



Ministerio de Minas y Energía

COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

RESOLUCIÓN NO. 064 DE 2019

(25 JUN. 2019)

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

LA COMISIÓN DE REGULACIÓN DE ENERGÍA Y GAS

En ejercicio de las atribuciones constitucionales y legales, en especial las conferidas por las leyes 142 de 1994, 1151 de 2007, 1437 de 2011 y en desarrollo de los Decretos 1524 y 2253 de 1994 y 1260 de 2013 y,

CONSIDERANDO QUE:

I. ANTECEDENTES

En ejercicio de sus facultades regulatorias previstas entre otras en la Ley 142 de 1994 y en el artículo 62 de la Ley 1151 de 2007¹, la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG expidió la Resolución CREG 063 de 2016 “Por la cual se establecen parámetros de conducta y la participación de los agentes dentro de las actividades de comercialización mayorista y distribución de GLP”.

En dicho acto administrativo, así como en su documento soporte, se encuentran consignadas las motivaciones, los análisis técnicos, económicos y jurídicos que sustentan la expedición de las medidas regulatorias que allí se consignan dentro de las actividades de comercialización mayorista y distribución de GLP, en relación con los parámetros de conducta y participación de los agentes de estas actividades, a fin de evitar que se presenten eventos que afecten el marco regulatorio y la forma como se debe realizar la prestación del servicio público domiciliario de GLP, reforzando la operatividad del esquema de responsabilidad de marca en cilindros, propiedad de los distribuidores, ordenado por la Ley 1151 de 2007.

Dentro de este acto administrativo se dispuso la existencia de una “capacidad de compra” determinada por esta Comisión de acuerdo con lo previsto en el artículo 8 de dicha norma, atendiendo la capacidad de envase en kilogramos registrado de acuerdo con la información reportada en el Sistema Único de Información – SUI. En relación

¹ Dicho artículo se mantiene vigente toda vez que el artículo 267 de la Ley 1753 de 2015 establece en materia de vigencias y derogatorias que “con el fin de dar continuidad a los planes, programas y proyectos de mediano y largo plazo, los artículos de las Leyes 812 de 2003, 1151 de 2007 y 1450 de 2011 no derogados expresamente en el inciso anterior o por otras leyes, continuarán vigentes hasta que sean derogados o modificados por norma posterior.”

LM06
dco

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

con lo anterior, el artículo 8 de la Resolución CREG 063 de 2016, modificado por el artículo 1 de la Resolución CREG 180 de 2017, establece lo siguiente:

“Artículo 8. Capacidad de compras. La capacidad disponible de compra de los distribuidores que adquieran GLP en el mercado mayorista se determinará así:

$$CD_{i,t,m} = CC_{i,t} - Q_{i,t,m} - \max\{QT_{i,t-1} - CC_{i,t-1}, 0\}$$

donde,

$CD_{i,t,m}$: Capacidad disponible de compra del distribuidor i , para el periodo de compra t , calculada para el mes m , medida en kilogramos.

$CC_{i,t}$: Capacidad de compra del distribuidor i , para el periodo de compra t , medida en kilogramos.

$Q_{i,t,m}$: Cantidad de producto que recibe el distribuidor i , medida en kilogramos, durante el periodo de compra t , calculada en el mes m , a partir de los contratos de suministro, reportados al SUI, que tengan alguna entrega durante el periodo t .

$QT_{i,t-1}$: Cantidad total de producto que recibe el distribuidor i , medida en kilogramos, durante el periodo de compra $t-1$, calculada a partir de los contratos de suministro, reportados al SUI, que tengan alguna entrega durante el periodo $t-1$. Para el primer periodo de compra de entrada en vigencia la presente resolución, el valor de $QT_{i,t-1}$ será igual a cero (0).

m : Mes de cálculo de la capacidad disponible de compra.

t : Corresponde al periodo de compra siguiente a la fecha de cálculo del $CC_{i,t}$.

Parágrafo 1. La capacidad de compra de cada distribuidor se calculará de acuerdo con la siguiente fórmula.

$$CC_{i,t} = F_{E,t} * (Cap. cil_{i,t} + 0,85 * Cap. TE_{i,t})$$

$CC_{i,t}$: Capacidad de compra del distribuidor i , para el periodo de compra t , medida en kilogramos, calculada por lo menos 1 mes antes del inicio del periodo de compra t .

$F_{E,t}$: Factor de equivalencia de envasado en cilindros y tanques estacionarios, corresponde a: 0,345.

$Cap. cil_{i,t}$: Capacidad total de envase en cilindros de propiedad del distribuidor i , en el periodo t , medida en kilogramos, de acuerdo con la información reportada al SUI.

$Cap. TE_{i,t}$: Capacidad total de tanques estacionarios atendidos por el distribuidor i , en el periodo t , medida en kilogramos, de acuerdo con la información reportada al SUI.

Parágrafo 2. La capacidad total de envase en cilindros, de propiedad del distribuidor i , en el periodo t , se calculará de la siguiente forma.

$$Cap. cil_{i,t} = Cap. 1_{i,t} + Cap. 2_{i,t}$$

donde,

LM06
000

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

Cap. cil_{i,t}: Capacidad total de envase en cilindros de propiedad del distribuidor *i*, en el periodo *t*, medida en kilogramos, registrado en el SUI.

Cap. 1_{i,t}: Capacidad de envase en cilindros, de acuerdo con la información registrada desde el 2008 hasta octubre de 2012, por AIC proyectos, para cada marca de propiedad del distribuidor *i*, en el periodo *t*, medida en kilogramos, definido de la siguiente forma:

$$\text{Cap. } 1_{i,t} = \sum_{CP} CP_{Lb} * NC_{CP,Lb} * (0,454) * 6$$

Donde:

CP_{Lb}: Cada uno de los diferentes códigos de presentación de envasado en cilindros, medidos en libras, de acuerdo con la información registrada desde el 2008 hasta octubre de 2012, por AIC proyectos y publicada en el SUI.

NC_{CP,Lb}: Número de cilindros de propiedad de distribuidor *i*, con una capacidad de envasado *CP_{Lb}*, de acuerdo con información reportada en el SUI.

0,454: Cantidad de kilogramos por libras americanas, de acuerdo con la NTC 3853.

6: Número de meses del periodo de compra.

