

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Septiembre 22 de 2015

- **Minminas: “La decisión sobre fórmula del gas será técnica y no política”**
- **Los países ricos y los combustibles fósiles**
- **Los ocho frentes que reanimarán al mercado petrolero**
- **Especuladores petroleros se vuelcan de nuevo a posiciones más alcistas**
- **Minminas pide no politizar debate sobre el precio del gas**

---

### EL HERALDO

## Minminas: “La decisión sobre fórmula del gas será técnica y no política”

<http://www.elheraldo.co/economia/minminas-la-decision-sobre-formula-del-gas-sera-tecnica-y-no-politica-218664>

El funcionario, que estuvo de visita en EL HERALDO, dijo que la decisión sobre los pesos puntuales de los componentes es “el corazón” del análisis, y que se buscará un resultado balanceado.

El ministro de Minas y Energía, Tomás González, aseguró que en la Comisión de Regulación de Energía y Gas, Creg, aún no ha terminado la discusión sobre los pesos puntuales que tendrá cada uno de los tres componentes de la fórmula con la que se actualizarán los precios del gas en los contratos de suministro de largo plazo.

“Se tratará de buscar un balance que asegure la oferta de gas y que haga el gas consumible para la gente”, dijo González, quien recordó que la Creg aún cuenta con diez días para dar a conocer esta decisión.

En entrevista con el director de EL HERALDO, Marco Schwartz, y un equipo de periodistas, aseguró que si bien el precio del gas para la Costa Caribe es más alto que el interior del país, al comparar las tarifas finales la diferencia con esta región se reduce e hizo un llamado a que “no se politice el debate”.

Durante la visita del ministro también estuvieron Ramón Dávila, gerente de Gases del Caribe y Rodolfo Anaya, vicepresidente de Promigas.

Hemos dicho que la política no entra, pero quiero hacer un par de preguntas políticas que no son de politiquería electoral sino de gran decisión política. ¿Qué impide que en Colombia haya una unificación tarifaria, la Costa con el actual sistema va a estar discriminada inexorablemente frente a otras zonas del país?

El sector del gas del país tiene dos grandes campos, el de La Guajira y el de Casanare y tiene las redes de transporte de ambos, sin embargo, hoy en día no es posible llevar gas de Casanare a la Costa Caribe, es algo que tenemos que superar. Es un proyecto que no es

muy complicado, incluye un segmento de transporte de unos 60 kilómetros, que no lo han hecho los transportadores. Tenemos en discusión un decreto para hacer aquí lo mismo que hicimos con la planta de regasificación. Esto es, que si no lo hacen por iniciativa propia, se pueda hacer una convocatoria para hacerlo y podamos conectar así estos dos campos, es algo que va a ayudar a que la situación sea más homogénea.

Pero hay un punto muy importante que es el tema de discriminación, es cierto que el precio del gas es más alto en la Costa Caribe, pero cuando se incluye el resto de elementos de la tarifa: el transporte, distribución y comercialización, uno se da cuenta de que el precio final para los usuarios residenciales vigente en el interior está un poco por encima en Bogotá frente a la Costa. Al analizar los grandes usuarios pasa lo mismo, son tarifas comparables pero un poco más altas en el interior que en la Costa Caribe.

No es cierto que haya una conspiración o un intento por discriminar a nadie, tenemos que encontrar unos precios que permitan atender adecuadamente la demanda, remunerar las inversiones ya sean de transporte o de distribución, y que den unas señales para que se saque, se busque y se encuentre el gas, porque ese es el delicado balance que tienen los precios y las tarifas.

¿Por qué no hay expertos costeños en la junta directiva de la Creg?

Los comisionados de la Creg no se escogen con criterio regional, han sido las personas que han estado disponibles en su momento. Hay un comisionado nuevo que nació en Barranquilla, pero igual no se pide el certificado de nacimiento para nombrarlos, lo que vale es el diploma y la experiencia. El Ministerio participa pero ellos son expertos independientes y lo que se busca es armonizar lo que ellos piensan con lo que piensa el Gobierno.

Entrando en el tema de la fórmula, ¿cómo se va a traducir, en qué se puede comprometer usted y cómo va a desarrollarse la discusión?

