 0.00 | 199.24 |
| Gámbita - Santander | Estrato 2 | 0.00 | 187.73 | 0.00 | 191.48 | 0.00 | 195.31 | 0.00 | 199.22 | 0.00 | 203.20 |
| Gámbita - Santander | Estrato 3 | 0.00 | 80.45 | 0.00 | 82.06 | 0.00 | 83.70 | 0.00 | 85.38 | 0.00 | 87.09 |
| Gámbita - Santander | Estrato 4 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 5 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 6 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Comercial | 0.00 | 6.09 | 0.00 | 6.22 | 0.00 | 6.34 | 0.00 | 6.47 | 0.00 | 6.60 |
| Gámbita - Santander | Industrial | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | GNCV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Otros | 0.00 | 10.97 | 0.00 | 11.19 | 0.00 | 11.41 | 0.00 | 11.64 | 0.00 | 11.88 |
| **TOTAL** | 0.00 | 469.31 | 0.00 | 478.70 | 0.00 | 488.27 | 0.00 | 498.04 | 0.00 | 508.00 |

| **Municipio** | **Usuario** | **Año 2038** | **Año 2039** | **Año 2040** | **Año 2041** | **Año 2042** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** |
| Gámbita - Santander | Residencial | 0.00 | 499.32 | 0.00 | 509.30 | 0.00 | 519.49 | 0.00 | 529.88 | 0.00 | 540.48 |
| Gámbita - Santander | Estrato 1 | 0.00 | 203.23 | 0.00 | 207.29 | 0.00 | 211.44 | 0.00 | 215.67 | 0.00 | 219.98 |
| Gámbita - Santander | Estrato 2 | 0.00 | 207.26 | 0.00 | 211.41 | 0.00 | 215.64 | 0.00 | 219.95 | 0.00 | 224.35 |
| Gámbita - Santander | Estrato 3 | 0.00 | 88.83 | 0.00 | 90.60 | 0.00 | 92.42 | 0.00 | 94.26 | 0.00 | 96.15 |
| Gámbita - Santander | Estrato 4 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 5 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 6 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Comercial | 0.00 | 6.73 | 0.00 | 6.86 | 0.00 | 7.00 | 0.00 | 7.14 | 0.00 | 7.28 |
| Gámbita - Santander | Industrial | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | GNCV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Otros | 0.00 | 12.11 | 0.00 | 12.36 | 0.00 | 12.60 | 0.00 | 12.85 | 0.00 | 13.11 |
| **TOTAL** | 0.00 | 518.16 | 0.00 | 528.52 | 0.00 | 539.09 | 0.00 | 549.87 | 0.00 | 560.87 |

Solicitud Apligas No. 2934

La empresa no reportó conexiones en Estratos 4, 5 y 6, ni conexiones para usuarios industriales y GNCV.

**VOLUMEN (m³)**

| **Municipio** | **Usuario** | **Año 2023** | **Año 2024** | **Año 2025** | **Año 2026** | **Año 2027** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** |
| Gámbita - Santander | Residencial | 0.00 | 73,458.00 | 0.00 | 74,927.16 | 0.00 | 76,425.70 | 0.00 | 77,954.22 | 0.00 | 79,513.30 |
| Gámbita - Santander | Estrato 1 | 0.00 | 29,898.00 | 0.00 | 30,495.96 | 0.00 | 31,105.88 | 0.00 | 31,728.00 | 0.00 | 32,362.56 |
| Gámbita - Santander | Estrato 2 | 0.00 | 30,492.00 | 0.00 | 31,101.84 | 0.00 | 31,723.88 | 0.00 | 32,358.35 | 0.00 | 33,005.52 |
| Gámbita - Santander | Estrato 3 | 0.00 | 13,068.00 | 0.00 | 13,329.36 | 0.00 | 13,595.95 | 0.00 | 13,867.87 | 0.00 | 14,145.22 |
| Gámbita - Santander | Estrato 4 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 5 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 6 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Comercial | 0.00 | 3,534.00 | 0.00 | 3,604.68 | 0.00 | 3,676.77 | 0.00 | 3,750.31 | 0.00 | 3,825.32 |
| Gámbita - Santander | Industrial | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | GNCV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Otros | 0.00 | 2,138.40 | 0.00 | 2,181.17 | 0.00 | 2,224.79 | 0.00 | 2,269.29 | 0.00 | 2,314.67 |
| **TOTAL** | 0.00 | 79,130.40 | 0.00 | 80,713.01 | 0.00 | 82,327.27 | 0.00 | 83,973.81 | 0.00 | 85,653.29 |

