



Ministerio de Minas y Energía

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

RESOLUCIÓN No. 167 DE 2015

(02 OCT. 2015)

Por la cual se resuelve un recurso de reposición parcial interpuesto por la empresa Transmetano E.S.P. S.A. en contra de la Resolución CREG 092 de 2015

LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

En ejercicio de sus atribuciones legales, en especial las conferidas por la Ley 142 de 1994 y de acuerdo con el Decreto 2253 de 1994, y

CONSIDERANDO QUE:

I. Antecedentes

De conformidad con lo establecido en el numeral 14.28 del artículo 14 de la Ley 142 de 1994 el servicio público domiciliario de gas combustible *"es 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. También se aplicará esta ley a las actividades complementarias de comercialización desde la producción y transporte de gas por un gasoducto principal, o por otros medios, desde el sitio de generación hasta aquel en donde se conecte a una red secundaria"*.

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 su uso, se regirán exclusivamente por esta 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.

Mediante la Resolución CREG 126 de 2010 la CREG estableció los criterios generales para la remuneración del servicio de transporte de gas natural y el esquema general de cargos del sistema nacional de transporte, y dictó otras disposiciones en materia de transporte de gas natural.

Mediante la Resolución CREG 114 de 2011 se establecieron los cargos regulados para el sistema de transporte de Transmetano E.S.P. S.A., en adelante

[Handwritten signature]

[Handwritten signature]

Por la cual se resuelve un recurso de reposición parcial de la empresa Transmetano E.S.P. S.A. en contra de la Resolución CREG 092 de 2015

Transmetano, de acuerdo con los criterios previstos en la Resolución CREG 126 de 2010. Estos cargos fueron ajustados mediante la Resolución CREG 041 de 2015 en aplicación de lo dispuesto en el artículo 126 de la Ley 142 de 1994, toda vez que la CREG evidenció la existencia de un grave error de cálculo en la manera como se actualizó el valor de los gasoductos de la muestra comparativa que se utilizó para la evaluación y determinación de los valores eficientes de los gasoductos que solicitó Transmetano.

Mediante la comunicación con radicado interno E-2014-005712 del 17 de junio de 2014 Transmetano solicitó revisión tarifaria por mutuo acuerdo de los cargos para el sistema de transporte de dicha empresa establecidos en la Resolución CREG 114 de 2011 y ajustados mediante la Resolución CREG 041 de 2015. Esta solicitud de revisión tiene como propósito incluir en la base tarifaria del sistema de Transmetano la inversión asociada a una estación de compresión.

Mediante la Resolución CREG 092 de 2015 se resolvió la solicitud de revisión tarifaria por mutuo acuerdo presentada por la empresa Transmetano.

Mediante comunicación con radicado CREG E-2015-007807 de 31 de julio de 2015, Transmetano radicó recurso de reposición parcial en contra de los artículos 4 y 7 de la parte resolutive de la Resolución CREG 092 de 2015.

El análisis y desarrollo del recurso de reposición parcial se presenta así: en primer lugar se verifica la admisibilidad del recurso, luego se exponen los argumentos de Transmetano que sustentan el recurso, y finalmente se presentan los análisis y conclusiones de la CREG:

II. La admisión del recurso de reposición

La Resolución CREG 092 de 2015 fue notificada electrónicamente a Transmetano mediante el día 24 de julio de 2015 atendiendo lo dispuesto en el artículo 56¹ de la Ley 1437 de 2011. El recurso de reposición fue interpuesto mediante la comunicación con radicado CREG E-2015-007807 de 31 de julio de 2015, razón por la cual se establece que dicho recurso fue radicado dentro del término previsto en el numeral 8 de la parte resolutive del acto administrativo recurrido.

¹ "Ley 1437 de 2011. Artículo 56. Notificación electrónica. Las autoridades podrán notificar sus actos a través de medios electrónicos, siempre que el administrado haya aceptado este medio de notificación. Sin embargo, durante el desarrollo de la actuación el interesado podrá solicitar a la autoridad que las notificaciones sucesivas no se realicen por medios electrónicos, sino de conformidad con los otros medios previstos en el Capítulo Quinto del presente Título.