Lo que vamos a hacer es tomar una decisión que tenga en cuenta la mejor información disponible y que trate de acertar técnicamente en ese balance, para que pueda encontrarse y ofrecerse el gas y que sea comprable por los usuarios. No me puedo anticipar a una determinación que no se ha tomado. No se puede olvidar que son contratos a cinco años, ahora los precios del petróleo están bajando, pero mañana repuntarán otra vez y si hoy nos ponemos a darle un peso casi que exclusivo a estos precios, los consumidores estarán felices en próximo año, pero cuando la situación sea a la inversa, ¿qué va a pasar? Vemos que la gran mayoría se puso de acuerdo con valores de incrementos cercanos a la inflación o por debajo. La gente quiere estabilidad, algo que sea predecible.

¿Por qué no se vinculó el precio a la inflación?

Se abrió la posibilidad de que se pusieran de acuerdo las partes y lo que estas consideraban era aceptable, a muchos les pareció correcta esta fórmula, otros esperaron a ver que salía de la aplicación de la nueva fórmula, ni el Gobierno ni la Creg nos metimos. Ahora para los que no hicieron acuerdos tenemos que hacer lo que dice la Resolución 105 de 2015.

¿El Gobierno no puede invitar a los productores a ajustar los incrementos de acuerdo al IPC u otro indicador?

El espacio para que se pusieran de acuerdo ya se cerró y quienes no lo hicieron deberán

someterse a la fórmula de la Creg que tiene estas variables. Unos lo tomaron y otros no. Sobre eso ahora nos toca definirlo en función de las tres variables. Hoy para los industriales el precio del gas es un 60% o 70% del valor su tarifa y para los hogares es un 40%, con el aumento del 5% ofrecido inicialmente el incremento tarifario hubiera sido del 2%, es decir por debajo de la inflación en cinco años. El año pasado el acuerdo que se logró en la Costa Caribe fue del 4%.

¿Un ministro puede generar un debate y decir: denle más peso a este componente?

Por lo que abogo siempre es porque las cosas sean sensatas y técnicamente sólidas, el día que uno empiece a regular para dejar contento a alguien, ese día se acaba la regulación.

¿Cómo se explica el comparativo de las tarifas finales entre la Costa y el interior?

Las tarifas que paga el usuario final incluyen además del precio del gas, el del transporte, la distribución y la comercialización. Salvo el precio del gas todos los demás son negocios regulados, quiere decir que los transportadores, distribuidores y comercializadores pueden cobrar lo que dice la resolución, no se pueden desviar y la Superintendencia de Industria y Comercio lo vigila. El precio del gas se determina libremente en negociaciones, en este momento el precio es más alto en la Costa Caribe, eso algo que viene desde hace muchos años, el precio del gas de La Guajira estaba regulado y su incremento dependía del fueloil lo que hizo que estuviera muy alto. Cuando al precio del gas le sumas los otros elementos, lo que da es que las tarifas sean distintas.

Los procesos de la cadena están regulados, pero, ¿se ha pensado en volver a regular el precio del gas?, ¿se ha abierto esta discusión?

Cuando estaba regulado el precio de La Guajira, mucha gente de la Costa Caribe nos pidió que hubiera desregulación y ese tiene sentido porque si los precios reflejan lo que pasa en el mercado, cuando hay más oferta que demanda deberían tender a bajar los precios. Esto es importante porque los precios dan señales, cuando la gente va a hacer inversión, dice: 'puedo asumir el riesgo, pero necesito tener la tranquilidad sobre los precios'. Cuando tomamos la decisión de desregular el precio de La Guajira cayó. Creo que hay suficiente competencia para que el precio no tenga que ser regulado.

Da la impresión que los productores tienen una posición de fuerza en todo eso y estamos hablando de un producto esencial como es el gas, y hay una sensación de que un grupito tiene mucho poder en las negociaciones. ¿Cómo se controla o evita esto? ¿Cualquiera que sea la decisión de la Creg, políticamente el Gobierno no puede poner unos topes arriba y abajo?

