

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Abril 29 de 2015

- **Precios del gas, al alza en los próximos años**
- **Demanda de gas natural crecerá cerca de 40 por ciento en los próximos veinte años**
- **Las apuestas de las firmas de gas**
- **Nuevos proyectos de transporte de gas por más de \$ 1 billón**
- **Creg amplía dos meses plazo para fijar la nueva fórmula de gas**
- **Colombia mira a altamar como potencial para la búsqueda de petróleo**
- **Si se importa gas, los usuarios pagarían más: Chevron**

---

### EL TIEMPO

## Precios del gas, al alza en los próximos años

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/precios-del-gas-en-colombia-estaran-al-alza/15646676>

Abril 28 de 2015

Proyección de la Upme incluye desde el 2017 el precio de importación con la referencia de Europa.

La mayor demanda de gas natural en los próximos años y la confirmada necesidad de importación del combustible para garantizar el respaldo para el abastecimiento interno en los próximos años hacen prever un escenario continuo de incrementos en los precios del energético en el mediano y largo plazo.

Así lo revela el más reciente Plan Indicativo de Abastecimiento de Gas Natural, construido por la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme), que se conoce en el XVIII Congreso de Naturgas, que se realiza en Medellín.

El documento señala que, luego de que en las negociaciones bilaterales del año pasado entre productores y clientes (térmicas y distribuidoras principalmente) el precio promedio del gas de Cusiana (Casanare) aumentara un 16 por ciento y quedara en 3,4 dólares por millón de BTU (unidad británica de poder calórico), y que en La Guajira subiera un 25 por ciento, a 4,7 dólares por millón de BTU, se prevé una tendencia creciente para los próximos años, en un escenario medio.

En efecto, bajo un escenario medio para el gas de la Costa Atlántica los precios fluctúan en precios reales (descontada la inflación) entre 4,68 dólares por millón de BTU en el 2015 y un máximo de 12,12 dólares por millón de BTU en el año 2037.

Aunque para finales del 2015 y comienzos del 2016 la estimación se acerca a los 4 dólares por millón de BTU, a partir de del 2017 supera los 5 dólares por millón de BTU (aumento del 6,4 por ciento frente al precio de las negociaciones del 2014, y en el 2018 se ubica en 6 dólares por millón de BTU, 27,6 por ciento más que el precio actual).

Para la proyección, la Upme tuvo en cuenta la referencia Henry Hub (Estados Unidos) y desde el 2017 se adiciona el producto entre el precio de importación del índice NBP (Europa) y el porcentaje del déficit nacional en cada mes, sumados los costos de regasificación y transporte.

Entre tanto, para el gas en el interior del país, la estimación parte de 3,39 dólares por millón de BTU y culmina en el año 2037 con 12,12 dólares por millón de BTU, en términos reales del 2014.

En esta zona del país los mayores incrementos se darían a partir del 2017, cuando el precio tocaría los 4 dólares por millón de BTU, para un aumento del 17,6 por ciento frente al precio actual.

#### Más factores

El presidente de Naturgás, Eduardo Pizano, asegura que la devaluación presiona al alza los precios del gas en boca de pozo, mientras por el lado del transporte las inversiones en el reforzamiento de las redes no hacen viable que las tarifas estén estables.

El único frente del componente de la tarifa en el que podría haber reducciones sería en la distribución, debido a que en muchas ciudades grandes las inversiones ya se pagaron. En este frente el sector está a la espera de que la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) expida una nueva metodología tarifaria.

Pese a que el país avanza en la planta de regasificación, el presidente de Chevron, Javier La Rosa, dijo que Colombia cuenta con los recursos y que cualquier escenario de importación no es la mejor opción.

Fuente: El Tiempo

## **Demanda de gas natural crecerá cerca de 40 por ciento en los próximos veinte años**

<http://www.lafm.com.co/noticias/demanda-de-gas-natural-crecer-181719>

Abril 29 de 2015

En Colombia, el crecimiento poblacional implicará que el número de habitantes aumente en 17 millones, llegando a 60 millones de personas dentro de 20 años.

