

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Agosto 28 de 2017

- Dólar continúa cayendo e inicia la jornada con baja de \$20,88 frente a la TRM.
 - TGI comienza a operar el gasoducto Mariquita – Cali.
 - Ecopetrol lidera proyecto de gas natural en Aguazul.
 - La Guajira, todo un potencial energético.
-



Dólar continúa cayendo e inicia la jornada con baja de \$20,88 frente a la TRM

<https://www.larepublica.co/finanzas/dolar-continua-cayendo-e-inicia-la-jornada-con-baja-de-2088-frente-a-la-trm-2541235>

28 de Agosto de 2017

La pasada jornada de negociaciones la moneda había retrocedido \$40.

Luego de que el viernes la moneda estadounidense cayera casi \$40, a las 8:00 a.m. de hoy la divisa inició su jornada en un precio promedio de \$2.911,41 ya que registró una caída parcial de \$20,88 frente a la TRM que para hoy estará en \$2.933,96.

La apertura de la moneda fue de \$2.915 y en los primeros minutos del día se habían negociado más de 30 transacciones que transaron hasta pasadas la hora de apertura, un valor superior a US\$18,7 millones.

Fuente: LA REPUBLICA

Portafolio

TGI comienza a operar el gasoducto Mariquita - Cali

<http://www.portafolio.co/economia/infraestructura/tgi-comienza-a-operar-el-gasoducto-mariquita-cali-509067>

28 de Agosto de 2017

Tiene una longitud de 740 kilómetros de extensión y lleva gas natural a 48 municipios de Tolima, Caldas, Risaralda, Quindío y Valle del Cauca.

La Transportadora de Gas Internacional TGI S.A. ESP asume desde este sábado la operación y mantenimiento del gasoducto Mariquita - Cali, que hasta el viernes había sido operado por la empresa Transgas de Occidente.

Esta transferencia se realiza como resultado de la culminación del contrato BOMT, que contemplaba la construcción, operación, el mantenimiento y por último la transferencia del gasoducto al transportador del interior del país, en este caso TGI.

El gasoducto Mariquita-Cali y sus ramales tienen una longitud total de 740 kilómetros de extensión y lleva gas natural a 48 municipios de los departamentos de Tolima, Caldas, Risaralda, Quindío y Valle del Cauca.

La troncal del gasoducto tiene un diámetro de 20 pulgadas y cuenta con 66 puntos conectados para los distribuidores locales y térmicas de la zona. TGI informó que en los meses previos al recibimiento de la administración y operación se ha reunido con grupos de interés de la zona para informarlos acerca de esta transferencia.

De igual manera, se llevará a cabo en los próximos meses la socialización con los habitantes de las zonas aledañas para que sepan que se mantendrá la línea de emergencia 018000918427 y que se pondrá a disposición la línea alterna 018000517220, en donde pueden comunicarse para informar cualquier eventualidad.

TGI aseguró que seguirá trabajando con los agentes de la cadena de valor de gas natural para lograr que cada vez más colombianos disfruten del energético con mayor potencial en el mundo.

Para Astrid Álvarez, presidente del Grupo Energía de Bogotá, “asumir el manejo de este gasoducto es un gran logro para nuestro Grupo y para TGI, pues esta es una compañía que cuenta con toda la experiencia en el transporte de gas con los más altos estándares de calidad. Para nosotros es fundamental trabajar por el desarrollo de Colombia y con este nuevo reto trabajaremos por el eje cafetero y el occidente del país impactando directamente su calidad de vida”.

Fuente: PORTAFOLIO

Ecopetrol lidera proyecto de gas natural en Aguazul

<https://www.larepublica.co/economia/ecopetrol-lidera-proyecto-de-gas-natural-en-aguazul-2540860>

28 de Agosto de 2017

El costo del proyecto es superior a \$4.000 millones y beneficiará a 211 familias.

Las veredas El Triunfo, Vegana, Cachiza y Manoguia en el corregimiento Cupiagua de Aguazul (Casanare), se beneficiarán de un proyecto de masificación de gas natural que llevarán a cabo Ecopetrol, la Gobernación y la Alcaldía municipal.

El proyecto, que beneficiará a 211 familias, tiene un costo de más de \$4.000 millones, de los cuales \$2.656 millones serán aportados por la compañía petrolera; \$800 millones, por la Gobernación de Casanare, y \$584 millones, por la Alcaldía de Aguazul.

