



Newsletter



**aevecar**

Agrupación Española de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles

## Noticias

**Boletín Nº1529**

9 de mayo de 2016

-  Licitaciones suministro combustibles
-  Recurso de inconstitucionalidad Ley fracking País Vasco
-  El litro de diésel supera el euro por litro por primera vez desde enero
-  Las salidas de productos petrolíferos desde CLH crecen un 3,3% en abril
-  Repsol obtiene un beneficio neto ajustado de 572 millones de euros
-  El precio que paga industria por energía sube 19% más que sus productos
-  Las reservas de petróleo en EEUU suben en 2,8 millones de barriles
-  Argelia producirá 45 millones de toneladas de derivados petróleo en 2024

## Licitaciones suministro combustibles

Resolución de 22 de abril de 2016 de la Agencia de Gestión Agraria y Pesquera de Andalucía por la que se anuncia la licitación pública para el acuerdo marco para el suministro de combustible de automoción del Parque Móvil de la Agencia de Gestión Agraria y Pesquera de Andalucía.

- [PDF \(BOE-B-2016-18680\)](#)

Anuncio de licitación de: Dirección General de Racionalización y Centralización de la Contratación. Objeto: Acuerdo Marco para la adopción de tipo de los suministros de combustibles en estaciones de servicio. Expediente: 02/16.

- [PDF \(BOE-B-2016-18665\)](#)

Anuncio del Consejo de Mallorca por el que se convoca licitación pública para el suministro de combustible para vehículos y maquinaria.

- [PDF \(BOE-B-2016-19336\)](#)

Anuncio del Ayuntamiento de La Línea de la Concepción por el que se formaliza el contrato administrativo del suministro de combustibles y derivados para vehículos municipales y autorizados por este Ayuntamiento por plazo de tres años prorrogable un año.

- [PDF \(BOE-B-2016-19351\)](#)

**FUENTE:** AGAVECAR





## Recurso de inconstitucionalidad Ley fracking País Vasco

Recurso de inconstitucionalidad nº 1941-2016, contra los artículos 2 (inciso "los hidratos de metano enterrados en el mar"), 3, 5, y 6 (inciso "así como la reposición de la situación alterada a su estado originario") y las disposiciones transitorias primera y segunda de la Ley de la Comunidad Autónoma del País Vasco 6/2015, de 30 de junio, de medidas adicionales de protección medioambiental para la extracción de hidrocarburos no convencionales y la fractura hidráulica o "fracking".

- [PDF \(BOE-A-2016-4311 - 1 pág. - 149 KB\)](#)

**FUENTE:** AGAVECAR

[Volver a los titulares](#)



## El litro de diésel supera el euro por litro por primera vez desde enero

El gasóleo de automoción costó la pasada semana una media de 1,004 euros el litro en las estaciones de servicio españolas, con lo que supera la barrera del euro por primera vez desde principios de año.

Según los datos publicados por el boletín petrolero europeo, el gasóleo se ha encarecido un 1,83% esta semana y acumula una subida del 2,87 % en el último mes.

Pese a ello, el precio del diésel es todavía un 0,2% inferior al de principios de año y cuesta un 12,85% menos que hace doce meses.

Por su parte, la gasolina ha repuntado un 1,04% en la semana, con lo que marca un nuevo máximo anual al costar una media de 1,164 euros el litro.

El precio de la gasolina ha subido así un 2,46% en el último mes y acumula un encarecimiento del 2,02% desde principios de año, aunque es todavía un 7,69% más barata que hace doce meses.

En cualquier caso, la gasolina y el gasóleo se encuentran todavía un 23,52% y un 30,52%, respectivamente, por debajo de los máximos históricos anotados en septiembre de 2012.

**FUENTE:** EFECOM

[Volver a los titulares](#)





## Las salidas de productos petrolíferos desde CLH crecen un 3,3% en abril

Las salidas de productos petrolíferos desde las instalaciones del Grupo CLH al mercado español durante el mes de abril ascendieron a cerca de 3,2 millones de metros cúbicos, un 3,3% más que la cifra registrada en el mismo mes del año anterior, una vez corregido el efecto calendario.

Por productos, las gasolinas descendieron un 4,2% y el gasóleo de automoción decreció un 0,3%. En su conjunto, las salidas de los carburantes de automoción disminuyeron un 1,0%, superando los 2,2 millones de metros cúbicos.

En cuanto al total de gasóleos (A+B+C), las salidas se situaron en más de 2,3 millones de metros cúbicos, un 3,2% más que en el mismo periodo de 2015.

Por su parte, las salidas de querosenos ascendieron a cerca de 470.000 metros cúbicos, lo que representa una subida del 11,7% respecto a abril del año pasado.

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](#)



## Repsol obtiene un beneficio neto ajustado de 572 millones de euros

Repsol alcanzó en el primer trimestre de 2016 un beneficio neto ajustado de 572 millones de euros, frente a los 928 millones obtenidos en el mismo periodo del año anterior, en el que se incluían resultados financieros excepcionales, de 500 millones de euros, debidos básicamente a la posición en dólares que tenía la compañía tras cobrar la expropiación de YPF, y cuyo importe se destinó el pasado mes de mayo a la adquisición de Talisman.

