

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Diciembre 07 de 2015

- **Barril cae en torno a mínimos en el 2015 ante falta de acuerdo Opep y firmeza dólar**
 - **Ecopetrol dice cumplir la meta de producción pese a atentados**
 - **Análisis Ley del Montes: Arreglo en tarifas de gas: lo bueno, lo malo y lo feo**
 - **Exxon busca gas y petróleo de esquisto en Colombia**
 - **'El nivel de embalses de hoy da una tranquilidad relativa'**
-



Barril cae en torno a mínimos en el 2015 ante falta de acuerdo Opep y firmeza dólar

http://www.larepublica.co/barril-cae-en-torno-m%C3%A0nimos-en-el-2015-ante-falta-de-acuerdo-opep-y-firmeza-d%C3%B3lar_330391

Los precios del petróleo se negociaban el lunes cerca a mínimos en el 2015, luego de que una reunión de la OPEP culminó sin una referencia al techo máximo de producción petrolera y a medida que la firmeza del dólar hacía más costoso mantener las posiciones de crudo.

- * La Organización de Países Exportadores de Petróleo, Opep, culminó el viernes una reunión para discutir sobre su política de producción sin acordar una disminución en el bombeo.
- * Por primera vez en décadas, los ministros del Petróleo de la Opep evitaron hacer cualquier referencia al techo de producción del grupo, destacando el desacuerdo entre los miembros sobre cómo se adaptarán al bombeo de crudo de Irán una vez que sean levantadas las sanciones de Occidente.
- * El petróleo Brent cedía US\$0,30, a US\$42,70 por barril, cerca de mínimos en el 2015 de US\$42,23.
- * El petróleo en Estados Unidos retrocedía US\$0,56, a US\$39,41 por barril.
- * El índice dólar subía frente a una canasta de monedas.
- * Analistas de Barclays dijeron que la falta de un acuerdo en la Opep sobre un techo de producción en su declaración escrita fue una señal de desacuerdo.
- * La producción de la OPEP de más de 30 millones de barriles por día (bpd) ha exacerbado un exceso de producción, llevando el bombeo de 0,5 a 2 millones de bpd más allá de la demanda y presionando a muchos productores, especialmente a los pequeños

perforadores de esquisto de Estados Unidos que han acumulado fuertes deudas.

* Analistas de Commerzbank dijeron que cualquier recuperación en los precios del crudo no dependerá de la OPEP sino de la mayor demanda y la menor producción fuera del cártel.

Fuente: La República

» Vanguardia

Ecopetrol dice cumplir la meta de producción pese a atentados

<http://www.vanguardia.com/santander/barrancabermeja/338785-ecopetrol-dice-cumplir-la-meta-de-produccion-pese-a-atentados>

La Empresa Colombiana de Petróleos registró positivo balance en producción del Magdalena Medio y Catatumbo en el tercer trimestre de 2015.

Según la estatal petrolera, la producción acumulada en la regional central alcanzó los 97.740 barriles equivalentes de petróleo y gas diarios, lo que representó un el 98,3% de la meta del 2015.

Entretanto, la producción operada, es decir en la que hay participación de socios, fue de 113.831 barriles.

La compañía destacó que estos resultados fueron apalancados por el equipo del Campo Yarigui -Cantagallo, gracias a la perforación de pozos de desarrollo.

En cinco de ellos se extrajeron 1.500 barriles promedio al mes de los 18.000 barriles equivalentes promedio al mes que produjo el campo.

Sin embargo Ecopetrol recordó que en los meses de julio y septiembre se registraron varios hechos de orden público que afectaron las metas de producción.

Informó Ecopetrol que en lo corrido del año se han presentado 26 actos ilícitos contra la infraestructura del oleoducto Caño Limón Coveñas, lo que ha generado menores ventas de gas de Gibraltar con una afectación de 1.200 barriles equivalentes de petróleo al año.

Adicionalmente en Tibú se registraron pérdidas por apoderamiento de hidrocarburos con una afectación de 106.000 barriles de petróleo acumulados a septiembre.

