

EL SECTOR DEL GAS NATURAL EN LOS MEDIOS

Junio 04 de 2015

- **Solo 9 pozos petroleros se han perforado**
 - **Las nuevas plantas de energía**
 - **Eólica en Brasil: sector eólico pasó en un año de 2.877 MW a 5.833 MW**
 - **Industria del 'fracking' también rechaza ante la Opep un recorte de producción**
-

elnuevosiglo

Solo 9 pozos petroleros se han perforado

<http://www.elnuevosiglo.com.co/articulos/6-2015-solo-9-pozos-petroleros-se-han-perforado.html>

Junio 03 de 2015

El esfuerzo exploratorio del país ha sufrido una gran depresión y solo hasta mayo de este año se han perforado 9 pozos petroleros. De acuerdo con la Agencia Nacional de Hidrocarburos, ANH, seis de los pozos están produciendo y los otros tres están en fase de pruebas.

Si bien la anterior cifra es alentadora, todavía no evidencia una mejoría en el ámbito exploratorio. Además, la actual estrategia offshore planeada para la industria es lejana en su terminación e incierta en su recompensa.

Antes de la existencia de la ANH, se perforaban en el país un promedio de 14 pozos por año. Tras la creación de esta entidad y la reestructuración del sector, se pasó a perforar, entre 2003 y 2005, el doble de pozos.

Desde entonces, la actividad exploratoria aumentó en promedio un 50% cada año, hasta la crisis de precios de 2009, en la que el ritmo disminuyó un 25% (de 99 pozos por año se pasó a 75). Sin embargo, la gran inversión en exploración que se hizo entonces, causó una recuperación importante para la perforación colombiana, volviendo al ritmo de 50% de crecimiento, logrando perforar 112 pozos en 2010.

Frente a este escenario, y al hecho que los éxitos de los últimos diez años no han sido notorios en magnitud del recurso, se hace necesario replantear la estructura comercial del sector petrolero colombiano, lo cual genera nuevas oportunidades de mercado en el ámbito nacional e internacional, y lleva al sector a una diversificación operativa y de servicios.

Señala un informe sobre exploración, que aunque para 2011 y 2012 aumentaron los pozos perforados, el incremento fue marginalmente más pequeño.

Sin duda para 2013 y 2014 se empezó a ver una reducción en el movimiento exploratorio, en promedio de 14 por ciento.

En contraste con la exploración expresada como perforación de pozos en el territorio nacional, se puede apreciar que el Factor de Éxito Comercial (FEC) de los pozos perforados aumentó. Este indicador se entiende como el número de pozos productores como porcentaje del total de pozos perforados en ese año.

Así pues, se aprecia el grado de éxito histórico del esfuerzo exploratorio en el país. Antes de la formación de la ANH, el FEC tuvo un comportamiento muy volátil, descendiendo notablemente entre los años pares e impares.

La reestructuración del sector y de los contratos, sin embargo trajo un flujo de inversión y tecnología importante, mejorando no sólo las probabilidades, sino el factor de éxito en los años que le siguieron, oscilando este último alrededor de un promedio de 44% con muy baja volatilidad.

Durante la crisis de 2009, este grado de éxito se mantuvo y convenientemente para el posterior esfuerzo exploratorio hubo un incremento notable del FEC del 56%. A pesar de esto, los años de mayores utilidades y ganancias del sector estuvieron acompañados de una caída importante en el factor de éxito, llegando a un 28% en 2010 y recuperándose muy modestamente en 2012 y 2013.

Aun así, el peor choque sobre este indicador se dio en 2014, año que además de presenciar un reto considerable en los precios WTI mundiales, vio una caída del factor de éxito del 93% (pasando de 32% a 3%), lo que supone que de 113 pozos perforados en ese año, solo tres fueron productivos. Sumado a la confirmación de un horizonte de reservas de 6,5 años al actual ritmo de producción, el panorama de exploración y explotación no fue ameno para inicios de 2015.

Señala el análisis que los avances tecnológicos del último siglo han creado grandes oportunidades y ventajas para el sector de hidrocarburos. El aspecto de la exploración en el mercado para el hallazgo y posterior explotación del recurso, se ha visto beneficiado de tecnologías y metodologías geológicas importantes.