La ejecución estimada de dicho proyecto es de 16 meses, pero 10 serán para realizar la conexión de las redes hasta las viviendas.

Según comunicó Ecopetrol, la factibilidad técnica para la prestación del servicio de gas natural por redes domiciliarias para las cuatro veredas se dio por los resultados de los estudios y diseños que hizo el municipio en 2016, los cuales fueron recibidos el pasado 26 de julio para el análisis de las tres entidades.

Así mismo, en la reunión donde se presentó este proyecto, se informó sobre los avances en el mejoramiento de vías terciarias. Frente a este tema, se reveló que las tres entidades están en proceso de revisión de alternativas viables económica y técnicamente para mejorar el tránsito en los corredores viales de Cupiagua-Cusiana, Unete-Plan Brisas, Plan Brisas-El Charte y Cupiagua-El Triunfo.

De hecho, las principales obras están relacionadas con el manejo de aguas, la protección de calzada y el mejoramiento de la vía a través de bases estabilizadas.

Es importante recordar que Cusiana y Cupiagua están ubicados entre Tauramena y Aguazul. Ambos campos alcanzan una producción superior a 80.000 barriles por día y representan 41% de la producción y despacho de gas natural al interior del país (más de 356 millones de pies cúbicos diarios).

Fuente: LA REPUBLICA

EL TIEMPO

La Guajira, todo un potencial energético

<http://www.eltiempo.com/economia/sectores/la-guajira-todo-un-potencial-energetico-123500>

28 de Agosto de 2017

El departamento tiene una viabilidad de generar cerca de 15.000 MW de energía con sistemas eólicos.

El Caribe colombiano es una de las zonas con mayor potencial para generar electricidad con fuentes no convencionales de energía renovable (FNCR), principalmente en recurso solar y eólico, según lo han establecido los diferentes estudios hechos al respecto por el Gobierno Nacional, la academia y el sector privado.

Con respecto al recurso eólico, el potencial se encuentra disponible en zonas como el departamento de La Guajira y la mayor parte de la región Caribe, parte de los departamentos de Santander y Norte de Santander y, en menor proporción, en áreas específicas de Risaralda y Tolima.

En el caso específico de La Guajira, los vientos son considerados de los mejores en Suramérica, dado que allí se concentran los mayores regímenes de vientos alisios que recibe Colombia durante todo el año. Las velocidades promedio de estos son cercanas o superiores a los 9 m/s (a 80 m de altura), a partir de los cuales se estima un potencial energético de capacidad instalable del orden de los 18 gigavatios (GW) eléctricos, advierte un estudio de la Asociación de Energías Renovables de Colombia (SER Colombia), titulado 'Alternativas para la inclusión de FNCR en la matriz energética colombiana'. Para el caso del recurso solar, las condiciones del país para el aprovechamiento de la energía solar son muy favorables, ya que la irradiación solar promedio es de 4,5 kilovatios hora kWh/m²/día, lo cual es mayor que el promedio mundial de 3,9 kWh/m²/día. Al igual que el recurso eólico, la costa norte, específicamente La Guajira y la costa Caribe, presentan las mayores irradiaciones promedio, seguidas por la Orinoquia y la Amazonia.

Estimativos

El potencial total aproximado de generación eólica en Colombia es de 30.000 MW de capacidad instalable. Solo en La Guajira es cercano a los 15.000 MW. Para la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme), la costa Caribe tiene la mejor generación de viento. Solo en La Guajira, aprovechando el 50 por ciento del área del departamento y asumiendo que los proyectos son de 100 MW, y la velocidad media plurianual de la zona, el potencial es cercano a los 15.000 MW, esto sin incluir los desarrollos fuera de la costa ('offshore'). En cuanto a la generación solar, la Upme advierte que hay recurso solar para generación en la mayoría del territorio, y hay gran potencial

para proyectos a pequeña escala, revela la Upme en un documento titulado ‘Hoja de ruta para la incorporación de energías renovables para la incorporación de energías renovables en Colombia’. Ana María Murillo, presidenta de la Asociación Colombiana de Energías Renovables (Acer), indica al respecto: “En el aspecto energético encontramos cabeceras municipales con fuerte infraestructura de abastecimiento eléctrico, integradas al Sistema de Interconexión Nacional (SIN), y muchas otras que no tienen acceso a este suministro y que llamamos zonas no interconectadas (ZNI).

