



Newsletter



aeevecar

Agrupación Española de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles

Noticias

Boletín N°1789

11 de julio de 2017

- El ingeniero Miguel Martín Gutiérrez, nuevo director general de Petronor
- La inversión en energía bajó un 12% en 2016, su 2º año seguido de caída
- El precio del crudo OPEP retrocede un 0,75% hasta 44,77 dólares el barril
- El fracking no es el principal culpable del hundimiento del petróleo
- La producción de petróleo de Repsol baja un 3,1% en el segundo trimestre
- Istobal suministra equipos de lavado vehículos a la petrolera danesa OKQ8



El ingeniero Miguel Martín Gutiérrez, nuevo director general de Petronor

El ingeniero Miguel Martín Gutiérrez se incorporó ayer a Petronor como nuevo director general de la refinería, según ha informado la compañía en su página web.

Miguel Martín Gutiérrez accede a su nuevo cargo tras haber ejercido tres años como director general de la refinería del Grupo Repsol en La Pampilla (Perú).

Ingeniero industrial con especialidad en Electricidad, se integró en Repsol en 1990, donde ha desempeñado diferentes responsabilidades en refinerías del grupo.

El nuevo director general de Petronor también se ha dedicado a la labor docente en el Centro Superior de Formación de Repsol, antiguo Instituto Superior de la Energía.

FUENTE: EFECOM

[Volver a los titulares](#)



La inversión en energía bajó un 12% en 2016, su 2º año seguido de caída

El parón de nuevos proyectos petroleros y gasísticos por los bajos precios del barril de crudo influyeron en el descenso del 12% de la inversión mundial en el sector de la energía en 2016, por segundo año consecutivo.

En su informe anual sobre la inversión presentado hoy, la Agencia Internacional de la Energía (AIE) señaló que el volumen total de inversiones fue de 1,7 billones de dólares, lo que representa un 2,2% del producto interior bruto (PIB) global.

El dinero dedicado a la exploración y explotación de yacimientos de petróleo y gas se redujo el pasado año en un cuarto, con lo que en dos ejercicios la disminución acumulada fue del 38%.

En cualquier caso, esos hidrocarburos en 2016 todavía supusieron las dos quintas partes del volumen total de la inversión.

En la electricidad, el descenso se limitó al 1% para quedar en 718.000 millones de dólares, por el efecto del recorte en la generación, que no fue totalmente compensado por el alza en las redes.

La inversión en nuevas instalaciones de generación de electricidad con fuentes renovables bajó un 3% hasta 297.000 millones de dólares, lo que significa un 3% menos que cinco años antes, aunque las capacidades instaladas eran un 50% superiores, con una producción que se estima un 35% más elevada.

La explicación de esa aparente contradicción está en la reducción de los costes unitarios con las mejoras de las tecnologías solares y eólicas.

El dinero destinado a dispositivos de mejora de la eficiencia energética aumentó un 9% para representar 231.000 millones de euros, de la mano en particular de China que, según la AIE, en unos años podría superar a Europa, que hasta ahora ha sido el líder en este terreno.

Una buena parte de esas partidas (133.000 millones de dólares) se consagraron a reforzar la eficiencia de los edificios, que absorben un tercio del total de la energía consumida.

China se mantuvo como el primer país por la inversión en energía, ya que representó un 21% del total mundial, y lo más significativo de su evolución fue el hundimiento del 25% en nuevas centrales de carbón. Una muestra de que el país asiático se orienta cada vez más hacia la producción de electricidad con bajo nivel de emisiones de dióxido de carbono (CO₂) y a las medidas de eficiencia.

Estados Unidos se mantuvo en segunda posición, e incluso incrementó su peso relativo al 16%, y eso pese al fuerte descenso en la actividad de petróleo y gas.

A contracorriente de la tendencia general, India se reafirmó en su tercer puesto con un incremento del 7%. En Europa, la inversión disminuyó un 10%, sobre todo a causa de las renovables.

El director ejecutivo de la AIE, Fatih Birol, resaltó que en un contexto como el actual en el que la industria del petróleo y del gas se centra en proyectos a corto plazo, cobra mayor importancia que las políticas presten atención a las necesidades de aprovisionamiento a largo plazo.

Sobre todo porque, aún asumiendo "objetivos ambiciosos" en términos de mitigar el impacto sobre el calentamiento climático, la inversión en gas y petróleo "tendrá que aumentar respecto a su actual desplome".

De acuerdo con la agencia, los primeros indicios apuntan a que la inversión en gas y petróleo este año ha repuntado "modestamente", sobre todo de la mano de los yacimientos de esquistos en Estados Unidos (el tirón ahí es del 53 %).

FUENTE: EFECOM

[Volver a los titulares](#)



El precio del crudo OPEP retrocede un 0,75% hasta 44,77 dólares el barril



El precio del crudo de la OPEP ha iniciado la semana a la baja, al situarse el lunes en 44,77 dólares por barril, un 0,75% menos que el viernes, informó hoy el grupo petrolero con sede en Viena.

El barril de referencia de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) ha encadenado así cuatro descensos consecutivos, en medio de noticias sobre aumentos de los suministros en varias regiones.

