

Sequía hizo suspender el gas para

ENERGÍA. LA MEDIDA, QUE AFECTA A 13 EMPRESAS, FUE TOMADA PARA PRIORIZAR A LAS GENERADORAS DE ENERGÍA ELÉCTRICA ANTE LOS BAJOS NIVELES DE LOS EMBALSES, QUE LLEVAN 15 DÍAS DE CAÍDAS



Luz Stella Murgas
Presidente de Naturgas

“La contingencia que se tiene con el suministro de gas natural vehicular en algunos puntos se debe a la situación climática de sequía y bajos niveles de los embalses”.



Natalia Gutiérrez
Presidente de Acolgen

“Para garantizar que tengamos acceso a agua, tenemos que reducir el consumo, y bajar el riesgo de un apagón, tenemos que reducir también el consumo de energía”.



Escanee para ver el comment sobre las medidas para garantizar la seguridad energética.



Síguenos en:
www.larepublica.co
Con más información sobre la suspensión de la operación del pozo Uchuva 2.

BOGOTÁ
Ecopetrol anunció la suspensión del suministro de gas natural a un grupo de empresas comercializadoras del combustible a vehículos, para destinarlo a la generación de energía eléctrica a través de plantas térmicas, “debido a la intensa sequía que vienen afrontando algunas regiones del país”.

En total son 13 empresas que se quedarán sin el suministro por parte de *Ecopetrol*, entre ellas están *Kronos Energy*, que comercializa gas industrial; las compañías de gas natural vehicular *Terpel*, *Turgas*, *A&A Energy SAS*, *Alcanos de Colombia*, *Comercializadora de Gases Naturales*, *Efigas*, *Kronos Energy* y *Petromil Gas*; y las comercializadoras de gas regulado para grandes consumidores *Kronos Energy*, *Petromil Gas* y *Plexa*.

“Las empresas que dejarán de recibir el combustible, de manera temporal, son aquellas que firmaron con *Ecopetrol* contratos de firmeza condicionada (CFC), es decir, que reciben el suministro de gas natural, siempre y cuando, no se presente una contingencia de escasez como la que actualmente está afrontando el país debido a la prolongada escasez de lluvias”, dijo *Ecopetrol*.

Las zonas del país que se verán afectadas por el suministro de gas natural para vehículos son la costa Atlántica, el eje cafetero y el suroccidente del país. En el centro de Colombia, el principal afectado será Tolima.

El presidente de *Ecopetrol*, **Ricardo Roa**, aseguró que esta

situación no afecta a las empresas que firmaron contratos de opción de compra de gas (OCG), que son las que cuentan con un seguro o protección especial, en caso de presentarse situaciones de escasez como la que enfrenta el país.

“Nosotros nos comprometimos desde hace dos meses a optimizar, a hacer un mayor racionamiento de nuestras demandas propias, del gas en nuestros separativos, en nuestras refinerías. De eso hemos liberado 10% de nuestra demanda promedio normal, unas 24 gigas de gas, que son los que estamos saliendo a surtir en la medida de las capacidades de estos déficits que se están pre-

ASÍ FUNCIONA EL MERCADO DE GAS NATURAL EN COLOMBIA

LA CREG ES EL ENTE REGULADOR DEL MERCADO

¿QUÉ ENTIDADES VIGILAN AL SECTOR?

- Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios
- Superintendencia de Industria y Comercio

¿CÓMO SE DIVIDE EL MERCADO DE GAS?

- AGENTES PRODUCTORES
 - ▶ 23 productoras comercializadoras
 - ▶ *Ecopetrol* concentra cerca del 60% de la producción de reservas de gas
- COMERCIALIZADORES
 - ▶ 48 distribuidores comercializadores
 - ▶ 47 comercializadores de gas natural
- DISTRIBUIDORES DE LA CADENA
 - ▶ Seis transportadores

Fuente: Bancolombia / Gráfico: LR-ER-GR

USUARIOS

▶ **Usuarios regulados:** consumen menos de 100.000 pies cúbicos al día

▶ **Usuarios no regulados:** consumen más de 100.000 pies cúbicos al día

▶ Nueve millones de usuarios

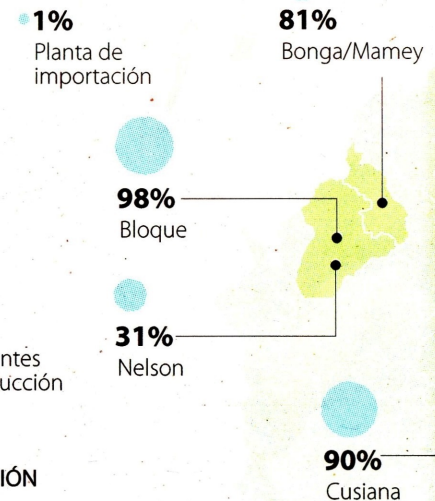
LOS TRANSPORTADORES

● Llevan el gas desde las fuentes hasta los sistemas de producción para usuarios finales