Cap. 2_{i,t}: Capacidad de envase en cilindros, de acuerdo con la información registrada al SUI desde noviembre de 2012 hasta la fecha, para cada marca de propiedad del distribuidor *i* en el periodo *t*, medida en kilogramos, definida de la siguiente forma:

$$\text{Cap. } 2_{i,t} = \sum_{CP} CP_{Kg} * NC_{CP,Kg} * 6$$

Donde,

CP_{Kg}: Cada uno de los diferentes códigos de presentación de envasado en cilindros, medidos en kilogramos, de acuerdo con la información registrada al SUI desde noviembre de 2012 hasta la fecha.

NC_{CP,Kg}: Número de cilindros de propiedad de distribuidor *i*, con una capacidad de envasado *CP_{Kg}*, de acuerdo con información reportada en el SUI.

6: Número de meses del periodo de compra.

Parágrafo 3. La capacidad total de tanques estacionarios atendidos por el distribuidor *i*, en el periodo *t*, se calculará de la siguiente forma.

$$\text{Cap. } TE_{i,t} = \sum_{CV} CV * NTE_{CV} * 2,10 * 6$$

JW

JZ LM06
00

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

<i>Donde,</i>	
$\text{Cap. } TE_{i,t}$:	Capacidad total de tanques estacionarios atendidos por el distribuidor i , en el periodo t , medida en kilogramos, de acuerdo con la información reportada al SUI.
CV :	Capacidad de cada uno de los tanques estacionarios atendidos por el distribuidor i , galones, de acuerdo con la información publicada en el SUI.
NTE_{cv} :	Número de tanques estacionarios atendidos por el distribuidor i , con una capacidad CV , de acuerdo con la información reportada al SUI.
2,10:	Factor de conversión kilogramos por galón.
6:	Número de meses del periodo de compra.

Parágrafo 4. Para aquellos distribuidores que solo realicen ventas por redes de tubería el cálculo se realizará a partir de la capacidad en tanques reportado al SUI de acuerdo con lo establecido en el parágrafo 3 del presente artículo.

Parágrafo 5. En el caso de entrar nuevos distribuidores al mercado, la CREG calculará su capacidad de compra por lo que resta del periodo de compra a partir de la información reportada al SUI.”

De acuerdo con lo dispuesto en esta norma, se estableció igualmente el concepto de “capacidad disponible de compra”, el cual corresponde a la cantidad total de GLP, medida en kilogramos, que puede comprar un distribuidor en el mercado mayorista, durante lo que resta del periodo de compra. Este “periodo de compra” ha sido definido por la Resolución CREG 063 de 2016 como el periodo de 6 meses que inicia un primero (1) de julio de cada año y terminará el treinta y uno (31) de diciembre del mismo año o aquel que inicia un primero (1) de enero de cada año y termina el treinta (30) de junio del mismo año”.

Así mismo, el artículo 9 de la Resolución CREG 063 de 2016 estableció que:

“Artículo 9. Determinación y publicación de la capacidad de compra.
Atendiendo lo dispuesto en el artículo anterior, **la CREG determinará** mediante acto administrativo particular y publicará mediante circular, con anterioridad al inicio de cada periodo de compra, la capacidad de compra de cada distribuidor, con información reportada al SUI, hasta el día 10 del mes correspondiente. (...)"
(Resaltado fuera de texto)

En relación con este cálculo y la necesidad de contar con la información del Sistema Único de Información – SUI a efectos de determinar la capacidad de compra a que hace referencia la Resolución CREG 063 de 2016, se debe tener en cuenta que la Ley 689 de 2001 en su artículo 14 adicionó un artículo a la Ley 142 de 1994 el cual dispuso lo siguiente:

“Artículo nuevo. Del sistema único de información. Corresponde a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, en desarrollo de sus funciones de inspección y vigilancia, establecer, administrar, mantener y operar **un sistema de información que se surtirá de la información proveniente de los prestadores de servicios públicos sujetos a su control, inspección y vigilancia**, para que su presentación al público sea confiable, conforme a lo establecido en el artículo 53 de la Ley 142 de 1994.

JW *[Signature]* LM06
DGO

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

El sistema de información que desarrolle la Superintendencia de Servicios Públicos será único para cada uno de los servicios públicos, actividades inherentes y actividades complementarias de que tratan las Leyes 142 y 143 de 1994, y tendrá como propósitos:

1. Evitar la duplicidad de funciones en materia de información relativa a los servicios públicos.

2. Servir de base a la Superintendencia de Servicios Públicos en el cumplimiento de sus funciones de control, inspección y vigilancia.

(...)

4. Apoyar las funciones asignadas a las Comisiones de Regulación.

5. Servir de base a las funciones asignadas a los Ministerios y demás autoridades que tengan competencias en el sector de los servicios públicos de que tratan las Leyes 142 y 143 de 1994.

6. Facilitar el ejercicio del derecho de los usuarios de obtener información completa, precisa y oportuna, sobre todas las actividades y operaciones directas o indirectas que se realicen para la prestación de los servicios públicos, conforme a lo establecido en el artículo 9.4 de la Ley 142 de 1994.

(...)

8. Mantener un registro actualizado de las personas que presten servicios públicos sometidos al control, inspección y vigilancia de la Superintendencia de Servicios Públicos.

Parágrafo 1º. Los sistemas de información que deben organizar y mantener actualizados las personas que presten servicios públicos sometidos al control, inspección y vigilancia de la Superintendencia de Servicios Públicos de acuerdo con lo establecido en el artículo 53 de la Ley 142 de 1994, deben servir de base de información y ser concordantes con el Sistema Único de Información de que trata el presente artículo". (Resaltado fuera de texto)

En desarrollo del mandato previsto en la Ley 142 de 1994 y en el artículo 62 de la Ley 1151 de 2007, la Comisión expidió una serie de medidas regulatorias a fin de implementar un esquema de marca para la prestación del servicio público domiciliario de GLP dentro de las actividades de distribución y comercialización minorista, estableciendo responsabilidades y obligaciones para los agentes que desarrollan dichas actividades. Así mismo, mediante las resoluciones CREG 045 de 2008, 147 de 2010, 178 de 2011 y 098 de 2012, entre otras, se adoptó un esquema regulatorio a través del cual se implementaron los períodos y mecanismos regulatorios que permitieron llevar a cabo el remplazo del parque universal de cilindros por un parque de cilindros marcado propiedad de los distribuidores.

