A Colombia le quedaría un año para perder autosuficiencia de gas

Así lo advierte la Contraloría. Señala que a oferta disponible viene descendiendo y los posibles hallazgos de gas natural no se materializarán pronto.

FACEBOOK
ENVIAR
TWITTER
LINKED IN
GOOGLE PLUS
GUARDAR

Archivo Portafolio.co

POR: PORTAFOLIO · MARZO 03 DE 2020 - 09:33 A.M.

Colombia perderá su autosuficiencia en gas natural a partir del próximo año, lo que coincide con el retraso de la entrada en operación de la Regasificadora del Pacífico, **prevista ahora para 2024, señala un reciente estudio de la Contraloría General de la República sobre el tema donde se evalúa la perspectiva del sector, en el corto y mediano plazo.**

(Contraloría alerta sobre pérdida de autosuficiencia de gas).

Para el organismo de control, **el país requiere de la infraestructura de respaldo que le permita atender la demanda de gas natural en términos de seguridad y confiabilidad, como un activo de flexibilidad, el cual ha sido propuesto por el Gobierno Nacional desde al año 2010 en los diferentes planes de desarrollo.**

Preocupa a la CGR, el retraso en los cronogramas de los proyectos que respaldarán la demanda de gas natural, como es este de la Regasificadora del Pacifico, ante el descenso sostenido de las reservas de gas natural que se viene dando desde el año 2012 y los pobres resultados del proceso de exploración y explotación.

En el Estudio Sectorial, denominado **"Viabilidad de la construcción de una planta de regasificación en la Costa Pacífica"**, ¿Perdió Colombia la autosuficiencia en gas natural?", la Contraloría Delegada de Minas y Energía analiza el comportamiento de las reservas frente al crecimiento del sector en términos de oferta y demanda, así como el futuro de estas variables.

(Con 'fracking', habría reservas de gas natural para 30 años).

El documento pone en evidencia debilidades en el nivel de control que ejerce **el *Ministerio* de Minas y Energía sobre entidades adscritas como la UPME, la ANH**

Lo más leído

1. Vea el mapa interactivo de la propagación del Coronavirus por el mundo
2. Dólar vuelve a las pérdidas en el arranque de la semana
3. La oficina en los tiempos del coronavirus
4. Venezuela: sin muchas defensas contra el coronavirus
5. 'Hay que darle dignidad a la gente y eso se hace con mejores salarios'
6. 'Personas se endeudan a 48 meses para irse de vacaciones, no es sano'

y la CREG, por cuanto se maneja información que no es procesada oportunamente y compartida, para el logro de un objetivo determinado.

Ejemplo de lo anterior son los métodos diferentes que utilizan el *Ministerio* y la ANH para calcular las reservas de gas natural, así como declaraciones a medios que dio en su momento el saliente director de la ANH cuyo alcance no era de conocimiento de la cartera ministerial.

Según el análisis, "Estas debilidades en el control y coordinación ocasionan retrasos en la entrada de operación de los proyectos, como es el caso de la planta regasificadora (del Pacífico), lo que aunado a la ocurrencia simultanea de un escenario de perdida de auto suficiencia, generaría un déficit en el balance oferta demanda con sus consecuentes implicaciones en el precio del gas natural y las tarifas de energía eléctrica, afectando a los usuarios más vulnerables".

EN 2022, CANTIDAD PARA LA VENTA NO ALCANZARÁ A CUBRIR DEMANDA

Las reservas de gas natural vienen en franco descenso desde el año 2012, debido a que fuentes de la Costa Atlántica (Chuchupa y Ballena) se encuentran en decadencia, pues en sus mejores tiempos sostuvieron el plan de masificación aportando en el 2002 el 85% de la oferta total (unos 599 MPCD) y en el 2018 solo aportó un 27%, **de una oferta de 912 MPCD. La otra gran fuente, Cusiana, gracias a desarrollos operacionales ha compensado en algo los volúmenes necesarios para atender una demanda que supera los 1000 MPCD.**

(El 'Plan B' para garantizar oferta de gas hasta 2030).

El instrumento que emplea el Gobierno Nacional para hacer sus proyecciones y determinar las necesidades del sector es la **"Declaración de Producción Disponible para la Venta de Gas Natural",** obligación que tienen todos los productores de declarar su potencial de producción con un horizonte de 10 años. También está el monitoreo del estado y avance de los procesos de exploración y explotación.

