

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Julio 31 de 2015

- **Ecopetrol anuncia cierre temporal de planta en Barrancabermeja**
- **Ecopetrol realiza primera venta de dos millones de barriles de crudo a Japón**
- **Wall Street abre a la baja por desalentadores resultados empresariales de petroleras**
- **La meta de exploración ha caído cerca de 56%, producto de la caída del petróleo**
- **Técnicas Reunidas sella la adjudicación de la mayor refinería de Oriente Medio**



Ecopetrol anuncia cierre temporal de planta en Barrancabermeja

<http://www.wradio.com.co/noticias/regionales/8203ecopetrol-anuncia-cierre-temporal-de-planta-en-barrancabermeja/20150730/nota/2873729.aspx>

La planta U200 depura el 35% de los crudos pesados que procesa las instalaciones de Ecopetrol en Barrancabermeja.

Ecopetrol anunció que por razones de mantenimiento, a partir del sábado 1 de agosto, se suspenderá durante un mes sus operaciones en la planta U200.

Las obras comprenden cambio de 90 toneladas de tubería, cableado, sistema de control de la unidad y el mantenimiento de siete torres.

Esta actividad no afectará el suministro de gasolina o Acpm, así lo aseguró la estatal petrolera.

Fuente: La W Radio

Ecopetrol realiza primera venta de dos millones de barriles de crudo a Japón

http://www.larepublica.co/ecopetrol-realiza-primer-venta-de-dos-millones-de-barriles-de-crudo-jap%C3%B3n_283651

En línea con su estrategia de diversificar el destino para sus productos y aumentar la presencia en el mercado asiático, Ecopetrol hará su primer embarque de crudo a Japón, luego de cerrar una negociación con la compañía japonesa JX Nippon que adquirió 2 millones de crudo Castilla (pesado) para abastecer su sistema de refinación.

Según informó la compañía, el cargamento será despachado desde el puerto de Coveñas en la segunda quincena de agosto y deberá llegar aproximadamente 45 días después al Puerto Kiire, en el sur de Japón.

La compañía japonesa JX Nippon es una petrolera que pertenece al grupo JX Holdings, que se dedica a la refinación y comercialización de petróleo y productos petroquímicos, lo mismo que a la importación y venta de gas y carbón, el suministro de electricidad y la manufactura y comercialización de celdas de energía solar y baterías de almacenamiento.

Para Ecopetrol llegar al mercado japonés es una gran oportunidad ya que esta exportación puede abrir la puerta a un futuro acuerdo constante para proveer crudo pesado de manera directa al grupo JX Holdings. Más cuando este tiene una alta demanda porque cuenta con una capacidad de refinación de 1,25 millones de barriles por día en siete refinerías.

Para llegar a este acuerdo de compra, JX Nippon estuvo en conversaciones con Ecopetrol a lo largo del primer semestre de este. Esto se suma a la venta de ya hace un mes que la compañía realizó por un millón de barriles con destino a Corea del Sur.

Fuente: La República

Portafolio

Wall Street abre a la baja por desalentadores resultados empresariales de petroleras

<http://www.portafolio.co/internacional/wall-street-hoy-31-julio-2015>

La bolsa de Nueva York abrió sin rumbo claro y media hora después del inicio de contrataciones el Dow Jones, su principal indicador, bajaba un 0,27 % tras publicarse los resultados de dos gigantes petroleros que decepcionaron a los mercados.

Ese índice se dejaba a esta hora 47,13 puntos hasta 17.698,85 unidades, y el selectivo S&P 500 perdía un 0,08 % hasta 2.106,86 enteros, mientras que el índice compuesto del mercado Nasdaq avanzaba un leve 0,02 % hasta 5.129,70 unidades.

Tras unos primeros minutos de indecisión, los operadores en Wall Street se decantaban ahora por las ventas moderadas en dos de sus indicadores tras unos malos resultados trimestrales de Exxon Mobil y Chevron, golpeadas por la caída de los precios del crudo. Exxon Mobil ganó en el segundo trimestre del año 4.190 millones de dólares, un 52 % menos, y su facturación retrocedió hasta 74.113 millones, frente a los 111.208 millones que ingresó un año antes, y sus acciones caían con fuerza un 4,61 %.

Por su parte, los beneficios de Chevron se desplomaron 89 % entre abril y junio pasados hasta 571 millones, y sus ingresos bajaron en ese periodo hasta 40,457 millones, y sus acciones cedían un 4,47 %.

El sector energético en su conjunto caía un 0,96 % en la primera media hora de contrataciones en Wall Street, mientras que avanzaban el de materias primas (0,73 %), el sanitario (0,56 %), el industrial (0,35 %) y el financiero (0,06 %).

Además de las dos petroleras, entre los 30 valores del Dow Jones también bajaban Apple (-0,64 %), Goldman Sachs (-0,56 %), JPMorgan (-0,51 %), Visa (-0,43 %), Walmart (-0,32 %), Cisco Systems (-0,16 %) e Intel (-0,16 %).

Al otro lado de la tabla, la multinacional Coca-Cola (1,16 %) encabezaba las ganancias, por delante de UnitedHealth (0,90 %), Pfizer (0,76 %), Merck (0,55 %), Microsoft (0,49 %), General Electric (0,42 %), Travelers (0,36 %) y Boeing (0,31 %).

OTROS MERCADOS

El oro avanzaba a 1.096,6 dólares la onza, la rentabilidad de la deuda pública a 10 años cedía al 2,202 % y el dólar perdía ante el euro, que se cambiaba a 1,1091 dólares.

