



Newsletter



aevecar

Agrupación Española de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles

Noticias

Boletín N°1492

4 de marzo de 2016

- 🔊 PP quiere que las EESS que abren en horario nocturno tengan personal
- 🔊 Las salidas de carburantes y querosenos desde CLH crecen en febrero
- 🔊 Petronor gana 197,7 millones en 2015 tras dos años de pérdidas
- 🔊 El precio del barril OPEP se mantiene estable a 31,61 dólares
- 🔊 Exxon Mobil dice que el petróleo de esquisto ya no es rentable
- 🔊 CE da luz verde acuerdo entre Grecia y TAP nuevo gasoducto a Europa



PP quiere que las EESS que abren en horario nocturno tengan personal



El PP llevará al Pleno de la Asamblea del 10 de marzo una Proposición No de Ley (PNL) por medio de la cual las gasolineras que abren en horario nocturno tengan personal "en favor de los derechos de los consumidores".

Así lo ha detallado el portavoz del Grupo Popular en la Asamblea de Madrid, Enrique Ossorio, durante la rueda de prensa posterior a la Junta de Gobierno.

El diputado popular detallado que "siempre debe haber un responsable en las gasolineras que preste servicios a los ciudadanos". "Es importante garantizar el derecho de los consumidores especialmente en materia de seguridad", ha señalado.

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

FUENTE: EL ECONOMISTA

[Volver a los titulares](#)



Las salidas de carburantes y querosenos desde CLH crecen en febrero



Las salidas de carburantes de automoción desde las instalaciones del Grupo CLH ascendieron a más de 2 millones de metros cúbicos y se incrementaron un 2,2% en febrero de 2016, una vez corregido el efecto calendario. Por productos, las gasolinas aumentaron un 4,6% y el gasóleo de automoción creció un 1,7%, en comparación con el mismo mes del año anterior.

En cuanto al total de gasóleos (A+B+C), las salidas superaron 2,3 millones de metros cúbicos, un 2,8% menos que en el mismo periodo de 2015. Este descenso está motivado por la bajada del consumo del gasóleo de calefacción debido a las altas temperaturas de este invierno.

Por su parte, las salidas de querosenos ascendieron a más de 347.000 metros cúbicos, lo que representa una subida del 8,5% respecto al mismo mes del año pasado.

En su conjunto, las salidas totales de productos petrolíferos desde las instalaciones de la compañía al mercado español superaron los 3 millones de metros cúbicos, un 0,8% menos que la cifra registrada en febrero del año anterior.

Esta información está recogida en el indicador adelantado de salidas de productos petrolíferos al mercado español, que el Grupo CLH publica mensualmente en su página web.

FUENTE: CLH

[Volver a los titulares](#)



Petronor gana 197,7 millones en 2015 tras dos años de pérdidas



La compañía petrolífera Petronor ganó 197,7 millones de euros netos en 2015, con lo que dejó atrás dos años de pérdidas de 65,5 millones en 2014 y de 87 millones en 2013, ha informado hoy la firma vizcaína.

El beneficio bruto, antes de impuestos, fue de 249,2 millones de euros, frente a los 115 millones de pérdidas brutas del año 2014

La empresa de refinado y comercialización de carburantes propiedad de Repsol (85,9%) y Kutxabank (14%) ha superado dos años muy complicados por la caída en picado del precio del petróleo, que le generó en 2014 unas pérdidas patrimoniales de 131 millones de euros por la devaluación del crudo almacenado en sus depósitos a la espera del refino.

El año pasado todavía sufrió esta pérdida patrimonial por la depreciación del petróleo almacenado, de 65,9 millones de euros, pero la ha compensado con la mejora de los márgenes en su actividad de refino y la eficacia ganada tras las fuertes inversiones de los últimos años en la planta de Muskiz.

Ello le ha llevado a tener un resultado de explotación de 303,3 millones de euros -sin contar este efecto patrimonial de 65,9 millones-, frente al resultado negativo de 7,5 millones sufrido en 2014.

El resultado operativo corriente se queda en 237,4 millones contando los 65,9 millones devaluados. El año 2014, el resultado operativo corriente fue de 139 millones de pérdidas.

Al resultado operativo se le añade este año un resultado financiero positivo de 11,8 millones -éste sí ha bajado respecto a los 24,3 millones del año 2014-, lo que sumado lleva al beneficio bruto citado de 249,2 millones.



El precio del barril OPEP se mantiene estable a 31,61 dólares

El barril de referencia de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) cotizó el jueves a 31,61 dólares, sin apenas cambios respecto al precio de la jornada anterior, informó hoy en Viena el grupo petrolero.

Con esa cotización, el "oro negro" de la OPEP se depreció apenas un 0,1 por ciento sobre el valor anterior y se mantiene estable por tercera jornada consecutiva.

En lo que va de año, el crudo OPEP acumula un precio medio de 27,91 dólares, un 43 por ciento menos que en 2015.

FUENTE: EFECOM



Exxon Mobil dice que el petróleo de esquisto ya no es rentable

El consejero delegado de la petrolera estadounidense Exxon Mobil, Rex Tillerson, afirmó hoy que con los actuales precios no tiene sentido invertir en la extracción de petróleo de esquisto.