De otra parte, en línea con la reducción de costos que viene aplicando la compañía a nivel nacional, la regional central ha renegociado 133 contratos lo que significa un ahorro de \$138.000 millones.

“El entorno por el que atraviesa la industria del petróleo actualmente nos reta a trabajar



con más ahínco, para que a pesar de la adversidad logremos contribuir con la sostenibilidad de nuestra empresa. Vamos a mantenernos firmes con las metas de producción para el bienestar del país y continuar produciendo barriles limpios y rentables”, aseguró Nelson Castañeda, vicepresidente de producción y desarrollo de la regional central de Ecopetrol.

Refinería

Ecopetrol señaló que en la refinería de Barrancabermeja la carga de crudo y el factor de utilización disminuyeron frente al tercer trimestre del año 2014 como consecuencia del mantenimiento programado de la unidad de crudo U-200.

Para mitigar el impacto de este mantenimiento, aseguró la estatal petrolera, se reconvirtió la unidad de viscorreducción de fondos a unidad de crudo.

Ecopetrol manifestó frente al Plan Maestro de Servicios Industriales, que éste alcanzó una ejecución del 99,2%.

El proyecto inicia las fases de precomisionamiento y comisionamiento y la entrada de la última caldera antes de finalizar el año.

A cierre del tercer trimestre la refinería de Barrancabermeja ha logrado una optimización de costos en \$103.000 millones, representados en ahorros en compras de materiales y de energía, insumos, mantenimiento y servicios contratados.

Mano de obra

En desarrollo de los trabajos realizados hasta el mes de septiembre por las firmas contratistas de Ecopetrol en la regional central, se generaron un total de 12.558 ocupaciones laborales, de las cuales 10.665, es decir el 84% corresponde a mano de obra local.

Las zonas que reportan mayor concentración de mano de obra son: Barrancabermeja, Sabana de Torres, Yondó, Tibú, Cúcuta, Puerto Boyacá y Aguachica, entre otros.

Contratación

Al cierre de septiembre, la contratación nacional de Ecopetrol ascendió a \$9,75 billones, de la mano de 2.568 proveedores aliados. De esta cifra, el 95% fue contratación de origen nacional, y el 5% extranjera.

Ecopetrol afirmó que en la subregión del Magdalena Medio ha contratado \$352.000 millones con 359 proveedores locales, que representan el 33% de la contratación total de

la región, la cual fue de \$1,07 billones.

Fuente: Vanguardia

EL HERALDO

Análisis Ley del Montes: Arreglo en tarifas de gas: lo bueno, lo malo y lo feo

<http://www.elheraldo.co/politica/analisis-ley-del-montes-arreglo-en-tarifas-de-gas-lo-bueno-lo-malo-y-lo-feo-232158>

Nuevas tarifas del combustible gas dejaron contentos a los industriales, pero inconforme al sector residencial.

Está demostrado que cada vez que los líderes gremiales, la clase dirigente y los voceros naturales de la Región Caribe asumen la defensa de proyectos colectivos comunes, su voz se hace sentir en los núcleos de poder del Gobierno central y casi siempre logran que las aguas que se habían salido de madre vuelvan a su cauce.

Así acaba de suceder con las tarifas del gas natural, que se redujeron en un 18 por ciento para el sector industrial, luego de que tanto el Gobierno como la Creg accedieran a darle un peso del 35 por ciento al precio internacional del petróleo WTI y un 65 por ciento al Índice de Precios al Productor de Estados Unidos, dentro de la nueva fórmula para actualizar el precio del combustible.

La fórmula acordada se aplicará en los contratos de largo plazo vigentes. La iniciativa hizo el ‘milagro’ de reducir de forma significativa las tarifas del gas industrial, lo que le permitirá a la Región Caribe dinamizar su economía y recuperar la competitividad, afectada con la anterior fórmula –sustentada en la Resolución 089 de la Creg– que establecía una enorme inequidad entre los precios del gas de la Costa comparados con los del interior del país.