Fuente: Portafolio



La meta de exploración ha caído cerca de 56%, producto de la caída del petróleo

http://www.larepublica.co/la-meta-de-exploraci%C3%B3n-ha-ca%C3%ADdo-cerca-de-56-producto-de-la-ca%C3%ADda-del-petr%C3%B3leo_283751

La exploración continúa siendo la variable que más preocupa en materia de hidrocarburos en el país, aún más, cuando la meta que tiene la Agencia Nacional de Hidrocarburos (ANH) y el Gobierno ha disminuido cerca de 56% desde que empezó la caída del precio.

Según el informe que entregó la Asociación Colombiana del Petróleo, ACP, a principio del año, la meta de pozos para explorar era de 83. No obstante, el objetivo fue

rápidamente ajustada al nuevo panorama petrolero, y en mayo, el programa estipuló que ahora se esperaba conseguir la perforación de 62 pozos exploratorios.

Ahora, la situación parece no levantar cabeza, y las cifras no paran ahí, ya que a pesar de las fuertes medidas que ha instalado el MinMinas y la ANH para impulsar la cifra, en lo corrido del año solo se han explorado 15 pozos y según comentó Carlos Mantilla, vicepresidente de contratos de la ANH, en el conversatorio sobre renta petrolera de la Universidad América, es posible que solo se logren 36.

Es bueno recordar además que esta meta es 109% menor a la que se había programado en 2014 y los años anteriores, lo que deja el país cada vez más cerca de las puertas de una importación de crudo en un futuro cercano. De hecho, según comentó el exministro de Minas y Energía, Amylkar Acosta, de no cambiar los números la autosuficiencia se perdería en 2019. “Más aún cuando en los últimos años la reposición en los niveles de reservas solo se ha hecho en 14% por adición de nuevos recursos y el resto por nuevas técnicas”, dijo.

Frente al tema, el ministro de Minas y Energía, Tomás González Estrada, explicó que “el modelo colombiano no ha sido exitoso para generar reservas”, sin embargo, con las nuevas medidas que está impulsando la cartera, espera que esto cambie definitivamente. De hecho, según González, mucha exploración se pudo salvar, ya que varias empresas se han acogido a la medida de aplazamiento y “\$1 billón en inversión, destinado a la exploración de 20 pozos, será confirmado el próximo año”, dijo.

Finalmente, Mantilla también explicó que hay buenas perspectivas en los pozos offshore del Caribe ya que de encontrarse un buen hallazgo en Kronos seguramente se empezará pronto con la exploración de Calasú.

La opinión

Tomás González estrada

Ministro de minas y energía

“El modelo colombiano no ha sido exitoso para generar nuevas reservas pero con las medidas que hemos tomado la situación ha mejorado”.

Fuente: La República

Técnicas Reunidas sella la adjudicación de la mayor refinería de Oriente Medio

http://noticias.lainformacion.com/economia-negocios-y-finanzas/petroleo-y-gases-primarios/tecnicas-reunidas-sella-la-adijudicacion-de-la-mayor-refineria-de-oriente-medio_9Bhfo2ab7Omzgspq4vJA05/

Técnicas Reunidas ha sido seleccionada por la empresa Kuwait National Petroleum Company (KNPC) para la ejecución del proyecto de construcción de las unidades de proceso de la nueva refinería de Al-Zour, que será la refinería de mayor capacidad de Oriente Medio.

Técnicas Reunidas ha sido seleccionada por la empresa Kuwait National Petroleum Company (KNPC) para la ejecución del proyecto de construcción de las unidades de proceso de la nueva refinería de Al-Zour, que será la refinería de mayor capacidad de Oriente Medio.

En una nota remitida a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV), la compañía explica que el contrato ha sido adjudicado bajo la modalidad llave en mano al consorcio internacional liderado por Técnicas Reunidas, la china Sinopec Engineering Group y la surcoreana Hanwha Engineering and Construction por un importe aproximado de 4.100 millones de dólares (3.700 millones de euros) y una duración de 45 meses.

Técnicas Reunidas es el socio mayoritario con un 50% de participación, por lo que le corresponde un importe superior a los 2.000 millones de dólares (1.800 millones de euros). El proyecto se desarrollará en las oficinas de Técnicas Reunidas en Madrid.

La nueva refinería, que supone una inversión total de 13.000 millones de dólares (11.700 millones de euros), tiene el objetivo de producir y suministrar productos derivados del petróleo con un contenido ultrabajo de azufre tanto para satisfacer su mercado doméstico como la demanda internacional.

El alcance del contrato de Técnicas Reunidas incluye la ingeniería, aprovisionamiento, construcción y puesta en marcha de las siguientes unidades de refino, que incluyen tres unidades de destilación de crudo (210.000 bpsd cada una).

También deberá poner en marcha tres unidades de desulfuración del residuo de crudo (110.000 bpsd cada una), tres unidades de hidrotratamiento de diésel (62.000 bpsd cada una), dos unidades de hidrotratamiento de nafta (18.200 bpsd cada una), dos unidades de hidrotratamiento de keroseno (53.000 bpsd cada una), unidad de gas saturado (8.500 bpsd) y unidad de enfriamiento de crudo pesado.

Este proyecto da continuidad a la experiencia de la compañía en Kuwait, donde está llevando a cabo otro importante proyecto de gas para KNPC, adjudicado recientemente y



que junto a esta adjudicación supone un total de 6.000 millones de dólares (5.400 millones) que la compañía española tendrá que gestionar en este país durante los próximos años.

Fuente: La Información. España