EMPRESAS Y SU PARTICIPACIÓN

Transportadora de Gas Internacional	
Promigas	34,1%
Progasur	5,2%
Promioriente	4,4%
Transmetano	2,5%
Coniogas	0,2%
Transoccidente	0,1%

FUENTES DE MAYOR SUMINISTRO DE GAS



sentando”, dijo el presidente de la estatal petrolera.

Agregó que se está trabajando para garantizar el abastecimiento de gas en los próximos 10 años y que no se ha detenido la actividad exploratoria en los campos que ya se tienen contratados. Además, señaló que se están haciendo inversiones para la exploración.

“Son US\$6.000 millones que este año estamos invirtiendo en, obviamente, nuevos proyectos para disposición de más producción para búsqueda de nuevas reservas tanto en petróleo como en gas. Y ahí hemos venido trabajando, precisamente, US\$6.000 millones. Y en los tres años, de aquí al 2026, son US\$20.000 millones sobre los que estamos planeando invertir para buscar más petróleo y más gas”, aseguró **Ricardo Roa**.

Antes de la contingencia, *Ecopetrol* estaba suministrando 46,6 gigas BTU (british thermal unit) por día de gas a las 13 empresas con contratos no asegurados, y se había comprometido con 32,1 gigas para cumplir con los contratos asegurados OCG, ante una escasez de gas.

Ecopetrol afirmó que las empresas a las que se les suspendió el suministro expresaron la necesidad de contar con 6,2 gigas BTU día. La petrolera mencionó que logró entregarles 3,4 gigas BTU día para evitar que tengan escasez.

La petrolera respaldó su decisión en la resolución 186 de 2020 de la *Creg* que reglamenta el suministro de gas natural al mercado mayorista en Colombia y que es de obligatorio cumplimiento. La condición de “probable escasez” que se viene

presentando en los últimos días, se da cuando el precio de bolsa es superior a 95% del precio de escasez.

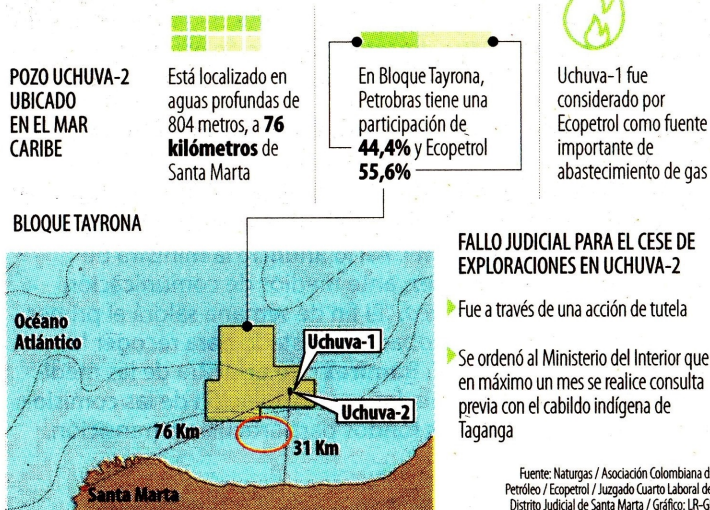
ASÍ FUNCIONA EL MERCADO

El mercado de gas es una cadena que está compuesta por varios actores, entre los que se encuentran la veeduría de las comisiones y los entes reguladores. Desde 2015, la *Bolsa Mercantil de Colombia*, *BMC*, inició las operaciones como gestor del gas autorizado por la *Comisión de Regulación de Energía y Gas*, *Creg*.

En la cadena, además, participan la *Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios* y la *Superintendencia de Industria y Comercio* como las autoridades a cargo de la vigilancia y el control del sector en Colombia.

