



Newsletter



aevecar

Agrupación Española de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles

Noticias

Boletín N°1450

23 de diciembre de 2015

- Normativa fomento uso de biocarburantes
- Boletín Estadístico de Hidrocarburos, octubre 2015
- OPEP espera que el crudo suba de forma gradual hasta 80 dólares en 2020
- Golpe del gas a los hidrocarburos
- Industria fija los servicios mínimos ante las huelgas de Repsol Butano
- Los precios industriales bajan el 2,6% en noviembre
- YPFB comienza nueva perforación en busca de gas natural



Normativa fomento uso de biocarburantes



Orden IET/2786/2015, de 17 de diciembre, por la que se modifica la Orden ITC/2877/2008, de 9 de octubre, por la que se establece un mecanismo de fomento del uso de biocarburantes y otros combustibles renovables con fines de transporte.

- [PDF \(BOE-A-2015-14024\)](#)

FUENTE: AGAVECAR

[Volver a los titulares](#)



Boletín Estadístico de Hidrocarburos, octubre 2015



La Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (CORES) ha publicado el Boletín Estadístico de Hidrocarburos mensual de octubre de 2015 (nº215).

El Boletín Estadístico de Hidrocarburos se publica junto con un fichero Excel en el que se incluyen las tablas recogidas en el informe.

[Puede descargar el documento PDF en este enlace](#)

[Puede descargar el documento EXCEL en este enlace](#)

FUENTE: CORES



OPEP espera que el crudo suba de forma gradual hasta 80 dólares en 2020

La OPEP calcula que el precio del petróleo comenzará a recuperarse tras el brutal descenso sufrido este año, que lo ha situado en su valor más bajo en una década con poco más de 30 dólares por barril, e inicie una tendencia alcista que lo lleve hasta los 80 dólares en 2020 y los 160 en 2040.

Este cálculo, hecho público hoy por la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) en su informe "Previsiones Mundiales del Petróleo 2015", se hace previendo que la economía mundial crezca entre un 3,5 y un 3,7 anual en el periodo 2016-2020 y luego entre un 3,6 y un 3,3 en las dos décadas siguientes.

Las estimaciones de precio del grupo petrolero se refieren a su barril de referencia, una mezcla de doce calidades de crudo de sus Estados miembros, y es un valor nominal, es decir, sin incorporar la inflación.

"Este comportamiento refleja una gradual mejora en las condiciones del mercado cuando la creciente demanda y un crecimiento menor del previsto de la oferta 'No OPEP', elimine la actual sobreoferta y conduzca a un mercado más equilibrado. Esto, a su vez, respaldará los precios", estima la organización.

El "oro negro" de la OPEP cotizó ayer a 31,15 dólares y sigue una tendencia generalizada a la baja desde principios de octubre, lo que le ha llevado a acumular una depreciación del 36% desde entonces.

La caída de los precios se ha agudizado desde principios de diciembre, cuando los ministros de la OPEP no pudieron pactar un techo a su oferta conjunta de crudo pese al exceso de producción en el mercado.

Este exceso de oferta petrolera se produce en un momento en el que los países emergentes, especialmente China, han reducido sus previsiones de crecimiento y consumo de energía.

Además, se prevé que en los próximos meses se levanten las sanciones internacionales contra Irán por su programa nuclear, por lo que podrá aumentar su participación en los mercados de crudo.

Ante esta situación, los analistas de algunos bancos de inversión, como Goldman Sachs, no descartan que la actual oleada bajista pueda hundir la cotización del crudo hasta los 20 dólares.

Pero según el informe que la OPEP ha publicado hoy, el esperado aumento de los precios en los próximos años irá de la mano de una creciente demanda energética, especialmente en los países emergentes de Asia, como China e India.

"Mucho de este (crecimiento) seguirá estando concentrado en el mundo en desarrollo. Se espera que la industrialización, el aumento de la población y una expansión sin precedentes de la clase media constituirá el 63 por ciento del consumo total de energía global", indica la OPEP en su informe.

En ese escenario, los combustibles fósiles en general, y el petróleo en particular, seguirán siendo los

principales proveedores de energía.

Si en 2013 el gas, el carbón y el petróleo suministraron el 82 por ciento de toda la energía consumida, ese porcentaje se habrá reducido en 2040 al 78 por ciento.

En ese reparto futuro, el petróleo representará el 25,2 por ciento, cinco puntos menos que actualmente, mientras que el gas subirá casi seis, hasta el 27,9 por ciento.

La propia OPEP reconoce en su informe la relación entre esa dependencia de los combustibles fósiles con las emisiones responsables del calentamiento global del planeta.