La notificación quedará surtida a partir de la fecha y hora en que el administrado acceda al acto administrativo, fecha y hora que deberá certificar la administración."

"Artículo 77. Requisitos. Por regla general los recursos se interpondrán por escrito que no requiere de presentación personal si quien lo presenta ha sido reconocido en la actuación. Igualmente, podrán presentarse por medios electrónicos. Los recursos deberán reunir, además, los siguientes requisitos:

1. Interponerse dentro del plazo legal, por el interesado o su representante o apoderado debidamente constituido.
2. Sustentarse con expresión concreta de los motivos de inconformidad.
3. Solicitar y aportar las pruebas que se pretende hacer valer.
4. Indicar el nombre y la dirección del recurrente, así como la dirección electrónica si desea ser notificado por este medio. (...)"

ED mull

CPC

Por la cual se resuelve un recurso de reposición parcial de la empresa Transmetano E.S.P. S.A. en contra de la Resolución CREG 092 de 2015

En virtud de lo anterior y una vez verificado el cumplimiento de los requisitos a los que hace referencia el artículo 77² del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo, procede la CREG a pronunciarse en relación con los argumentos en que se sustenta la impugnación.

III. Texto del recurso

Mediante el radicado E-2015-007807, de fecha 31 de julio de 2015, Transmetano interpuso el siguiente recurso de reposición en contra de la Resolución CREG 092 de 2015, para lo cual realiza las siguientes solicitudes:

“1. Se repone parcialmente el artículo 4 de la Resolución CREG 092 de 2015, en lo que respecta a la modificación del artículo 7 de la Resolución CREG 114 de 2011 correspondiente a los Cargos Regulados para remunerar los gastos de administración, operación y mantenimiento, AOM.

2. Se repone el artículo 7 de la Resolución CREG 092 de 2015, el cual ordena reemplazar el Anexo 4 de la Resolución CREG 114 de 2011, correspondiente a los Gastos de AOM para el sistema de transporte de Transmetano E.S.P. S.A.”

A continuación se transcribe el texto de Transmetano en donde expone los respectivos argumentos técnicos que sustentan el recurso de reposición parcial:

“3. Fundamento del recurso

Transmetano opera un SRT que se deriva de otro sistema de transporte de otro transportador; así mismo, el sistema de transporte de la empresa no se encuentra conectado directamente a ninguna fuente de gas. Lo anterior implica que, además del costo que tiene que asumir la empresa para la compra del combustible destinado a la operación, sea necesario incurrir en costo adicional de transporte, para efectos de poder conducir el gas adquirido, desde el respectivo campo hasta el punto de entrada al Sistema de Transporte de Transmetano, para lo cual Transmetano deberá suscribir un contrato de transporte con dicho transportador.

En el análisis efectuado por la Comisión para los gastos de AOM, solo se incluye el costo del combustible al afirmar que ‘se propone utilizar el valor de los BTU – hora que declaró la empresa valorados con el precio promedio de las compras del gas que se han observado en el 2013 y 2014 al precio del dólar de diciembre 31 de 2009’, por lo tanto, no se está teniendo en cuenta el costo del transporte en el que Transmetano tendrá que incurrir, lo que conlleva a que no se encuentre remunerado el valor necesario para la operación.

En la solicitud de revisión tarifaria, Transmetano reportó el valor para el costo del combustible involucrado dentro del mismo, el costo del transporte del gas natural, razón por la cual, posiblemente, la Comisión concluyó que el mismo no se ajustaba al rango de eficiencia.

