

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Julio 07 de 2016

- **Venezuela ahora sí está lista para exportar gas a Colombia**
 - **Dólar abrió este jueves por debajo de los \$3.000: pierde 27 pesos**
 - **“El foco va a ser la energía renovable no convencional”**
 - **Gran Tierra Energy entraría al Magdalena Medio tras acuerdo de compra**
 - **Barril avanza por caída de inventarios en EEUU, aunque la preocupación económica persiste**
-

EL TIEMPO

Venezuela ahora sí está lista para exportar gas a Colombia

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/venezuela-exporta-gas-a-colombia/16638547>

07 de julio de 2016

El anuncio del Gobierno venezolano llega seis meses después de lo previsto.

Seis meses después de lo previsto, el Gobierno de Venezuela anunció que en los próximos días estaría listo para iniciar la exportación de gas hacia Colombia.

El anuncio estuvo a cargo del ministro para Petróleo y Minería venezolano, Eulogio del Pino, quien no especificó cuándo comenzaría la venta del combustible al país.

Según el titular de la cartera energética venezolana, dichas exportaciones serían de alrededor de 39 millones de pies cúbicos diarios.

El retorno del gas del vecino país, como parte del acuerdo hecho con Colombia, estaba previsto para realizarse desde el pasado primero de enero, pero debido a la ocurrencia del fenómeno del Niño esto no fue posible, ya que el gas existente fue empleado para suplir las necesidades de abastecimiento en Venezuela.

El funcionario del Gobierno venezolano explicó que el gas que se espera llegue a Colombia será producido mayoritariamente en el yacimiento Cardón IV, ubicado costa afuera y que además es

reconocido como uno de los cinco más grandes del mundo. Este inició su producción en el 2015, y sus inversionistas son actores privados. De acuerdo con Del Pino, ese yacimiento produce actualmente unos 600 millones de pies cúbicos por día, con lo cual queda completamente cubierta la demanda interna, y por tal motivo es posible realizar la venta de una fracción de ella.

Añadió también que la inversión en Cardón IV alcanzó los 3.000 millones de dólares.

El transporte del gas desde Venezuela hacia Colombia se realizaría a través del gasoducto Andino Ricaurte, el cual tiene una extensión de 225 kilómetros y conecta con la región Caribe.

El ministro Del Pino, quien también es presidente de la estatal Petróleos de Venezuela (PDVSA), recordó que la compañía está adelantando un plan de inversiones de 700 millones de dólares, principalmente en dos campos, con el cual proyecta que la producción de crudo en el país se incremente en 100.000 barriles por día.

Por lo pronto las autoridades energéticas de Colombia no se han pronunciado sobre la posible importación de gas desde Venezuela.

Fuente: EL TIEMPO

Portafolio

Dólar abrió este jueves por debajo de los \$3.000: pierde 27 pesos

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/precio-del-dolar-diario-de-julio-de-2016-498628>

07 de julio de 2016

La Tasa Representativa del Mercado es de \$3.003. Petróleo se recupera y bolsas mundiales operan en calma.

Tras haber cerrado la jornada anterior en un precio promedio de \$3.003, este jueves el dólar cae desde su apertura y se cotiza en 2.976.

Según la BVC, el precio de apertura de la divisa estadounidense fue de \$2.982.

Las principales plazas bursátiles operan hoy con relativa calma y muestran débiles recuperaciones luego de las fuertes correcciones generalizadas de ayer.

De acuerdo con Casa de Bolsa, las monedas retroceden frente al dólar y en Latinoamérica se observan revaluaciones que no superan el 0,5%.

El peso mexicano opera hacia los 18.7088 mientras que el real brasileño no muestra variaciones con respecto a su cierre del día de ayer (3.3274).

Por su parte, el petróleo se recupera y se ubica sobre los \$47 dólares por barril en la referencia WTI.

Según los analistas, para la jornada de hoy se espera una operación con sensibilidad levemente bajista.

ACCIONES

En el mercado accionario, el título de Ecopetrol sube 2,19 por ciento a \$1.400.

La acción de la BVC también se cotiza al alza: gana 1,01 por ciento.

Índice de Capitalización de la Bolsa de Valores de Colombia sube 0,04 por ciento a 1.310,06 puntos.

Fuente: PORTAFOLIO



“El foco va a ser la energía renovable no convencional”

http://www.larepublica.co/%E2%80%9CEl-foco-va-ser-la-energ%C3%ADa-renovable-no-convencional%E2%80%9D_397076

07 de julio de 2016

Las energías renovables no convencionales serán la apuesta de Enel Colombia, según anunció en Inside LR su director general Lucio Rubio. El objetivo de la compañía es diversificar la matriz energética con proyectos de este tipo que serían equivalentes a 10% de la demanda nacional.

¿Cuál es el balance de este primer semestre?