Para atender ese problema, la OPEP destaca la importancia de la técnica llamada CCS (Carbon Capture Storage) que consiste en evitar que el CO₂ se escape a la atmósfera, recluyéndolo en almacenes geológico.

Las renovables, incluida la hidroeléctrica y la biomasa, representarían dentro de 25 años sólo el 16 por ciento de toda la energía consumida, según la OPEP.

La nuclear crecería hasta el año 2040 desde el 4,9 hasta el 5,9 por ciento.

En relación al petróleo, los cálculos de la OPEP es que el consumo pase de los 94,13 millones de barriles al día previsto para 2016 a 97,4 mbd en 2020 y, a más largo plazo, hasta 109,8 mbd en 2040.

Mientras que en los países más desarrollados e industrializados la tendencia a la larga es consumir menos "oro negro", en Asia la demanda crecerá sin pausa gracias a la sed de petróleo de gigantes como China y Asia.

Así, en 2040, los países en desarrollo de Asia quemarán el 36 por ciento de todo el petróleo, más que todas las naciones de la Organización para la Cooperación y el Desarrollo Económico, que reúne a los países más ricos del mundo.

FUENTE: EFECOM

[Volver a los titulares](#)



Golpe del gas a los hidrocarburos



El año que viene *Big Oil* se transformará en *Big Gas*. Royal Dutch Shell ya ha hecho la transición con la compra del peso pesado del gas BG por 70.000 millones de dólares (63.800 millones de euros). La carrera por el gas se acelerará en 2016.

Alrededor de la mitad de la producción de Shell es de gas, pero BG debería inclinar la balanza. La producción de la francesa Total fue de un 52% de gas el año pasado, frente al 35% en 2005. Mientras tanto, el grupo británico BP asegura que espera que el gas se expanda hasta un 60% de la producción a finales de la década, de alrededor de la mitad en que se encuentra hoy. Teniendo en cuenta los

proyectos comerciales actuales, la italiana Eni será, de entre las principales compañías, la que tendrá mayor proporción de gas en el 2025, según las previsiones de Wood Mackenzie.

Las empresas están haciendo una virtud de una necesidad. La mayor parte de las reservas mundiales de petróleo están retenidas en países de difícil acceso. Además, el gas es abundante, y los proyectos a gran escala tienden a ser a más largo plazo que los petroleros. También es relativamente limpio: produce alrededor de la mitad de las emisiones de carbono del carbón al generar energía.

Si desea continuar leyendo la noticia pinche [AQUI](#)

FUENTE: CINCO DÍAS

[Volver a los titulares](#)



Industria fija los servicios mínimos ante las huelgas de Repsol Butano



El Ministerio de Industria ha publicado hoy los servicios mínimos fijados ante las convocatorias de huelga de Repsol Butano para los próximos meses y que arrancan mañana.

Según publica hoy en el Boletín Oficial del Estado (BOE), la primera de las convocatorias de huelga arranca mañana a las 12 de la noche y se prolongará hasta el 11 de enero.

La segunda convocatoria va del 25 de enero al 15 de febrero y la tercera, del 21 de marzo al 4 de abril.

Industria, que detalla el personal mínimo por plantas y servicios, recuerda que, con carácter general, Repsol Butano garantizará "la prestación del servicio y mantendrá la disponibilidad y operatividad de todas sus instalaciones".

En este sentido, deberá "designar los retenes y brigadas necesarias para atender la corrección de defectos o anomalías y la reparación de averías que pudieran presentarse, asegurando en todo momento la seguridad de las personas y de las instalaciones afectas y la calidad del suministro".

Asimismo, recuerda que deberá mantener en operación las instalaciones necesarias para evitar interrupciones de suministro a clientes finales así como los servicios de atención al cliente en casos de urgencia y los sistemas de emergencia y seguridad de las instalaciones.

- Orden IET/2798/2015, de 22 de diciembre, por la que se establecen los servicios mínimos a aplicar por Repsol Butano, SA, ante la convocatoria de huelga prevista para los siguientes periodos: del 24 de diciembre de 2015 al 11 de enero de 2016, del 25 de enero al 15 de febrero de 2016 y del 21 de marzo al 4 de abril de 2016.
 - [PDF \(BOE-A-2015-14067 - 3 págs. - 168 KB\)](#)

FUENTE: EFECOM



Los precios industriales bajan el 2,6% en noviembre

La tasa anual del índice de precios industriales (IPRI) bajó el 2,6% en noviembre, un punto por encima de la registrada en octubre, según los datos publicados hoy por el Instituto Nacional de Estadística (INE).