“El mercado de gas en Colombia funciona similar al de ener-

SITUACIÓN UCHUVA 2



55,6%

ES LA PARTICIPACIÓN DE ECOPETROL EN EL BLOQUE TAYRONA DONDE ESTÁ UBICADO EL POZO UCHUVA 2.

ENERGÍA. EL JUZGADO QUE SUSPENDIÓ EL PROYECTO OFF SHORE DIJO QUE ESTA ORDEN ERA

La suspensión del pozo Uchuva 2 no se

BOGOTÁ
El Juzgado Cuarto Laboral del Circuito de Santa Marta expidió un auto aclaratorio en el que reconoce que la suspensión del proyecto de *Ecopetrol* denominado Uchuva 2 no se hará de manera inmediata, sino que se realizará gradualmente.

Así lo confirmó el *Ministerio del Interior* frente a la sentencia de tutela sobre la suspensión de actividades de exploración y explotación gasífera en el pozo off shore que están desarrollando *Ecopetrol* y *Petrobras*.

Agregó que ahora queda en curso la impugnación presentada en conjunto por el *Ministe-*

rio del Interior, la *ANH*, el *Ministerio de Minas*, *Ecopetrol* y *Petrobras* y que resolverá un juez de segunda instancia.

El juez de Santa Marta también aclaró que la orden era “compleja, desproporcionada y contraria al interés nacional, sin perjuicio de derechos étnicos, cuando su reconocimiento sea procedente”.

El 13 de septiembre, un fallo de tutela de este juez ordenó el cese de exploración y explotación en Uchuva 2, uno de los proyectos más importantes en materia energética en los próximos años. Expertos e instituciones especializadas ma-

nifestaron su preocupación y afirmaron que la decisión tendrá consecuencias en la autosuficiencia gasífera.

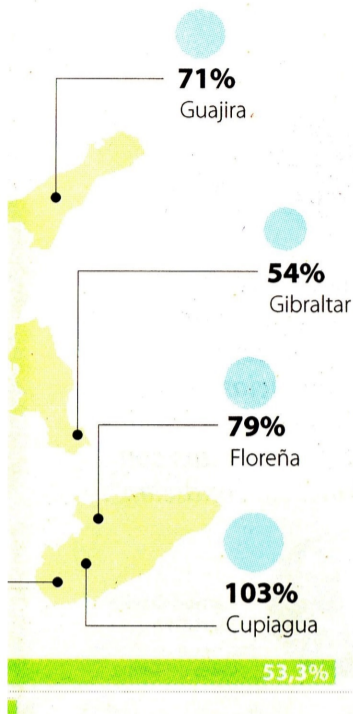
La *Asociación Colombiana de Ingenieros de Petróleos*, *Acipet*, mencionó que el proyecto cumple con todas las certificaciones y normativas; por lo cual, consideró necesario que se reactive la exploración.

¿HABRÁ DESABASTECIMIENTO?

La aclaración del Juzgado se dio en medio del anuncio de *Ecopetrol* de que no va a suministrar más gas vehicular a algunas empresas, sino que lo proporcionará a las termoeléctricas.

Los vehículos

Así están las principales fuentes de suministro de gas natural en Colombia



De acuerdo con un informe de Grupo de Investigaciones de *Bancolombia*, el país cuenta con nueve suministros de gas que están siendo explotados en la actualidad: Cusiana /Cupiagua Sur; Cupiagua; Guajira (Chuchupa/Ballena); Floreña; Nelson; Bloque VIM 5; Gibraltar; Bonga/Mamey y lo que *BMC* denomina como otras Fuentes. *Ecopetrol* (72%), *Hocol* (11%), *CNE Oil & Gas* (6%) y *Canacol Energy* (5%) son las operadoras en las que se focaliza la producción de gas natural en Colombia, de acuerdo con un informe separado de *Promigas*.

13

EMPRESAS SERÁN A LAS QUE SE LES SUSPENDE EL SUMINISTRO DE GAS NATURAL VEHICULAR PARA PRIORIZAR LAS TERMOELÉCTRICAS.

gía. Tenemos varios eslabones donde, por un lado, están los agentes productores, comercializadores, y distribuidores de la cadena; y por el otro, los usuarios", explicó Benhur Palacio, analista de inteligencia de negocios de *Bancolombia*.

La misma entidad asegura que *Ecopetrol* se consolida como la productora de mayor tamaño con una participación de alrededor de 60% de las reservas de gas de la Nación.