La primera herramienta indica que la oferta disponible viene descendiendo sostenidamente, a pesar que se agrega un componente de importación por parte de la Regasificadora del Atlántico. **Y la segunda revela que los posibles hallazgos de gas natural no se materializarán en el corto ni mediano plazo.**

Con esta información y los estimativos del crecimiento de la demanda (nula), se observa que al año 2022 la cantidad disponible para la venta no alcanzará para cubrir la demanda.

Esta situación ha sido de conocimiento del Gobierno Nacional, que ha contemplado la construcción de dos plantas de regasificación como alternativa para importar gas natural y garantizar el abastecimiento en términos de seguridad y confiabilidad.

NO HAY CLARIDAD SOBRE ARRANQUE DE REGASIFICADORA DEL PACÍFICO

La planta regasificadora para la Costa Pacífica debía entrar a operar en el año 2021, según el informe técnico sobre este proyecto publicado por la UPME, **pero por diferentes motivos se ha retrasado el cronograma diseñado a tal punto que a la fecha no ha asignado el inversionista y la proyección de entrada en operación se ha trasladado al año 2024.**

Para la Contraloría, ha faltado coordinación de la CREG y la UPME en el nuevo proceso para la selección del inversionista que se encargará de la construcción, operación y mantenimiento de la Regasificadora del Pacífico. **En este caso, la CREG debe establecer cómo será la remuneración de la inversión y requiere que la UPME le informe quiénes serán los usuarios de la demanda, y esta información aún no se le ha reportado, encontrándose este proceso aún sin definir.**

La regasificadora del Pacífico se viene planeando desde el 2010, y al día de hoy no hay claridad en algunos aspectos, tales como la demanda que atenderá la planta a fin de establecer la remuneración, aspecto que mantiene el proyecto en stand by y el desarrollo del cronograma establecido por la UPME para la entrada en operación no se ha modificado y, con lo avanzado al día de hoy, no se dará cumplimiento a este hito.

¿PERDIÓ COLOMBIA LA AUTOSUFICIENCIA EN GAS NATURAL?

***Desde el año 2012 las reservas de gas natural presentan una declinación progresiva y sostenida.** La oferta de gas natural en Colombia presentó un máximo de 1249 Mpcd en el año 2013 y el año 2018 se redujo a 912 Mpcd, el 27% menos.

***Según la Declaración de Producción de Disponible para la Venta, en el período 2019-2032 el crecimiento de la demanda es 0,** ya que en el 2019 se usarán 1000 GBTUD (los mismos que en 2032), con unos períodos de crecimiento negativo.

***El balance de la producción y la demanda indica que en el año 2021 la producción declarada de los campos no estará en condiciones de asumir la demanda** de los diferentes sectores con el crecimiento 0, situación que se acentuará a partir de abril de 2022, cuando la producción iniciará un ciclo deficitario.

***En el Plan Nacional de Desarrollo 2018-2022 no se vislumbra un aumento de las reservas** ya que el señalado para el cuatrienio es de 3.8 TPC, volumen que es igual al que se registra en la actualidad.

***Los resultados de los proyectos de exploración off shore y on shore a corto y mediano plazo han surtido la etapa primaria de exploración y se encuentran en evaluación.** Esto no asegura que el país será autosuficiente a tal punto que se favorezca un crecimiento sostenido de los diferentes sectores que utilizan este combustible.

***Las expectativas del off shore de la Costa Atlántica no se ven en el mediano plazo.** Tardarán en su mejor gestión entre 7 y 10 años si son exitosas y, mientras tanto, el país deberá afrontar la pérdida de autosuficiencia de gas natural con producto importado.

***La CGR observa que los proyectos necesarios para la conexión al Sistema Nacional de Transporte -SNT de gas natural que debe ejecutar el Gobierno ante los posibles hallazgos** off shore, no fueron incorporados en el plan transitorio de abastecimiento de gas natural y requerirán de consensos, planeación y ejecución, actividades que demandan tiempo.

***Con los pozos que existen hoy y los que se hayan en desarrollo,** hacia el año 2027 la Producción Total Disponible para la Venta (PTDV) será de 450 GBTU, el 68% menos de lo que alcanza hoy.

*A mediano plazo Colombia perderá su autoabastecimiento a partir de 2021.