Según Javier De la Rosa, presidente de la petrolera Chevron Petroleum Company, la energía renovable va a incrementarse dramáticamente y los hidrocarburos mantendrán su liderazgo en el abastecimiento, por esa razón calcula que en 2035 la demanda de gas natural crecerá un 40% aproximadamente.

De la Rosa manifestó que en Colombia el crecimiento poblacional implicará que el número de habitantes aumente en 17 millones, llegando a 60 millones de personas dentro de 20 años. “Colombia cuenta con los recursos necesarios para atender la creciente demanda”, aseguró.

Según un estudio de la universidad Nacional, los volúmenes de gas por descubrir pueden ascender, según un escenario alto, a 234 TCF (Tera Pies Cúbicos). De igual manera, resaltó que este tipo de industria ha avanzado hacia una posición de liderazgo, tanto en la producción como en su geografía.

Para De la Rosa, este país ha sido afortunado por contar con beneficios como inversión tanto extranjera como nacional, generación de empleo, regalías e impuestos, puntos que motivan a Colombia a mantener un balance energético positivo.

Fuente: La FM. Radio

## **Las apuestas de las firmas de gas**

<http://www.elcolombiano.com/negocios/las-apuestas-de-las-firmas-de-gas-CJ1812712>

Abril 29 de 2015

Chevron, Terpel, Promigás y el Grupo Energía de Bogotá revelaron parte de los planes que para la expansión del negocio de gas pretenden desarrollar en los próximos años.

Las apuestas empresariales coinciden con la divulgación del Plan Indicativo de Abastecimiento de Gas Natural elaborado por la Unidad de Planeación Minero Energético

(Upme) que concluye, entre otras cosas, que “hacia el año 2017 el país tendría la necesidad de importar gas, para lo cual se continúan realizando las gestiones normativas y técnicas que aseguren disponer oportunamente del energético”.

El estudio también sugiere que el sistema nacional de transporte de gas natural requeriría de expansiones en su capacidad durante los próximos años en los tramos de Mariquita–Gualanday, Cusiana–Apiay y Cartagena–Barranquilla. Igualmente, realizar las obras que posibiliten el transporte entre Cartagena y La Guajira (contraflujo) al interior del país.

La Upme considera conveniente continuar haciendo seguimiento al avance de la construcción de la planta de regasificación de Cartagena y sobre la gestión comercial para importar tal combustible; además sobre la posible entrada en operación de los nuevos campos nacionales de producción (Orca, Clarinete, etc.). Lo anterior con el propósito de que el sector disponga de información que le permita tomar decisiones oportunas para asegurar su abastecimiento.

“Aunque supera el alcance de este Plan, se recomienda que la institucionalidad del sector avance en la normatividad que permita a los diferentes sectores de consumo disponer de gas natural importado de manera segura y a precios competitivos. Lo anterior, teniendo en cuenta los efectos que tendrían tales cambios sobre los incentivos a la exploración y producción de gas natural en nuestro país”, consigna el reporte de la Upme.

#### NO A LA IMPORTACIÓN DE GAS

Juan La Rosa, presidente de Chevron, asegura que Colombia incrementará su demanda de gas natural en un 40 por ciento de aquí al año 2035.

“El país necesita incentivar la exploración de áreas con potencial elevado para garantizar que este recurso continúe disponible en la canasta energética. Un escenario de importación de gas natural no es la mejor opción. Colombia debe continuar atrayendo inversionistas y debe mantener un constante proceso de adaptación, ofreciendo términos competitivos, legislación y regulaciones que acompañen y generen estabilidad para la búsqueda de recursos y nuevas oportunidades”, explica el empresario.

Desde 2005 Chevron ha invertido 660 millones de dólares en Colombia y a pesar de la declinación de sus campos en La Guajira la apuesta es buscar nuevas oportunidades, dado el potencial existente, insiste La Rosa. “Los costos de producción serán mayores. Por eso es muy importante lograr que los inversionistas tengan la seguridad que van a encontrar un ambiente de negocios apropiado para obtener el valor adecuado por su inversión”.