Actualmente en Colombia, la mayoría de las estaciones compresoras son propiedad del mismo titular del sistema de transporte que parte de la fuente de producción. En este

2 “Artículo 77. Requisitos. Por regla general los recursos se interpondrán por escrito que no requiere de presentación personal si quien lo presenta ha sido reconocido en la actuación. Igualmente, podrán presentarse por medios electrónicos. Los recursos deberán reunir, además, los siguientes requisitos:

1. Interponerse dentro del plazo legal, por el interesado o su representante o apoderado debidamente constituido.
2. Sustentarse con expresión concreta de los motivos de inconformidad.
3. Solicitar y aportar las pruebas que se pretende hacer valer.
4. Indicar el nombre y la dirección del recurrente, así como la dirección electrónica si desea ser notificado por este medio. (...)”

Por la cual se resuelve un recurso de reposición parcial de la empresa Transmetano E.S.P. S.A. en contra de la Resolución CREG 092 de 2015

sentido, las estaciones compresoras se encuentran embebidas dentro del sistema de transporte que conecta el campo de producción con la estación compresora, y por ende, no ha sido necesario contratar transporte para el combustible requerido para estas unidades. Por esta razón, la CREG no ha incluido costo de transporte dentro de los AOM reconocidos a las estaciones compresoras reguladas existentes en el país.

No obstante lo anterior, la situación de Transmetano claramente constituye un caso atípico dentro de la regulación, razón por la cual se le solicita a la Comisión tenga por bien recibido estos nuevos argumentos dentro de la información de referencia para efectos de llevar a cabo el respectivo análisis, y consecuentemente acepte el reconocimiento de los valores declarados por la empresa.

A continuación nos permitimos relacionar los valores, discriminando por una parte el costo del combustible aprobado por la CREG en la Resolución CREG 092 de 2015 y a su vez el costo del transporte del mismo, con lo cual se podrá evidenciar que el valor reportado resulta coherente con lo expuesto en el presente recurso.

	Año 5	Año 6	Año 7	Año 8	Año 9	Año 10	Año 11	Año 12
Precio gas combustible (USD / kpc)	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Valor gas (USD 2009) - Aprobado CREG	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Precio Transporte Gas Ballena - Sebastopol	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Consumo Gas Combustible (kpc/año)	90.948	218.274	218.274	218.274	218.274	218.274	218.274	218.274
Costo de Combustible USD 2009	489.300	1.174.314	1.174.314	1.174.314	1.174.314	1.174.314	1.174.314	1.174.314
Costo de Combustible Col \$ pesos (2009)	1.000.387.794	2.400.930.706	2.400.930.706	2.400.930.706	2.400.930.706	2.400.930.706	2.400.930.706	2.400.930.706

	Año 13	Año 14	Año 15	Año 16	Año 17	Año 18	Año 19	Año 20
Precio gas combustible (USD / kpc)	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38	5,38
Valor gas (USD 2009) - Aprobado CREG	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7	3,7
Precio Transporte Gas Ballena - Sebastopol	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68	1,68
Consumo Gas Combustible (kpc/año)	218.274	218.274	218.274	218.274	218.274	218.274	218.274	218.274
Costo de Combustible USD 2009	1.174.314	1.174.314	1.174.314	1.174.314	1.174.314	1.174.314	1.174.314	1.174.314
Costo de Combustible Col \$ pesos (2009)	2.400.930.706	2.400.930.706	2.400.930.706	2.400.930.706	2.400.930.706	2.400.930.706	2.400.930.706	2.400.930.706

Ahora bien, según se establece en la Resolución CREG 126 de 2010, Artículo 8, los gastos de administración, operación y mantenimiento se determinan de acuerdo a unos procedimientos específicos. Particularmente en relación a los gastos en compresión asociada al sistema de transporte, el numeral 8.5.1 establece lo siguiente:

La metodología contempla la posibilidad de reportar otros gastos de AOM en compresión asociados al sistema de transporte. Para el efecto, en el literal a) del numeral 8.5.1 del artículo 8 de la Resolución CREG 126 de 2010, se establece que el transportador debe reportar a la CREG la estimación de los gastos en compresión asociada al sistema de transporte para cada año del horizonte de proyección.

