

Publicidad e informe de observaciones y respuestas de los proyectos específicos de regulación

En cumplimiento del Decreto 1081 de 2015 artículo 2.1.2.1.14. Publicidad e informe de observaciones y respuestas de los proyectos específicos de regulación.

Datos básicos					
Nombre de la entidad		Ministerio de Minas y Energía			
Responsable del proceso		Director de Hidrocarburos			
Nombre del proyecto de regulación		Por la cual se adoptan medidas temporales para el abastecimiento de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y de Gas Natural Comprimido (GNC) en el suroccidente del país .			
Objetivo del proyecto de regulación		Exceptuar de manera temporal, del cumplimiento de los requisitos técnicos aplicables a las facilidades, instalaciones o infraestructura requerida para el suministro de gas licuado de petróleo – GLP a las empresas responsables del suministro de gas licuado de petróleo (GLP) en el Suroccidente del país y adoptar medidas temporales para que el transporte de GLP y GNC se realice por rutas alternas terrestres, marítimas y fluviales, con el fin de estabilizar los inventarios existentes de dichos productos para satisfacer la demanda en esta región, permitiendo que sus habitantes puedan cubrir sus necesidades básicas.			
Fecha de publicación del informe		15/01/2023			
Descripción de la consulta					
Tiempo total de duración de la consulta:		1 día			
Fecha de inicio		15 de enero de 2023			
Fecha de finalización		16 de enero de 2023			
Enlace donde estuvo la consulta pública y medios dispuestos para la difusión del		https://www.minenergia.gov.co/es/servicio-al-ciudadano/foros/medidas-temporales-para-el-abastecimiento-de-gas-licuado-de-petr%C3%B3leo-glp-y-de-gas-natural-comprimido-gnc			
Medios dispuestos para la recepción de		pciudadana@minenergia.gov.co			
Resultados de la consulta					
Número de Total de participantes		6			
Número total de comentarios recibidos		25			
Número de comentarios aceptados		14	%	56%	
Número de comentarios no aceptadas		11	%	44%	
Número total de artículos del proyecto		8			
total de artículos del proyecto con comentarios		5	%	63%	
Número total de artículos del proyecto modificados		5	%	63%	
No.	Fecha de recepción	Remitente	Observación recibida	Estado	Consideración desde entidad
1	16/01/2023	Ingeniería y Servicios S.A. E.S.P.	Último Párrafo, página 1. Incluir la aplicación a las plantas de GLP conectadas a redes de distribución.	No aceptada	Las actividades de recibo, almacenamiento y distribución de GLP comprende todas las actividades desarrolladas en plantas de almacenamiento, plantas de almacenamiento de respaldo, los almacenamientos conectados a redes de distribución, los tanques estacionarios de GLP, los almacenamientos de plantas de aire propanado y las instalaciones de entrega de GLP de que trata la Resolución 4 0246 de 2016, luego no es necesario especificarla ya que se encuentra incluido en el RT como tal.
2	16/01/2023	Ingeniería y Servicios S.A. E.S.P.	Artículo 1, pág. 3. Incluir las actividades de transporte, distribución, distribución por redes y comercialización de GLP.	No aceptada	Las actividades para el suministro de GLP comprende el transporte, distribución y comercialización, luego no se hace necesaria hacer esta descripción en el articulado.
3	16/01/2023	Ingeniería y Servicios S.A. E.S.P.	Artículo 3, página 4. Incluir en los acuerdos comerciales que puedan realizar las empresas el TRASIEGO de GLP en plantas de almacenamiento de otras empresas (no limitarlo solo al llenado en cilindros). En la mención de la norma de esquema de marca, precisar que es para el llenado en cilindros.	Aceptada	Se acoge la observación.
4	16/01/2023	Ingeniería y Servicios S.A. E.S.P.	Numeral 1.10 del Anexo 1, página 6. Las especificaciones de calidad son las establecidas en la Resolución CREG 237 de 2020 en la cual a su vez, se hace referencia a la NTC 2303	No aceptada	La Resolución 237 de 2020 (Código de medida de GLP) lo que establece sobre los Parámetros de Calidad es lo siguiente: Son los parámetros técnicos mínimos que deben ser determinados por el Agente y que se exigen en la norma NTC 2303 y aquellas que la modifiquen, adicionen o sustituyan, para que el GLP pueda ser comercializado a usuarios finales, según lo establecido en el reglamento técnico 40246 de 2016 expedido por el Ministerio de Minas y Energía, modificado por la Resolución 40867 del 8 de septiembre de 2016 y todas aquellas que lo modifiquen, adicionen o sustituyan.