El ministro de Minas y Energía, Tomás González, quien en buena hora y con mucha disposición entendió la postura de la clase dirigente costeña y su inconformismo con la situación que se estaba presentando, expresó su satisfacción con lo acordado. “Con este peso del 35 por ciento –dijo González– se abre la posibilidad para que las diferencias de precios que existen hoy, entendiendo esas diferencias como la suma del gas y el transporte entre Barranquilla y Bogotá, se cierren”.

La ministra de Comercio, Industria y Turismo, Cecilia Álvarez-Correa –quien estuvo presente en la reunión donde se logró el acuerdo– destacó que el mismo permitirá mantener la competitividad de la Región Caribe.

Los voceros gremiales y empresariales también se expresaron en el mismo sentido, al igual que los congresistas que asistieron a la reunión, entre ellos los senadores Álvaro Ashton, José David Name, Jaime Amín y Efraín Cepeda, entre otros.

Hay que destacar la posición asumida por los gremios de la Región y sus dirigentes políticos, además de medios de comunicación como EL HERALDO, quienes dieron muestras de solidaridad y compromiso con el bienestar de toda la comunidad, pues lo que es bueno para unos debe ser bueno para todos.

No obstante, es aquí donde se presenta el gran lunar del acuerdo, pues lo aprobado dejó por fuera a las pequeñas industrias, al comercio y a los sectores residenciales, que si bien es cierto no consumen el volumen de gas de los industriales, sí constituyen un amplio sector de la población, que se vería afectada por un incremento en el precio de las tarifas. “Razón tienen los comerciantes, pequeños industriales y usuarios domiciliarios al quejarse, pues el acuerdo debió beneficiar a todos y no solo a una parte”, me dijo un senador con quien hablé, luego de que se diera a conocer lo acordado. “Hay –sin duda– una alta dosis de injusticia. Eso no se puede negar”, me comentó un dirigente gremial, sobre el mismo tema.

La razón que esgrimen tanto el Gobierno como la Creg –fundamentalmente– para haber dejado por fuera de los beneficios a los llamados usuarios regulados, es la de que –en materia de tarifas– la diferencia de precios entre la Región Caribe y el resto del país no es tan marcada, como sí acontecía con las pagadas por los industriales. De hecho, en algunos casos hay ciudades donde el precio del gas domiciliario es más costoso que en la Costa, como ocurre con Cali.

El nuevo escenario obliga a todas las partes, especialmente a los congresistas de la Región Caribe –que tienen interlocución con el Gobierno Nacional y participan en varias de sus decisiones–, a buscar una solución que permita acabar con la nueva injusticia, pues tiene muy mala presentación que las tarifas del gas bajen para un sector muy importante de la economía y suba para los llamados usuarios regulados, quienes terminaron pagando el pato de los acuerdos. Para decirlo en plata blanca: esta vez la pita se partió por el lado más delgado. Punto. Lo importante es que todas las partes tienen la disposición para enderezar el nuevo entuerto. ¿Quiénes ganaron y quiénes perdieron con el arreglo? ¿Qué es lo bueno, lo malo y lo feo del mismo?

Lo bueno: unidad regional pasó la prueba de fuego

Son muy pocas las veces que la clase dirigente, los voceros de la clase política, representantes de los gremios y los medios de comunicación de la Región Caribe hacen causa común para defender los intereses colectivos de la Costa. Esa es una verdad de a puño. Por lo general ocurre lo contrario: cada sector lo que quiere es llevar agua para su molino. Pero el incremento desproporcionado en las tarifas del gas generó una solidaridad y un compromiso de tal magnitud que el Ministerio de Minas y la Creg debieron reconsiderar las medidas anunciadas y ajustar los precios del combustible a una realidad que nos permite –como Región– dinamizar la economía y ser más competitivos nacional e

internacionalmente. Cuando priman los intereses colectivos la Costa se hace sentir y escuchar en los círculos de poder del Gobierno Nacional. En esta oportunidad, senadores, representantes a la Cámara, dirigentes gremiales y medios de comunicación se pusieron la misma camiseta y defendieron los intereses de la Región Caribe. “El nivel de sobrepuestos definitivamente pone a la Región en una posición de competitividad muy desventajosa y muchas empresas nos han manifestado que de no corregirse habrá recortes en su planta de personal, y otras nos han dicho que han comprometido sus planes de expansión”, dice uno de los apartes de la carta que Alejandro Char, Eduardo Verano y Edgardo Sojo González enviaron al presidente Juan Manuel Santos, en la que pedían su participación directa en la solución del problema generado por “una injustificada inequidad en los precios del gas natural”. En esta oportunidad la unión hizo la fuerza.