Por destino económico de los bienes, los sectores industriales con mayor influencia en esta subida fueron energía, cuya tasa subió cuatro puntos hasta el -9,4%, y bienes de equipo, que aumentó su tasa anual tres décimas hasta el 1,1%.

Destacan también la bajada de las tasas de bienes de consumo no duradero, que descendió cuatro décimas su variación anual hasta el 0,9% a causa, fundamentalmente, de la bajada de los precios de la Fabricación de aceites y grasas vegetales y animales, frente a la subida registrada en noviembre de 2014.

También cayó la de los bienes intermedios, con una variación anual del -1,7%, dos décimas por debajo de la registrada en octubre, consecuencia de la disminución de los precios de la fabricación de productos básicos de hierro, acero y ferroaleaciones, mayor que la registrada el año pasado.

La tasa de variación anual del índice general sin energía descendió dos décimas hasta el -0,2%, con lo que disminuye su diferencia con la del IPRI general, situándose casi dos puntos y medio por encima de ella.

Asimismo, en noviembre los precios industriales registraron una variación mensual negativa del 0,2%.

Por destino económico de los bienes, entre los sectores industriales que tuvieron repercusión mensual negativa en el índice general destacaron el de bienes intermedios, cuya variación mensual del -0,6%, y el de bienes de consumo no duradero, con una tasa del -0,3%.

Con repercusión positiva destacaron el sector de la energía, que situó su tasa en el 0,3%, y el de bienes de equipo, con una variación del 0,1%.

La tasa anual del IPRI aumentó en todas las comunidades autónomas.

Las mayores subidas se produjeron en Canarias (-8,4%) y Baleares (1,4%), cuyas tasas aumentaron 5,1 y 5 puntos, respectivamente.

Extremadura registró la menor subida de su tasa anual, que se situó en el -0,8%, una décima más que en octubre.

FUENTE: EFECOM



YPFB comienza nueva perforación en busca de gas natural

La petrolera estatal boliviana YPFB comenzó ayer a perforar con equipo propio un nuevo pozo, el Itaguazurenda (ITG-X3), en el departamento de Santa Cruz (este), en un acto al que asistió el presidente del país, Evo Morales.

Morales destacó que, si se encuentran hidrocarburos en ese pozo, se perforarán cuatro más, con el objetivo de alcanzar en esa zona una producción de 20 millones de metros cúbicos diarios de gas.

El mandatario también subrayó la importancia de que Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB) posea tres equipos de perforación propios y tenga previsto comprar otro tres en 2016.

Según el Gobierno, durante la época de privatización, antes de ese año, YPFB poseía unos 17 equipos de perforación que fueron vendidos a empresas privadas a precios de "regalo".

Bolivia produce actualmente alrededor de 62 millones de metros cúbicos diarios de gas natural, de los que la mitad son exportados a Brasil y unos 16 millones al mercado de Argentina.

El ministro boliviano de Hidrocarburos, Luis Alberto Sánchez, dijo que si el campo Itaguazurenda es exitoso el Estado recibirá en veinte años una renta petrolera de 556 millones de dólares.

Los resultados de la perforación se conocerán en 85 días.

La última certificación internacional de reservas probadas en Bolivia, comunicada a mediados de 2014, estableció que el país tiene 10,45 billones de pies cúbicos de gas natural, que al ritmo actual de consumo alcanzarían hasta el 2023.

No obstante, el Gobierno boliviano ha señalado durante este año las reservas aumentaron en 1,5 billones de pies cúbicos gracias a nuevos descubrimientos producidos en el marco de la intensa campaña de exploración que encara.

FUENTE: EFECOM





Contacto aevecar



Versión para imprimir

Plaza Ciudad de Viena, 9 / 28040 Madrid

Teléfonos: 91 534 79 37 / 91 534 77 53 • Fax: 91 534 75 29 • www.aevecar.com

El Boletín de noticias es propiedad de la Agrupación Andaluza de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles, **AGAVECAR**, y no puede ser reproducido total o parcialmente sin consentimiento escrito de Agavecar.

Le informamos que la Agrupación Andaluza de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles (**AGAVECAR**) cumple con la Ley Orgánica 15/1999 de 13 de diciembre, de Protección de datos de Carácter Personal, y está registrada en el Registro General de la Agencia de Protección de Datos. Usted tiene derecho a solicitar información sobre los datos incorporados a nuestros archivos relativos a su persona. Asimismo, tiene derecho a solicitar la rectificación y cancelación de los mismos. En este último caso **AGAVECAR** borrará automáticamente todos los datos. Puede ejercer estos derechos en info@agavecar.com



Aviso jurídico