5	16/01/2023	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	Artículo 1. Exceptúese a las empresas que ejercerán actividades para el suministro de gas licuado del petróleo (GLP) y Gas Natural Comprimido (GNC) en el Suroccidente del país, del cumplimiento de los requisitos técnicos aplicables a las facilidades, instalaciones o infraestructura, con el fin de garantizar la continuidad en la prestación de ese servicio público...	Aceptada	Se acoge la observación. Así mismo en el Anexo 1, se relacionan requisitos mínimos de seguridad para las operaciones relacionadas con el GNC.
6	16/01/2023	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	Artículo 2. Las empresas distribuidoras y comercializadoras de GLP y Gas Natural Comprimido en el suroccidente del país deberán cumplir las condiciones mínimas de seguridad en las instalaciones y equipos utilizados, conforme con lo dispuesto en el Anexo 1...	Aceptada	Se acoge la observación.
7	16/01/2023	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	Artículo 3. Durante la vigencia de esta resolución las empresas distribuidoras de GLP y Gas Natural Comprimido en el suroccidente del país podrán suscribir acuerdos comerciales para habilitar el llenado de cilindros en plantas de envasado y/o Módulos de Almacenamiento y Transporte de GNC de otras empresas, manteniendo el esquema de responsabilidad de marca establecido en la Resolución CREG 023 de 2008 o la norma que la modifique o sustituya...	Aceptada	Se acoge la observación. No obstante, se plantea de la siguiente manera: De la misma manera, las empresas distribuidoras de GNC en el suroccidente del país podrán hacerlo para el llenado de módulos de almacenamiento y sistemas de transporte en las facilidades de otras empresas.
8	16/01/2023	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	Artículo 4. Las plantas móviles o portátiles deberán contener un skid de descargue y un sistema de envasado móvil el cual se transportará en un remolque o container; con estos equipos se podrán efectuar operaciones de GNC o trasiego de GLP de una cisterna a un autotanque y de una cisterna a cilindros, mientras persista el cierre de la vía para el paso de vehículos pesados.	Aceptada	Se acoge la observación.
9	16/01/2023	ALCANOS DE COLOMBIA S.A. E.S.P.	Artículo 5. Generar mecanismos extraordinarios para la asignación de la OPC y del GLP que se comercializa de diferentes fuentes, incluyendo la importación que permita que todos los distribuidores/comercializadores puedan contar con GLP para satisfacer la demanda de sus mercados.	No aceptada	Para la asignación de GLP a través de OPC, se requiere modificar la regulación establecida en la Resolución CREG 053 de 2011 y esta OPC ya fue asignada hasta el 28 de febrero de 2023. No obstante, en caso de requerirse, este Ministerio evaluará la medida relacionada con la Declaración de Racionamiento Programado de GLP y/o de declaratoria de emergencia nacional, para adoptar esta medida y de esta manera modificar transitoriamente la regulación dando las facultades a la CREG para poder modificar, entre otros, los puntos de entrega de GLP.
10	16/01/2023	Superintendencia Delegada para Energía y Gas - Dirección Técnica de gestión de Gas Combustible.	Artículo 4. Para facilitar el entendimiento de lo establecido en el presente artículo, se considera necesario que el Ministerio de Minas y Energía (MME) defina los siguientes términos: 1. Plantas móviles o portátiles 2. Skid de descargue Esto con el fin de que la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios (SSPD) tenga claridad en las definiciones y pueda de ejercer las funciones de inspección, vigilancia y control.	Aceptada	Se definen los dos conceptos.

11	16/01/2023	Superintendencia Delegada para Energía y Gas - Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible.	Regulación en torno al Gas Natural Comprimido (GNC): Se establece que el objetivo de la resolución es adoptar medidas temporales para el abastecimiento de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y de Gas Natural Comprimido (GNC) en el suroccidente del país; sin embargo, en el desarrollo de la Resolución no se establecen las condiciones técnicas y las excepciones que tiene el GNC, a excepción de lo dispuesto en el párrafo 2 del artículo 1. Por lo anterior, la SPSP considera relevante que se desarrollen las condiciones técnicas y las excepciones asociadas al GNC, con el fin de que se tenga un marco de referencia claro para la prestación del servicio de GNC bajo la contingencia que se esta presentando.	Aceptada	Se establecieron requisitos mínimos de calidad para GNC en el Anexo 1 que hace parte integral de la citada resolución.
