

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Octubre 01 de 2014

Energía16

Enlink Midstream adquiere activos de gas a Chevron por 235 millones

<http://www.energia16.com/noticias/enlink-midstream-adquiere-activos-de-gas-a-chevron-por-235-millones/>

Enlink Midstream ha adquirido activos de transporte y almacenamiento de gas a Chevron por 235 millones de dólares. El acuerdo también incluye unos 1.000 kilómetros de gasoducto de Beaumont hasta el río Mississippi.

Asimismo, el acuerdo contempla 11.000 millones de pies cúbicos de capacidad de trabajo de almacenamiento de gas natural utilizando cavernas subterráneas en Louisiana.

“Los activos apoyarán nuestra estrategia de crecimiento mediante la expansión de nuestra posición de franquicia en el sur de Louisiana, un mercado dinámico y en crecimiento que conocemos bien”, dijo Barry Davis, CEO y presidente de Enlink Midstream.

Se espera que la transacción se complete en el cuarto trimestre de 2014.

EL ESPECTADOR

Petróleo de Texas cae un 3,6 % y cierra en su nivel más bajo en dos años

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/petroleo-de-texas-cae-un-36-y-cierra-su-nivel-mas-bajo-articulo-519827>

La producción de la OPEP subió en septiembre en 810.000 barriles diario, animado por el aumento de los bombeos en Irak y Libia.

El petróleo de Texas (WTI) cayó con fuerza un 3,6 % y cerró en 91,16 dólares el barril, su nivel más bajo en dos años, tras publicarse que las reservas de crudo de los países de la OPEP están en máximos desde 2012.

Al cierre de la sesión en la **Bolsa Mercantil de Nueva York**, los contratos futuros del Petróleo Intermedio de Texas para entrega en el mes de noviembre cayeron 3,31 dólares respecto al precio del cierre del lunes.

El crudo de referencia en el país se desplomó hasta niveles que no veía en dos años tras publicarse que las reservas de petróleo de los miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) están en su nivel más alto desde el año 2012.

La producción de la OPEP subió en septiembre en 810.000 barriles diario, animado por el aumento de los bombeos en Irak y Libia, de tal manera que se ubicó en 30,9 millones de barriles diarios, por encima de su objetivo de 30 millones de barriles.

En clave interna se conoció que la confianza de los consumidores en la evolución de la economía del país retrocedió más de lo esperado en septiembre y se ubicó en 86 puntos, según informó The Conference Board.

Los contratos de gasolina para entrega en octubre, que todavía se toman como referencia, bajaron 11 centavos y cerraron en 2,58 dólares el galón, y los de gasóleo para calefacción descendieron 6 centavos y terminaron en 2,64 dólares el galón.

Finalmente, **los contratos de gas natural** para entrega en noviembre, los de más próximo vencimiento, bajaron este martes 3 centavos y cerraron la jornada en 4,12 dólares por cada mil pies cúbicos.

Portafolio

Este año estará listo el oleoducto entre Colombia y Ecuador

<http://www.portafolio.co/negocios/oleoducto-frontera-colombia-ecuador>

El ducto abaratará los costos de transporte del crudo del Putumayo. Tendrá una capacidad máxima para transportar 5 mil barriles de petróleo por día y reducirá el costo de transporte en 18 dólares.

Antes de finalizar el 2015 estaría terminado el oleoducto que conectará a los campos petroleros del Putumayo con Ecuador, para llevar crudo hasta Puerto Esmeraldas, que está ubicado sobre el océano Pacífico.

Amerisur Resources, que es la empresa británica encargada del proyecto, aseguró que el proyecto mejorará las relaciones entre ambos países y, sobretudo, reducirá los costos de transporte.

El oleoducto irá por debajo del río Putumayo y, a plena capacidad, será capaz de bombear 50 mil barriles por día y reducir los costos de transporte de Amerisur a 5 dólares por barril, un rubro que hoy le cuesta a la petrolera 23 dólares por barril.

El tubo también reducirá el número de camiones que obstruyen los caminos y las aldeas en la región amazónica, un bastión de las Fuerzas Armadas Revolucionarias de Colombia (Farc).

“El oleoducto es una negociación compleja, pero es parte de la forma en que Colombia y Ecuador están cambiando”, dijo el presidente de Amerisur, Giles Clarke, en una entrevista en Londres. “Los políticos quieren una cooperación transfronteriza. La gente en las ciudades está harta de los camiones que bloquean las carreteras”.

El proyecto será el primero en operar bajo un reciente tratado colombo-ecuadoriano sobre el comercio, dijo Clarke, que los presidentes Rafael Correa y Juan Santos ven como esencial para mejorar las relaciones entre los dos países.

Un oleoducto existente, que envía crudo desde el área de producción a la costa del Pacífico de Colombia, ha sido atacado varias veces por las Farc este año, elevando los costos para los productores.

La única opción de las empresas de la zona de transportar el crudo hacia Ecuador es mediante carrotaques, lo que implica sobrecostos para las petroleras que operan en el sector.