Dentro de las medidas regulatorias adoptadas por parte de esta Comisión se encuentra lo dispuesto inicialmente en el literal b del artículo 31 de la Resolución CREG 045 de 2008 y posteriormente en el artículo 3 de la Resolución CREG 177 de 2011, en relación con la información recopilada dentro del esquema centralizado de cambio y mantenimiento de cilindros y la razonabilidad de que dicha información, dado el avance del cambio de esquema, hiciera parte del Sistema Único de Información – SUI

 LMUG
DCC



Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

- de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios atendido lo dispuesto en el artículo 14 de la Ley 689 de 2001. En este sentido, el artículo 3 de la Resolución CREG 177 de 2011 dispuso lo siguiente:

"Artículo 3. El numeral 8 del Artículo 6 de la Resolución CREG 023 de 2008, modificado por el artículo 4 de la Resolución CREG 165 de 2008, el cual establece las Obligaciones Generales del Distribuidor, quedará así:

"8. Los Distribuidores deben llevar un registro pormenorizado de los cilindros marcados que van introduciendo al parque en las siguientes condiciones:

- a. Mientras dure el Período de Transición y el Período de Cierre a través del sistema de información SICMA que debe llevar la Interventoría del esquema centralizado.
- b. Una vez finalice el Período de Transición y el Período de Cierre, el SICMA deberá mantenerse como parte del SUI de acuerdo con los mecanismos que para el efecto expida la SSPD en virtud de lo establecido en el artículo 14 de la Ley 689 de 2001. El objetivo de esta información es facilitar la labor de seguimiento y control de las inversiones de cada Distribuidor y velar para que los cilindros que entran marcados al parque cumplan con el Reglamento Técnico del Ministerio de Minas y Energía.
- c. Corresponde a la Interventoría del esquema centralizado crear el SICMA adecuando el sistema de información existente para que se realice adecuadamente el registro de los cilindros marcados y realizar la entrega total y en funcionamiento de éste al SUI una vez finalice el periodo de cierre." (Resaltado fuera de texto)

En concordancia con lo anterior, en relación con la obligación de los distribuidores de llevar a cabo el reporte y uso de la marca que identifica los cilindros de su propiedad, los artículos 4 y 11 de la Resolución CREG 023 de 2008, reglamento de distribución y comercialización minorista de GLP, señalan lo siguiente:

**"Artículo 4. Modificado por el artículo 2 de Resolución CREG 165 de 2008.
REQUISITOS PARA LA OPERACIÓN DE LOS DISTRIBUIDORES. (...)"**

7. Ser propietario de los cilindros que envasa, los cuales deberán estar certificados y marcados de acuerdo con lo establecido en el Artículo 10 de esta Resolución. Tanto los cilindros como los tanques estacionarios a través de los cuales se prestará el servicio público, deben estar en condiciones de operación que garanticen plenamente la seguridad de los usuarios, del personal que lo maniobra y de toda la comunidad en general."

"Artículo 11. OBLIGACIONES DEL DISTRIBUIDOR EN EL REPORTE Y USO DE LA MARCA QUE IDENTIFICA LOS CILINDROS DE SU PROPIEDAD. La marca con la cual los Distribuidores van a identificar los cilindros de su propiedad debe ser reportada por éstos ante la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios al menos un mes antes de empezar a marcar los cilindros que utilizará en la prestación del servicio. La Superintendencia informará a través del SUI sobre las solicitudes de marca recibidas y en el mismo sistema permanecerán publicadas las marcas que se están utilizando junto con la identificación plena de su propietario.

El uso de la marca está sujeto a las siguientes reglas:

JF
LM06
DOC

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

1. *Un distribuidor podrá tener varias marcas, cumpliendo en cada caso con el reporte ante la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios.*
2. *Un distribuidor podrá transferir su marca reportada a otro distribuidor. Este hecho deberá ser informado a la SSPD por ambas empresas a efectos de que al segundo le sea asignada la responsabilidad de dicha marca y por tanto la de todos los cilindros que la lleven.*
3. *Nunca se podrá transferir la marca a más de un distribuidor.*
4. *Una marca no puede ser reportada por más de un distribuidor.”*

Teniendo en cuenta lo anterior, mediante Resolución SSPD 20141300040755 de 2014 de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios se establecieron los plazos y formatos para el reporte de tal información al SUI, de la misma forma que se dispuso que dicha información se utilizará para ejercer un control de los cilindros marcados que cada agente ha introducido al mercado para atender sus usuarios. Lo anterior, atendiendo la información de cilindros marcados de cada agente que debe reportar al SUI de conformidad de las resoluciones CREG 045 de 2008 y CREG 177 de 2011.

En este sentido, la información oficial correspondiente a los cilindros marcados de los distribuidores, Sistema de Información de Cilindros Marcados (SICMA) a partir de la información entregada por la interventoría AIC, proyectos, hasta el año 2012, la reportada por los distribuidores de GLP ante la Superintendencia, desde el año 2012 hasta la fecha, mediante la Resolución SSPD No. 20141300040755, así como la información de los tanques estacionarios atendidos por dichos agentes, se encuentra consignada en el Sistema Único de Información – SUI de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, entre otras atendiendo lo dispuesto en la Circular Conjunta CREG – SSPD 001 de 2004.²

Así las cosas, la definición de la capacidad de compra se debe realizar para aquellos distribuidores que realizan la prestación del servicio de GLP en cilindros y/o a granel atendiendo la regulación prevista para el efecto en la Resolución CREG 023 de 2008, la cual ha definido esta actividad de la siguiente forma:

“Distribución de GLP: Actividad que comprende las actividades de: i) Compra del GLP en el mercado mayorista con destino al usuario final, ii) flete desde los puntos de entrega directa del producto o los puntos de salida del sistema de transporte hasta las plantas de envasado, iii) envasado de cilindros marcados y iv) operación de la planta de envasado correspondiente. Comprende además las actividades de flete y entrega de producto a granel a través de tanques estacionarios instalados en el domicilio de los usuarios finales y de venta de cilindros a través de Puntos de Venta.”

Dicha calidad y la realización de esta actividad se establece por parte de esta Comisión de acuerdo con lo previsto en la regulación, así como con base en la información registrada en el Sistema Único de Información – SUI y el Registro Único de Prestadores

2 La Circular 001 de 2004 conjunta entre la CREG y la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios en el aparte “instrucciones” establece lo siguiente:

- “1. Los transportadores, comercializadores mayoristas y distribuidores de la cadena del gas licuado de petróleo deben enviar la información de activos de acuerdo con los formatos establecidos en la presente circular.
2. Periodicidad del reporte de la información: La Información de los diferentes formatos se reportará anualmente.
3. Plazos para el reporte: Los plazos para reportar los formatos serán los siguientes:
 - a. Información del año 2003 se debe reportar a más tardar el 15 de septiembre de 2004.
 - b. La información del 2004 en adelante se debe reportar a más tardar el 25 de enero del siguiente año.”

