

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Noviembre 25 de 2015

- **Creg tiene mensaje de urgencia para fijar fórmula del precio del gas, dice Minhacienda**
 - **Ecopetrol logró cuatro nuevas áreas de exploración en Golfo de México**
 - **Desafíos del país en materia de exploración de crudo**
 - **Meta de inversión anual en Ecopetrol es de US\$1.250 millones en promedio**
 - **'Las térmicas están listas para enfrentar a 'El Niño''**
-

EL HERALDO

Creg tiene mensaje de urgencia para fijar fórmula del precio del gas, dice Minhacienda

<http://www.elheraldo.co/economia/creg-tiene-mensaje-de-urgencia-para-fijar-formula-del-precio-del-gas-dice-minhacienda>

El ministro Cárdenas dijo que es decisión del Gobierno bajar los precios que pagan los industriales de la Costa.

Es una decisión del gobierno bajar los precios que pagan los industriales por el gas que se produce en la Guajira y que cobran los productores. Así lo afirmó el ministro de Hacienda, Mauricio Cárdenas, quien además anotó que la Comisión Reguladora de Energía y Gas (CREG) tiene mensaje de urgencia para fijar la [fórmula del precio del gas](#).

“Hay un problema en la costa Caribe y es que el precio del gas que se produce en la Guajira tiene precios que fueron liberados, hecho que en su momento fue bien recibido porque las tarifas bajaron y ayudó a la competitividad, pero las empresas productoras lo han venido subiendo”, dijo el ministro Cardenas a Caracol Radio.

El ministro Cárdenas dijo además que como el principal problema está en el precio que pagan los industriales es ahí donde “se debe buscar el alivio bajando el precio a los productores y así se baja el precio a los industriales que consumen gas”.

Según Minhacienda, en los hogares el precio del gas ya está regulado, por lo que el tema urgente es el del precio para industriales de la región.

El anuncio de Cárdenas se un día después de la reunión entre el ministro de Minas y Energía, Tomás González, con los industriales en Barranquilla, en la cual se plantearon [tres puntos como camino a una fórmula para fijar precio del gas](#).

Los tres principios de acuerdo

El ministro González explicó tres puntos centrales de conclusión de la reunión y que llamó “principios de soluciones”.

1 WTI en el indexador de gas

“Pedirle a la Creg que nos muestre un camino de cómo incluir el WTI en el indexador de gas. Esto es algo importante porque va a permitir que haya, en la demanda industrial, una mayor competitividad”

2 Precios iguales en la Costa y en el interior

“Acordamos la necesidad de que se pueda hacer la conexión entre los campos del interior del país y los del Caribe. Esto va a permitir que los mercados del gas dejen de ser separados y eliminar las diferencias de precios que puedan haber entre regiones”.

3 Mesa de trabajo con industriales de la Costa

“Vamos a continuar trabajando con los industriales a través de una mesa de trabajo con el auspicio de la Andi, para continuar trabajando este tema entendiendo las dificultades de tiempo que enfrentamos y asegurando que estas dificultades de tiempo no nos vayan a poner en peligro el encontrar una solución”.

Cumbre con Santos

Pese a celebrar el anuncio de tres principios de acuerdo para tras la reunión entre Minminas y los industriales de la Costa, el gobernador electo del Atlántico, Eduardo Verano De la Rosa, dijo que es urgente una cumbre con el presidente Juan Manuel Santos para exponer inquietudes de la Región Caribe [para hablar del gas y la energía](#).

“Hay que buscar soluciones y no cualquier tipo de soluciones porque lo que queremos son respuestas duraderas, respuestas consistentes en el tiempo para que nuestra gente tenga industrias fuertes y con el alza en el precio del gas lo que se está cometiendo es una injusticia que el gobierno central tiene que reversar”, señaló Verano De la Rosa, a través de un comunicado de prensa.

Fuente: El Heraldo

EL TIEMPO

Ecopetrol logró cuatro nuevas áreas de exploración en Golfo de México

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/ecopetrol-tiene-cuatro-bloques-de-exploracion-de-petroleo-en-golfo-de-mexico/16439357>

Los nuevos bloques, con los que la petrolera suma 151, tienen pocos kilómetros, pero gran potencial.