Lo malo: incremento de las tarifas a residenciales

Aunque el Gobierno y la Creg tengan argumentos para justificar el incremento de las tarifas de los usuarios regulados, como el sector residencial, comercial, hotelero y pequeños industriales –que consumen menos de 85 mil metros cúbicos de gas al mes–, lo cierto es que aumentarles los precios a dichos usuarios en momentos en que se bajaban las tarifas de los industriales es –en el mejor de los casos– inoportuno. De acuerdo con el anuncio del Gobierno, el aumento se mantendrá como lo establece la Circular 113 de 2015 de la Creg, ello significa con el tope de la inflación. Si ya se logró la reducción en las tarifas del gas para el sector industrial, tiene muy mala presentación que no ocurra lo mismo con los pequeños industriales, comerciantes y el sector residencial. Si ese entuerto no se arregla, entonces el mensaje que se envía es que la clase política y los empresarios solo defienden sus propios intereses y no los del resto de la población. Por eso hacen bien los senadores y representantes de la Región Caribe en anunciar que trabajarán de forma conjunta para lograr también la reducción de las tarifas en los sectores que siguen afectados.

Lo feo: ¿qué hacer con la Creg?

A diferencia del ministro Tomás González, que terminó por entender la gravedad de la situación en la Región Caribe, debido al incremento injustificado y desproporcionado de las tarifas de gas natural, los funcionarios de la Creg mantuvieron hasta último momento una actitud hostil hacia la Costa. Punto. Ni siquiera en el Congreso de la República, adonde fueron citados, dejaron de lado su soberbia y su altanería con la Región, hasta el punto que su director afirmó, sin que le temblara la voz, que “si tuviera que subir de nuevo las tarifas lo volvería a hacer”. Semejante indolencia no se compadece con el drama que afrontan a diario quienes deben hacer de tripas corazón para pagar las tarifas del gas. Los tecnócratas –si es que el director de la Creg lo es– también deben tener una enorme sensibilidad social, mucho más en el Gobierno de la “prosperidad para todos”. Ya es hora de que la Región Caribe se haga sentir en la Creg con funcionarios de primer nivel y comprometidos con nuestra suerte y no con la suerte del padrino político del funcionario designado.

Lo alentador: tarifas residenciales, a consejo de ministros

Tanto el ministro de Minas, Tomás González, como la ministra de Comercio, Industria y Turismo, Cecilia Álvarez-Correa, se comprometieron a llevar el asunto de las tarifas del gas que pagan los usuarios regulados al consejo de ministros, para que el alto Gobierno se ocupe del mismo y busque salidas justas y equitativas a la nueva situación. La Región Caribe espera que dicho compromiso se cumpla y que los usuarios que se han visto perjudicados sean beneficiados con las nuevas medidas. Cualquier incremento en la tarifa del gas –por muy bajo que sea– termina afectando a miles de hogares, cuya condición social y económica es de absoluta vulnerabilidad. Igual sucede con el pequeño industrial, que con grandes sacrificios aspira a sacar adelante su microempresa, como ocurre –por ejemplo– con cientos de panaderos, cuyo margen de utilidad es ínfimo. Ese eslabón débil de la cadena productiva debe ser estimulado y fortalecido. En ellos también deben pensar el Ministerio de Minas y la Creg.

Fuente: El Heraldo

EL ESPECTADOR

Exxon busca gas y petróleo de esquisto en Colombia

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/exxon-busca-gas-y-petroleo-de-esquisto-colombia-articulo-603807>

La empresa presentó una evaluación de impacto medioambiental de fracking en el bloque VMM-37 ante la autoridad del sector.