Sin embargo, a pesar de estos avances, el riesgo de la exploración (si bien ha disminuido) es aún considerable. Por ejemplo, las reservas probadas de un país que son la categoría de reservas de mayor certeza, tienen una probabilidad de no ser recuperadas del 10%, y al final del proceso es la perforación la que da certeza del estado del pozo.

En Colombia, durante los últimos 15 años, se ha dado un aumento importante en la perforación de pozos, lo cual refleja la situación histórica del sector y el valor que ha tenido este parámetro en el desarrollo de la industria.

Durante los últimos 15 años, se ha dado un aumento importante en la perforación de pozos.

Fuente: El Nuevo Siglo

EL ESPECTADOR

La palmicultura tiene potencial de 340 MW

Las nuevas plantas de energía

<http://www.elespectador.com/noticias/economia/nuevas-plantas-de-energia-articulo-564425>

Junio 03 de 2015

La UPME emitirá un concepto sobre autogeneradores que permitirá que la agroindustria de palma entregue energía eléctrica al sistema nacional.

La legislación vigente ha permitido que sectores como la palmicultura, cuya agroindustria se encuentra asentada en zonas de difícil suministro —como los Llanos y el suroccidente del país—, aprovechen los residuos de sus procesos para autogenerar energía. Luego de la extracción del aceite, quedan subproductos como tusas, fibra y biogás, que pueden ser quemados para que el vapor mueva un turbogenerador de energía eléctrica.

De las 62 plantas extractoras de aceite, hoy hay 40 autogenerando energía. Un caso de éxito como la planta de Manuelita Aceites y Energía en el Meta ha mostrado cómo con la autogeneración y el uso del biodiésel que producen del aceite de palma se puede reducir hasta en 80% las compras de combustibles y energía eléctrica. Según Juan M. Jaramillo, gerente de la compañía, esta es hoy autosuficiente y está lista para vender excedentes de su electricidad.

A pesar de que la ley 1715 de 2014 abrió la puerta para que esos autogeneradores puedan vender para el sistema nacional sus excedentes de energía, aún están a la espera, según la Federación Nacional de Cultivadores de Palma de Aceite (Fedepalma), de que la Unidad de Planeación Minero Energética (UPME) establezca los rangos según los cuales se define quién es un pequeño o un gran productor de energía eléctrica.

Según pudo conocer El Espectador, la UPME publicará en los próximos días el estudio que la normativa le ordenó realizar para definir dichos rangos. Una vez esté ese documento, el ministerio de Minas y Energía y la Comisión de Regulación de Energía y Gas podrán reglamentar el suministro de energía por parte de pequeños autogeneradores, para quienes la ley dice se deben entregar incentivos para que sean financieramente viables.

Por parte de Fedepalma, gremio que adelanta hoy la versión 43 de su congreso nacional, la expectativa es grande, pues se calcula que el sector tiene un potencial generador de 340 MW. “Es de una importancia muy alta. Es una potencia similar a lo que hoy tiene Urrá I. El país ahí cuenta con una despena de alternativas de generación de energía y es lo que

queremos capitalizar en favor de los territorios en que trabajamos”, dijo Jens Mesa, presidente de Fedepalma.

Durante el encuentro gremial, Luis Fernando Castro, presidente de Bancóldex, anunció que se adelantaron estudios en plantas en Nariño y Casanare para estructurar una línea de crédito para inversiones en autogeneración. “Esto se hizo para poder entender la factibilidad financiera y el tipo de inversiones que se quieren generar”. Según Castro, se quiso demostrar si en Tumaco, donde ha habido atentados en los últimos días que han afectado el suministro de energía, “los estimados de esas cuatro plantas pueden servir de contingencia para suministrar energía a todo el municipio”.

Fuente: El Espectador



Eólica en Brasil: sector eólico pasó en un año de 2.877 MW a 5.833 MW

<http://www.evwind.com/2015/06/03/brasil-duplico-en-un-ano-su-capacidad-eolica-de-2-877-mw-a-5-833-mw/>

Junio 03 de 2015

Según el Ministerio de Minas y Energía, la eólica aumentó de 2.877 MW a 5.833 MW desde abril 2014.