“Por esto debemos hacer énfasis en que las energías renovables deben ser una oportunidad tanto para las grandes ciudades como para las pequeñas poblaciones aisladas. En estos dos escenarios, las energías renovables son una posibilidad de desarrollo, sostenibilidad e innovación para toda la región de la costa

Caribe”, anota Murillo. El reciente fenómeno del Niño evidenció que la matriz energética colombiana necesita ser diversificada con energías renovables no convencionales que sean complementarias a las ya existentes. “Estas fuentes de energía tienen un gran potencial”, advierte Alejandro Lucio Chaustre, director ejecutivo de SER Colombia.

Los desafíos que conlleva el nuevo hallazgo de gas en el mar Caribe

Gran expectativa ha generado entre los colombianos el anuncio que hizo el Gobierno Nacional del descubrimiento, por Ecopetrol y Anadarko, de un nuevo pozo de gas en aguas ultraprofundas del mar Caribe. El hallazgo, denominado Gorgon-1, se registró en zonas localizadas entre los 3.675 y los 4.415 metros de profundidad (a más de 1,3 kilómetros por debajo del lecho marino), en el sur del Caribe colombiano, y se une a los ya descubiertos pozos Kronos-1, en el 2015, y Purple Angel-1, en el 2017, lo cual indica la presencia de importantes recursos en esta cuenca.

Según la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH), este descubrimiento ratifica la alta prospectividad hidrocarburífera costa afuera con la cual cuenta el país y abre la posibilidad para desarrollar un conjunto de proyectos gasíferos en la zona.

El presidente Juan Manuel Santos, al dar a conocer la noticia, observó que se trata del mayor descubrimiento en los últimos 28 años y estimó que le permitirá al país garantizar durante las próximas décadas su abastecimiento de gas natural.

El pozo Gorgon-1 forma parte del bloque Purple Angel, el cual limita con los bloques Fuerte Sur (donde se descubrió Kronos-1), Col-5 y Fuerte Norte. En total, los cuatro bloques cubren un área de 14.900 kilómetros cuadrados, informa la ANH. Para Orlando Velandia Sepúlveda, presidente de la ANH: “El desafío que tenemos para administrar y aprovechar estas potencialidades que se advierten en el mar Caribe exige el trabajo articulado y decidido de muchas entidades del Estado y que la ANH está en la obligación de liderar”. Esta campaña exploratoria es una buena noticia para el país. En primer lugar, se están realizando inversiones importantes, que traen dólares a la economía y generan demanda de mano de obra. “De lograr contar con un yacimiento que sea viable técnica y económicamente, se generaría el desarrollo de todo un nuevo mercado de bienes

y servicios dedicados a esta actividad”, afirma Ruty Paola Ortiz, viceministra de Energía. Esto permitiría reducir el desempleo, generando nuevo conocimiento y mejorando la calidad de vida de los colombianos.

Dada la actividad exploratoria que se ha realizado, “podemos esperar que en un futuro cercano logremos contar con el primer yacimiento comercial de hidrocarburos costa afuera. En la actualidad tenemos 4 pozos en los que se han descubierto hidrocarburos; lo que se está haciendo ahora es estimar el tamaño del yacimiento para, de esta forma, poder determinar si es comercial o no”, concluye la Viceministra.

Perspectivas

Los descubrimientos costa afuera que ha anunciados el Gobierno son unos recursos que le apuntan al abastecimiento de gas natural para el país a largo plazo, porque desarrollarlos va a requerir un tiempo, por lo menos alrededor de unos 7 a 10 años aproximadamente, según precisa Orlando Cabrales Segovia, presidente de la Asociación Colombiana de Gas Natural (Naturgás). “Lo que se ha visto en los últimos años es que los hallazgos que ha habido en Colombia han sido en esta región del país, pero costa adentro. Si seguimos trabajando en exploraciones ‘onshore’ y simultáneamente en hacer viables comercialmente los yacimientos costa afuera, u ‘offshore’, estamos asegurando un abastecimiento a largo plazo”, sostiene Cabrales.

Hasta ahora se tienen descubrimientos, pero se debe establecer si es económicamente viable extraer esos recursos. De igual manera, hay que mirar si contienen solo gas o si también tienen petróleo. Con la confirmación de la presencia de un conjunto de campos gasíferos en la zona, se abre la posibilidad para que Colombia desarrolle un clúster especializado en la producción de gas.

Fuente: EL TIEMPO