12	16/01/2023	Superintendencia Delegada para Energía y Gas - Dirección Técnica de Gestión de Gas Combustible.	Sobrecostos asociados a las medidas temporales para el abastecimiento de GLP y GNC: Es importante que se disponga de lineamientos claros respecto a la remuneración de los sobrecostos en que incurrir los prestadores, en cumplimiento a las disposiciones referentes a esta Resolución. Lo anterior, con el objetivo de establecer si estos pueden ser trasladados a la demanda.	No aceptada	Para la remuneración de los sobrecostos se requiere modificar la regulación actual. No obstante, en caso de requerirse, este Ministerio evaluará la medida relacionada con la Declaración de Racionamiento Programado de GLP y/o de declaratoria de emergencia nacional, para adoptar esta medida y de esta manera modificar transitoriamente la regulación dando las facultades a la CREG para poder modificar, entre otros, los cambios en los puntos de entrega de GLP y los costos que éstas conllevan. Con respecto a la OPC asignada se mantienen las cantidades y los precios establecidos, lo cual se definió contractualmente. No obstante la OPC que registró del 1 de marzo de 2023 al 31 de agosto de 2023 contemplará el incremento en los fletes y logística por causa de la emergencia en la zona afectada.
13	16/01/2023	ECOPETROL S.A.	Alcance de los intercambios operativos y modificación de puntos de entrega: El artículo 3 del proyecto de resolución faculta a las empresas distribuidoras y comercializadoras de gas licuado de petróleo, GLP, para suscribir los 'acuerdos comerciales' requeridos para efectuar los 'intercambios operativos' entre los diferentes distribuidores. En la regulación no existe una definición de 'intercambios operativos'; sin embargo, el Ministerio de Minas y Energía y la Comisión de Regulación de Energía y Gas se han encargado de definir su alcance en múltiples conceptos en materia de gas natural. Así, los 'intercambios operativos' consisten en acuerdos estrictamente operativos que permiten que el vendedor suministre producto a un agente distinto al comprador mientras que aquel agente entrega la misma cantidad de producto al comprador, en un punto distinto y por razones y mecanismos estrictamente operativos. Esto es, los 'intercambios operativos' no implican intercambios comerciales y, por tanto, tampoco tienen incidencia contractual alguna. Es decir, no requieren modificaciones al contrato de suministro ni implican una modificación a las obligaciones allí estipuladas, en este caso para el comercializador mayorista, entre ellas, el punto de entrega. En este contexto, los 'intercambios operativos' de los que trata el párrafo del artículo 3 del proyecto de resolución no deberían incluir la modificación a los puntos de entrega del comercializador mayorista, toda vez que esta modificación no hace parte del alcance de los 'intercambios operativos'. Por otro lado, respecto a la posibilidad de modificar los puntos de entrega, debe indicarse que antes de acceder a cualquier modificación Ecopetrol debe tener la oportunidad de evaluar la viabilidad técnica y operativa de hacerlo, dado el volumen de producción en cada uno de los sitios de producción y las consideraciones logísticas y operativas que ello conlleva. Además, el cambio de punto de entrega debería aplicar solo para las empresas que cubren la zona afectada por la emergencia, de tal manera que no se extienda a un eventual reajuste de los contratos para atender toda la zona suroccidental del país, sino aquella zona afectada por el evento que causó la emergencia. De otro lado, es importante tener en cuenta que la eventual modificación de los puntos de entrega acarrea costos de transporte y disposición del producto por parte del comercializador mayorista, por lo que estos costos le deberían ser remunerados. En el pasado, cuando la regulación ha permitido de forma extraordinaria el cambio en el punto de entrega ante la ocurrencia de eventos sobrevenientes que han afectado la producción de Ecopetrol S.A., esta compañía ha corrido con los costos adicionales de transporte. Ejemplo de esto es la Resolución CREG 038 de 2020. La circunstancia que motiva la expedición de la norma consultada es diferente, pues el comercializador mayorista está en condición de honrar sus obligaciones en el punto de entrega pactado en los respectivos contratos.	Aceptada	Se acoge la observación y no se modifican las obligaciones contractuales pactadas, entre ellas, los cambios en los puntos de entrega. Excepto si ello se realiza de manera voluntaria entre las empresas distribuidoras.