*JW LM06
PRO*

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

de Servicios Públicos – RUPS a cargo de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios cuando se advierte la existencia de al menos uno de los siguientes eventos: i) encontrarse activo en el RUPS como distribuidor prestador del servicio en cilindros y/o a granel; ii) tener reportadas ventas de GLP en cilindros y/o tanques estacionarios a usuarios finales en el SUI; iii) contar con inversiones en cilindros y/o reportar tanques atendidos.

Mediante los autos I-2019-002387, I-2019-002506, I-2019-002725 se informó por parte de esta Comisión el inicio de una actuación administrativa particular llevada a cabo de manera oficiosa para los agentes distribuidores que se ajustan a alguno de los eventos expuestos en el inciso anterior a efectos de llevar a cabo el cálculo y definición de la capacidad de compra en los términos de los artículos 8 y 9 de la Resolución CREG 063 de 2016 para el sexto periodo de compra.

Atendiendo esta disposición, la Comisión de Regulación de Energía y Gas mediante comunicación con radicado CREG S-2019-001273 del 07 de marzo de 2019 solicitó a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios la información del Sistema de Información de Cilindros Marcados (SICMA) a partir de la información entregada por la interventoría AIC, proyectos, hasta el año 2012, y la reportada por los distribuidores de GLP ante la Superintendencia, desde el año 2012 hasta la fecha, mediante la Resolución SSPD No. 20141300040755, en la cual se implementa lo dispuesto en el literal b del artículo 31 de la Resolución CREG 045 de 2008 (información del SICMA y del SICUN)³. Así mismo, remitir la información de tanques estacionarios atendidos por cada distribuidor y su capacidad en galones correspondiente al año 2017 de acuerdo con lo reportado a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios en el Sistema Único de Información - SUI con base lo dispuesto en las Circulares SSPD – CREG 001 de 2004 y 001 de 2017.

La Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios atendió este requerimiento mediante las comunicaciones 20192300158821, 20192000284701, 20192000285741, radicados CREG E-2019-003448, E-2019-003981, E-2019-004884 de 2019. Dentro de dichas comunicaciones la Superintendencia a través de la Superintendencia Delegada de Energía y Gas Combustible expuso lo siguiente:

"En atención a su comunicación del radicado del asunto, mediante la cual solicita la información del SICMA, reporte de cilindros al SUI y tanques estacionarios para calcular la capacidad de compra de la que trata el artículo 8 de la Resolución CREG 063 de 2016, modificado por el artículo 1 de la Resolución CREG 180 de 2017, aplicable al segundo semestre de 2019 y considerando lo señalado en el Radicado 201920000284701 de fecha Abril de 2019, mediante el presente escrito estamos enviando la información obtenida de las bases de datos disponibles en el Sistema Único de Información — SUI, en los siguientes términos:

- 1) Fecha de consulta de información: 17 de marzo de 2019.
- 2) En el CD adjunto, se encuentran dos carpetas así:

3 Lo anterior, teniendo en cuenta que mediante Resolución SSPD 20141200040755 de 2014 la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios implementó lo dispuesto en el literal b) del artículo 31 de la Resolución CREG 045 de 2008, donde dicha Entidad manifestó que había efectuado las adecuaciones correspondientes en el SUI, para darle continuidad al reporte de la información de Cilindros Marcados por parte de las empresas distribuidoras de la cadena de gas licuado de petróleo. Así mismo, esta Comisión mediante comunicación con radicado CREG S-2016-002119 de abril 18 de 2016 informó a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios la importancia de hacer pública la consulta de esta información a efectos de la aplicación definitiva de la Resolución CREG 063 de 2016 "Por la cual se establecen parámetros de conducta y la participación de los agentes dentro de las actividades de comercialización mayorista y distribución de GLP".

JM LM DG
PRO

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

a) *Información de cilindros activos, donde se encuentra la información consolidada de Cilindros Migrados del SICMA por ACI Proyectos y la información Técnica del Parque de Cilindros Marcados, donde se relacionan los datos reportados a partir de octubre de 2012, de acuerdo con lo establecido en Resolución SSPD No. 20141300040755 de 2014.*

b) *Información de tanques estacionarios, con un archivo en Excel: Tanques Estacionarios, donde se encuentra la información del último trimestre habilitado y reportado en el SUI por parte de los Distribuidores de GLP, conforme a las disposiciones de la Circular Conjunta SSPD - CREG 0001 de 2017.*

CILINDROS

En resumen, la información enviada a la CREG es la siguiente:

- *Cantidad de empresas con cilindros en base de datos: 55*
- *Cantidad de marcas que registran cilindros en la base de datos: 83*

TANQUES ESTACIONARIOS

La información de tanques estacionarios que se envía en esta ocasión, se recolectó sobre consulta directa en la base de datos de lo reportado a través del Formato (1661) Tanques Estacionarios Atendidos por el Distribuidor de la Conjunta SSPD-CREG 1 de 2017, para el cuarto trimestre del año 2018. El resumen de esta información es el siguiente:

- *Cantidad de empresas que reportan tanques para el cuarto trimestre del 2018: 45*
- *Cantidad de tanques reportados a la fecha: 33.500*
- *Capacidad en galones de los tanques: 13.252.301*

Cabe precisar que, a la fecha de consulta de información, las siguientes empresas no habían cargado y certificado en el SUI la información del Formato (1661) Tanques Estacionarios Atendidos por el Distribuidor, para el cuarto trimestre del 2018, la cual tenía como fecha máxima de reporte el 15 de enero de 2019. Sin embargo, es necesario mencionar que dicho Formato se encuentra habilitado y en estado "PENDIENTE", para que las empresas cargaran y certificaran la información hasta antes de la fecha de corte que aquí se relaciona.