Fuente: El Colombiano

## Portafolio

# Nuevos proyectos de transporte de gas por más de \$ 1 billón

<http://www.portafolio.co/economia/proyectos-transporte-gas-1-billon>

Abril 28 de 2015

Mientras se desarrollan los nuevos yacimientos, la alternativa es mover más gas desde los Llanos Orientales y el valle inferior de Magdalena Medio hacia los centros de mayor consumo en el Caribe.

En los próximos años la Costa Caribe colombiana tendrá la posibilidad de adquirir una mayor oferta de gas natural, gracias a la construcción de proyectos de infraestructura que adelantan empresas como Transportadora de Gas Internacional (TGI) y Promigas.

La declinación de los campos de gas de La Guajira (Ballena, Chuchupa y Riohacha) se va a mantener y, a pesar de las buenas perspectivas de nuevos hallazgos en el mar Caribe, mientras se desarrollan estos nuevos yacimientos la alternativa es mover más gas desde los Llanos Orientales y el valle inferior de Magdalena Medio hacia los centros de mayor consumo en la costa Atlántica.

“Indudablemente, necesitamos ampliar la capacidad del gasoducto de Sucre. Canacol ha encontrado un gran volumen de gas, igual que Hocol y Pacific Rubiales”, señaló Eduardo Pizano, presidente de Naturgas.

### LOS PROYECTOS

Por un lado, Promigas avanza en los trámites para desarrollar el ‘Loop’ del sur, que aumentará la capacidad de transporte de Bolívar, Sucre y Córdoba, dado el aumento de las reservas de gas de Canacol y Hocol en el Sucre. Se trata de un tubo de cerca de 120 kilómetros de extensión que tendría una inversión cercana a los 100 millones de dólares.

Esto aumenta la oferta de gas natural hasta en 200 millones de pies cúbicos para esta zona, casi el 20 por ciento de la demanda del país, y estaría lista a finales de este año. La empresa ya presentó la solicitud de licencia ambiental a la Autoridad Nacional y lleva más de un año en trámite.

TGI, por ejemplo, alista una serie de proyectos que buscan conectar el campo de Cusiana, en los Llanos Orientales, en donde se concentra la mitad de las reservas probadas de gas que existen hoy día en el país.

Por un lado, está la expansión del gasoducto Cusiana-Vasconia Fase III, que va a aumentar en 20 millones de pies cúbicos diarios la capacidad del tubo. Esta línea va desde el campo de Cusiana hasta el Magdalena Medio, está en ejecución y se entregaría en diciembre de este año.

Pero, para que pueda servir a la costa Atlántica, tendría que complementarse con la Fase IV del mismo tubo de Cusiana, que permitiría aumentar de 100 a 150 millones de pies cúbicos la capacidad de transporte, y con la ejecución de las obras de bidireccionalidad del gasoducto Ballena-Barrancabermeja, que hoy día permite el transporte de gas de norte a sur solamente.

Estos dos proyectos, que suman más de 300 millones de dólares en inversión, dependen aún de que TGI pueda asegurar su viabilidad financiera mediante la gestión de contratos a largo plazo y las tarifas de remuneración que fije la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) para estas iniciativas.

### MÁS CONFIABILIDAD

De acuerdo con el presidente de la compañía, David Riaño, además de aumentar la oferta de gas para la costa, este proyecto es fundamental para robustecer el sistema y da confiabilidad. Pero también implica riesgos para la compañía. “Una preocupación que tenemos son las reglas que hacen falta para definir cómo se remuneran los proyectos de confiabilidad para que el siguiente periodo tarifario salga oportunamente, de tal manera que los proyectos inicien y terminen en el momento que lo requiera la demanda.