De acuerdo con datos de *Campetrol*, durante junio de este año, las empresas operadoras, *Ecopetrol*, *Hocol*, *Grupo Canacol*, *Lewis* y *Parex*, mantuvieron una participación conjunta de 95% en la producción total de gas.

Respecto a mayo de 2024, esta operadora registraron en su producción de gas una disminución de 2,6% equivalente

a 36 millones de pies cúbicos por día menos.

En la cadena productiva del combustible participan 23 productoras comercializadoras, seis transportadores, 48 distribuidores comercializadores, 47 comercializadores puros y nueve millones de usuarios.

La participación empresarial en el mercado del transporte de gas está liderado por *TGI* atiende la demanda de la zona Andina de Colombia y cuenta con 4.000 kilómetros de red.

Le sigue *Promigas* que suple los requerimientos del área Caribe del país y tiene 2.556 kilómetros de red.

Otros actores en el transporte son *Progasur*, *Promioriente*, *Transmetano*, *Coniogas* y *Transoccidente*.

XAVIER BECERRA SILVA
@XavierBecerra11

COMPLEJA, DESPROPORCIONADA

hará de forma inmediata

Frente a esto, **Luz Stella Murgas**, presidente de *Naturgas*, mencionó que "en este momento, contamos con suministro de gas natural para los hogares, los comercios e industrias sin ninguna novedad".

"La contingencia que se tiene con el suministro de gas natural vehicular en algunos puntos se debe a la situación climática de sequía y bajos niveles de los embalses, lo que llevó a *Ecopetrol* a cumplir la condición establecida en los contratos de compra-venta de gas natural, denominados de firmeza condicionada, que implica suspender el suministro de cantidades de gas aso-

ciadas a esos contratos, para suministrarlo a plantas térmicas", mencionó **Murgas**.

Las empresas con restricciones de gas por parte de la petrolera son: en energía industrial, *Kronos Energy*; en gas natural vehicular están *Terpel Energía*, *Turgas*, *A&A Energy SAS*, *Alcanos de Colombia*, *Comercializadora de Gases Naturales*, *Efigas*, *Kronos Energy*, *Petromil Gas*.

Y en gas regulado, que es para grandes consumidores, se encuentran *Kronos Energy*, *Petromil Gas* y *Plexa*.

XAVIER BECERRA SILVA
@XavierBecerra11

AMBIENTE. BAJO NIVEL DE LOS EMBALSES OCASIONÓ QUE EL DISTRITO TOME MEDIDAS

Bogotá volverá al racionamiento diario desde el 29 de septiembre

BOGOTÁ

El alcalde de Bogotá, **Carlos Fernando Galán**, anunció que a causa del descenso en los embalses, especialmente en el Sistema Chingaza, habrá nuevas restricciones en la capital con la finalidad de evitar una mayor disminución en recursos hídricos y también, en materia energética, ya que, el sistema es altamente dependiente del agua.

Las restricciones comenzarán a partir del 29 de septiembre, con ciclos de 10 días y cada zona se turnará en los días del ciclo de racionamiento. Las restricciones más leves que hay activas a la fecha irán hasta el 28 de septiembre, para luego dar paso a las medidas más restrictivas.

Los datos del Distrito revelaron que el nivel del Sistema Chingaza disminuyó, reportando que el consumo de agua diario el 19 de septiembre fue de 16,19 m³/s, y el nivel del embalse reportó 45,22%; mientras que el miércoles 18 fue de 45,4%.

La falta de intensidad del fenómeno de La Niña es otra problemática que enfrenta el sector hídrico y energético, al ser este último altamente dependiente de fuentes hidráulicas. Los embalses han disminuido progresivamente desde hace más de un mes.

"Desde julio a septiembre no llovió como se esperaba, y esos son los lapsos en los que más se esperaban precipitaciones. Es importante recordar que en mayo recibimos la advertencia de que teníamos que prepararnos para el fenómeno de La Niña y que la probabilidad de experimentar este fenómeno era de 70%, pero no hubo precipitaciones", afirmó **Galán**.

El Distrito recaló que 2024 ha sido uno de los periodos más secos desde 1995, año en que se presentaron las temperaturas más altas hasta la fecha; sin embargo, las autoridades locales hicieron la salvedad de que 1994 tuvo precipitaciones que ayudaron a matizar el fenómeno climático en esa época.

El alcalde afirmó que contrario a lo que ocurrió en los años noventa, 2023 también presentó altas temperaturas; por lo cual, "las medidas se hacen necesarias. Vamos dos años de altas temperaturas, esto nos obliga a tomar las decisiones necesarias para enfrentar la situación que estamos atravesando".