El fenómeno de El Niño se presentó con mucha intensidad en el primer trimestre. Afortunadamente, vemos que se está recuperando la situación hidrológica y esto es muy importante para recuperar los niveles de los embalses. Hemos tenido la gran fortuna de que en nuestras cuencas ha llovido bastante más que el promedio nacional.

Esto ha hecho que en estos cinco meses del año hayamos generado 6.000 Gw/h de energía, lo que representa más de 3% de energía que el año anterior. Esto, unido a los altos precios de energía en el mercado, se ha transformado en buenos resultados. Tenemos un resultado acumulado de \$1,5 billones de Ebitda, que es un 10% superior al año anterior.

¿Mejorarán los ingresos de la compañía?

El precio de la energía en el spot se está manteniendo, si bien es cierto que ha estado lloviendo, todavía hay regiones del país, como en Antioquia, donde no está lloviendo con tanta intensidad y no se están manejando los mismos promedios históricos. Hay una exposición a bolsa de un 25% y esto hace que, de mantenerse esta tendencia de precios, se puedan seguir viendo buenos resultados.

¿Están en la capacidad de cubrir sus obligaciones de energía?

Ya hemos pasado un fenómeno como El Niño con mucha sequía y los pronósticos empiezan a decirnos que la posibilidad de que venga el fenómeno contrario está entre 75% y 80% de probabilidad.

Hoy Quimbo lo tenemos a 70% de su volumen útil, está lloviendo mucho en el río Magdalena. Guavio es un embalse que se ha venido recuperando y seguiremos llenándolo hasta noviembre y Betania tiene niveles superiores a 75%. Tenemos mucha agua acumulada y estamos en capacidad de atender los contratos.

Ad portas de una nueva subasta, ¿qué proyectos presentarán para participar?

No tenemos uno concreto, nos estamos enfocando en desarrollar proyectos eólicos y solares. Creemos que es importante complementar la matriz energética con fuentes de energía renovables no convencionales. El potencial es muy importante. Estamos hablando de un portafolio de 1.300 MW que se puede desarrollar de cinco a 10 años. Tenemos dos parques con 500 MW que se podrían desarrollar antes de 2020 y, entre 2020 y 2025, otros 700-800 MW.

¿Dónde están estos proyectos eólicos y solares?

Están en una zona centro, aproximadamente, en La Guajira y son dos parques de unos 200 MW, cada uno, y un parque solar que se llama El Paso de unos 70MW. La gran ventaja de los proyectos eólicos es su tiempo de construcción. Estamos hablando entre 24 y 36 meses. El foco va a ser la energía renovable no convencional.

Si no existiera el cargo de confiabilidad, ¿buscarían otros proyectos?

Las subastas con cargo de confiabilidad son para proyectos con más de 20 MW. Se pueden construir proyectos y se pueden ingresar con otras reglas de operación. Estamos planificando todo este potencial eólico de las fuentes renovables no convencionales con una premisa y es encontrar contratos de largo plazo para vender. Para poder desarrollar este tipo de proyectos, es necesario contratar energía mínimo a diez años.

Los 1.300 MW de potencial, ¿en términos de consumo a qué se refiere?

Con factores de carga de 50%, son cerca de 6.000 GW/h de energía al año y esto aproximadamente puede ser un 10% de demanda total de energía.

¿Ya tiene planeada una cifra específica de inversión para los próximos cinco años?

Hacemos un ejercicio de planificación entre 2017 y 2021. Nuestras cifras de inversión superan los \$3 billones y están concentradas en garantizar la expansión y cobertura de energía eléctrica en Bogotá.

También, tenemos otro proyecto muy importante en mejorar la calidad del servicio, con inversiones superiores a los \$700.000 millones. Vamos a automatizar la red poniéndole más de 3.700 equipos que nos permitirán detectar las fallas.

Adicionalmente, seguiremos trabajando para cumplir con la subterranización de redes y mejorando la modernización del alumbrado público con más de \$240.000 millones que vamos a invertir.

Quisiera destacar una prueba piloto con más de 40.000 medidores electrónicos en Bogotá, que vamos a instalar en nuestra red con más de \$21.000 millones. La quiero destacar porque es la digitalización de la red, porque lo que vamos a esperar a futuro son clientes mucho más activos, que puedan interactuar con la red, que puedan vender energía.

¿Tienen un monto para energías renovables?

Las inversiones futuras podrían superar casi \$2 billones adicionales.

La resolución 109 salió a comentarios, ¿qué opinión tiene?

Lo que hemos planteado al regulador es que las plantas con líquidos han sido fundamentales en superar lo que ha ocurrido con el fenómeno de El Niño, por tanto, lo que estamos diciendo es que tiene que haber una transición y no sé si cinco años son pocos. Seguramente, requerirá un periodo de tiempo un poco más largo hasta que existan nuevos proyectos con la suficiente confiabilidad.

¿Hay seguridad jurídica para las licencias ambientales?