14	16/01/2023	ECOPETROL S.A.	Sugerimos que se mantenga la posibilidad de efectuar 'intercambios operativos', pero que se establezca de manera expresa que estos no implican modificación contractual alguna, especialmente respecto de los puntos de entrega, la facturación, las obligaciones asociadas a la entrega o las obligaciones asociadas al recibo del producto.	Aceptada	Se acoge la observación y no se modifican las obligaciones contractuales pactadas, entre ellas, los cambios en los puntos de entrega. Excepto si ello se realiza de manera voluntaria entre las empresas distribuidoras.
15	16/01/2023	ECOPETROL S.A.	Sugerimos que se establezca de manera expresa que en los casos en los que no sea posible configurar un 'intercambio operativo', Ecopetrol S.A. no ha de modificar los puntos de entrega, hasta tanto verifique la viabilidad técnica y operativa de esta medida.	Aceptada	Se acoge la observación.
16	16/01/2023	ECOPETROL S.A.	Sugerimos que una vez verificada la viabilidad de la medida, se limite la posibilidad de modificar los cambios de punto de entrega exclusivamente a las empresas que cubren la zona afectada por la emergencia.	Aceptada	Las medidas adoptadas aplican para los distribuidores de GLP que atiendan municipios de la zona afectada.
17	16/01/2023	ECOPETROL S.A.	Sugerimos que se haga explícito en la resolución que los costos asociados a dichas modificaciones en el punto de entrega serán asumidos por el distribuidor que le presente a Ecopetrol S.A. la solicitud de modificarlo, y no por Ecopetrol S.A.	Aceptada	Se acoge la observación. Ver respuestas anteriores.
18	16/01/2023	ECOPETROL S.A.	Seguridad de las operaciones: Si bien entendemos la necesidad de flexibilizar los requisitos técnicos aplicables a las facilidades, instalaciones o infraestructura para el suministro del GLP, con el fin de garantizar la continuidad en la prestación de ese servicio público mientras se supera la emergencia actual relacionada con la ola invernal, sugerimos que se incluyan plazos ciertos de las exenciones mencionadas. En particular, el párrafo 2 del artículo 1 del proyecto de resolución establece que "Los recipientes utilizados para almacenar y/o transportar gas licuado de petróleo – GLP (cilindros, tanques estacionarios y cisternas) o Gas Natural Comprimido – GNC, que deban ser objeto de revisión parcial o total o de mantenimiento durante la emergencia presentada en el suroccidente del país, las podrán realizar dentro de los treinta (30) días calendario siguientes a la superación de la emergencia en mención". Dado que no es posible conocer cuánto tiempo llevará la superación de la emergencia, el plazo estipulado en la norma es incierto y podría llegar a ser mucho mayor a lo inicialmente estimado, poniendo en riesgo la seguridad de las operaciones de la cadena de suministro de GLP. Por ello, sugerimos que la exención citada aplique durante un plazo cierto, por ejemplo, dos meses desde la expedición de la resolución, plazo a partir del cual podría preverse que los distribuidores están en condición de cumplir con las normas técnicas dispuestas para asegurar la seguridad de la operación.	Aceptada	Se acoge la observación.
19	17/01/2023	NORGAS S.A. E.S.P.	Artículo 1. Existe un alto riesgo al permitir transitar cisternas que no han sido revisadas hace 5 años o más, esto podría terminar en emergencias por fallas de las cisternas o carrotanques que ponen en riesgo a la comunidad. Solicitamos respetuosamente no realizar esta excepción.	No aceptada	Corresponde a una medida transitoria. Con respecto a los requisitos de seguridad que deben cumplir los recipientes, se limita el tiempo de cumplimiento.