De acuerdo con el más reciente reporte de Amerisur la capacidad de producción estimada en los campos petroleros se estima en más de 10 mil barriles por día, pero se ve limitada por las pocas rutas de exportación disponibles para la empresa en la actualidad.



Para este mes, el precio de referencia de la gasolina sube \$21

http://www.larepublica.co/para-este-mes-el-precio-de-referencia-de-la-gasolina-sube-21_175351

El ministerio de Minas y Energía dio a conocer que en la capital del país, el precio de referencia del galón de gasolina tendrá un incremento de \$21 para este mes, llegando a \$8.748 por galón, mientras que el del Acpm será de \$8.459 por galón, es decir, se incrementará en \$57 con respecto a septiembre.

De acuerdo con el comunicado emitido por la cartera, “la variación en el Acpm se debe al aumento en el precio del biodiesel, el cual ha presentado un comportamiento con alta volatilidad y niveles más elevados que los demás combustibles”.

Así quedarán los precios de los combustibles para el resto de ciudades del país:

	Gasolina	ACPM
Bogotá	8.748,15	8.458,64
Cartagena	8.537,85	8.234,14
Barranquilla	8.576,96	8.260,85
Santa Marta	8.676,96	8.360,85
Montería	8.787,85	8.484,14
Sincelejo	8.737,85	8.434,14
Villavicencio	8.848,15	8.558,64
Pasto	5.916,19	5.973,96
Tunja	8.882,15	8.592,64
Bucaramanga	8.573,19	8.306,07
Medellín	8.696,91	8.488,95
Cali	8.748,95	8.573,17
Pereira	8.723,18	8.531,52

Manizales	8.724,21	8.523,89
Armenia	8.783,18	8.631,52
Ibagué	8.702,38	8.479,23
Neiva	8.774,27	8.544,84

EL TIEMPO

Sin gas no convencional se sacrificarían 25 años de reservas: Naturgás

<http://www.eltiempo.com/economia/empresas/eduardo-pizano-presidente-de-naturgas-en-entrevista-con-el-tiempo/14612235>

Eduardo Pizano, presidente del gremio, dice que en 5 países de Europa no se permite el 'fracking'.

Mientras las autoridades energéticas y analistas debaten por la entrada del país en la exploración y futura explotación de petróleo y gas provenientes de fuentes no convencionales, a través de la estimulación hidráulica (fracking), el sector del gas natural advierte que no hay que despreciar estas fuentes, dados su potencial y la declinación proyectada en La Guajira, que abastece a la Costa y parte del interior.

El presidente de la Asociación Colombiana del Gas Natural (Naturgás), Eduardo Pizano, señala que hay que decir las cosas como son y que actualmente en 25 países de Europa esta tecnología es permitida, y solo en cinco está prohibida o se ha declarado una moratoria.

¿Le preocupa que solo hay gas hasta el 2020?

Hay una sensación de desabastecimiento por las declaraciones del viceministro Orlando Cabrales. La realidad es que en la resolución 72472 del 2013 del Ministerio de Minas y Energía, el índice de abastecimiento es de 15,7 años, con reservas de 5,98 terapies cúbicos, lo que indica que hay suficiente gas en condiciones normales de suministro.

¿Inciden las exportaciones?

El promedio histórico a Venezuela fue de 200 millones de pies cúbicos mensuales. A partir de este año se bajó a 80 millones, y el primer semestre del 2015 van a ser 50 millones.

¿Qué perspectivas hay para La Guajira, que es el gran productor?

Este año ha producido 533 millones de pies cúbicos/día y en el 2021 estará en 200 millones de pies cúbicos. Se va a reemplazar con los campos nuevos en Sucre y los del interior del país. Estas reservas nuevas no se han incorporado porque no hay transporte.

¿Es preocupante?

En el centro tenemos 100 millones de pies cúbicos sin colocar y no hay problema. Pero en la Costa norte, con la caída de La Guajira, si no incorporamos campos de Sucre como

Bonga, Mamey, Nelson y Guama, tenemos problemas y estamos muy justos en Barranquilla y Cartagena, porque, paralelo a esto, la Refinería de Cartagena entra en operación y va a demandar 90 millones de pies cúbicos diarios de gas. Vamos a tener una estrechez en la Costa durante los próximos dos años, pero no faltará el gas.

¿Las medidas de la Creg garantizan que se tendrá transporte?

El gasoducto que va de Sincelejo a Cartagena es de 60 millones de pies cúbicos y la idea es subirlo a 120 millones de pies cúbicos. Está pendiente la licencia ambiental, para la cual ya se presentó el estudio de impacto ambiental.

¿Cómo respaldar la Costa?

Ya inició un proceso para darle 30 millones de pies cúbicos diarios al gasoducto que viene desde los Llanos, sube por los santanderes y cae a Vasconia, en el Magdalena Medio, donde conecta con el que viene de La Guajira y va al Huila. Con esto, parte del gas que se manda de La Guajira al interior baja para atender estos mercados con gases de Cusiana.

¿Qué hacer mientras tanto?

