

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 14 de 2016

- **El dólar abre este viernes a la baja y se cotiza en \$2.909**
 - **En la última década el gas natural transportado creció 5% cada año**
 - **El petróleo de Texas sube un 0,5 % y cierra en 50,44 dólares**
 - **Importación de Venezuela sumaría 5 años a las reservas de gas en Colombia**
 - **Codensa amplió la subestación Termozipa por alta demanda**
-

Portafolio

El dólar abre este viernes a la baja y se cotiza en \$2.909

<http://www.portafolio.co/economia/finanzas/precio-del-dolar-14-de-octubre-de-2016-501034>

14 de octubre de 2016

La divisa pierde 21 pesos. El precio más alto que se paga por esta moneda es de \$ 2.915,55. El índice Colcap pierde 0,19 %.

Este jueves el peso colombiano se depreció 0,43%, con un cierre en la tasa de cambio de \$ 2.917. Según la firma Credicorp Capital, este comportamiento se produjo en medio de algunas preocupaciones por la demora en la radicación de la Reforma Tributaria en el Congreso por parte del gobierno nacional, al igual que por las presiones bajistas observadas en los precios del petróleo, luego de que el cambio en los inventarios de crudo en EE.UU. salieran por encima de las expectativas del mercado.

El dólar se negocia a la baja con un precio promedio de \$ 2.909, es decir, baja 21 pesos frente a la TRM del día (\$ 2.930,78). El precio más alto que se paga por la moneda estadounidense es \$2.915,55

Credicorp también indica que el precio del petróleo Brent se mantiene alrededor de los US\$ 51 (Brent). A pesar de este resultado, el peso se mantiene como una de las monedas de mejor desempeño entre las economías emergentes a lo largo de esta semana.



Por su parte, en el mercado accionario las acciones se cotizan a la baja.

El índice Colcap desciende 0,28%.

La acción de Cementos Argos perdió un 1,85%

El título de Ecopetrol aumenta en un 0,38%

Las acciones de Canacol Energy suben un 2,02%

Fuente: PORTAFOLIO



En la última década el gas natural transportado creció 5% cada año

http://www.larepublica.co/en-la-%C3%BAltima-d%C3%A9cada-el-%07gas-natural-transportado-creci%C3%B3-5-cada-a%C3%B1o_431036

14 de octubre de 2016

Según mostró el informe anual de Promigas, en la última década se adicionaron 1.247 kilómetros de nuevas redes de gasoductos en el país, lo que permitió la expansión de 8% del mercado de consumidores, ya que pasó de 3,8 millones de usuarios en 2005 a 8,2 millones en 2015. A esto se suma el aumento de la capacidad de transporte, donde el gas transportado creció 5% interanual en el mismo período.

No obstante, la expansión a futuro no se ve tan clara y así lo expresan los empresarios que aún no conocen con claridad el nuevo mecanismo que utilizará el Regulador para entregar y gestionar las nuevas obras de infraestructura.

En primer lugar, lo que se conoció es que la próxima semana la Unidad de Planeación Minero Energética (Upme) sacará la versión definitiva del Plan de Abastecimiento de Gas Natural con lo que se conocerán las obras que quedarán en firme para realizar los próximos años. Después, y según lo que señaló el director de la Entidad, Jorge Valencia, se espera sea a final de año, cuando se conozca la versión preliminar del Plan de Cobertura para 400 hogares del país (cerca de 40% de la demanda) que aún no cuenta con gas natural.

Según Valencia se están estudiando alternativas para analizar qué es lo mejor económicamente. Es decir, para definir si es mejor en materia tarifaria para estos hogares expandir o promover el gas propano.

A su vez, en la entrega del informe se explicó que la Creg continúa trabajando en la resolución para el nuevo mecanismo de subastas con el que se piensa entregar las obras de infraestructura que deje la Upme señaladas en el Plan.

Preliminarmente lo que se conoce es que hay dos modalidades. La primera, es que en dado caso de que se requiera una expansión de un gasoducto existente, el dueño de la infraestructura es el encargado de hacer la inversión. Esta tendrá un tiempo determinado que señala el Regulador. Por otra parte, frente a nuevos gasoductos se harían por medio de subastas que realizaría la Upme. Hasta el momento no se conocen cambios en esta metodología.