20	17/01/2023	NORGAS S.A. E.S.P.	Artículo 4. El trasiego de cisterna a carrotanque aunque es muy riesgoso, podría ser viable realizando los controles adecuados, considerando que las capacidades de llenado se pueden controlar con los instrumentos que se tienen como el rotogage. Al contrario el envasado de cilindros no es viable de forma segura desde una cisterna, a los usuarios a sobrellenado de los mismos, situación que puede conllevar a emergencias catastróficas, puesto que los cilindros no tienen sistemas de medición propios para poder controlar el volumen de llenado. Este llenado de cilindros no se debe permitir desde ningún punto de vista.	No aceptada	El llenado de cilindros se contempla que se realice a través de plantas móviles o portátiles de envasado con el skid de descargue. En todo caso, la empresa distribuidora deberá garantizar las condiciones mínimas de seguridad requeridas para llevar a cabo la operación.
21	17/01/2023	NORGAS S.A. E.S.P.	Artículo 7. El Ministerio de Minas y Energía debe emitir un acto administrativo indicando la pérdida de vigencia de la resolución, pues establecer estas condiciones al arbitrio de los operadores jurídicos puede llevar a interpretaciones.	No aceptada	El proyecto de Resolución contempla que la Dirección de Hidrocarburos emitirá concepto con la información en la que se señale que ya no son necesarias las medidas adoptadas, el cual se publicará en la página web del Ministerio de Minas y Energía.
22	19/01/2023 (Extemporánea, no obstante se tiene en cuenta).	Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG	Artículos 1 y 2. En los artículos 1 y 2 se hace referencia como sujetos a los que les aplica las medidas, las empresas que ejerzan actividades para el suministro de GLP ubicadas en el "Suroccidente del país", sin embargo, no se señala de manera explícita cuál es la zona ni los municipios afectados que deban considerarse para la implementación de las medidas. Adicionalmente, se hace referencia al mantenimiento y revisión de recipientes de Gas Natural Comprimido y de GLP, sin embargo, el acto administrativo se encuentra dirigido a los distribuidores de GLP y a los comercializadores, sin hacer claridad si estos últimos son mayoristas o minoristas.	Aceptada	Aceptada. Sin embargo, el proyecto normativo en la parte considerativa, expresó de manera taxativa, que en Cauca, Nariño y Putumayo existe el riesgo de suspender la venta de GLP en cilindros por falta de inventarios, debido al cierre total de la vía Panamericana, entre los municipios de Las Rosas y La Sierra del Departamento de Cauca. Además, en varios municipios de los departamentos afectados existe el riesgo de suspensión del servicio de gas combustible por redes. Respecto del alcance de las medidas frente al mantenimiento se aclaró en el proyecto.
23	19/01/2023 (Extemporánea, no obstante se tiene en cuenta).	Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG	Artículo 3. Con la expedición de las medidas propuestas el Ministerio de Minas y Energía asumiría funciones que han sido delegadas a la CREG, en particular lo dispuesto en el numeral 1 del artículo 74 de la Ley 142 de 1994 relacionada con "Regular el ejercicio de las actividades de los sectores de energía y gas combustible (...)". Lo anterior, cuando se hace referencia a las condiciones para entrega y recibo de producto entre comercializadores mayoristas y distribuidores, en especial las condiciones a las que se encuentra sujeta la comercialización mayorista de GLP de fuentes de precio regulado, haciendo mención a "efectuar los intercambios operativos entre los diferentes distribuidores".	No aceptada	No se acepta, el Ministerio de Minas y Energía con las medidas adoptadas en el proyecto normativo no reasume las facultades delegadas en la Comisión de Regulación de Energía y Gas toda vez, el numeral 8.2 del artículo 8, de la Ley 142 de 1994, reseñó que es Competencia de la Nación para la prestación de los servicios públicos, "en forma privativa planificar, asignar y gestionar el uso del gas combustible en cuanto sea económica y técnicamente posible, a través de empresas oficiales, mixtas o privadas". Por su parte el numeral 1 del artículo 2 del Decreto 381 de 2012, que modifica la estructura del Ministerio de Minas y Energía, se enuncia en el numeral 1. de la funciones de esta cartera, articular la formulación, adopción e implementación de la política pública del sector administrativo de minas y energía. En concordancia con lo anterior, el inicio segundo del parágrafo 1 del artículo 210 de la ley 1753 de 2015 establece que El Ministerio de Minas y Energía expedirá los reglamentos necesarios para autorizar los usos del glp en