Brasil está invirtiendo más en energía eólica. La capacidad instalada de esta fuente aumentó un 103%, pasando de 2.877 MW (megavatios) a 5.833 MW entre abril de 2014 y 2015. Los datos son del Boletín Mensual del Sector Eléctrico.

Las cifras muestran un compromiso firme con las energías renovables y no contaminantes. Según el Ministerio de Minas y Energía, el crecimiento de la energía eólica fue muy por encima del incremento global en el sector eléctrico. En un año, la capacidad total de Brasil aumentó en un 6% (de 128.300 MW a 135,9 GW).

El movimiento favorable a la eólica continuó en 2015. De enero a abril de este año, esta fuente representó el 46% de la expansión total de la oferta de generación añadida al sistema de energía de Brasil.

La expansión de la capacidad instalada de todas las fuentes de generación alcanzó 1.975 MW y 474,3 kilómetros de líneas de transmisión. La energía eólica se destaca con la mayor contribución, equivalente a 910,9 MW. La energía hidroeléctrica representó el 655,4 MW y térmica ascendió a 408,7 MW.

El objetivo fijado por la Comisión de Seguimiento del Sector Eléctrico (CMSE) es de 6.400 MW de nueva generación se incrementó este año de todas las fuentes. El documento también muestra que la capacidad total instalada de generación de energía eléctrica en Brasil en abril alcanzó 135.900 MW.

Fuente: Reve



Industria del 'fracking' también rechaza ante la Opep un recorte de producción

http://www.larepublica.co/industria-del-fracking-tambi%C3%A9n-rechaza-ante-la-opep-un-recorte-de-producci%C3%B3n_262806

Junio 04 de 2015

La producción de crudo estadounidense en la última semana de mayo se elevó hasta los 9,59 millones de barriles al día, dejando atrás buena parte de las dudas sobre viabilidad que el 'fracking' había suscitado.

"¿Habrán zonas de 'shale oil' que dejen de ser rentables si los precios siguen cayendo?". "No", ha respondido contundentemente Ryan Lance, presidente de ConocoPhillips, bajando el micrófono un segundo después. Lance daba esta respuesta en un seminario de la Organización de Países Exportadores de Petróleo, paralelo a la cumbre que el cártel celebra esta semana.

ConocoPhillips es la mayor empresa mundial en exploración y prospección que, gracias al desarrollo de la perforación hidráulica, se ha convertido desde su sede en Houston (Texas) en la tercera mayor empresa energética de Estados Unidos.

Lance había defendido minutos antes el ajuste de costes del petróleo de esquisto, mucho mayor que el sufrido por la industria tradicional, hasta el punto de que "el punto de equilibrio se sitúa entre un 15% y un 30% por debajo de los niveles de 2013".

A su vez, la rentabilidad por cada pozo habría aumentado un 30%, de acuerdo con los cálculos realizados por ConocoPhillips en las formaciones petroleras de Eagle Ford, mientras que el tiempo necesario para realizar cada ciclo de inversión habría caído un 40% en los últimos dos años.

En este sentido, el presidente de ConocoPhillips espera que esta tendencia de creciente eficiencia se extienda durante la próxima década, de forma que la técnica lograría ser rentable, a pesar de que el precio del barril de crudo esté en caída.

De hecho, analistas independientes señalan que el precio marginal del 'fracking' podría marcar la cotización del crudo en los próximos años, pero otras técnicas no



convencionales (como la extracción a partir de arenas bituminosas) sí quedarían fuera de mercado.

Es más, Lance emplazó a la Opep a considerar qué pasaría si Estados Unidos levantara el veto a las exportaciones de petróleo, algo que "es una posibilidad real" de cara a los próximos años.

Hay un hecho, además, que respalda estas tesis. La producción de crudo estadounidense en la última semana de mayo se elevó hasta los 9,59 millones de barriles al día, de acuerdo con los datos que el departamento de Energía de Estados Unidos ha publicado hoy. Con este dato, la oferta en EE.UU. se eleva en 230.000 barriles en las últimas dos semanas, dejando atrás buena parte de las dudas sobre viabilidad que el 'fracking' había suscitado en las últimas semanas.

Fuente: La República