Frente al tema, Antonio Celia, presidente de Promigas, explicó a LR, que el primer mecanismo, de establecer un límite máximo en los tiempos le parece adecuado. No obstante, frente al segundo mecanismo, para que entren más jugadores explicó que lo más importante en transporte no es generar competencia sino incentivos.

“Yo entendería la metodología si el transportador es renuente a hacer una expansión. Pero yo creo que hay otros temas que resolver antes de esto, como buscar que haya precios eficientes que incentiven a hacer las expansiones. Preocupa que el productor pueda hacer transporte cuando en Colombia hay predominancia de productores”, concluyó Celia.

Más incentivos y mejoras en licenciamiento

Frente a las dificultades que hubo el año anterior, Antonio Celia, presidente de Promigas, explicó que por 40 años no faltó transporte en el país. Sin embargo, las dificultades de 2015 se dieron, entre otras cosas, “por demoras del Regulador. Por ejemplo, se tomó seis años para la decisión de tarifas de transporte”. Siendo así, explicó que es necesario que se cumplan y respeten los tiempos, más aún cuando en el país las empresas se están tomando entre 24 y 30 meses, por el tema de comunidades, consulta previa y licenciamiento, para construir un gasoducto.

Fuente: LA REPUBLICA



El petróleo de Texas sube un 0,5 % y cierra en 50,44 dólares

<http://www.wradio.com.co/noticias/economia/el-petroleo-de-texas-sube-un-05--y-cierra-en-5044-dolares/20161013/nota/3273569.aspx>

14 de octubre de 2016

El precio del petróleo de Texas (WTI) ganó hoy un 0,5 % y cerró en 50,44 dólares el barril, después de conocerse que las reservas de crudo en Estados Unidos subieron la semana pasada en 4,9 millones de barriles.

Al final de las operaciones a viva voz en la Bolsa Mercantil de Nueva York (Nymex), los contratos futuros del WTI para entrega en noviembre, que todavía se siguen tomando como referencia, subieron 26 centavos de dólar respecto al cierre anterior.



El petróleo de referencia en Estados Unidos recuperó posiciones tras dos días de fuertes caídas, después de publicarse hoy que las reservas aumentaron la semana pasada en 4,9 millones de barriles y se situaron en 474 millones.

La subida anunciada por el Departamento de Energía pone fin a cinco semanas consecutivas de descensos en los inventarios, aunque las existencias siguen en niveles históricamente altos para esta época del año.

Las reservas totales de petróleo, incluida las de la Reserva Estratégica, que permaneció estable en 695,1 millones de barriles, se mantuvieron casi sin grandes cambios en los 2.039,1 millones de barriles.

Por su parte, los contratos de gasolina para entrega en noviembre, también de referencia, subieron 2 centavos hasta 1,48 dólares el galón, después de conocerse que sus inventarios bajaron en 1,9 millones de barriles la semana pasada.

Finalmente, los contratos de gas natural con vencimiento en ese mismo mes subieron 13 centavos hasta 3,34 dólares, tras publicarse que sus inventarios subieron la semana pasada en 79.000 millones de pies cúbicos.

Fuente: W RADIO

Dinero

Importación de Venezuela sumaría 5 años a las reservas de gas en Colombia

<http://www.dinero.com/pais/articulo/informe-del-sector-gas-natural-2016-de-promigas/234974>

14 de octubre de 2016

Colombia tiene una reserva de gas natural de 14,5 años, pero si se autoriza la importación de gas a Venezuela y entra a operar la planta de regasificación de Cartagena, la reserva alcanzaría para 19,5 años, según Promigas.

Este jueves 13 de octubre, Promigas presentó la décimo séptima versión del Informe del Sector Gas Natural 2016, **en el cual se describe el comportamiento del sector en los últimos 10 años en el país y a nivel internacional.**



Durante la presentación, el presidente de Promigas, Antonio Celia Aparicio, aclaró que Venezuela tiene el 74% de las reservas probadas de gas en Centro y Suramérica; que el contrato de Ecopetrol y PDVSA se extendió por cuatro años y la importación de Venezuela debió iniciar desde el 1 de enero de 2016.

Sin embargo, por el fenómeno de El Niño, no lo pudieron entregar “pero ahora están listos para hacerlo (...), **si se autoriza la importación de gas de Venezuela y entra a operar la planta de gasificación de Cartagena, las reservas del país alcanzarían para 19,5 años**”.