todo el país, así como las condiciones de priorización en la utilización del GLP en situaciones de escasez, y en general la política energética aplicable al GLP en todo el territorio nacional. Es así que, la ley 2128 de 2021, en su artículo 3, refiere frente al abastecimiento y oferta nacional de gas combustible, lo siguiente "El Gobierno Nacional, a través del Ministerio de Minas y Energía y sus entidades adscritas, dictará normas que garanticen el abastecimiento y la confiabilidad en el suministro de gas combustible en el mercado, como eje de la transición energética (...)". Por todo lo anterior y como responsable de garantizar el abastecimiento del país el Ministerio de Minas y Energía publicó a comentarios el proyecto normativo por el cual se adoptan medidas temporales para el abastecimiento de Gas Licuado de Petróleo (GLP) y de Gas Natural Comprimido (GNC) en el suroccidente del país, en atención al riesgo de suspensión del servicio público por el cierre de la vía panamericana producto de la ola invernal, afectando el abastecimiento especialmente en los departamentos de Nariño, Cauca y Putumayo. Las decisiones adoptadas entonces, obedecen a la imperiosa necesidad de flexibilizar los reglamentos técnicos proferidos por este Ministerio para facilitar las maniobras operativas necesarias para impedir la suspensión del servicio público en esta zona del País. En línea con esto, y toda vez que se han emitido tanto del Ministerio de Minas y Energía como de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, pronunciamientos respecto de la procedencia de swaps toda vez que no existe ninguna restricción para que un agente honre sus obligaciones contractuales con gas propio proveniente de una fuente diferente a la que pudo haber previsto como fuente de suministro. Lo anterior siempre y cuando esto resulte indiferente para al adquirente frente a lo pactado en el respectivo contrato de suministro. De manera que no puede indicarse frente a las medidas adoptadas por el Ministerio de Minas y Energía que se trata de reasumir funciones delegadas.
24	19/01/2023 (Extemporánea, no obstante se tiene en cuenta).	Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG	Expedir un acto administrativo desde el Ministerio de Minas y Energía modificando las condiciones de la comercialización mayorista de GLP, implica que dicho ministerio asume funciones delegadas a la CREG mediante Ley 142 de 1994. En el análisis de la redacción, no pudo identificarse claramente la zona afectada, toda vez que no se relacionan los municipios afectados, lo que, a su vez impide identificar claramente a qué prestadores del servicio les son aplicables las medidas. Cualquier modificación a las condiciones del contrato, provenientes del proceso de asignación de OPC, como por ejemplo el cambio en el punto de entrega, son modificaciones contractuales. Debe establecerse claramente cuál es el precio que le aplica a las cantidades de los distribuidores que modifican el punto de entrega. Se sugiere que sea el de la fuente en la que finalmente se reciba el producto, toda vez que: i) la fórmula para determinar el precio de suministro de fuentes de precio regulado define un precio distinto para cada fuente; ii) el proceso de asignación de cantidades, mediante OPC, establece zonas de influencia a partir de un proceso de minimización de costos para la demanda en donde se considera el precio regulado para cada fuente y los costos de traslado del GLP del punto de entrega hasta el respectivo municipio.	No aceptada	El proyecto no modifica la regulación, ni lo dispuesto en la Resolución CREG 053 de 2011, ni las condiciones contractuales. Se detalla la zona afectada.
25	19/01/2023 (Extemporánea, no obstante se tiene en cuenta).	Comisión de Regulación de Energía y Gas - CREG	Sugerimos que el Ministerio de Minas y Energía haga uso de sus facultades establecidas en el Decreto 2251 de 20215: "Por el cual se reglamenta el artículo 210 de la Ley 1753 de 2015 y se adiciona el Decreto Único Reglamentario del Sector Administrativo de Minas y Energía, Decreto 1073 de 2015, con medidas para garantizar el abastecimiento de gas licuado de petróleo a los sectores prioritarios en el territorio nacional", específicamente la de declarar un racionamiento programado.	No aceptada	El Ministerio hace uso de sus facultades legales. En esta resolución se aplican medidas transitorias que permitan continuar con el suministro de GLP en la región afectada y mejorar la operación. En otro acto administrativo independiente, el Ministerio contempla declarar el inicio de un racionamiento programado de GLP mientras duren las condiciones de la emergencia ocasionada por el cierre vial.