Además, es necesario tener en cuenta que hoy día nos tomamos más tiempo en hacer las obras porque los procesos sociales y ambientales son más largos”, señaló Riaño. La estrategia que está implementando la empresa para reducir el riesgo de no recibir la remuneración esperada por parte de la Creg es asegurar primero la demanda firmando contratos con industrias y empresas de generación térmica que necesitan el hidrocarburo. En octubre de este año definirán la demanda de los proyectos y decidirán si con los contratos firmados inician la ejecución de los gasoductos o esperan a que les definan las tarifas.

“Para nosotros el tema de la expansión se ha vuelto crítico (...) hay unas expansiones que se han demorado, en parte por la Creg, no sobra decirlo, por lo tanto, desde la demanda hay cierta molestia”, señaló el director ejecutivo de la Creg, Jorge Pinto Nolla.

Sin embargo, declaró que la entidad está abierta a reunirse con los transportadores para buscar mecanismos que agilicen la aprobación de las tarifas.

Esto es fundamental porque la demanda de gas natural del país está creciendo aceleradamente.

Según el presidente del Consejo Directivo de Naturgas y presidente de Promigas, Antonio Celia, si bien las empresas tienen los proyectos para ampliar la capacidad, el Estado y sus autoridades deben también marchar al ritmo que requiere el país, para evitar que se den nuevas estrecheces entre la demanda y la oferta.

### PERSPPECTIVA DE MAYORES COSTOS DE PRODUCCIÓN

La Unidad de Planeación Minero Energética, Upme, advirtió que el costo del gas en boca de pozo tiene una tendencia a crecer. Pasaría de un promedio de 4,68 dólares por millón

de BTU (unidad con la que se mide el poder calorífico del gas) a 12,12 dólares por millón de BTU. El costo es cerca del 35% de los componentes de la tarifa.

Para Eduardo Pizano, presidente de Naturgas, las inversiones son indispensables para garantizar el suministro.

Fuente: Portafolio

## **EL HERALDO**

# **Creg amplía dos meses plazo para fijar la nueva fórmula de gas**

<http://elheraldo.co/economia/creg-amplia-dos-meses-plazo-para-fijar-la-nueva-formula-de-gas-193219>

Abril 29 de 2015

Naturgas lidera la mesa de trabajo en la que representantes de la demanda y la oferta del sector buscan el indexador para actualizar los contratos.

Por dos meses más, es decir hasta el 10 de junio, fue ampliado por parte de la Comisión de Regulación de Energía y Gas, (Creg), el plazo para definir la nueva fórmula con la que serán actualizados los contratos del gas en el país a partir del 1 de diciembre de 2015.

Según la Resolución 017 de 2015 que oficializó los acuerdos entre productores y distribuidores, para que el aumento en los precios del gas en la Costa Caribe en este año no excediera el 4%, el plazo para fijar la nueva fórmula vencía mañana 30 de abril, sin embargo el trabajo de los actores del sector que ha liderado Naturgas aún requiere más tiempo.

La nueva fórmula que debe ser fijada por la Creg reemplazará a la que se había establecido en la Resolución 089 de 2013, cuya aplicación habría generado un incremento superior al 25% en los precios del gas para la Costa Caribe en este año y que suscitó una polémica regional.

El presidente de Naturgas, Eduardo Pizano, aseguró que se han desarrollado diferentes reuniones de trabajo con todos los actores de la cadena para buscar una nueva fórmula, trabajo que califica como “difícil”, ya que hay diferentes posiciones entre la oferta y la demanda. “Estamos trabajando para que hablen entre ellos y entiendan las preocupaciones de cada uno, seguimos trabajando para buscar una salida”, afirmó el dirigente gremial.

Indicó que la posición de los distribuidores apunta a que el gas no suba ya que tienen la presión de los usuarios que no quieren pagar servicios más costosos, paralelamente está

el hecho de que si se congela el precio del combustible, no se podrán atraer nuevas inversiones de riesgo para exploración.

Sin embargo, Pizano confirmó lo dicho en día atrás a EL HERALDO: la fuerte devaluación del peso comenzó a impactar las tarifas del gas residencial.

El dirigente dijo que el ajuste es del orden del 5 al 6 por ciento dependiendo la zona del país y que afecta a 7.5 millones de familias que tienen este servicio.