El informe de Promigas destacó la posibilidad de asegurar la estabilidad en la generación eléctrica del país para no repetir el temor nacional por el anterior fenómeno de El Niño, a través de inversiones estratégicas para activar el comercio internacional en gaseoductos y tecnología GNL (gas natural licuado) que está llevando a cabo el sector privado.

Las reservas

Según Promigas, en el 2005 la participación del gas natural en la canasta energética de Colombia era de 15%. **Diez años después, en el 2015 esta cifra aumentó al 27%. Esta cifra afianza al gas natural como la segunda fuente de energía más usada en Colombia después del petróleo (el cual tiene una participación en la canasta energética del 35%).**

No obstante, el informe destacó que por tercer año consecutivo, las cifras de reservas totales de gas natural en el país han sufrido una caída. Las reservas a 2015 representan el 67% de las existentes hace 10 años. **Esto significa que las reservas han caído un 33% en la última década.**

Los usuarios del gas natural en el país.

Los usuarios de gas natural crecieron significativamente, **pasando de 3,8 millones en 2005 a 8,2 millones en 2015. Unos 664 municipios cuentan con el servicio de gas natural, con cobertura residencial del 80%.**

Sin embargo, dado que un 40% de los municipios del país no cuentan con servicio de gas, en el informe se propone utilizar esquemas que han sido exitosos en el pasado, **como la experiencia de los gaseoductos regionales, entender los subsidios como política de estado y explorar el GNL distribuido.**

Transporte

A 2015 la red de gaseoductos llegó a 7.255 km, lo cual significa que se adicionaron más de 1.200 kms de nuevas redes. Además, el volumen de transporte de gas en el interior del país aumentó en un 5% y en la costa atlántica se redujo en un 10%.

Fuente: DINERO

Codensa amplió la subestación Termozipa por alta demanda

http://www.larepublica.co/codensa-ampli%C3%B3-la-subestaci%C3%B3n-termozipa-por-alta-demanda_431096

14 de octubre de 2016

Como resultado de la alta demanda de energía en el departamento de Cundinamarca, la compañía de distribución y comercialización de energía eléctrica, Codensa, amplió la subestación de Termozipa, ubicada en el municipio de Tocancipá.

Los cambios realizados por la compañía se hicieron con el fin de abarcar la demanda residencial e industrial que va en ascenso en los municipios de Sopó, Tocancipá y Gachancipá, además de afianzar la confiabilidad del servicio del sector e incrementar la capacidad de atención.

Según informó la empresa, en el proyecto trabajaron 100 personas, entre ingenieros, técnicos eléctricos especialistas y personal de logística, durante 18 meses en la operación que costó \$9.000 millones.

Como resultado, se incrementó la capacidad de transformación de energía de 80 a 120 megavoltiamperio (MVA) de potencia instalada. Es importante mencionar que estos 40 MVA que se sumaron al finalizar el proyecto equivalen a la energía necesaria para 40.000 viviendas en el lugar.

La ampliación de la subestación de Termozipa no solo mejora los niveles de calidad del servicio y confiabilidad del sistema en Sopó, Tocancipá y Gachancipá, sino que también ayuda a la competitividad económica e industrial.

Otro aspecto importante que destaca la empresa, es que la finalización del proyecto atenderá la gran demanda de energía en la zona sabana de Cundinamarca que ha registrado un incremento en los últimos meses, causado por la apertura de nuevas industrias, la alta cantidad de proyectos de vivienda que están en desarrollo y de espacios comerciales.

Por otra parte, Codensa en su comunicado informó que beneficiará de forma directa a 16.000 residenciales y 11 industriales de la zona en cobertura. En estos últimos se encuentran compañías como Alpina, Quala, Coca-Cola y L'bel quienes tiene operación en la región.

En cuanto a los beneficiarios indirectos se encuentran, la zona sabana de Cundinamarca, que como mencionamos anteriormente ha registrado un incremento en la demanda de energía.

En la actualidad, la empresa Codensa llega a 108 municipios de Cundinamarca y cubre 100% de la capital del país, además la compañía dedicada a la distribución y comercialización de energía eléctrica genera cerca de 6.000 empleos directos e indirectos.

Fuente: LA REPUBLICA