Así las cosas, las empresas que no han reportado la información son las siguientes:

ID	EMPRESA
696	CARTAGAS S.A EMPRESA DE SERVICIOS PUBLICOS DOMICILIARIOS
1792	AYAPEGAS S.A E.S.P
1854	LIDAGAS S.A E.S.P.
20219	CASES DEL CHOCO S.A. E.S.P.
20497	CATENA MANOA SA ESP
22167	ROSCOGAS S.A. E.S.P
22381	EMPRESA MOCOANA DE GAS
22834	RIVERGAS S.A.S E.S.P.
23055	COMERCIALIZADORES MINORISTAS DE GLP EL GAS EN SU HOGAR S A S. E.S.P.

*FZ LMOT
dco*

JW

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

23112	PIPEGAS S.A.S. E.S.P
23458	INVERSIONES GLP CASES DE COLOMBIA SAS ESP
24860	FEDEGAS S.A.S. E.S.P
27111	ASPAY ENERGY S.A.S E.S.P.
29251	DAVROGAZ S.A.S.
32073	MEGAS S.A.S. ESP
32173	OIL & GAS MAINTENANCE AND SERVICE SAS ESP
32253	COMERCIALIZADORA DE GAS CASANARE S.A.S. E.S.P.
36033	COMPРИГАС S.A.S. E.S.P.
36154	ENTREGAMOS G.L.P. E.S.P. S.A.S.
37174	TERMOGAS SOLUCIONES ENERGETICAS SAS ESP
39875	DUARTECNICOS SAS
22818	COMBUSTIBLES LÍQUIDOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.

Fuente: Reporte estado de pendientes SUI

Reporte: SUI/Administracion/Estado de reporte de Informacion Prestadores SSPD

Adicionalmente, las siguientes empresas, reportaron la información como "No Aplica"

ID	EMPRESA	ESTADO
1713	INTERMUNICIPAL DE GAS S.A. E.S.R	CERTIFICADO NO APLICA
1715	GAS EL SOL S.A. E.S.P.	CERTIFICADO NO APLICA
3080	LA LLAMA OLÍMPICA S.A, E.S.P.	CERTIFICADO NO APLICA
25954	DISTRIBUIDORA DE GAS DEL PACIFICO DIGAS SAS ESP	CERTIFICADO NO APLICA

Fuente: Reporte estado de pendientes SUI

Reporte: SUI/Administracion/Estado de reporte de Informacion Prestadores SSPD

Por otra parte, con el propósito de contar con la información de cilindros y tanques estacionarios, para poder realizar una asignación objetiva y transparente de la capacidad máxima de compra de la que trata el artículo 8 de la Resolución CREG 063 de 2016, modificado por el artículo 1 de la Resolución CREG 180 de 2017, aplicable al segundo semestre del año 2019, esta Dirección el pasado 08 de marzo de 2019, solicitó a todos los Distribuidores Inversionistas de Gas Licuado del Petróleo, realizar oportunamente y con la calidad debida, el reporte mensual del Formato (6009) INFORMACIÓN TÉCNICA DEL PARQUE DE CLINDROS MARCADOS y del Formato trimestral (1661) – C10- INFORMACIÓN DE TANQUES ESTACIONARIOS ATENDIDOS POR EL DISTRIBUIDOR, conforme con lo señalado en la Resolución SSPD No. 20141300040755 del 17 de septiembre de 2014 y la Circular Conjunta SSPD - CREG No. 1 del 21 de julio de 2017. (...)"

La Comisión cuenta con la información oficial, pertinente, necesaria y útil, para lo cual procedió a llevar a cabo el cálculo para la definición de la capacidad de compra a que hace referencia el artículo 8 de la Resolución CREG 063 de 2016 mediante la Resolución CREG 048 de 2019, aplicable para el sexto período de compra. Los cálculos

JL
LMUG
DIO

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

y la información que se tuvo en cuenta para la publicación de esta capacidad se encuentran consignados en los Anexos que hace parte de dicha resolución.

En la Resolución CREG 048 de 2019 se estableció en su artículo 1º lo siguiente:

“Artículo 1. Capacidad de Compra. La siguiente corresponde a la Capacidad de Compra en los términos de los artículos 8 y 9 de la Resolución CREG 063 de 2013 para cada uno de los siguientes distribuidores de GLP identificados de acuerdo con el reporte de información en el Sistema único de Información –SUI, así como el Registro Único de Prestadores de Servicios Públicos (RUPS), aplicable para el sexto período de compra:

Código SUI	Agente	Capacidad de compra $CC_{i,t}$
22167	Roscogas S.A. E.S.P	10,863,388

Dicha capacidad ha sido calculada atendiendo el procedimiento establecido en el artículo 8 de la Resolución CREG 063 de 2016 con información del Sistema Único de Información – SUI con corte al 17 de marzo de 2019. El cálculo para cada empresa se detalla en el Anexo que hace parte de la presente resolución.”

II. RECURSO DE REPOSICIÓN

1. La admisibilidad del recurso

Mediante escrito radicado en esta Comisión a través de comunicación con radicado número E-2019-005740 de 22 de mayo de 2019, el representante legal de la empresa Roscogas S.A. E.S.P. interpuso recurso de reposición contra la Resolución CREG 048 de 2019, para lo cual realiza las siguientes solicitudes:

“(...) interpongo recurso de reposición a la resolución 048 de Mayo 2 de 2019, notificada el día 16 de mayo de 2019 y emitida por la Comisión de Regulación de Energía y Gas, CREG, con el fin que se reconsideren las cantidades asignadas como capacidad de compra a nuestra compañía. Lo anterior debido a que por errores involuntarios y otros ajenos a nosotros estuvimos por fuera de la fecha establecida para el corte de la toma de cantidades de cilindros estacionarios. Y esto nos afecta en la capacidad de compra en un total de 70.960 kilos.”

La Resolución CREG 048 de 2019 fue notificada a la empresa Roscogas S.A. E.S.P. mediante notificación personal I-2018-003173 de 16 de mayo de 2019 atendiendo lo dispuesto en el artículo 67⁴ de la Ley 1437 de 2011.

Una vez establecida la fecha de notificación y verificada la fecha de interposición del recurso, se establece que el recurso de reposición fue interpuesto en tiempo, toda vez que el plazo máximo vencía el día 23 de mayo del 2019.

4 “. Artículo 67. Notificación personal. Las decisiones que pongan término a una actuación administrativa se notificarán personalmente al interesado, a su representante o apoderado, o a la persona debidamente autorizada por el interesado para notificarse.

En la diligencia de notificación se entregará al interesado copia íntegra, auténtica y gratuita del acto administrativo, con anotación de la fecha y la hora, los recursos que legalmente proceden, las autoridades ante quienes deben interponerse y los plazos para hacerlo. (...).”