***La situación actual del sector gas natural y sus expectativas de oferta y demanda** indican que el país requiere de infraestructura de respaldo como la Regasificadora del Pacífico para atender la demanda en términos de seguridad y confiabilidad, con el valor agregado de aumentar la cobertura en todos los sectores de la economía en el sur del país.

***Para la Contraloría, la Regasificadora del Pacífico no sobredimensionará** la oferta para atender la demanda, por cuanto su utilidad estará dada por la capacidad de responder a la demanda en un momento crítico.

***En cuanto a la planta de regasificación de Cartagena,** entró a operar en diciembre de 2016 (un año después de lo previsto), no sin antes surtir una serie de inconvenientes que aún hoy se discuten, tales como la forma de remuneración y la toma de la regasificadora en arriendo.

******Ecopetrol*** **es el mayor productor y oferente de gas natural en el país.** De los

649 GBTUD que oferta, toma el 23% (230) para su consumo en refinerías, generación y petroquímica, dejando finalmente 470 GBTUD.

***El nivel de control entre el Ministerio de Minas y Energía, la UPME y la CREG presenta deficiencias, por cuanto en la actualidad, aplicando la Resolución 181704 de 2011**, el Ministerio estableció una metodología para el cálculo de las reservas de gas natural denominada índice de abastecimiento de gas natural, y mientras tanto la ANH efectúa el cálculo de los años de reserva de gas con un indicador conocido como R/P.

RELACIONADOS RECOMENDADOS

ECONOMÍA

Contraloría abre proceso contra Cerro Matoso por regalías que no pagó

Última actualización - febrero 18 de 2020 · 09:03 p.m.

ECONOMÍA

Denuncian detrimento patrimonial en Medimás por $635.000 millones

ECONOMÍA

Contraloría vincula a Fajardo, Ramos y Gaviria en caso Hidroituango

GOBIERNO

Los salarios de la Contraloría, entre los más altos del país

REPORTAR ERROR | IMPRIMIR

Siga bajando

PARA ENCONTRAR MÁS CONTENIDO

Las térmicas ya consumen el 25% del gas natural del país

El descenso en las reservas hídricas de los embalses, y el aumento de las importaciones del combustible, derivó en el crecimiento del consumo.

FACEBOOK
ENVIAR
TWITTER
LINKEDIN
GOOGLE
GUARDAR

El GLP o gas propano se considera actualmente dentro de los combustibles para el cargo por confiabilidad en las térmicas. Costo y eficiencia, las razones.

ARCHIVO

POR: PORTAFOLIO · FEBRERO 17 DE 2020 - 10:00 P.M.

A la fecha, un cuarto del total del consumo de gas natural que se registra actualmente en el país corre por cuenta de las centrales térmicas para la generación de energía eléctrica.

(Lea: Gas natural: la producción del país es superior a la demanda**)**

La razón, el descenso en el nivel útil de las reservas hídricas de los embalses del país que están en alrededor del 50%, sumado al aumento de las importaciones del citado combustible en lo corrido del año, prácticamente deriva en que cerca del 25% de la oferta del combustible se la llevan las citadas plantas.

(Lea: Embalses cierran enero en 54,2% de capacidad)

Sin embargo, el citado fenómeno climático que se reporta en todo el país puede llevar a que el parque térmico pueda llegar a demandar hasta el 30% del gas natural como respuesta de respaldo a la matriz de generación.

Alejandro Castañeda, presidente ejecutivo de la Asociación Nacional de Empresas Generadoras (Andeg) afirmó que este crecimiento en el consumo del citado energético pueda tener como consecuencia que los precios de energía el bolsa sigan creciendo.

Pero más allá del aumento reportado en el consumo de gas natural en las centrales térmicas por cuenta de un verano con presencia en estos complejos están aprovechando el compás de tiempo para inclinarse aún más en el uso del energético.

"El gas natural es fundamental para la generación térmica, ya que siempre será más óptimo para que las plantas operen con este energético con respecto a los combustibles líquidos. El gas natural le garantiza al sistema eléctrico nacional confiabilidad, eficiencia y respaldo", reiteró Castañeda.

A la fecha, ocho centrales térmicas para la generación de energía operan con este combustible: Termoeléctrica de Barranquilla (Tebsa), Prime Termoflórez, Termocandelaria, Termocentro, Termosierra, Termovalle, Termoemcali y Termoyopal.

Las tres primeros complejos operan con mayores volúmenes del combustible que se importa a través de la planta regasificadora de Barú, aunque también apelan en menor proporción al gas natural local, lo que si hacen las cinco plantas restantes para su operación al 100%.