“Si el peso se ha devaluado el gas en boca de pozo en pesos es más alto hoy, a lo que era hace un año”, comentó Pizano.

#### Lograr equilibrio

Lograr una posición intermedia permitirá garantizar precios competitivos para la industria y usuarios además permitirá que las empresas que invierten en exploración puedan lograr una remuneración adecuada.

El ejecutivo explicó que la actualización de los precios del gas a través de la fórmula o indexador no es un procedimiento para aumentar necesariamente este valor, sino para hacer una actualización que compense los costos que debe asumir el sector.

#### Sigue el trabajo

El gerente general de Gases del Caribe, Ramón Dávila, indicó que el objetivo de las mesas de trabajo que agrupan a la oferta y la demanda es llegar a una fórmula adecuada.

Señaló que hay una fórmula planteada en la mesa pero hay un factor que se debe tener en cuenta como lo es la coyuntura del precio del petróleo que se debe tener en cuenta en este trabajo.

El vicepresidente de distribución de Promigas, Rodolfo Anaya, aseguró que el sistema de formación de precios en el sector requiere de una revisión.

Agregó que no considera que deba implementarse un solo indexador para todos los tipos de contratos, es decir, que podrían fijarse varias fórmulas estandarizadas de acuerdo con la demanda que se atiende.

Fuente: El Heraldo



## EL FINANCIERO

# Colombia mira a altamar como potencial para la búsqueda de petróleo

<http://www.elfinanciero.com.mx/economia/colombia-mira-a-altamar-como-potencial-para-la-busqueda-de-petroleo.html>

Abril 28 de 2015

Tras el hallazgo de petróleo en el pozo Orca-1 en el Mar Caribe colombiano, Max Antonio Torres, jefe de la estatal Ecopetrol, aseguró que el potencial petrolero estará en altamar.

Un descubrimiento de petróleo en aguas profundas frente a las costas de Colombia en el Mar Caribe mostró el gran potencial de las reservas marítimas como una alternativa al agotamiento de los yacimientos en tierra, dijo el jefe de exploración de la estatal Ecopetrol, Max Antonio Torres.

Los detalles sobre el tamaño del descubrimiento en el pozo Orca-1 a 40 kilómetros de la costa siguen siendo confidenciales, aseguró el ejecutivo.

"Creo que el hallazgo demuestra el potencial que existe. No es ningún secreto que la tierra no es simplemente 'onshore' y que en altamar estará el cambio de juego", sostuvo Torres durante una entrevista con Reuters en esta ciudad del caribe colombiano en donde se realiza una conferencia sobre petróleo y gas.

Torres dijo que la exploración en el área continuará con otros tres o cuatro pozos que se prevén perforar el próximo año.

Fuente: El Financiero. México

## Portafolio

### Si se importa gas, los usuarios pagarían más:

#### Chevron

<http://www.portafolio.co/economia/chevron-afirma-que-no-es-conveniente-importar-gas>

Abril 28 de 2015

'Un escenario de importación de gas no es la mejor opción', afirmó Javier La Rosa, presidente de esta firma en Colombia, quien pidió que los esfuerzos se enfoquen en atraer más inversión al sector.

El presidente de Chevron para Colombia, Javier La Rosa, aseguró en su intervención en el XVIII Congreso de Naturgas que importar gas implicará mayores costos para los usuarios del país.



Aseguró que a pesar de que los costos de producción de los nuevos yacimientos serán más altos, el gas importado será aún mayor.

"El costo estimado de la inversión podría alcanzar a un 50 % adicional, esto se refleja en el costo del combustible, pero aún así es más económico producirlo en el país que importarlo, por eso es necesario atraer las inversiones necesarias", señaló La Rosa.

El ejecutivo aseguró que en los próximos 20 años la industria necesitara invertir en América latina 30 billones de dólares en exploración de hidrocarburos.

De acuerdo con Chevron en Colombia el costo promedio de extraer 1000 pies cúbicos de gas es de 5 dólares.

Fuente: Portafolio