De acuerdo con lo anterior, con ocasión del presente recurso, la empresa procede a exponer el soporte de la estimación de los costos que fueron reportados asociados al transporte necesario para la conducción del combustible (gas) adquirido y que fueron declarados dentro del costo de este último.

Tarifa de transporte Ballena – Barranca 80 – 20: CF USD 0,52 /kpc; CV: 0,24 / kpc; CAOM USD 0,44 /kpc (USD 2009)

Tarifa de transporte Barranca – Sebastopol 80-20: CF: USD 0,15 /kpc; CV: 0,10 / kpc; CAOM USD 0,10 /kpc (USD 2009)

Tarifa equivalente: USD 1,54 (+6% Impuesto Transporte y 3% de Fomento): USD 1,68 / kpc

Resolución CREG 160 de 2014.

En cualquier caso, de acuerdo con lo previsto en el parágrafo 2 del artículo 8 de la Resolución CREG 126 de 2010, se encuentra que los otros gastos de AOM asociados a cada proyecto que forma parte de las Inversiones en Aumento de Capacidad - $OAOM_{p,t}^{IAC}$ - puede ser de igual forma determinados siguiendo el procedimiento descrito en los numerales 8.5.1 a 8.5.4, cuando estos apliquen. De esta manera, si la Comisión encuentra que el costo del transporte debe ser reportado de manera independiente como parte de los otros costos de AOM asociados al proyecto de la Estación Malena, que

Por la cual se resuelve un recurso de reposición parcial de la empresa Transmetano E.S.P. S.A. en contra de la Resolución CREG 092 de 2015

forma parte de las Inversiones en Aumento de Capacidad, respetuosamente solicitamos que el mismo sea reconocido de esta manera, con ocasión del presente recurso.

Conforme lo expuesto en el presente documento, respetuosamente solicitamos a la CREG reponga parcialmente la Resolución CREG 092 de 2015, para que se acojan favorablemente los argumentos expuestos en el presente documento. De esta manera, solicitamos que se modifique el artículo 7 de la Resolución CREG 092 de 2015, de manera que en el anexo que reemplace el anexo 4 de la Resolución CREG 114 de 2011, correspondiente a los gastos de AOM para el sistema de transporte de Transmetano E.S.P. S.A., se incluya el reconocimiento del valor del transporte del gas desde la fuente de producción hasta el punto de entrada al sistema de transporte de Transmetano (Sebastopol), como parte de los gastos de AOM asociados al proyecto de compresión de la Estación Malena aprobado en la Resolución CREG 092 de 2015. Consecuentemente, solicitamos se modifique parcialmente el artículo 4 de la Resolución CREG 092 de 2015, en lo que respecta a la modificación del artículo 7 de la Resolución CREG 114 de 2011 correspondiente a los Cargos Regulados para Remunerar los Gastos de Administración, Operación y Mantenimiento, AOM, de manera que los valores sean ajustados conforme al reconocimiento de los gastos de AOM solicitados.

Finalmente, conforme a lo previsto en el Artículo 8 de la Resolución CREG 092 de 2015, nos permitimos manifestar expresamente que las disposiciones que no han sido recurridas, son aceptadas por la empresa".

III. Análisis CREG

III.I Razonabilidad de la petición en el recurso

En primer término, frente al argumento de que la CREG no incorporó los gastos asociados al costo del transporte del gas es necesario advertir que Transmetano en la solicitud de revisión tarifaria discriminó el gasto total de administración, operación y mantenimiento, AOM, en tres ítems así:

- Costo de combustible
- Costos de operación
- Costos de mantenimiento + *overhaul*

El argumento que desarrolla Transmetano en el recurso es que en el ítem 'costo de combustible' la empresa incorporó los gastos del combustible y del transporte desde Ballena. Sin embargo, expone la empresa, que como ella no hizo explícito que había un gasto asociado al transporte la CREG en sus análisis solo consideró el gasto de combustible. Adicionalmente, complementa el argumento, afirmando que en razón a que la mayoría de compresores están embebidos en los sistemas de transporte los cuales están conectados directamente a las fuentes de producción el gasto asociado al transporte del combustible no ha sido considerado en los gastos de AOM, por parte de la CREG.