| **Municipio** | **Usuario** | **Año 2028** | **Año 2029** | **Año 2030** | **Año 2031** | **Año 2032** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** |
| Gámbita - Santander | Residencial | 0.00 | 81,103.57 | 0.00 | 82,725.64 | 0.00 | 84,380.15 | 0.00 | 86,067.75 | 0.00 | 87,789.11 |
| Gámbita - Santander | Estrato 1 | 0.00 | 33,009.81 | 0.00 | 33,670.00 | 0.00 | 34,343.40 | 0.00 | 35,030.27 | 0.00 | 35,730.88 |
| Gámbita - Santander | Estrato 2 | 0.00 | 33,665.63 | 0.00 | 34,338.94 | 0.00 | 35,025.72 | 0.00 | 35,726.24 | 0.00 | 36,440.76 |
| Gámbita - Santander | Estrato 3 | 0.00 | 14,428.13 | 0.00 | 14,716.69 | 0.00 | 15,011.02 | 0.00 | 15,311.24 | 0.00 | 15,617.47 |
| Gámbita - Santander | Estrato 4 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 5 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 6 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Comercial | 0.00 | 3,901.82 | 0.00 | 3,979.86 | 0.00 | 4,059.46 | 0.00 | 4,140.64 | 0.00 | 4,223.46 |
| Gámbita - Santander | Industrial | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | GNCV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Otros | 0.00 | 2,360.97 | 0.00 | 2,408.19 | 0.00 | 2,456.35 | 0.00 | 2,505.48 | 0.00 | 2,555.59 |
| **TOTAL** | 0.00 | 87,366.36 | 0.00 | 89,113.68 | 0.00 | 90,895.96 | 0.00 | 92,713.88 | 0.00 | 94,568.15 |

| **Municipio** | **Usuario** | **Año 2033** | **Año 2034** | **Año 2035** | **Año 2036** | **Año 2037** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** |
| Gámbita - Santander | Residencial | 0.00 | 89,544.89 | 0.00 | 91,335.79 | 0.00 | 93,162.51 | 0.00 | 95,025.76 | 0.00 | 96,926.27 |
| Gámbita - Santander | Estrato 1 | 0.00 | 36,445.50 | 0.00 | 37,174.41 | 0.00 | 37,917.89 | 0.00 | 38,676.25 | 0.00 | 39,449.78 |
| Gámbita - Santander | Estrato 2 | 0.00 | 37,169.58 | 0.00 | 37,912.97 | 0.00 | 38,671.23 | 0.00 | 39,444.65 | 0.00 | 40,233.55 |
| Gámbita - Santander | Estrato 3 | 0.00 | 15,929.82 | 0.00 | 16,248.42 | 0.00 | 16,573.38 | 0.00 | 16,904.85 | 0.00 | 17,242.95 |
| Gámbita - Santander | Estrato 4 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 5 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 6 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Comercial | 0.00 | 4,307.93 | 0.00 | 4,394.08 | 0.00 | 4,481.97 | 0.00 | 4,571.61 | 0.00 | 4,663.04 |
| Gámbita - Santander | Industrial | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | GNCV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Otros | 0.00 | 2,606.70 | 0.00 | 2,658.83 | 0.00 | 2,712.01 | 0.00 | 2,766.25 | 0.00 | 2,821.57 |
| **TOTAL** | 0.00 | 96,459.52 | 0.00 | 98,388.71 | 0.00 | 100,356.48 | 0.00 | 102,363.61 | 0.00 | 104,410.88 |

| **Municipio** | **Usuario** | **Año 2038** | **Año 2039** | **Año 2040** | **Año 2041** | **Año 2042** |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** | **Primaria** | **Secundaria** |
| Gámbita - Santander | Residencial | 0.00 | 98,864.80 | 0.00 | 100,842.09 | 0.00 | 102,858.93 | 0.00 | 104,916.11 | 0.00 | 107,014.44 |
| Gámbita - Santander | Estrato 1 | 0.00 | 40,238.77 | 0.00 | 41,043.55 | 0.00 | 41,864.42 | 0.00 | 42,701.71 | 0.00 | 43,555.74 |
| Gámbita - Santander | Estrato 2 | 0.00 | 41,038.22 | 0.00 | 41,858.98 | 0.00 | 42,696.16 | 0.00 | 43,550.08 | 0.00 | 44,421.09 |
| Gámbita - Santander | Estrato 3 | 0.00 | 17,587.81 | 0.00 | 17,939.56 | 0.00 | 18,298.35 | 0.00 | 18,664.32 | 0.00 | 19,037.61 |
| Gámbita - Santander | Estrato 4 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 5 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Estrato 6 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Comercial | 0.00 | 4,756.30 | 0.00 | 4,851.42 | 0.00 | 4,948.45 | 0.00 | 5,047.42 | 0.00 | 5,148.37 |
| Gámbita - Santander | Industrial | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | GNCV | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 |
| Gámbita - Santander | Otros | 0.00 | 2,878.00 | 0.00 | 2,935.56 | 0.00 | 2,994.28 | 0.00 | 3,054.16 | 0.00 | 3,115.25 |
| **TOTAL** | 0.00 | 106,499.10 | 0.00 | 108,629.08 | 0.00 | 110,801.66 | 0.00 | 113,017.70 | 0.00 | 115,278.05 |