Exxon Mobil Corp. ha solicitado un permiso medioambiental para explorar en busca de gas natural y petróleo de esquisto en Colombia mediante tecnología de fracturación hidráulica, en un intento de convertirse en la primera compañía perforadora en utilizar la controvertida técnica en el país andino.

La empresa presentó una evaluación de **impacto medioambiental de fracking** en el bloque VMM-37 ante la autoridad del sector en Colombia, la ANLA, dijo Exxon, que tiene sede en Irving, Texas, en una respuesta por correo electrónico el jueves. Si se completa un programa de trabajo acordado, Exxon adquirirá una participación de 70 por ciento en la operación no convencional, mientras que el 30 por ciento le corresponderá a Sintana Energy Inc., según una declaración de 2012.

La **ANLA** no recibió solicitudes de permisos para fracking, dijo el organismo en febrero en una respuesta por correo electrónico. No contestó un pedido de declaraciones de la semana pasada. La decisión de Exxon se da en un contexto de caída de los precios globales del petróleo que ha disuadido a otras compañías, entre ellas Ecopetrol SA, de buscar autorizaciones.

Colombia dio a conocer el año pasado normas que rigen la forma en que las empresas pueden **explorar** en busca de petróleo y gas natural por medio de fracturación hidráulica.

Las regulaciones de la producción se publicarán en el primer trimestre de 2016, aunque si se concreta el fracking el año próximo es algo que dependerá de los precios del petróleo, según la Agencia Nacional de Hidrocarburos.

“**El fracking es caro**”, dijo el presidente de la ANH, Mauricio De La Mora, en una entrevista del 24 de noviembre. “Y, por supuesto, las compañías no destinarán dinero a algo que en este momento es caro”.

Para la mayor productora de petróleo de Colombia, **Ecopetrol**, a pesar de las posibilidades geológicas del país, los precios tienen que subir al menos por encima de los US\$70 por barril para que el fracking tenga sentido en el plano económico, según el vicepresidente de exploración, Max Torres.

“Los **Estados Unidos** podrán tener la capacidad de adaptarse a precios bajos y mantener su industria de gas y petróleo de esquisto”, dijo Torres. “Pero para una industria nueva como la nuestra es muy difícil. Es algo para el futuro, cuando los precios mejoren”

Fuente: El Espectador

Portafolio

'El nivel de embalses de hoy da una tranquilidad relativa'

<http://www.portafolio.co/economia/nivel-embalses-parte-tranquilidad-pero-hay-que-ahorrar-xm>

Luis Alejandro Camargo gerente general de XM, encargada de administrar el mercado eléctrico nacional, explica por qué es importante que los colombianos ahorren energía y que todas las plantas térmicas estén listas.

Hasta donde llovió hubo embalse. Las estimaciones del Ideam indican que está por terminarse la fase de lluvias del fenómeno de 'El Niño' y con ello inicia la temporada de sequía, con las presiones que esto significa para el sistema eléctrico nacional.

En condiciones normales el país genera entre el 70 y el 80 por ciento de su energía con las plantas que funcionan con agua.

Sin embargo, con las menores lluvias esperadas para el primer trimestre del próximo año, las posibilidades de que haya un incremento en el nivel de los embalses son escasas. En otras palabras, con el agua con la que cierran las hidroeléctricas este año tendrán que resistir generando electricidad durante tres meses, por lo menos.

La entidad que está encargada de administrar cómo se genera electricidad en el país se llama XM. Su gerente general, Luis Alejandro Camargo, explica cómo está el país para enfrentar el duro trimestre con el que se inaugurará el 2016.

¿Cómo está el país preparado para la época seca del fenómeno de 'El Niño'?

En balance tenemos agua suficiente para pasar bien el primer trimestre de 'El Niño' y estamos monitoreando de cerca la energía térmica que se basa en gas natural, carbón y

combustibles líquidos y que debe aportar el 50 por ciento de la energía que requeriremos, y con la cual podríamos superar 'El Niño' con la energía necesaria.