La Empresa Colombiana de Petróleo (Ecopetrol) completó 151 bloques en el Golfo de México, luego de que las autoridades estadounidenses le asignaran ayer cuatro nuevas áreas de exploración en la zona del golfo que le corresponde.

La petrolera colombiana, controlada en su mayoría por el Estado colombiano, obtuvo esas zonas a través de su filial Ecopetrol America Inc., aunque en tres de estas va de la mano con Anadarko US Offshore Corp.

El otro bloque fue asignado en su totalidad a Ecopetrol, según se informó.

A diferencia de la mayoría de los bloques off shore que se subastan en Colombia, los que se ofrecen en los Estados Unidos son de pocos kilómetros, pero con gran potencial.

Desde abril de este año, Ecopetrol anunció que su nueva estrategia de exploración se concentraría en la actividad costa afuera, no solo en Colombia, sino también en Brasil y el Golfo de México, tanto en los Estados Unidos como en el país azteca, donde la empresa ya está precalificada para la segunda fase de la Ronda Uno, subasta en la que se ofrecerán bloques mar adentro.

En la mayoría de los bloques, Ecopetrol se ha presentado a las subastas con socios de amplia experiencia en exploración en el mar, entre ellos Anadarko, Eni, Repsol, Shell, Murphy y Marathon.

La apuesta particular por los Estados Unidos viene desde el 2008, pero los frutos de esa estrategia, en términos de hallazgos, se empezaron a ver a partir del 2012.

Hallazgos

Ese año se reportó un descubrimiento en el bloque Parmer, donde Ecopetrol participa con un 30 por ciento; el mismo año la empresa reportó el hallazgo en Palmatian, donde la petrolera de colombiana tiene la misma participación.

El año pasado la empresa encontró crudo en los bloques León y Rydberg, donde la filial de la petrolera cuenta con una participación de 40 y 28,5 por ciento, respectivamente.

En la actualidad, las participaciones de Ecopetrol América Inc. en el Golfo de México le generan al grupo empresarial 5.500 barriles promedio diario de crudo, es decir, menos del uno por ciento de la producción del conglomerado, que en el último trimestre del presente año llegó a los 761.000 barriles promedio diario de crudo.

Según la información de la petrolera, los bloques 494, 495 y 539 fueron ganados en consorcio con Anadarko y están localizados en el sector Garden Banks del Golfo de México.

La oferta económica combinada de las dos compañías por estos bloques fue de unos 2,4 millones de dólares.

Por su parte, el bloque 685, en el que Ecopetrol America Inc. obtuvo el ciento por ciento de los derechos, se encuentra localizado en el sector East Breaks y la oferta presentada fue de 2,8 millones de dólares, precisó la empresa.

Fuente: El Tiempo

Portafolio

Desafíos del país en materia de exploración de crudo

<http://www.portafolio.co/economia/desafios-exploracion-petroleo-colombia-2015>

Según Anif, la carencia de nuevos hallazgos se extendería para el período 2016-2017. Las menores utilidades de Ecopetrol, a pesar de incrementos en sus niveles de producción, representan pérdidas entre 1 % y 2 % del PIB.

El período 2014-2015 se ha caracterizado por el fin del 'super-ciclo' de 'commodities', con especial afectación en su componente minero-energético.

En esto último han confluído diversos factores: i) excesos de oferta provenientes de la revolución del petróleo de esquisto en Estados Unidos, agregando cerca de un millón de barriles diarios a su producción durante 2008-2013 y ii) debilidades en la demanda, destacándose el menor dinamismo de China, probablemente expandiéndose a tasas del 6,5 %-7 % durante 2015-2016 (vs. el 10 % promedio de las últimas tres décadas).

Lo anterior ha implicado descensos en los precios del petróleo del 50 % desde sus picos de mediados de 2014, llegando a sus niveles actuales de US\$45 por barril en el referente Brent.

Esta coyuntura de menores precios del petróleo ha castigado fuertemente el desempeño de las grandes firmas petroleras.

COLOMBIA NO ES LA EXCEPCIÓN

El Colcap acumula pérdidas de 25 % en lo corrido del año a noviembre, siendo una de las bolsas más castigadas a nivel mundial.