Los productores son sensibles a lo que pasa y quieren cuidar su mercado en la Costa Caribe, que haya un mercado fuerte y que el negocio del gas funcione, no son cortoplacistas. Los descubrimientos de gas van a comenzar a producir en los próximos cuatro o cinco años y por los tamaños que se avizoran vamos a tener varias décadas de consumo. No creo que estén interesados en comportarse indebidamente, en la medida que haya evidencia de que lo están haciendo la SIC deberá revisar los temas. Sobre el tema de las alzas la regulación misma trae mecanismos para que sean menos fuertes y más suavizadas.

¿Cuáles son estos mecanismos?

Tenemos unos incrementos que dependen de tres variables, de lo que pasa en el mercado local, del precio del petróleo y del IPP (Índice de Precios al Productor). Tenemos que

pensar que nos están pidiendo es estabilidad, no podemos permitir que haya caídas bruscas y que al año siguiente haya aumentos de la misma magnitud, es algo muy difícil. ¿En ningún caso se pueden poner las tres variables y un tope?

Con los topes uno tiene que ser muy cuidadoso porque lo pueden llevar a precios que maten la oferta. Por eso es bueno dejar operar el mercado, porque sabe cuáles son los precios que equilibran la oferta y la demanda.

¿Qué viene ahora?

De aquí en unos diez días mas o menos se tomará la decisión de la fórmula y luego viene el periodo de negociación de los contratos de 1 y 5 años, que van a regir de 2016 en adelante.

Ramón Dávila pregunta: ¿Explíquenos más sobre los grandes campos de Urabá y La Guajira?

No hemos hablado de tamaños por la forma como se desarrollan estos proyectos pues hay que hacer pozos de delimitación para saber exactamente su tamaño, quienes deben hacer esto son los socios del proyecto, Anadarko y Ecopetrol en Urabá y Repsol-Ecopetrol-Petrobras en La Guajira. Los que sabemos es que los yacimientos son de una magnitud considerable y van a cambiar las cifras de reservas radicalmente.

¿Qué mensaje les da a los usuarios del servicio de gas natural?

Es muy importante que tengan claro que las familias en la Costa Caribe no pagan más por el gas que el resto del país. Además lo que nosotros decidamos sobre la fórmula va a tener un único propósito y es que haya gas y que la gente pueda comprar el gas que haya. Esto lo vamos a hacer de manera técnica, sin meterle política ni regionalismos.

Fuente: El Herald

---

## EL ESPECTADOR

Más de US\$500 mil millones para subsidios

### Los países ricos y los combustibles fósiles

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/los-paises-ricos-y-los-combustibles-fosiles-articulo-587722>

La OCDE revela cómo los países industriales ricos sostienen los combustibles fósiles con dinero de los contribuyentes. Un contrasentido para la reducción de las emisiones de CO2. En momentos en que los líderes mundiales convergen en Nueva York para una reunión de la ONU con expectativas de poner un fuerte énfasis en el cambio climático, la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económicos (OCDE) señala 800 formas en que los países industriales ricos sostienen los combustibles fósiles con dinero de los contribuyentes, además de un puñado de que se están poniendo al día rápidamente. Estas medidas alcanzaron en 2014 un valor equivalente a US\$167.000 millones para los sectores vinculados al petróleo, el gas natural y el carbón, según la OCDE, una entidad con sede en París que asesora a 34 países industriales. Si bien la cifra disminuyó desde casi US\$200.000 millones en 2012, supera fácilmente el valor de los subsidios para energías renovables como la eólica y la solar.

Estas conclusiones publicadas tienen como objetivo estimular el debate acerca de lo que constituye un apoyo justo a las tecnologías energéticas. Líderes mundiales como el presidente estadounidense Barack Obama y su homólogo chino, Xi Jinping, intentan

potenciar las ambiciones de un acuerdo global que reduzca la contaminación de gases con efecto invernadero. Se espera que las negociaciones organizadas por la ONU produzcan un acuerdo internacional en París en diciembre. El informe de la OCDE sugiere que los diseñadores de políticas revisen sus medidas relativas a impuestos y gastos en busca de una solución.