¿El régimen de lluvias fue como lo esperaban o menor?, ¿ha cambiado el pronóstico de demanda?

El pronóstico de lluvias bajó, es decir, venimos con reducciones del 50 por ciento de lluvias en octubre, más del 30 por ciento en noviembre y esperamos que en diciembre tengamos una disminución entre el 30 y 40 por ciento sobre las lluvias históricas.

Sin embargo, monitoreamos y proyectamos cada uno de estos escenarios considerando que tendremos un 'Niño' como el del año 1997 y 1998, según expertos internacionales y autoridades nacionales, como el Ideam.

Con base en esa reducción de lluvias estimada, podemos calcular cuánta agua almacenada (para generación de electricidad) y cuánta energía térmica se va a necesitar para poder llegar bien a la época de lluvias, que esperamos que comience en mayo del año entrante a más tardar.

¿Qué tanto de la generación térmica se está produciendo con líquidos?

Generalmente la mayoría se produce con gas natural y con carbón, eso es muy importante porque en el país la gente confiaba mucho en que hubiera gas natural para la generación eléctrica, lamentablemente no ha sido así.

Realmente estamos generando 20 gigavatios hora-día con combustibles líquidos, esperamos que el gas natural pueda aportar más para no exigirle más a los líquidos, porque es más costoso y muy contaminante.

Pero además aportamos 30 gigavatios-hora en carbón, es muy importante tener en cuenta a este mineral que es fundamental para la generación.

Termocandelaria ya anunció que encendió una planta pero a la fecha (viernes) no han entregado la otra. ¿Ya les notificaron cuándo será esto?

No, estamos esperando que las dos unidades, después de la intervención, empiecen a generar, porque contábamos con esa energía para poder pasar este 'Niño'.

¿Por qué es tan importante Termocandelaria y por qué es tan crítico que entre a generar a toda capacidad en 'El Niño'?

Es una planta nueva, es una planta eficiente, como otras, la importancia de esta es la misma que en otras centrales, la diferencia es que las otras sí están generando.

Lo delicado es que ante 'El Niño' necesitamos que todas las térmicas generen para darle confiabilidad a la demanda.

¿El nivel de los embalses en el que estamos hoy les da tranquilidad para enfrentar la temporada seca?

Da una tranquilidad relativa, porque no sabemos qué tan largo va a ser 'El Niño' ni qué tan profundo. Estamos mirando que va a ser como el 'Niño' 97-98, que ha sido el más fuerte de los últimos 50 años, pero podría ser un poco más largo.



Entonces el nivel que tenemos de 66 por ciento de los embalses es adecuado, pero no podemos estar tan tranquilos, en la medida en que no sabemos qué tan intenso será y en que la demanda de energía viene creciendo.

Estamos en un fenómeno complejo, global y que se podría intensificar más de lo previsto, esto nos hace ser conservadores en nuestro análisis.

Por eso nos gustaría que los medios de comunicación, como han venido haciendo hasta ahora, sigan apoyando la campaña de uso eficiente de energía, la reducción de la demanda nos podría dar más seguridad aún, si 'El Niño' se intensifica más.

Y hasta ahora, ¿las campañas de ahorro de energía sí han funcionado, se han reflejado en el consumo?

Medir la respuesta de la última campaña no es tan fácil, hay que hacer estudios para saberlo.

Lo que nosotros vemos es que en octubre la demanda sí estaba al alza, mientras en noviembre se redujo.

Pero no nos podemos relajar, porque ahora que puede venir la época del sol, de aumento de temperatura y baja nubosidad, es posible que la demanda suba nuevamente, pero siempre y cuando que cada uno de los usuarios haga uso eficiente de cada uno de los equipos que maneja, las neveras, los ventiladores y la iluminación, de manera que todos pongamos nuestro granito de arena, no creo que sea nada difícil ahorrar entre un 5 o 7 por ciento del consumo. Esto sería muy bueno para todos.

Fuente: Portafolio