

## EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Diciembre 04 de 2017

- La TRM para hoy será de \$3.005,76, \$0,14 por encima del cierre del viernes.
  - Una granja solar, la nueva apuesta de EPM.
  - Canacol Energy anunció el Inicio de transporte de gas por medio de su línea de flujo Sabanas.
  - Gremios energéticos piden asegurar confiabilidad a través del precio de escasez.
- 



### La TRM para hoy será de \$3.005,76, \$0,14 por encima del cierre del viernes

<https://www.larepublica.co/finanzas/la-trm-para-hoy-sera-de-300576-014-por-encima-del-cierre-del-viernes-2577448>

04 de Diciembre de 2017

*Los futuros del Brent caían US\$0,52 a US\$63,21 el barril.*

Para hoy, la TRM estará ubicada en \$3.005,76, \$0,14 por encima del cierre del viernes, aunque, debido al avance de la reforma tributaria, el dólar podría avanzar frente a la moneda colombiana en la jornada de hoy, como lo viene haciendo frente a una cesta de las monedas más importantes del mundo. Así, por ejemplo, el índice dólar avanzaba un 0,3%, a 93,14, tras subir 0,5% en las primeras operaciones de la sesión. El incremento pone fin a tres sesiones consecutivas de pérdidas.

Según información de Reuters, el billete verde mejoraba 0,6%, a 112,905 yenes, tras avanzar hasta 112,985, su cota más elevada desde el 17 de noviembre. El euro cedía 0,4%, a US\$1,1857, ya que las apuestas sobre la economía europea contrarrestaban cualquier optimismo generado por la legislación tributaria estadounidense.

Por otra parte, el petróleo caía luego que las perforadoras de esquisto en Estados Unidos aumentaron el número de plataformas petroleras la semana pasada, de tal forma que los futuros del Brent caían US\$0,52 a US\$63,21 el barril. El West Texas Intermediate bajaba US\$0,65 a US\$57,70 por barril.

Fuente: LA REPUBLICA

## Portafolio

### Una granja solar, la nueva apuesta de EPM

<http://www.portafolio.co/negocios/empresas/la-granja-solar-que-construira-epm-512256>

*04 de Diciembre de 2017*

*El proyecto vale US\$75 millones, se construirá en el Magdalena Medio en un área de 200 hectáreas y podrá producir 86 megavatios.*

Con el montaje de una granja solar para la generación de energía eléctrica a gran escala, el grupo EPM no solo le apuesta a los proyectos no convencionales, sino que, de paso, busca demostrar que la capacidad instalada le permitirá garantizar la confiabilidad de entrega al Sistema Interconectado Nacional (SIN).

La planta, que estaría ubicada en el Magdalena Medio, se encuentra actualmente en la fase final de los estudios para el licenciamiento ambiental, a la par que los técnicos y equipo jurídico de la organización antioqueña hacen su trabajo, lo que demoraría su etapa de montaje. Se calcula que las obras comenzarían en el segundo trimestre del 2018.

El conglomerado paisa determinó para los años 2018, 2019 y 2020 poner las cartas sobre la mesa para el desarrollo de proyectos de energía renovable, centrándose en el montaje de plantas solares y eólicas.

Aunque el proyecto del Magdalena Medio se mantiene en total hermetismo por parte de la citada organización, Portafolio pudo establecer con varias fuentes que solicitaron la reserva de su nombre que, en la actualidad, además de estar el proyecto en la fase final de los respectivos estudios, también realiza los análisis de conexión, así como el de predios.

La granja solar de EPM tendrá una capacidad instalada de 86 megavatios, se ubicará en un área de 200 hectáreas, generará entre 140 y 150 gigavatios hora por año y su inversión será de US\$75 millones. “El proyecto hace parte del portafolio de EPM para el desarrollo de plantas de generación renovable, y se pretendía hacerlo del conocimiento público en la reciente Feria Internacional del Sector Eléctrico (FISE), pero se decidió postergarlo unas semanas hasta que estuvieran listos los estudios de factibilidad, así como la licencia ambiental”, dijo una de las fuentes del grupo consultadas.

La columna vertebral de la infraestructura planteada por EPM estaría compuesta por poco más de 365.000 paneles, cada uno con un área de 1,8 metros cuadrados.

Fuente: PORTAFOLIO

## Canacol Energy anunció el Inicio de transporte de gas por medio de su línea de flujo Sabanas

<https://www.larepublica.co/empresas/canacol-energy-anuncio-el-inicio-de-transporte-de-gas-por-medio-de-su-linea-de-flujo-sabanas-2577430>

04 de Diciembre de 2017

*El flujo la cual tiene una extensión de 82 kilómetros de longitud y se encuentra en la etapa final de pruebas de presión.*

Canacol Energy informó por medio de la Superintendencia Financiera que su línea de flujo Sabanas, la cual tiene una extensión de 82 kilómetros de longitud, ha sido conectada y enterrada, y se encuentra en la etapa final de pruebas de presión.