Hay que buscar mecanismos para darle integridad a todas estas licencias, porque de lo contrario siempre pueden surgir tensiones que pueden poner en conflicto la construcción de estos proyectos.

¿Planean instalar más electrolineras en Bogotá?

Tenemos instaladas 46 que se han puesto para un proyecto piloto de 43 taxis eléctricos en la ciudad. Para poder masificar hay que ver cómo va ser la penetración de vehículos eléctricos.

Fuente: LA REPUBLICA

Dinero

Gran Tierra Energy entraría al Magdalena Medio tras acuerdo de compra

<http://www.dinero.com/inversionistas/articulo/gran-tierra-energy-compra-al-fondo-tribeca-la-mitad-de-petrolatina/225336>

07 de julio de 2016

La compañía canadiense Gran Tierra Energy acordó comprarle al fondo Tribeca el 50,2% de Petrolatina por US\$264 millones de contado.

Tribeca Asset Management, gestor profesional de fondos de capital privado colombiano, **anunció el acuerdo de venta de su participación de 50,2% en Petrolatina Energy Ltd, (Pele), a la compañía canadiense de exploración y producción de petróleo Gran Tierra Energy (GTE), por un total de US\$264 millones de contado**, sujeto a ajustes de cierre.

Adicionalmente, la canadiense Gran Tierra Energy anunció que podría comprar hasta el 100% de Petrolatina por US\$525 millones de contado, según un comunicado de Tribeca.

Fundada en 2004, Petrolatina Energy Ltd. es una compañía británica privada e independiente **dedicada a la exploración, desarrollo y producción de hidrocarburos en Colombia, con activos productivos en el Valle del Magdalena Medio y activos exploratorios en los Llanos Orientales y Putumayo.**

Así mismo, la participación de Tribeca en Pele mediante inversiones en operaciones le permitió a la compañía alcanzar importantes eficiencias que se tradujeron en costos de producción inferiores a los de otras compañías que operan en el Magdalena Medio.

Por su parte, Gran Tierra Energy es una compañía de origen canadiense, **dedicada a la adquisición, exploración, desarrollo y producción de petróleo y gas que cotiza en las bolsas de Nueva York y Toronto.**

Con unas reservas 2P de **76 millones de barriles de petróleo y una producción bruta diaria superior a los 25.000 barriles**, Gran Tierra Energy **tiene inversiones en empresas energéticas en Colombia, Brasil y Perú, y actualmente**, tras adquirir Petroamérica y Petrogranada, además del acuerdo de compra de Pele, se enfoca en su portafolio colombiano para aprovechar nuevas oportunidades de crecimiento en el país.

Al momento del cierre de la operación, se estima que la misma resultará en un retorno esperado de 620% para Tribeca Asset Management.

Fuente: DINERO

Portafolio

Barril avanza por caída de inventarios en EEUU, aunque la preocupación económica persiste

<http://www.portafolio.co/internacional/precios-del-petroleo-diario-de-julio-de-2016-498629>

07 de julio de 2016

Brent se negocia a 49,30 dólares, mientras que el petróleo en Estados Unidos se transa en 47,93 dólares.

Los precios del petróleo suben el jueves por segunda sesión consecutiva, en medio de un desplome en los inventarios de crudo de Estados Unidos y la debilidad del dólar, aunque un sobreabastecimiento de productos refinados y preocupaciones por el crecimiento económico seguían inquietando al mercado.

El petróleo Brent se negocia a 49,30 dólares por barril, 0,50 dólares por encima de su último precio de cierre, aunque por debajo del máximo de sesión de 49,53 dólares.

Entre tanto, el petróleo en Estados Unidos se transa en 47,93 dólares el barril, un alza de 0,50 dólares desde el cierre en la última sesión, pero por debajo de los 48,14 dólares visto más temprano.

Operadores dijeron que la caída en las existencias de crudo en Estados Unidos fue el principal factor detrás del alza de precios, mientras que la leve caída del dólar, que abarata el valor del petróleo para los tenedores de otras monedas, también impulsaba al mercado.

El grupo de la industria Instituto Americano del Petróleo (API) reportó que las existencias de crudo en Estados Unidos cayeron en 6,7 millones de barriles, en su séptima semana consecutiva a la baja. Los datos mostraron además un declive en productos refinados como el diésel y la gasolina.

No obstante, operadores advirtieron que una desaceleración económica y un sobreabastecimiento de productos refinados están presionando a los mercados petroleros.

La demanda de crudo de Asia se está desacelerando y, según algunos indicadores, disminuyendo, lo que para participantes del mercado podría atribuirse a una ralentización económica y quizás a cambios estructurales permanentes.

Aunque las acciones y la libra esterlina subían el jueves, observadores de la industria petrolera advirtieron que los efectos de la decisión de Reino Unido de retirarse de la Unión Europea podrían presionar los precios del crudo si la agitación en el mercado se propaga.

Fuente: PORTAFOLIO