Los mercados están atentos esta semana a las deliberaciones del Congreso Mundial del Petróleo, que hasta el jueves reúne en Estambul a 5.000 delegados de la industria y entidades gubernamentales, incluidos 500 directores ejecutivos de empresas y 50 ministros.

FUENTE: EFECOM

[Volver a los titulares](#)



El fracking no es el principal culpable del hundimiento del petróleo



En el verano de 2014, tanto el barril de petróleo West Texas (de referencia en EEUU) como el de Brent (de referencia en Europa) iniciaron lo que se puede denominar como el 'la gran recesión del petróleo'. Ambos barriles pasaron en año y medio de valer 100 dólares a caer a menos de 30 dólares. El auge del

fracking y del *shale* en en EEUU ha sido considerado como la principal causa de este derrumbamiento de los precios, sin embargo, otros factores han podido tener más peso en esta 'recesión' que todavía retiene al barril de ambos tipos de crudo por debajo de los 50 dólares.

Lutz Kilian, profesor de Economía de la Universidad de Michigan, defiende en el documento *How the Tight Oil Boom Has Changed Oil and Gasoline Markets* que la fuerte caída de los precios del petróleo desde julio de 2014 "es producto de una combinación de movimientos positivos por el lado de la oferta (producción), y de otros negativos por el lado de la demanda (consumo), asociados una inesperada reducción de la actividad económica global".

"Sería tentador pensar que la caída del precio del petróleo se debe principalmente al boom del *shale*, pero este no es el caso", destaca este economista experto en materias primas.

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

FUENTE: EL ECONOMISTA

[Volver a los titulares](#)



La producción de petróleo de Repsol baja un 3,1% en el segundo trimestre



Repsol tuvo una producción diaria de 676.000 barriles equivalentes de petróleo en el segundo trimestre del año, un 3,1% menos que en el mismo periodo de 2016 y un 2,6% menor que la del primer trimestre de 2017, por la venta de activos y el cese de actividad de un pozo en Noruega.

La petrolera ha informado en un hecho relevante a la Comisión Nacional del Mercado de Valores (CNMV) de sus estimaciones para el segundo trimestre de este año, previas a los resultados que presentará el próximo 27 de julio.

A pesar del descenso, la producción de Repsol en el segundo trimestre de 2017 está cercana a la previsión que la compañía hizo a comienzos de año, que era de 680.000 barriles equivalentes de petróleo al día.

La petrolera vio disminuir su producción en el segundo trimestre de 2017 un 3,1% con respecto al mismo periodo de 2016, en el que alcanzó los 697.000 barriles diarios, por la venta de activos que no estratégicos que efectuó durante 2016 y por el cese de la actividad de un pozo en Noruega.

El plan estratégico 2016-2020, que será actualizado en la primera mitad de 2018, tenía como objetivo una producción media de 700.000 barriles diarios.

La producción también se ha reducido en el segundo trimestre un 2,6 % con respecto al primero de este año, en que se alcanzaron los 693.000 barriles equivalentes de petróleo diarios, y está por debajo de los 690.200 barriles de media al día que Repsol produjo en el conjunto del año pasado.

Por su parte, el margen de refino en España se situó en el segundo trimestre del año en 6,2 dólares por barril, un 4,6% menos que en el mismo periodo de 2016, en que fue de 6,5 dólares, y un 12,7% menor al de los tres primeros meses de 2017, en que alcanzó los 7,1 dólares.

El descenso en el margen de refino se ha visto influido por las paradas periódicas programadas que han hecho las refinerías de Petronor en Muskiz (Vizcaya), A Coruña y Cartagena (Murcia), con las que Repsol ha completado todas las programadas para 2017, ya que este año ni las instalaciones de Tarragona ni las de Puertollano (Ciudad Real) tendrán paradas programadas.

De esta forma, en el segundo semestre esta circunstancia no afectará al margen de refino de Repsol, que tiene una previsión para el cierre de 2017 de 6,4 dólares por barril.

El precio medio del crudo Brent (de referencia en Europa) en el segundo trimestre del año ha sido de 49,6 dólares por barril, un 8,8% superior al del mismo periodo de 2016 y un 7,6% inferior al de los primeros tres meses del año en curso.

Por otra parte, el precio de referencia Henry Hub para el gas natural ha alcanzado los 3,2 dólares por MBtu (medida para el gas) en el segundo trimestre, un 60% más que en el mismo periodo de 2016 y un 3% menor que en el primer trimestre de 2017.

FUENTE: EFECOM

[Volver a los titulares](#) 

Istobal suministra equipos lavado de vehículos a la petrolera danesa OKQ8

La empresa valenciana Istobal, fabricante de máquinas de lavado de vehículos, proveerá durante tres años el suministro de equipos de lavado y productos químicos (tender) de OKQ8, una de las petroleras más importantes en Suecia y Dinamarca, han informado fuentes empresariales.

La compañía española, dedicada a soluciones de lavado y cuidado para la automoción, ya logró adjudicarse este suministro hace tres años y ahora OKQ8 vuelve a confiar en las máquinas y productos de lavado de ISTOBAL para equipar sus instalaciones en Dinamarca.

El tender incluye el suministro de puentes de lavado, además de otros complementos para las instalaciones como aspiradores y lava alfombrillas.

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