Allí, las utilidades empresariales registraron contracciones del 47 % al corte del segundo trimestre de 2015, con graves afectaciones en aquellas relacionadas con el sector minero-energético (-68 % anual).

En efecto, las utilidades de Ecopetrol acumularon una caída cercana al 70 % durante enero-septiembre de 2015.

Esto último pese a:

1. El incremento en sus niveles de producción.
2. La estrategia de reducción de costos de operación, logrando ahorros por \$1,6 billones al corte de septiembre (vs. la meta inicial de \$1,4 billones), permitiendo aumentar dicha meta hacia \$2,2 billones para 2015.

Esas menores utilidades de Ecopetrol, junto con el descenso de las regalías (pasando del 1,3 % del PIB en 2014 al 0,6 % del PIB en 2015) estarían implicando pérdidas entre el 1 % y el 2 % del PIB en el flujo de recursos públicos durante 2015-2016.

Este inminente hecho clama por una reforma tributaria estructural que allegue al menos dos puntos del PIB, necesarios para fondar las presiones fiscales en seguridad social e infraestructura.

Otro factor de preocupación ha sido el repentino “cambio de curso” anunciado por la ANH, poniendo sus esperanzas no en el incremento de los pozos perforados, sino en supuestas mejoras en el llamado “factor de recobro” de los pozos existentes. Recordemos que el propio Ecopetrol había rechazado la propuesta de Pacific-Rubiales pues sus mejorías respecto de lo aplicado en México años atrás no daban la suficiente confianza y/o la viabilidad ambiental dada su intensidad hídrica.

Si bien Colombia actualmente solo logra recuperar cerca de un 18 % del petróleo en los pozos (vs. un promedio mundial del 36 %), el desarrollo y éxito de dichas técnicas aún es incierto.

CRISIS EN EXPLORACIÓN

Por lo pronto, Colombia está enfrentando una verdadera crisis en materia de exploración, pues en el año 2015 tan solo se alcanzarían unos 30 pozos (vs. los 200/año que había dicho la propia ANH que requería Colombia).

Dado que el precio Brent parece estarse perfilando hacia la franja US\$40-45/barril durante 2016 (habiendo promediado cerca de US\$54/barril en 2015), la situación de carencia de nuevos hallazgos (ante la baja actividad exploratoria) estaría extendiéndose a todo el período 2016-2017.

El riesgo es entonces que Colombia continúe reduciendo su índice de auto-suficiencia petrolera (actualmente en 6,4 años) y que antes de una década nos veamos abocados a importar petróleo-gas.

El Gobierno ha impulsado componentes petroleros en el Pipe 2.0 con la intención de enfrentar la difícil situación a través de:

- Ampliar el plazo de la fase exploratoria a nueve años.
- Permitir el traslado de inversiones entre áreas de un mismo contratista.
- Un tratamiento preferencial sobre regalías para aquellas inversiones que agreguen nuevas reservas.

También se están impulsando exploraciones ‘offshore’ bajo la modalidad de “zonas francas”, donde los hallazgos recientes de Orca (operado por Petrobras-40 % Ecopetrol-30 % y Repsol-30 %) y Kronos (Ecopetrol-50 % y Anadarko-50 %) parecen tener algún potencial para Colombia.

Dicho de otra manera, Colombia enfrenta un doble desafío productivo, no solo debe incorporar el sector exportador agro-industria para elevar su participación hacia el 70 % del total (vs. el 30 % actual), sino que requiere asegurar inversiones en el sector minero-energético que garanticen la provisión de al menos un millón de barriles diarios.

Con información de Anif

Fuente: Portafolio



Meta de inversión anual en Ecopetrol es de US\$1.250 millones en promedio

http://www.larepublica.co/meta-de-inversi%C3%B3n-anual-en-ecopetrol-es-de-us1250-millones-en-promedio_325986

Ayer, en la reunión con los accionistas de Ecopetrol en Medellín, la empresa anunció que reforzará su estrategia para la exploración de nuevos pozos que se ubiquen en el Golfo de México, Perú, Brasil y Colombia offshore; y que la meta de inversión por año está entre los US\$1.000 millones y los US\$1.500 millones, es decir, US\$1.250 millones en promedio.