JR LMUG
dco

DMW

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

En virtud de lo anterior y una vez verificado el cumplimiento de los requisitos a los que hace referencia el artículo 77⁵ del Código de Procedimiento Administrativo y de lo Contencioso Administrativo, procede la CREG a realizar un análisis y pronunciarse en relación con los argumentos en que se sustenta la impugnación.

2. Fundamentos del recurso

Los argumentos del recurso de reposición interpuesto por la empresa Roscogas S.A. E.S.P. hacen referencia a lo siguiente:

"Como se evidencia en la formula anterior, el número de tanques estacionarios de la compañía juega un papel muy importante en la "CAPACIDAD TOTAL DE COMPRA DEL DISTRIBUIDOR" y revisando esa FORMULA en LA RESOLUCION # 048 de mayo 2 de 2019 del ministerio de Minas se observa que no se tiene en cuenta la cantidad de tanques estacionarios de nuestra compañía. Ya que solo nos asigna un total de 10.863.388 Kilo que es el resultante de nuestros cilindros.

Desde la implementación de esta norma, siempre se le han tenido en cuenta los tanques estacionarios a ROSCOGAS SA ESP. Para el cálculo de la capacidad de compra. Como se puede evidenciar en las resoluciones CREG #048 del 13 Abril de 2018, La cual asigno (208 tanques, cap. total 75.980 y Cap.TEit = 957.348 kilos), y la resolución CREG #125 de octubre 12 de 2018 que asigno (196 tanques, cap. Total 70.960 894.096 Cap. TEit — 894.096 kilos). Por concepto de Tanques estacionarios respectivamente.

Para esta resolución nuestra cantidad de tanques es de reportados en el SUI y atendidos por el distribuidor. Es de 206 tanques para una capacidad total de 70.960 kilos Se adjunta pantallazo del SUI (anexo 1)

Teniendo en cuenta lo anterior, en el periodo julio D diciembre de 2019 ROSCOGAS dispone de una capacidad total de 10863338 kg en cilindros y una capacidad de 70960 kg en tanques estacionarios Para un total de 10 934 298 que es lo que debemos tener para la nueva resolución

CERTIFICAMOS que ROSCOGAS S.A. E S P no ha modificado su parque de tanques estacionarios por ningún motivo (venta, enajenación etc.) en los últimos semestres. Por tal razón en las últimas resoluciones los tuvieron en cuenta para la asignación de la capacidad de compra.

La resolución que enuncia la obtención de la información reportada de tanques estacionarios, según CIRCULAR CONJUNTA SSPD - CREG 1 DE 2004, modificada por la CIRCULAR CONJUNTA SSPD - CREG 1 DE 2017 (...)

Se identifica que los reportes se realizan trimestre vencido, por lo cual evidenciamos que no se están teniendo en cuenta los reportes realizados durante el cuarto trimestre del año 2018.

5 "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.
- (...)"

FZ LMOG
deo

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

Si bien es cierto que nuestra información por un error involuntario fue cargada días después de tomada la muestra para los datos oficiales. También es cierto que se solicitó mediante carta a la CREG de fecha 2 de mayo de los corrientes, con radicado CREG E-2019-005029. Que se tuviese en cuenta esta información ya que por también se presentaron fallas en el link del SUI. Como lo decimos en nuestra comunicación citada (adjunto copia).

De igual manera para soportarle anteriormente dicho, se encuentran los soportes cargados al sistema único de información SUI, en los formatos comerciales de venta, que mes a mes, nuestra compañía sube a la plataforma, en donde se relacionan las ventas que realiza la empresa a los usuarios, entiéndase formato D3 (ventas del distribuidor) ANEXO LO ANUNCIADO (...)

No tener en cuenta la capacidad de compra real de ROSCOGASSA ESP, iría en contravía de la filosofía de la regulación y normatividad vigente, la cual busca establecer y fortalecer mecanismos y medidas encuanta de la ilegalidad, mediante un ejercicio ejemplar de asignación de producto a las empresas legalmente constituidas (...)

Es procedente señalar que sería injusto para algunas compañías que por problemas del sui o por ajustes internos ajenos a la realidad, se les castigue no tomando al menos el reporte inmediatamente anterior, lo cual iría en contravía de la verdad y la justicia que siempre ha tratado de defender las CREG y la SSPD. Indicamos que el proceso de reporte debe ser acumulativo y no dinámico porque podrían presentarse distorsiones por parte de la administración

Conforme a los hechos descritos y ya sustentados anteriormente, consideramos que la capacidad de compra que se debería asignar a nuestra compañía es de 10.934.000 kilogramos para el periodo en mención.”

Para sustentar estos argumentos la empresa Roscogas S.A. E.S.P. adjuntó los siguientes soportes:

“Solicito se tenga como tales, los reportes al SUI en cuanto a los reportes técnico operativos de reporte de información de tanques estacionarios atendidos por el distribuidor C10, las comunicaciones enviadas a la superintendencia de servicios públicos domiciliarios (anexos 2 y 3), La comunicación radicada a la CREG y las ventas históricas de ROSCOGAS S.A. E S P formato 03.”

III. DECRETO Y PRÁCTICA DE PRUEBAS DE OFICIO POR PARTE DE LA CREG

Teniendo en cuenta que dentro de los argumentos expuestos por la empresa a efectos de sustentar su recurso de reposición se encontraban elementos relacionados con una posible diferencia de información del Sistema Único de Información – SUI remitida por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios a efectos de definir la capacidad de compra por la existencia de un cargue de información de activos en materia de tanques estacionarios, adjuntando los soportes correspondientes; esta Comisión de acuerdo con las facultades con las que cuenta en materia probatoria, previstas en la Ley 142 de 1994, procedió a decretar de manera oficial la práctica de pruebas, para lo cual expidió el Auto I-2019-003520 en el cual se solicitó a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, en calidad de administrador de dicha herramienta, lo siguiente:

LM06
020

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

"Artículo 1. Decretar de manera oficiosa la práctica de las siguientes pruebas a efectos de que esta Comisión pueda resolver los recursos de reposición interpuestos en contra de la Resolución 048 de 2019:

Oficiar a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios para que en el término de hasta (5) días calendario siguientes al recibo de la presente auto manifieste e informe a esta Entidad si existen diferencias, modificaciones o ajustes en la información del SUI remitida a esta Comisión mediante la comunicación 201929999285251, con radicado CREG E-2019-004884, correspondiente a la información del Sistema de Información de Cilindros Marcados (SICMA) a partir de la información entregada por la interventoría ACI, proyectos, hasta el año 2012, y la reportada por los distribuidores de GLP ante la Superintendencia correspondiente a los cilindros y tanques, con respecto a los soportes y argumentos que se adjuntan en los recursos de reposición por parte de las empresas, relacionados con la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios al Sistema Único de Información – SUI y el Registro Único de Prestadores de Servicios Públicos – RUPS.