La idea es que la línea de flujo inicie el transporte de gas el martes 5 de diciembre de 2017, fecha en la cual transportará 20 millones de pies cúbicos estándar de gas desde la facilidad de procesamiento de gas Jobo de la Compañía hacia la línea de exportación de Promigas S.A. en Bremen.

De acuerdo con la compañía, el gas será vendido a consumidores en la ciudad de Cartagena. Las ventas de gas en los meses de octubre y noviembre de 2017, fueron de 84.1 millones, con ventas de crudo para el mismo periodo de 3,025 barriles de crudo por día.

Charle Gamba, presidente y CEO de Canacol, comentó que “nos complace haber alcanzado este hito importante, y continuamos enfocados en completar la segunda estación de compresión y aumentar la capacidad de transporte de la línea de flujo Sabanas a 40 millones en enero de 2018”.

Además, el presidente agregó que “mirando hacia el 2018, el enfoque se desplazará hacia el aumento de nuestra capacidad de producción de gas que nos permitirá lograr nuestro siguiente hito de 230 millones de ventas de gas en diciembre de 2018, a través de la segunda expansión del gasoducto de Promigas desde Jobo hacia Cartagena y Barranquilla. En un par de semanas estaremos publicando nuestra proyección en relación con el 2018 donde encontrarán los detalles relacionados con este objetivo.”.

Fuente: LA REPUBLICA

## **EL HERALDO**

# **Gremios energéticos piden asegurar confiabilidad a través del precio de escasez**

<https://www.elheraldo.co/economia/gremios-energeticos-piden-asegurar-confiabilidad-traves-del-precio-de-escasez-430208>

*04 de Diciembre de 2017*

*Se pronuncian sobre metodología de la CREG, pero destacan la confiabilidad. Se debe incentivar la producción de gas: Naturgás y Asoenergía.*

Los gremios, reunidos en distribuidores y generadores de energía en el Colombia, se pronunciaron ayer en Bogotá sobre el ajuste de la Creg que definió el precio de escasez que tendrá su impacto en los costos de la tarifas. Consideraron las organizaciones que el precio de escasez “no es el único referente para definir el alza de energía”.

En el cierre del II Foro sobre Política energética y competitividad, los gremios del sector: Acolgen, Andeg, Andesco, Asocodis y Ser, insistieron a través de un comunicado que “la metodología establecida por el Gobierno para definir el precio de escasez busca asegurar la confiabilidad del servicio, la suficiencia financiera y no afectar desde el punto de vista tarifario a los usuarios”.

El precio de escasez recientemente fue ajustado por la Comisión de Regulación de Energía y Gas (Creg) a través de la Resolución 140 de 2017.

El precio es actualizado cada mes por parte del administrador del mercado eléctrico, XM, que aplica la metodología establecida por la CREG.

El método para la fórmula tiene en cuenta variables como el índice de precios de combustibles, que son utilizados para la generación de energía a través de las plantas térmicas.

Con el valor fijado no se atiende la demanda energética del país, sino se celebran los contratos para la compra y venta de la energía.

Los gremios precisaron que las ganancias en competitividad del sector eléctrico son revisadas actualmente por el Gobierno con mecanismos como el mercado de contratos, la respuesta de la demanda, la autogeneración, entre otros, que están en discusión y bajo premisas sectoriales.

La suficiencia financiera, confiabilidad, eficiencia, competitividad, evitando subsidios cruzados entre sectores de la economía, y en el marco de la institucionalidad, hace parte de esas prioridades del sector, indicaron los gremios.

## **Gas y nueva planta**

Ricardo Ramírez, director (e) de la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme), anunció en el cierre del foro que durante el primer trimestre de 2018 se abrirá la convocatoria para la construcción de una segunda planta regasificadora en la costa Pacífica.

Al respecto, Asoenergía y Naturgás coincidieron en que debe incentivarse la producción de gas local antes de apresurar decisiones sobre importación.

Orlando Cabrales, presidente de Naturgas, señaló que al Plan de Abastecimiento de Gas de la Upme le hacen falta acciones concretas para el desarrollo de gas local. “Nos preocupa el costo de la regasificadora y su impacto sobre la tarifa de gas. Debe definirse cuál será la demanda beneficiada y que, por tanto, debería pagarla”.

Guillermo Fonseca, presidente de Hocol, dijo que: “en Colombia no hay estímulos reales para la inversión en producción de gas en Colombia. Debe haber contratos flexibles para que el productor tenga distintas alternativas de comercialización y mitigación de riesgos”.

Fuente: EL HERALDO