“Somos esquizofrénicos –dijo en París Ángel Gurria, secretario general de la OCDE–. Estamos tratando de reducir las emisiones y subsidiamos el consumo de combustibles fósiles. Estas políticas no son obsoletas, son legados peligrosos de una época pasada en la cual la contaminación se consideraba un efecto secundario tolerable del crecimiento económico. Deberían ser borradas de los manuales”.

El informe analizó a seis países de OCDE junto a seis economías en vías de desarrollo no pertenecientes al grupo –Brasil, China, India, Indonesia, Rusia y Sudáfrica–. Amplía una evaluación de 2013 y el trabajo de la Agencia Internacional de Energía, que en 2013 estableció el costo de los subsidios a los combustibles fósiles en US\$548.000 millones, un 25 por ciento menos que un año antes.

El informe de la AIE incluye a países de Oriente Medio y África, como Catar, Irán y Nigeria, que encabezan otras clasificaciones de países que otorgan los mayores subsidios. Analizó cómo varían los precios al consumidor respecto de los precios de mercado, en tanto OCDE estudió específicamente medidas en los presupuestos nacionales que financian los combustibles fósiles.

Fuente: El Espectador

## EL TIEMPO

### Los ocho frentes que reanimarán al mercado petrolero

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/petroleo-en-colombia-los-ochos-frentes-que-reanimaran-al-mercado-petrolero/16382917>

La ANH trabaja en una estrategia para darles un vuelco a la exploración y la producción. En medio del plan de ayudas que el Gobierno lanzó para las empresas del sector petrolero, que se compone de extensión de plazos para la inversión, la liberación de flujos de caja por la vía de flexibilizar las garantías y medidas tributarias, las autoridades de la industria trabajan en un plan con el que replantean las condiciones para la exploración y extracción de crudo y gas, y con el que se busca mantener la competitividad frente a países de la región, entre ellos México.

Para tal fin, la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) le da los últimos retoques a un paquete de medidas que se compone de ocho frentes de acción.

El presidente de la entidad, Mauricio de la Mora, le reveló a EL TIEMPO que se contrató un estudio de competitividad con la firma de consultoría McKinsey, cuyos resultados ya salieron y determinaron ocho grandes sectores de mejoramiento, que serán presentados en los próximos días.

Dicho análisis comparó el modelo colombiano con el de países como Ecuador, México, Canadá y Noruega, no solamente en materia operacional sino fiscal.

Entre los puntos principales figura una revaluación del esquema de adquisición de sísmica para pasar a un modelo multicliente, que consiste en hacer un acuerdo con un tercero para que adquiera la sísmica bajo su propio riesgo.

La ANH seguirá siendo la dueña de la información, pero este tercero estará encargado de promocionarla a nivel mundial y de comercializarla. “Así se busca abrir toda la parte de Colombia en todos los frentes en los que todavía hay recursos por descubrir, hacia una frontera gigante, porque tendremos una compañía de alto perfil mirando el cliente. Así se van a vender los paquetes de información”, explicó.

Otro de los puntos destacados tiene que ver con un vuelco al modelo de promoción de áreas, que en los últimos años se ha hecho cada dos años a través del esquema de rondas o procesos competitivos, en el cual participan las petroleras interesadas.

Ahora, en palabras de De la Mora, se está “rediseñando el vestido a la medida”, y la idea es pasar a hacer rondas anuales permanentes, que se complementarán con una especie de procesos de iniciativa privada.

Para ello, la entidad entrará a modificar el Acuerdo 04 del 2012, que puso fin a los procesos de asignación directa de bloques. Esta vez, el propósito es volver a activar el sistema para que un interesado en un bloque haga una propuesta con el fin de que le sea adjudicado. Inmediatamente se publicará al mercado que hay una oferta por el bloque, para que otros hagan sus ofertas y los que se postulen participen en un proceso competitivo.

Si no hay propuestas adicionales a las del que se interesó en el área, se le adjudicará a este, previa negociación de volúmenes de inversión y de pozos exploratorios para perforar.

Lo anterior, para responder a las condiciones actuales del mercado, pues el petróleo ya no está a 100 dólares, cuando se podían hacer exigencias más estrictas. “Estamos replanteando todo el esquema de exploración, indicó el presidente de la ANH.