Para el efecto se remitirá a la Superintendencia la información del archivo Excel correspondiente a la comunicación 201929999285251, con radicado CREG E-2019-004884, así como copia de los recursos de reposición interpuestos en contra de la Resolución CREG 048 de 2019.

En caso de existir diferencias, modificaciones o ajustes en atención con los incisos anteriores, se solicita a dicha Superintendencia remitir a esta Entidad, en un archivo magnético de Excel, la información del Sistema de Información de Cilindros Marcados (SICMA) a partir de la información entregada por la interventoría ACI, proyectos, hasta el año 2012, y la reportada por los distribuidores de GLP ante la Superintendencia, desde el año 2012 hasta la fecha, mediante la Resolución SSPD No. 20141300040755, en la cual se implementa lo dispuesto en el literal b del artículo 31 de la Resolución CREG 045 de 2008 (información del SICMA y del SICUN), de acuerdo con el siguiente formato:

Identificador de empresa (código SUI)	Código de presentación del cilindro	Cantidad de cilindros por cada código de presentación
---------------------------------------	-------------------------------------	---

Así mismo, remitir la información de tanques estacionarios atendidos por cada distribuidor y su capacidad en galones correspondiente al año 2017 de acuerdo con lo reportado a la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios en el Sistema Único de Información - SUI."

IV. CONSIDERACIONES DE LA CREG

Frente a los argumentos expuestos por el recurrente en el recurso de reposición, se advierte por parte esta Comisión que los mismos tienen como objeto modificar la decisión adoptada por la CREG en la Resolución CREG 048 de 2019, a efectos de que esta Comisión revise la definición de la capacidad de compra para la empresa Roscogas S.A. E.S.P., toda vez que considera que existen diferencias en la información a nivel de tanques estacionarios reportados en el SUI que fueron tenidos en cuenta por la CREG para realizar dicho cálculo.

JR LMUG
deo

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

En este sentido, los argumentos de la empresa buscan justificar que la definición de la capacidad de compra debe llevarse a cabo con el reporte de tanques estacionarios realizado por esta empresa de acuerdo con los argumentos expuestos en el recurso de reposición.

En relación con lo anterior, se debe tener en cuenta que esta Comisión llevó a cabo la definición de la capacidad de compra de la recurrente con base en la información del Sistema Único de Información – SUI remitida a la Comisión por parte de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, así como atendiendo el procedimiento previsto en el artículo 8 de la Resolución CREG 063 de 2016, lo cual se refleja en la Resolución CREG 048 de 2019 y su anexo.

En respuesta al auto de pruebas mediante comunicación 20192300451791 radicados CREG E-2019-006575 y E-2019-006578, la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios expuso lo siguiente para el caso de la empresa Roscogas S.A. E.S.P:

PRIMERO. - La Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible – DTGGC, a través del Radicado SSPD No. 20192000285251 del 29 de abril del 2019, remitió a la Comisión de Regulación de Energía y Gas – CREG, la información del Sistema de Información de Cilindros Marcados – SICMA, recolectada por la auditoria del programa ACI Proyectos hasta el 30 de junio de 2012, la información Técnica del Parque de Cilindros Marcados, donde se relacionan los datos reportados a partir de octubre de 2012, de acuerdo a lo establecido en Resolución SSPD No. 20141300040755 de 2014, y la información de Tanques Estacionarios recolectada mediante el Formato C10 “*Información Tanques Estacionarios*” del **último trimestre habilitado (4T-2018)**, de conformidad con lo señalado en la Circular SSPD-CREG No. 1 de 2017, para calcular la capacidad de compra de la que trata el artículo 8 de la Resolución CREG 063 de 2016, aplicable al segundo semestre del año 2019, con corte de consulta de información 17 de marzo de 2019.

SEGUNDO. – En la fecha de corte de consulta de información (17 de marzo de 2019), se realizó la verificación del cargue de información efectuado por la empresa en el Sistema Único de Información – SUI, del Formato (1661) “*Tanques Estacionarios Atendidos por el Distribuidor*” para el cuarto trimestre de 2018, encontrando que esta información se encontraba en estado “PENDIENTE”

TERCERO. – Se resalta, que desde el 01 de enero de 2019, el Formato (1661) “*Tanques Estacionarios Atendidos por el Distribuidor*”, para el cuarto trimestre del 2018, se encontraba habilitado y en estado “PENDIENTE”, para que la empresa cargara y certificara la información en el Sistema Único de Información – SUI, correspondiente a los tanques estacionarios atendidos por el distribuidor. Asimismo, se precisa que dicho cargue conforme a lo establecido en la Circular SSPD-CREG No. 1 de 2017, tenía como fecha oportuna de cargue, el 15 de enero del 2019.

CUARTO. – Es oportuno mencionar, que la Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible – DTGGC, a través del Radicado SSPD No. 20192300141491 del 08 de marzo del 2019, informó a la empresa **ROSCOGAS S.A. E.S.P.**, que:

“(...) Con el propósito de contar con la información de cilindros y tanques estacionarios, para poder realizar una asignación objetiva y transparente de la capacidad máxima de compra de la que trata el artículo 8 de la Resolución CREG 063 de 2016, modificado por el artículo 1 de la Resolución CREG 180 de 2017, aplicable al segundo semestre del año 2019, esta Dirección le solicita realizar **oportunamente y con la calidad debida**, el reporte mensual del Formato (6009) INFORMACIÓN TÉCNICA DEL PARQUE DE CILINDROS MARCADOS y del Formato trimestral (1661) - C10-Informacion de Tanques Estacionarios Atendidos por el Distribuidor, conforme con lo señalado en la Resolución SSPD No. 20141300040755 del 17 de septiembre de 2014 y la Circular Conjunta SSPD - CREG No. 1 del 21 de julio de 2017.