El caso de Transmetano, señala la empresa, es diferente porque se trata de un gasoducto que está conectado a otro gasoducto de otra empresa transportadora. En consecuencia, para traer el gas natural a la compresora que se va a instalar necesariamente Transmetano debe pagar los correspondientes cargos de transporte a la otra empresa transportadora.

En los análisis la CREG encuentra que la solicitud de la empresa resulta razonable. Es decir, efectivamente Transmetano, además de los gastos del gas

ES mull

PCP

Por la cual se resuelve un recurso de reposición parcial de la empresa Transmetano E.S.P. S.A. en contra de la Resolución CREG 092 de 2015

natural para la operación de la estación de compresión también debe incurrir en los gastos asociados al transporte de ese gas desde la fuente de producción (i.e. Ballena o Cusiana) hasta Sebastopol que es el sitio donde estará ubicada la estación de compresión, los cuales efectivamente hacen parte de los gastos de Administración, Operación y Mantenimiento – AOM en los términos previstos en la metodología de la Resolución CREG 126 de 2010.

En consecuencia con lo anterior la CREG encuentra procedente la solicitud en el recurso de reposición parcial.

III.II Valoración de los costos del transporte

Una vez concluido el análisis de la razonabilidad de los argumentos y la solicitud para incluir los costos del transporte del gas que necesita la compresora, corresponde a la CREG la valoración del costo del transporte desde la fuente de gas.

Los cargos regulados del sistema de transporte de TGI S.A. E.S.P. están definidos en las resoluciones CREG 110 de 2011, 121 de 2012 y 160 de 2014.

En este análisis es pertinente señalar que de acuerdo con los consumos proyectados de gas natural de la compresora de Transmetano (598 kpcd), la empresa tendrá la categoría de usuario no regulado, y de acuerdo con la regulación, Transmetano podría negociar libremente un cargo diferente a los cargos regulados establecidos en los actos administrativos a los que se ha hecho referencia.

Ahora bien, en el texto del recurso Transmetano presenta los cargos equivalentes en US/KPC por concepto de los cargos por distancia entre de Ballena y Sebastopol, con una pareja 80 fijo – 20 variable más el correspondiente cargo que remunera los gastos de AOM³. Se entiende así que la empresa prevé adquirir el gas en Ballena.

Según lo indica Transmetano la pareja 80 fijo – 20 variable desde Ballena hasta Sebastopol tiene un costo de 1,68 US/KPC incluyendo los impuestos y la cuota de fomento (cifras a diciembre 31 de 2009).

La CREG con las cifras de las resoluciones vigentes para el sistema de TGI hizo los cálculos y encontró que la ruta Ballena – Sebastopol tiene un cargo equivalente en US/KPC superior al declarado por Transmetano en el texto del recurso. La siguiente tabla ilustra esta situación⁴:

³ La equivalencia se refiere a la conversión de un cargo fijo en cargo variable.

⁴ Para la equivalencia de cargo fijo a cargo variable se asumió un factor de carga de 1; es decir, el valor del cargo variable es el cociente entre el valor del cargo fijo y 365.