Más ajustes

Otro de los ejes de acción del replanteamiento del negocio petrolero tiene que ver con la implementación de una estrategia de cómo se acercan las entidades gubernamentales al mercado de los operadores de las áreas de exploración y producción, sobre la base de que hay algunos que son especialistas en grandes cosas, mientras que otros son medianos y pequeños. El plan es buscar socios claves en cada uno de estos mercados.

Entre las demás acciones pensadas para mejorar la competitividad de la industria petrolera está mejorar la disponibilidad geológica de las áreas que se van a ofrecer, mejorar las condiciones en áreas de frontera y complejas como el Putumayo y el Catatumbo, así como optimizar los tiempos de los trámites y licencias ambientales, incluso en la misma ANH.

“Vamos a definir la estrategia de cómo le hacemos un seguimiento al operador, solucionar sus problemas tanto en la ANH como en campo y en otras actividades”, indicó el presidente de la ANH.

El equipo técnico de la entidad ya tiene un cronograma de acciones sobre cómo se mejora en estos ocho puntos líder la competitividad del sector.

Alivios fiscales, cerca

El presidente de la Agencia Nacional de Hidrocarburos, Mauricio De La Mora, reveló que por instrucción del presidente Juan Manuel Santos, el Ministerio de Hacienda y el Ministerio de Minas y Energía deberán tener listo, entre noviembre y diciembre, el

paquete de alivios tributarios para mantener activa la exploración y la producción petrolera.

Aunque se habla de volver a la exención de impuestos por la inversión de activos fijos o de implementar impuestos variables en función del precio del petróleo, quien tiene la respuesta es el ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, pues él es el único en decir qué es lo mejor para las empresas y que menos le golpearía la caja de la Nación.

“Aún no hay una medida definida, pero con la meta puesta por el Presidente en noviembre debemos tener una propuesta clara”, señaló De La Mora, tras aclarar que no sería algo del Congreso sino de potestad directa para el Minhacienda, pues se necesita una medida a corto plazo, efectiva y de inmediata acción.

El plan de alivios a la industria muestra que, de 478 contratos, a la fecha hay 127 que han hecho la solicitud, es decir el 26,5 por ciento del total. De estos, 114 piden ampliar el período exploratorio y para declarar comercialidad, uno que se le iguale los términos de la parte off shore a la ronda 2014, mientras los otros 12 van por la transferencia de inversiones hacia otras zonas.

Fuente: El Tiempo

---

## EL ESPECTADOR

La Opep se despierta

# Especuladores petroleros se vuelcan de nuevo a posiciones más alcistas

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/especuladores-petroleros-se-vuelcan-de-nuevo-posiciones-articulo-587729>

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) supone que los precios del crudo subirán hasta US\$80 para 2020.

Los fondos de cobertura redujeron sus apuestas a la caída en los precios del petróleo, lo cual los deja en la posición más alcista en dos meses ahora que la OPEP exhortó a volver a un crudo a US\$80.

La posición neta larga de los gerentes de cartera en el West Texas Intermediate avanzó 14.821 contratos hasta 147.678 futuros y opciones en la semana previa al 15 de septiembre, según datos de la Comisión del Comercio en Futuros sobre Mercancías (CFTC por su sigla en inglés). Es el nivel más alto desde el 7 de julio.

La Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) supone que los precios del crudo subirán hasta US\$80 para 2020 cuando la producción caiga en otras partes. La producción estadounidense podría desplomarse en su mayor nivel en 27 años en 2016 dado que la caída del precio amplía una regresión de la perforación. Los especuladores liquidaron posiciones cortas dos días antes de que la Reserva Federal decidiera no elevar las tasas de interés clave estadounidenses.

“El mercado no tiene un exceso de oferta tan grande como creemos”, dijo en una entrevista telefónica David Pursell, director ejecutivo en el banco de inversión Tudor Pickering Holt Co. en Houston. “La información surgida de OPEP es más alcista, la producción estadounidense está cayendo y la demanda es grande en este momento”.

El contrato petrolero de referencia estadounidense cayó 2,9 por ciento en la semana del informe hasta US\$44,59 el barril en la Bolsa Mercantil de Nueva York. Los precios estaban un 1,5 por ciento más altos en US\$45,36 a las 12:18 hora de Londres.