Solicitud Apligas No. 2934

La empresa no reportó conexiones en Estratos 4, 5 y 6, ni conexiones para usuarios industriales y GNCV.

|  |  |
| --- | --- |
| **OMAR ANDRÉS CAMACHO MORALES** | **OMAR PRÍAS CAICEDO** |
|  Ministro de Minas y EnergíaPresidente | Director Ejecutivo |

ANEXO 3

**PROYECCIÓN DE GASTOS AOM PARA LA ACTIVIDAD DE DISTRIBUCIÓN**

**(ADMINISTRACIÓN, OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO)**

| **Año** | **Gastos AOM(pesos dic 2022** |
| --- | --- |
| 1 | 96,487,281 |
| 2 | 98,417,027 |
| 3 | 100,385,367 |
| 4 | 102,393,074 |
| 5 | 104,440,936 |
| 6 | 104,440,936 |
| 7 | 104,440,936 |
| 8 | 104,440,936 |
| 9 | 104,440,936 |
| 10 | 104,440,936 |
| 11 | 104,440,936 |
| 12 | 104,440,936 |
| 13 | 104,440,936 |
| 14 | 104,440,936 |
| 15 | 104,440,936 |
| 16 | 104,440,936 |
| 17 | 104,440,936 |
| 18 | 104,440,936 |
| 19 | 104,440,936 |
| 20 | 104,440,936 |
| **VPN**  | **733,468,579** |

|  |  |
| --- | --- |
| **OMAR ANDRÉS CAMACHO MORALES** | **OMAR PRÍAS CAICEDO** |
|  Ministro de Minas y EnergíaPresidente | Director Ejecutivo |
|  |  |
|  |  |

ANEXO 4

PROGRAMA DE NUEVAS INVERSIONES PARA LA ACTIVIDAD DE COMERCIALIZACIÓN

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Valor** |
|   | **Año 2022** | **Año 2023** | **Año 2024** | **Año 2025** | **Año 2026** |
| Maquinaria y equipo | 270,000.00 | 275,400.00 | 280,908.00 | 286,526.16 | 292,256.68 |
| Muebles, enseres y equipos de oficina | 216,000.00 | 220,320.00 | 224,726.40 | 229,220.93 | 233,805.35 |
| Equipos de comunicación y computación | 297,000.00 | 302,940.00 | 308,998.80 | 315,178.78 | 321,482.35 |
| Equipos de transporte, tracción y elevación | 729,000.00 | 743,580.00 | 758,451.60 | 773,620.63 | 789,093.04 |
| Licencias | 94,500.00 | 96,390.00 | 98,317.80 | 100,284.16 | 102,289.84 |
| Software | 81,000.00 | 82,620.00 | 84,272.40 | 85,957.85 | 87,677.00 |

Cifras a pesos colombianos del 31 de diciembre de 2022

**\*Inversión con el factor de ajuste (2.70%)**

|  |  |
| --- | --- |
| **OMAR ANDRÉS CAMACHO MORALES** | **OMAR PRÍAS CAICEDO** |
|  Ministro de Minas y EnergíaPresidente | Director Ejecutivo |
|  |  |
|  |  |

ANEXO 5

**PROYECCIÓN DE GASTOS AOM PARA LA ACTIVIDAD DE COMERCIALIZACIÓN**

**(ADMINISTRACIÓN, OPERACIÓN Y MANTENIMIENTO)**

|  |  |
| --- | --- |
| **Año** | **Gastos AOM****(Dic/2022)** |
| 1 | 20,970,948 |
| 2 | 21,390,367 |
| 3 | 21,818,174 |
| 4 | 22,254,538 |
| 5 | 22,699,628 |
| 6 | 22,699,628 |
| 7 | 22,699,628 |
| 8 | 22,699,628 |
| 9 | 22,699,628 |
| 10 | 22,699,628 |
| 11 | 22,699,628 |
| 12 | 22,699,628 |
| 13 | 22,699,628 |
| 14 | 22,699,628 |
| 15 | 22,699,628 |
| 16 | 22,699,628 |
| 17 | 22,699,628 |
| 18 | 22,699,628 |
| 19 | 22,699,628 |
| 20 | 22,699,628 |

|  |  |
| --- | --- |
| **OMAR ANDRÉS CAMACHO MORALES** | **OMAR PRÍAS CAICEDO** |
|  Ministro de Minas y EnergíaPresidente | Director Ejecutivo |
|  |  |
|  |  |

1. Por la cual se establecen los criterios generales para remunerar la actividad de distribución de gas combustible por redes de tubería y se dictan otras disposiciones. [↑](#footnote-ref-2)
2. Se establecieron los criterios generales para remunerar la actividad de comercialización minorista de gas combustible a usuarios regulados y se establecieron las reglas para la solicitud y aprobación de los cargos tarifarios correspondientes. [↑](#footnote-ref-3)