ED mby

qpc

Por la cual se resuelve un recurso de reposición parcial de la empresa Transmetano E.S.P. S.A. en contra de la Resolución CREG 092 de 2015

Comparación cálculos Transmetano Vs CREG (US dólares de diciembre de 2009 por kpc)

	CF 80		CV 20		AOM		Total	
	Transmetano	CREG	Transmetano	CREG	Transmetano	CREG	Transmetano	CREG
Ballena - Barranca	0,52	0,52	0,24	0,24	0,44	0,55	1,20	1,31
Barranca - Sebastopol	0,15	0,15	0,10	0,097	0,10	0,13	0,35	0,37
Estampilla ramales	No reportado	0,05	No reportado	0,022	No reportado	0,04	No reportado	0,11
Total ruta sin impuesto y sin cuota fomento							1,54	1,79
Total ruta con impuesto y con cuota de fomento							1,68	1,95

Por otra parte, la CREG hizo también los análisis de llevar el gas desde Cusiana hasta Sebastopol. En este caso el cargo equivalente es i 1,490 US/KPC, incluyendo los impuestos y la cuota de fomento, (cifras en US dólares de diciembre 31 de 2009), el cual es inferior al valor equivalente en US/KPC solicitado por Transmetano para la ruta Ballena - Sebastopol (i.e. 1,68 US/KPC).

De acuerdo con los anteriores elementos en el análisis regulatorio se encuentran las siguientes dos circunstancias para sopesar en el cálculo del costo de transporte:

- Escoger la ruta (i.e. desde Cusiana o desde Ballena)
- Escoger entre el valor que indicó la empresa o el que corresponde al cálculo de la CREG

En cuanto a la ruta se propone aceptar la ruta propuesta por la empresa según el sitio donde prevé comprar el gas (i.e. Ballena). Esto dado que i) los cargos de transporte regulados representan del orden del 20% al 30% del costo total del suministro del gas más el transporte, es decir, el costo significativo se presenta en el suministro del gas; ii) el lugar de compra que prevé la empresa es una opción viable y iii) los precios del gas son libres, por lo que si la señal de transporte se acota a la ruta más económica, no necesariamente en esa fuente se podrá encontrar la opción más económica de suministro de gas.

En cuanto al costo unitario de la ruta en US/KPC se propone tomar el valor solicitado por la empresa el cual, como se indicó, es menor que el cargo equivalente en US/KPC obtenido a partir de los cargos regulados máximos aprobados por la CREG para la respectiva ruta. Se entiende que la empresa puede obtener un cargo equivalente menor en virtud de la posibilidad de negociación de cargos que tiene como usuario no regulado frente al transportador.

Con base en lo anterior los valores de los gastos de AOM en cada uno de los años del horizonte de proyección corresponden a los que declaró la empresa en el recurso de reposición.

III.III Conclusiones

De acuerdo con los análisis de la sección anterior se propone reconocer e incorporar dentro del trámite de la solicitud de revisión tarifaria en virtud de lo dispuesto en el artículo 126 de la Ley 142 de 1994 como gastos en AOM por concepto de la estación de compresión en el sistema de Transmetano los siguientes valores:

ES mull,

CPC

Por la cual se resuelve un recurso de reposición parcial de la empresa Transmetano E.S.P. S.A. en contra de la Resolución CREG 092 de 2015

	Valores AOM GC: Col \$ diciembre 2009
Año 1	-
Año 2	-
Año 3	-
Año 4	-
Año 5	1.420.125.517
Año 6	3.408.301.242
Año 7	3.408.301.242
Año 8	3.761.422.536
Año 9	3.408.301.242
Año 10	3.408.301.242
Año 11	3.996.836.732
Año 12	3.408.301.242
Año 13	3.408.301.242
Año 14	3.761.422.536
Año 15	3.408.301.242
Año 16	3.408.301.242
Año 17	3.996.836.732
Año 18	3.511.412.660
Año 19	3.511.412.660
Año 20	3.864.533.954

Lo anterior da lugar a ajustar el cargo que remunera los gastos de AOM adoptado en la Resolución CREG 092 de 2015.

Una vez surtido el trámite previsto en la Ley 142 de 1994 y hechos los análisis correspondientes por parte de la CREG en relación con el recurso de reposición parcial, en sesión No. 677 del día 2 de octubre de 2015, la Comisión aprobó la siguiente decisión mediante la cual se ajusta el cargo regulado que remunera los gastos de AOM para el sistema de transporte de Transmetano, aprobado mediante la Resolución CREG 092 de 2015.