Juan Carlos Echeverry, presidente de la petrolera, explicó que es necesario reinventarse para competir en el mundo con otras petroleras. “Cuando uno vende un producto que hace un año valía US\$90 el barril y hoy vale US\$45, esto representa un reto enorme y hay que adaptarse a estas nuevas circunstancias”.

Por eso mismo, la compañía ya ha empezado a recortar costos de producción sin que se vean afectadas las utilidades. La idea es apostarle a la exploración y seguir trabajando en producción y recobro mejorado.

“Si en 2030 declinan los campos, debemos mejorar la exploración. Queremos ser una empresa panamericana, con base en Colombia”.

Reducción en la inversión

Entre 2014 y 2015 la inversión se redujo 9,5%, es decir, se ajustó a US\$7,8 millones.

“Es necesario invertir en proyectos rentables y proteger la caja. Hay que guardar la plata y ser muy prudentes”, dijo Echeverry.

Reducción en costos y gastos

En cuanto al costo del levantamiento, se redujo por barril a US\$6,90, cuando antes estaba en US\$10. “En parte esto se debe a la devaluación, pero también al recorte de gastos que se ha hecho”, aseguró el directivo de la petrolera estatal.

El costo del transporte pasó de US\$4,02 por barril a US\$3,42. “Estamos buscando la forma de rentabilizar barriles”, dijo el Presidente. Y, el precio de la refinación pasó de US\$6,5 a US\$4,3 por barril.

“Estamos haciendo lo que hay que hacer en términos de bajar costos. Somos una de las cuatro petroleras que estamos dando utilidad”, aseguró Echeverry.

Contexto

internacional

Los precios del petróleo han caído por la producción de Rusia, Arabia Saudita y el hecho de que China esté creciendo muy rápido. “Tenemos un fenómeno mundial que nos ha jalonado hacia abajo el precio de la acción y el mercado se demorará tres o cuatro meses en recuperarse”, aseguró Echeverry.

Finalmente, pese a las ‘vacas flacas’ que atraviesa Ecopetrol, el Presidente se mostró optimista por el futuro, aunque no pronosticó en cuánto estaría la acción a mediano y largo plazo.

Fuente: La República

Portafolio

'Las térmicas están listas para enfrentar a 'El Niño''

<http://www.portafolio.co/economia/fenomeno-el-nino-termicas-listas-enfrentarlo>

Superservicios aseguró que los recursos del cargo por confiabilidad se han invertido en las plantas.

Tanto desde el punto de vista técnico, como desde la perspectiva financiera, la mayor parte de las plantas térmicas están preparadas para cumplir con la generación de energía que se requiere de ellas durante el periodo seco del fenómeno de ‘El Niño’.

Así lo concluyó un informe presentado por la Superintendencia de Servicios Públicos Domiciliarios, elaborado con base en las evaluaciones y visitas técnicas realizadas por la entidad de vigilancia a 17 centrales de generación que tienen obligaciones de energía firme.

De acuerdo con la Superintendencia, las térmicas han recibido desde el 2006 hasta la fecha 7,6 billones de pesos en cargo por confiabilidad. “Las centrales se encuentran en buenas condiciones operativas y de mantenimiento”, señala el informe.

Desde el punto de vista financiero, la entidad aseguró que 68 por ciento de las plantas (que operan con gas y carbón) no presenta riesgos en el corto plazo, y el 32 por ciento tiene un mayor impacto en su balance por el alto precio de los combustibles líquidos.

Después de la intervención de Termocandelaria, la lupa está sobre Termovalle y Termoemcali. Sin embargo, hasta el momento estas dos plantas no han incurrido en causales para ser intervenidas, confirmó la Superintendencia.

RECURSOS PARA TERMOCANDELARIA

De acuerdo con la directora de entidades intervenidas de la Superintendencia, María Ortiz, la entidad cuenta con 86.000 millones de pesos en el fondo para apoyar procesos de intervención.

La funcionaria explicó que estos recursos se entregan en calidad de préstamo y, según los modelos financieros de la entidad, en seis meses, deberán ser devueltos por Termocandelaria a los fondos.



En estos momentos la Superintendencia está analizando varias cotizaciones de proveedores de combustibles, para seleccionar el proponente más adecuado. Esta semana se definirá la fecha en la que se encenderá la planta.

Fuente: Portafolio