"No vamos a hacerlo (invertir en extracción de petróleo de esquisto) porque creemos que nuestros recursos son mucho más valiosos", afirmó el máximo ejecutivo de la mayor petrolera del país en una entrevista al canal de televisión financiero CNBC.

Tillerson explicó que en la actualidad cada barril que extraen de la cuenca de Permian, en los estados de Texas y Nueva México, cuesta 10 dólares, mientras que en la cuenca de Bakken, en los estados de Montana y Dakota del Norte, cuesta 11 dólares.

"Cuando el barril está a 40 dólares, especialmente en el caso de las empresas que solo se dedican a esto (la extracción de petróleo de esquisto o crudo "shale"), es una oportunidad que no pueden dejar pasar",

explicó el consejero delegado en la misma entrevista.

Preguntado por los bruscos movimientos de precios que se están dando en los mercados de materias primas, Tillerson vaticinó que "seguirá habiendo algo de volatilidad" pero confió en que poco a poco el rebote sea "en un rango más reducido".

El ejecutivo afirmó que en la actualidad sigue habiendo una "gran incertidumbre" en el mundo, especialmente en zonas como Oriente Medio, pero subrayó que la energía sigue siendo la "savia vital" del crecimiento económico.

"El riesgo geopolítico es un modo de vida para nosotros, así lo ha sido durante toda mi carrera (...). Hemos pasado por guerras, por revoluciones, nos han echado de algunos países y hemos vuelto a otros", subrayó.

Y en cuanto a Irán, con su inminente regreso a los mercados tras el fin de las sanciones de la comunidad internacional, el consejero delegado de Exxon Mobil aseguró que estará "muy pendiente" de la evolución de los acontecimientos en ese país.

"Esperaremos a ver si se abren oportunidades de negocio para las empresas estadounidenses en Irán, y por supuesto vamos a tenerlo muy en cuenta porque es un país con enormes recursos", concluyó Tillerson.

FUENTE: EFECOM

[Volver a los titulares](#)



CE da luz verde acuerdo entre Grecia y TAP nuevo gasoducto a Europa



La Comisión Europea dio ayer luz verde al régimen fiscal específico del que se beneficiará durante 25 años el consorcio Transadriático (TAP) por un acuerdo cerrado con Grecia para la construcción del gasoducto que transportará a partir de 2020 gas desde Azerbaiyán a la UE a través de Grecia, Albania e Italia.

El Ejecutivo comunitario explicó en un comunicado que el pacto se ajusta a las normas de ayudas de Estado comunitarias.

En concreto, el acuerdo establece cómo TAP construirá y operará el gasoducto y define las obligaciones de las partes y las características del régimen fiscal especial que regirá a partir del comienzo de la actividad comercial.

TAP es la parte europea del Corredor Gasista del Sur, de más de 3.500 kilómetros, que atraviesa siete países y pretende conectar el mercado de la UE a nuevas fuentes de suministro de gas.

Con una capacidad inicial de 10.000 millones de metros cúbicos de gas al año, el gasoducto TAP

transportará gas desde el yacimiento Shah Deniz II en Azerbaiyán a la UE a partir de 2020.

El gasoducto TAP, aprobado en 2013, comenzará en la frontera griega y pasará por Albania hacia Italia bajo el mar Adriático.

El consorcio, con sede en Suiza, está compuesto por BP, SOCAR y Snam en un 20% y por Fluxys (19%), Enagás (16%) y Axpo (5%).

Invertirá en total 5.600 millones de euros durante cinco años en el proyecto, de los que 2.300 millones se quedarán en Grecia.

La CE ha analizado el acuerdo entre Grecia y el consorcio dado que el régimen fiscal especial podría dar al proyecto una ventaja económica sobre sus competidores, que no se benefician de una medida similar, por lo que implican ayudas de Estado.

El Ejecutivo comunitario ha analizado las directrices de 2014 sobre energía y protección medioambiental y ha concluido que la iniciativa contribuirá a la diversificación de fuentes de suministro y rutas energéticas, dado que traerá gas desde la región del mar Caspio y potencialmente Oriente Medio a la UE.

También sostiene que la competencia en los mercados gasísticos europeos aumentará gracias a los volúmenes de gas adicionales y la nueva ruta de suministro, y comprende que la construcción del gasoducto requiere una inversión importante por adelantado durante varios años antes de que el proyecto genere ingresos.

La iniciativa será financiada enteramente con inversiones privadas y generará ingresos en la parte griega solo de las tarifas pagadas por los clientes que transportan el gas en el gasoducto.

La CE determinó que el proyecto probablemente no se llevaría a cabo sin ayudas.

El régimen tributario especial incluye un mecanismo de ajuste que limita las ventajas máximas para TAP, de manera que, si las tasas fiscales griegas equivalentes aumentasen o bajasen más allá de un 20 %, este instrumento ajustaría la contribución fiscal del consorcio.

Por ello la ayuda se limitará a lo mínimo necesario, afirma la Comisión, que ha concluido que los beneficios del proyecto en términos de mayor competencia y seguridad en el suministro energético "superan cualquier posible distorsión" de la competencia por las ayudas de Estado.

FUENTE: EFECOM

[Volver a los titulares](#)



[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