Lo más leído

1. Vea el mapa interactivo de la propagación del Coronavirus por el mundo
2. Dólar vuelve a las pérdidas en el arranque de la semana
3. La oficina en los tiempos del coronavirus
4. Venezuela: sin muchas defensas contra el coronavirus
5. 'Hay que darle dignidad a la gente y eso se hace con mejores salarios'
6. 'Personas se endeudan a 48 meses para irse de vacaciones, no es sano'

"Por lo general el parque térmico participa con casi el 50% de la oferta de energía gracias a que la regasificadora de Barú, cuya capacidad de 400 millones de pies cúbicos está ofreciendo un respaldo para atender la necesidad de generar 1.800 megavatios (Mw), desde las plantas de Termocandelaria, Termoflores y Termobarranquilla", señaló Castañeda.

La central térmica que consume poco más de la mitad del total del gas natural que demanda este parque generador es Tebsa, cuya demanda para mantener su operación se basa en un rango entre los 110 GBTU y los 180 GBTU.

"Hoy podemos respaldar la energía en firme con gas natural. Tenemos contratado el 23,5% del total de la capacidad por un período de 10 años. Además, la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) corrigió la inconsistencia regulatoria en el Precio de Escasez. Esto nos permite garantizar que se cubra el costo variable de la planta para entregar la energía que se requiere al sistema", explicó Luis Miguel Fernández Zaher, presidente de Tebsa.

Agregó que los recursos térmicos son fundamentales para que el país pueda atender adecuadamente la demanda de energía cuando se presentan intensos veranos como el fenómeno de 'El Niño', en donde las centrales hidroeléctricas están limitadas en su capacidad de generación.

"Gracias al activo de la regasificadora de Barú, tenemos una ventaja competitiva frente a otras plantas térmicas. Además, la ubicación cerca a esta planta, le permite al complejo ser una central de generación clave para el sistema", dijo.

Cabe recordar que el parque térmico del país tiene una capacidad instalada próxima a los 5.000 megavatios (Mw), de los cuales el 25% son complejos con base en carbón, el 60% con gas natural y el 15% con combustibles líquidos. Sin embargo, este 75% puede operar de forma dual, es decir, utilizando alguno de estos dos combustibles.

Para Alejandro Castañeda, presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgas), las importaciones de gas natural por la regasificadora de (Cartagena (Barú) "responde a las necesidades de los clientes de la región Caribe, que buscan un combustible más competitivo y eficiente para la generación de energía".

Así, el aumento del uso de gas natural en las centrales térmicas del país para la generación de energía eléctrica sigue con paso firme. Y todo parece indicar que el panorama para esta estrategia está despejado ya que las nuevas plantas que comenzarán su operación en el 2021 y 2022, anunciaron que utilizarán el citado combustible una vez entren en funcionamiento.

Pero esta conversión llama la atención si se tiene en cuenta que varias de las térmicas que operaban con base en carbón, ya tienen entre sus planes a corto plazo hacer la conversión a gas natural. Una de las principales razones está en el costo mismo de este combustible, así como en la reducción en las emisiones de CO2.

Por su parte, Natalia Gutiérrez, presidenta de la Asociación Colombiana de Generadores de Energía Eléctrica (Acolgen) recalcó que las plantas térmicas se abastecen de combustibles líquidos y de gas natural, y representan cerca de 10.800 GWh/año de energía en firme, importante para la demanda de energía en un periodo de escasez, y, realizan un aporte muy importante a la confiabilidad del país.

alfsua@eltiempo.com

RELACIONADOS RECOMENDADOS

EMPRESAS

Celsia cierra 2019 con alza de 72% en utilidad

Última actualización - febrero 20 de 2020 · 10:00 p.m.

EMPRESAS

El Paso, con problemas para operación normal

ECONOMÍA

Sector minero energético da nuevas señales de despegue

INFRAESTRUCTURA

Vía libre ambiental a otro parque eólico en La Guajira

REPORTAR ERROR | IMPRIMIR

Gas natural: la producción del país es superior a la demanda

Cusiana y Cupiagua cargan con las mayores entregas del combustible al mercado, las térmicas y el sector industrial consumen más de 50% del energético.

FACEBOOK

ENVIAR

TWITTER

Lo más leído

1. Vea el mapa interactivo de la propagación del Coronavirus por el mundo