La Creg expidió una resolución para manejar unos excedentes. Se le pidió dar prioridad a estos sectores, porque hay unas térmicas que están consumiendo gas, pese a que dijeron que para el cargo por confiabilidad iban a generar energía con combustibles líquidos. El ACPM les vale 18 dólares, mientras el gas les cuesta cinco dólares, y si se van a una subasta nos disparan el precio del gas, matando a los industriales de la Costa.

Pero la Creg busca lo más eficiente para el usuario...

Estas plantas están listas para entrar gracias al cargo que les pagamos en la factura eléctrica cada mes. No se les puede dar lo mejor de todos los mundos. ¿Si generan a cinco dólares por qué van a cobrar a 380 pesos el kilovatio y no a 120 pesos?

¿Qué térmicas son?

Tebesa no tiene contratos, mientras Gecelca y Celsia sí. Termosierra, en el Magdalena Medio, también tiene su cargo con líquidos. El riesgo es entre octubre y febrero, con el fenómeno del Niño. Le quieren echar mano al gas y le dijimos a la Creg que se le dé prioridad a la industria.

Potencial que no se puede desaprovechar

¿Se desarrollará rápido el gas no convencional?

En Colombia se va a hacer esta exploración entre Barrancabermeja (Santander) y Aguachica (Cesar). Allí están las rocas grandes que tiene Colombia (formación La Luna) con un potencial salvaje, que ya sabemos, y que está perforado en pozos estratigráficos (de conocimiento).

Por ejemplo, uno de los pozos que perforó Canacol hace un año duró incendiado un año, por el volumen de gas que tenía, sin ni siquiera estimularlo.

¿Qué se sacrificaría si no se hiciera la exploración?

Al mirar las proyecciones de la Upme sobre no convencionales, si se sacrificara este potencial nos quedaríamos sin la tercera parte de las reservas actuales en un escenario conservador, equivalente a cinco años de autosuficiencia. Bajo un escenario de abundancia, estaríamos sacrificando 25 años de autosuficiencia, pues se han estimado 10 billones de pies cúbicos de gas de estas fuentes.

Pero ya hay quienes piden una moratoria...

Hay que poner las cosas en su contexto. Se dice que Bulgaria, República Checa, Luxemburgo, Holanda y Francia no lo permiten. La gran mentira es que Alemania no lo permite. Actualmente en Europa está autorizado en 25 países, mientras en Estados Unidos la mayoría de los estados lo permiten; en California sí está permitido, al igual que en Pensilvania.

Además se habla de efectos en consumo de agua y riesgos geológicos...

En el Magdalena Medio, Barrancabermeja es una provincia petrolera desde hace 100 años. No es un páramo donde hay un nacedero de agua, sino el sitio donde pasan todas las aguas de Colombia, como lo es el río Magdalena. Estaríamos perdiendo reservas de 5 años o de 25 años si sacrificamos esto.

Dinero

Pacific subió en BVC tras declaraciones de su CEO

<http://www.dinero.com/inversionistas/articulo/cierre-mercado-accionario-colombia-del-29-septiembre-2014/201507>

Ronald Pantin, CEO de la petrolera canadiense, señaló el viernes anterior que el Grupo Alfa de México podría adquirir la petrolera siempre y cuando los accionistas avalaran dicha decisión.

El cierre de la Bolsa de Valores de Colombia, BVC, en la jornada de este lunes estuvo marcado por una baja negociación, cerca de \$115 mil millones. El principal indicador del mercado local, Colcap, culminó la sesión con un leve aumento del 0,03% a 1.678 puntos.

Explica el equipo de analistas de Valora Inversiones que el activo de Pacific Rubiales lideró los incrementos en la BVC dado que el viernes anterior el CEO de la petrolera, Ronald Pantin, manifestó que la posibilidad de que el Grupo Alfa de México existía pero que dependía de la aprobación de los accionistas, así mismo hizo mención a la posibilidad de que la empresa tenga una tasa de salida de producción diaria de 700 mil barriles dentro de pocos años.

De otra parte la firma resaltó el comportamiento de la acción de Preferencial Grupo Aval que cayó 1,76% a \$1.395. Resaltan que las emana anterior se mantuvo el precio de la



acción ante los rumores de un posible aumento de la participación del activo en índices como el Ftse y Msci.

Avianca por su parte registró caída de su acción en BVC y su ADR en Estados Unidos, en el caso del ADR se redujo a US\$13.58, recuerdan desde Valora que el precio de emisión de dichos papeles fue de US\$14.00 aproximadamente. En el mercado local la acción perdió 2,67% y cerró en \$3.470. El nerviosismo de los inversionistas con respecto a este papel está relacionado con los temores en cuanto al posible impago de Venezuela a la aerolínea, el cual debería concretarse el ocho de octubre, explica Valora Inversiones.

Finalmente destacan desde la firma que los mercados latinoamericanos están pendientes de qué sucederá en Brasil en las elecciones presidenciales. El fin de semana se conoció que Dilma Rousseff repuntó en las encuestas y que Marina Silva redujo su intención de voto, hecho que provocó una caída de 4,5% en el Bovespa y de 10,98% en la acción de Petrobras.