RESUELVE:

Artículo 1. Reponer parcialmente los artículos 4 y 7 de la Resolución CREG 092 de 2015 de acuerdo con los argumentos y las peticiones realizadas por Transmetano E.S.P. S.A. en su recurso de reposición, con respecto al cargo regulado para remunerar los gastos de administración, operación y mantenimiento, AOM, a efectos de que se incluyan los costos de transporte del gas natural que requerirá el sistema de compresión.

Artículo 2. Modificar el artículo 7 de la Resolución CREG 114 de 2011, modificado por el artículo 4 de la Resolución CREG 092 de 2015, así:

Handwritten signature/initials

Handwritten signature/initials

Por la cual se resuelve un recurso de reposición parcial de la empresa Transmetano E.S.P. S.A. en contra de la Resolución CREG 092 de 2015

Artículo 7. Cargos Regulados para Remunerar los Gastos de Administración, Operación y Mantenimiento, AOM. Para remunerar los gastos de AOM del gasoducto definido en el artículo 1 de esta Resolución, de conformidad con lo establecido en la Resolución CREG 126 de 2010, se aprueba el siguiente cargo regulado:

	Cargo Fijo (Col. \$ dic. 31- 2009/kpcd-año)
Sistema de transporte de Transmetano E.S.P. S.A.	156.401

Artículo 3. Remplazar el Anexo 4 de la Resolución CREG 114 de 2011, por el Anexo 1 de la presente Resolución.

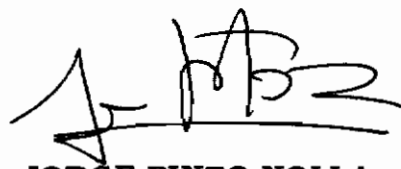
Artículo 4. La presente Resolución deberá notificarse a las empresas Transmetano E.S.P. S.A., Empresas Públicas de Medellín, TGI S.A. E.S.P., Alcanos de Colombia S.A. E.S.P., Papeles y Cartones S.A., Metalmetánica de Aluminio S.A., Productos Familia S.A, Groupe Seb Colombia S.A., y Corona Industrial S.A.S. y publicarse en el *Diario Oficial*. Contra las disposiciones contenidas en esta resolución no procede ningún recurso por agotamiento de la vía gubernativa.

NOTIFÍQUESE, PUBLÍQUESE Y CÚMPLASE

Dada en Bogotá, D.C., a 0 2 OCT. 2015



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



JORGE PINTO NOLLA
Director Ejecutivo

ES
manu/

14

Por la cual se resuelve un recurso de reposición parcial de la empresa Transmetano E.S.P. S.A. en contra de la Resolución CREG 092 de 2015

Anexo 1.

El Anexo 4 de la Resolución CREG 114 de 2011 quedará así:

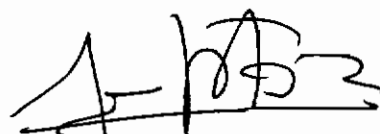
"Anexo 4 Gastos de AOM para el sistema de transporte de Transmetano E.S.P. S.A.

Col \$ de diciembre de 2009	
Año 1	7.892.922.042
Año 2	7.892.922.042
Año 3	7.892.922.042
Año 4	8.936.303.619
Año 5	9.313.047.559
Año 6	10.544.858.192
Año 7	10.544.858.192
Año 8	10.897.979.486
Año 9	11.588.239.768
Año 10	10.544.858.192
Año 11	11.133.393.682
Año 12	10.544.858.192
Año 13	10.544.858.192
Año 14	11.941.361.062
Año 15	10.544.858.192
Año 16	10.544.858.192
Año 17	11.133.393.682
Año 18	10.647.969.610
Año 19	11.691.351.186
Año 20	11.001.090.904

"



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



JORGE PINTO NOLLA
Director Ejecutivo