"La única manera que tiene el Sistema Chingaza y un embalse como el de Chuza de aumentar sus niveles es con afluencias y con precipitaciones. Las medidas de racionamiento solo ocasionan que la disminución sea más lenta", recaló el mandatario local.

Lo anterior lo mencionó en referencia a críticas que recibió la *Alcaldía* acerca de que las me-

NUEVO PLAN DE RACIONAMIENTO DE AGUA EN BOGOTÁ



Turno 1:
Domingo 29 de
septiembre 2024



Restricción por 24 horas
El restablecimiento iniciará a las 8 a. m. y puede tardar algunos minutos o incluso horas

Octubre

Lunes	Martes	Miércoles	Jueves	Viernes	Sábado	Domingo
						29 Turno uno
30 Turno dos	1 Turno tres	2 Turno cuatro	3 Turno cinco	4 Turno seis	5 Turno siete	6 Turno ocho
7 Turno nueve	8 Turno uno	9 Turno dos	10 Turno tres	11 Turno cuatro	12 Turno cinco	13 Turno seis
14 Turno siete	15 Turno ocho	16 Turno nueve	17 Turno uno	18 Turno dos	19 Turno tres	20 Turno cuatro
21 Turno cinco	22 Turno seis	23 Turno siete	24 Turno ocho	25 Turno nueve	26 Turno uno	27 Turno dos
28 Turno tres	29 Turno cuatro	30 Turno cinco	31 Turno seis			

Fuente: Alcaldía de Bogotá / Gráfico: LR-ST



Carlos Fernando Galán
Alcalde de Bogotá

"Para garantizar que se reduzca el riesgo de un apagón hay que reducir el consumo. El riesgo de desabastecimiento de energía dependerá de las precipitaciones"

36%

ES EL NIVEL QUE DEBE PRESENTARSE EN CHINGAZA PARA QUE SE IMPLEMENTEN MEDIDAS MÁS FUERTES.

didias no estaban siendo eficientes para el aumento del nivel de los embalses. "Con el racionamiento no va a incrementar el nivel de los embalses; la velocidad de que baje lentamente depende del ahorro y de las medidas que hemos tomado", recaló después.

"La ciudad volverá a tener las mismas medidas que hubo en abril de 2024 y que se extendieron hasta mayo. Hemos preparado planes adicionales para enfrentar esta coyuntura. Habrá sanciones para las personas que violen las normas de las medidas de racionamiento que vamos a implementar. También, hay planes pedagógicos para el cuidado del recurso hídricos", señaló **Galán**.

"Vamos a terminar el ciclo que estamos teniendo hasta este momento de manera normal; este terminará el 28 de septiembre. El ciclo diario de racionamiento comenzará el día siguiente", expresó **Na-**

tasha Avendaño, gerente de la *Empresa de Acueducto y Alcantarillado de Bogotá*.

DATOS DEL DISTRITO

La entidad reveló que todos los meses de 2024 han registrado afluencias menores a las históricas. También, se mencionó que las Unidades de Planeación Zonal residenciales más ahorradoras del recurso hídrico son El Refugio, en Chapinero; Guaymaral y Zona Norte en Suba; el *Parque Simón Bolívar* en Teusaquillo; y El Porvenir ubicado en Bosa.

Los datos revelaron que además de registrar los más bajos niveles desde 1995, ha habido una caída progresiva en el caudal de afluentes desde 2021, y desde 2022 ha habido cifras a la baja del caudal medio multianual de afluencias, que es de 11,89 m³/s. Las autoridades afirmaron que los niveles están llegando al límite.

En cuanto a los riesgos en el sector energético por la baja en los embalses, **Galán** mencionó que "para garantizar que se reduzca el riesgo de un apagón hay que reducir el consumo", aseguró. El mandatario distrital agregó que el riesgo de desabastecimiento de energía dependerá de las precipitaciones que se presenten.

"Se esperaban lluvias en agosto, pero lo que sucedió es que fue uno de los lapsos más secos en los últimos 55 años. Sí hay riesgos, porque el abastecimiento depende del clima y este se volvió impredecible. Siempre va a haber riesgo si no llueve", afirmó **Juan Ricardo Ortega**, presidente de *Grupo Energía Bogotá*.

MANUEL ALEJANDRO CORREA
@Alejandro07759