### Caída en la producción

La OPEP prevé que los precios del crudo crecerán unos US\$5 anuales hasta 2020. La producción de los países no pertenecientes al grupo será de 58,2 millones de barriles diarios en 2017, un millón menos de lo previsto anteriormente, según un informe interno. El impacto de los precios bajos "es más visible en el petróleo no convencional, que reacciona más a los precios que otras fuentes líquidas", según el informe.

La producción estadounidense podría desplomarse 400.000 barriles diarios el año próximo a raíz de que un período prolongado de precios bajos obligó a los productores a desactivar más de la mitad de las plataformas que buscan petróleo, dijo la Agencia Internacional de Energía en un informe mensual. Sería la caída más grande en un año desde 1989, según datos gubernamentales estadounidenses.

"Hay un cambio muy discernible en la confianza debido a que las caídas en la producción son muy altas", dijo por teléfono Amrita Sen, analista principal del mercado petrolero en Energy Aspects Ltd. en Londres. "Se está tomando conciencia de que la producción estadounidense va cuesta abajo".

Los gerentes de cartera redujeron las posiciones cortas, es decir las apuestas a que los precios caerán, 14.569 contratos, mostraron datos de la Comisión del Comercio en Futuros sobre Mercancías (CFTC). Las posiciones largas, o sea las apuestas a precios más altos, crecieron en un número de 252.

En otros mercados, las apuestas netas alcistas a la nafta Nymex subieron 3,5 por ciento hasta 16.562, muestran datos de la CFTC. Los futuros cayeron 4,9 por ciento hasta US\$1,3329 el galón. Los apostadores netos bajistas al diésel estadounidense con contenido de azufre ultra bajo crecieron 12 por ciento hasta 28.057 contratos. Los futuros del diésel cayeron 5,9 por ciento hasta US\$1,50 el galón.

Fuente: El Espectador

## **EL HERALDO**

### **Minminas pide no politizar debate sobre el precio del gas**

<http://www.elheraldo.co/economia/minminas-pide-no-politizar-debate-sobre-el-precio-del-gas-218514>

En su visita a EL HERALDO, el jefe de la cartera de energía indicó que la discusión del alza debe centrarse en el precio del petróleo, el contexto del mercado local y el Índice del Precio al Productor.

No politizar el debate alrededor del [precio del gas](#) fue la solicitud que hizo en la mañana de este lunes el ministro de Minas y Energía, [Tomás González](#), en su visita a EL HERALDO. "Tenemos que ser capaces de tener esta discusión sin politizar el precio del gas", indicó. La petición fue respaldada por Rodolfo Anaya Abello, vicepresidente de Promigas, quien aseguró que la empresa que lidera "comparte la idea de que el precio del gas se analice tranquilamente".



Al respecto, Ramón Dávila, presidente de Gases del Caribe, indicó que está de acuerdo con la posición de González y añadió que "lo que los usuarios están exigiendo tiene causa justa". "Ojalá se tenga en cuenta la situación actual económica", precisó.

Sobre la ausencia de costeos en la Creg, González señaló que los comisionados no se escogen con criterio regional y abogó "porque las cosas sean sensatas y técnicamente sólidas".

"Sobre el tema de las alzas, la regulación misma tiene mecanismos para equilibrar los precios. "Aquí no hay nada contra la Costa", comentó González.

En cuanto al precio que paga el consumidor, el jefe de la cartera de energía dijo que debe tenerse en cuenta el precio del gas, transporte, distribución y comercialización. Sin embargo, Rodolfo Anaya Abello aseguró que "la fórmula del gas no lo es todo".

González ratificó que el 30 de septiembre se sabrá la posición de la Creg con respecto a los precios del gas, [luego que fuera postergada](#) por dos semanas la definición en el aumento. Esta definición que ha generado expectativa entre los empresarios de la Costa Caribe que esperan una reducción en el precio del combustible.

El Ministro indicó que las familias del centro del país pagan facturas mayores a las que pagan en la Región Caribe.

"Que las familias de la Costa Caribe estén tranquilas porque no pagan más gas que las familias del interior", puntualizó.

Fuente: El Heraldo