JW LMUG
PA DZO

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

Asimismo, es importante mencionar que para aquellas empresas que han adelantado trámites de cesión de marcas, deben finalizar dicho proceso en el Sistema Único de Información – SUI, a través del Formulario (GLP-C-0008) Cesión de Marcas, en atención a lo dispuesto en la Circular SSPD No. 20081000000174 de 2008, con el fin de mantener actualizado el inventario de cilindros activos, al igual que realizar los análisis pertinentes sobre el estado judicial y administrativo en los que puedan estar vinculadas y que puedan afectar su participación y/o asignación en el proceso de capacidad máxima de compra actual.

En este sentido, se solicita a las empresas Distribuidoras de Gas Licuado del Petróleo, no tener períodos de cierre pendientes en el SUI, para facilitar los procesos de cálculo de capacidad máxima de compra, realizados por la Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG. (...)” Negrilla y Subrayado fuera del texto.

QUINTO. – La Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible – DTGGC, para dar respuesta al Auto I-2019-003520 Decreto de pruebas de oficio, procedió a verificar el día 12 de junio de 2019, la información certificada por la **ROSCOGAS S.A. E.S.P.**, a través del Formato C10 “Información Tanques Estacionarios” del cuarto trimestre del 2018, encontrando que esta certificó el pasado 22 de marzo del 2019, un total de 206 tanques, representando así, una capacidad total de 72.960 Galones.

En ese sentido, y conforme a su solicitud, esta Dirección anexa a esta comunicación la referida información con corte al 12 de junio de 2019, sin perjuicio de las acciones administrativas a que haya lugar, por posibles infracciones a la ley y la regulación existente, por parte de la empresa **ROSCOGAS S.A. E.S.P.** También se señala que no corresponde a esta Superintendencia, valorar los soportes y argumentos que se adjuntan en los recursos de reposición interpuestos por las empresas en contra de la Resolución CREG 048 de 2019.

De acuerdo con lo anterior, en atención a lo expuesto por parte de la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios como resultado del decreto y práctica de pruebas llevadas a cabo por la CREG y la información reportada por dicha Entidad, se establece la procedencia de modificar la Resolución CREG 048 de 2019 en relación con la definición de la capacidad de compra para la empresa Roscogas S.A. E.S.P.

La Comisión de Regulación de Energía y Gas, en su sesión No.927 del 25 de junio de 2019, acordó expedir la presente resolución.

R E S U E L V E :

Artículo 1. Modificar el artículo 1 de la Resolución CREG 048 de 2019 de la siguiente forma:

La siguiente corresponde a la Capacidad de Compra para Roscogas S.A. E.S.P:

Código SUI	Agente	Capacidad de compra CC _{i,t}
22167	Roscogas S.A. E.S.P	11,132,971

Artículo 2. Modificar el Anexo de la Resolución CREG 048 de 2019 de la siguiente forma:

LMOC
DPO

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

CAPACIDAD DE COMPRA

A continuación, se detalla el cálculo de la capacidad de compra del artículo 1 de la presente resolución.

1. De acuerdo con el parágrafo 2 del artículo 8 de la resolución CREG 063 de 2016, se calcula la variable $Cap. 1_{i,t}$, a continuación se muestra el conteo de cilindros por código de presentación para Roscogas S.A. E.S.P:

Código SUI	10 Lb	15 Lb	20 Lb	24 Lb	30 Lb	40 Lb	80 Lb	100 Lb	Total conteo	Cap. 1 _{i,t}
22167	NR*	NR*	NR*	NR*	63,145	132,757	2	5,763	201,667	21,711,710

NR*: No presenta registro de información en el SUI, de acuerdo con la información registrada al SUI, por AIC proyectos, desde 2008 hasta 2012.

2. De acuerdo con parágrafo 2 del artículo 8 de la resolución CREG 063 de 2016, se calcula la variable $Cap. 2_{i,t}$, a continuación se muestra el conteo de cilindros por código de presentación para Roscogas S.A. E.S.P:

Código SUI	4 kg	5 kg	7 kg	9 kg	15 kg	18 kg	35 kg	35 kg	Total conteo	Cap. 2 _{i,t}
22167	NR*	100	NR*	NR*	1,100	86,035	NR*	1,417	88,652	9,776,370

NR*: no presenta registro de información, de acuerdo con la información registrada al SUI desde noviembre de 2012 hasta la fecha.

3. De acuerdo con parágrafo 3 del artículo 8 de la resolución CREG 063 de 2016, se calcula la variable $Cap. cil_{i,t}$, a continuación se muestra el valor para Roscogas S.A. E.S.P:

Código SUI	Cap.1 _{i,t}	Cap.2 _{i,t}	Cap.cil _{i,t}
22167	21,711,710	9,776,370	31,488,080

4. De acuerdo con parágrafo 3 del artículo 8 de la resolución CREG 063 de 2016, se calcula la variable $Cap. TE_{i,t}$, donde los resultados obtenidos para Roscogas S.A. E.S.P. son los siguientes.

Código SUI	Capacidad total (gl) ($\sum CV * NTE_{CV}$)	Número tanques estacionarios (NTE_{CV})	Cap. TE _{i,t}
22167	72,960	206	919,296

5. De acuerdo con parágrafo 1 del artículo 8 de la resolución CREG 063 de 2016, se calcula la variable $CC_{i,t}$, donde la capacidad de compra para Roscogas S.A. E.S.P. corresponde a:

Código SUI	Cap.cil _{i,t}	Cap. TE _{i,t}	CC _{i,t}
22167	31,488,080	919,296	11,132,971

LM06
DFO

Por la cual se resuelve el recurso de reposición interpuesto por Roscogas S.A. E.S.P. contra la Resolución CREG 048 de 2019

Artículo 3. La presente resolución deberá notificarse a la empresa Roscogas S.A. E.S.P. Contra lo aquí dispuesto no procede recurso alguno por haber finalizado la actuación administrativa correspondiente a la presentación de recursos previsto en la Ley.

NOTIFÍQUESE Y CÚMPLASE

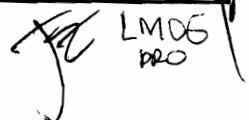
Dada en Bogotá, D.C. a, 25 JUN. 2019



DIEGO MESA PUYO
Viceministro de Energía
Delegado de la Ministra de Minas y
Energía
Presidente


~~Christian Jaramillo Herrera~~

CHRISTIAN JARAMILLO HERRERA
Director Ejecutivo


LMG
DPO