El EBITDA CCS, calculado en base a la valoración de los inventarios a coste de reposición, aumentó un 6% respecto al primer trimestre de 2015, hasta situarse en 1.242 millones de euros.

Las medidas de eficiencia y ahorro que ha implementado Repsol en los últimos meses han favorecido que, a pesar del contexto de bajos precios del crudo, los negocios de la compañía hayan tenido un resultado positivo. Tanto el área de Upstream (Exploración y Producción), como el de Downstream

(Refino, Química, Marketing, Trading, GLP y Gas & Power), han mejorado sus resultados respecto a los primeros tres meses de 2015, lo que demuestra la fortaleza y resiliencia de la compañía.

Durante el trimestre, los precios medios del Brent cayeron hasta cotizar en mínimos de los últimos 12 años (26,21 dólares por barril el 11 de febrero). Entre enero y marzo, el precio medio del Brent se situó en 33,9 dólares por barril, un 37% menos que el mismo periodo del año anterior.

Pese a este contexto, el negocio de Exploración y Producción mejoró su beneficio neto ajustado en 207 millones de euros respecto a los tres primeros meses de 2015. Además, la producción aumentó hasta los 714.200 barriles equivalentes de petróleo al día (bep/día), el doble de la obtenida en el mismo periodo del ejercicio anterior.

Por su parte, el negocio de Downstream incrementó su resultado neto ajustado un 4%, apoyado en la solidez del área de refino y el buen comportamiento del área de Química, donde los planes de eficiencia desarrollados permitieron aprovechar la notable mejora del entorno de este sector.

La deuda neta al cierre del trimestre se mantuvo estable, en 11.978 millones de euros, mientras que la liquidez cubre más de dos veces los vencimientos de deuda bruta a corto plazo.

En estos primeros meses de 2016 también destacaron los cambios aprobados en la estructura organizativa y directiva de la compañía, con el objetivo de continuar avanzando en los retos y oportunidades que se presentan tras la integración de Talisman y ante el nuevo entorno del sector.

### **Upstream: resultado positivo con precios del crudo en mínimos**

El resultado neto ajustado del área de Upstream se incrementó en 207 millones de euros respecto al mismo periodo del año anterior, hasta los 17 millones de euros, gracias a los menores gastos exploratorios, los mayores volúmenes de producción, el impacto positivo de los tipos de cambio y los ahorros de costes derivados de un intenso programa de mejora de eficiencia.

Este programa, que incluye acciones comerciales, técnicas y de proceso en todas las unidades, países y áreas del negocio de Upstream tuvieron un impacto en caja de más de 100 millones de euros en el trimestre. Estas medidas, además de mejorar la generación de caja en el corto plazo, incrementarán la sostenibilidad y eficiencia del negocio en el medio y largo plazo.

El resultado positivo del Upstream es especialmente destacable teniendo en cuenta el descenso de los precios del Brent, el WTI y el Henry Hub. Los precios de realización de Repsol se comportaron mejor que los de estos productos internacionales de referencia. El precio de la cesta de crudos de la compañía disminuyó un 32,2%, cinco puntos menos que el Brent, y el del gas se redujo un 17,2%, doce puntos menos que el Henry Hub.

La producción media en los primeros tres meses del año ascendió a 714.200 bep/día, el doble de la obtenida en el mismo periodo de 2015, y se mantuvo en los niveles que la compañía ha marcado como objetivo para los próximos años. A este incremento contribuyó fundamentalmente la integración de los activos procedentes de Talisman, que aportaron 330.300 bep/día, además de la incorporación de producción de los proyectos de Cardón IV (Venezuela) y Sapinhoá (Brasil).

Tras el cierre del trimestre, Repsol anunció un nuevo descubrimiento en Brasil, Gavea A1, en la cuenca brasileña de Campos, el cuarto hallazgo realizado en el prolífico bloque Campos 33, y que completa la exitosa campaña de evaluación de esta área.

### **Downstream: evolución favorable del Refino y la Química**

El resultado neto ajustado del área de Downstream ascendió a 556 millones de euros, un 4% más de lo obtenido entre enero y marzo de 2015, con un comportamiento especialmente destacado del negocio de Química.

En Refino, negocio en el que el indicador de margen se situó en el trimestre en 6,3 dólares por barril, la eficiente gestión de las instalaciones industriales ha permitido una mayor utilización de la capacidad de conversión, que alcanzó valores del 103%, y que el margen de refino real superase en un dólar al indicador, hasta 7,3 dólares/barril.

Por otra parte, el aumento de la eficiencia y las mejoras operativas llevadas a cabo en la Química permitieron aprovechar la mejora del entorno de este sector, lo que unido a un aumento del 3,2% en las ventas, y a los mayores márgenes, tuvieron un impacto positivo de 102 millones de euros en el resultado operativo del área.

En cuanto a las ventas de productos petrolíferos, aumentaron un 3,7%, hasta 11,125 millones de toneladas, principalmente por el crecimiento en el mercado europeo.

### **Gas Natural Fenosa**

El resultado neto ajustado en el primer trimestre de 2016 fue de 99 millones de euros, frente a los 122 millones de euros del mismo periodo del año anterior. Este descenso obedece fundamentalmente a los menores resultados en el negocio de comercialización de gas, por el entorno actual de precios, y al impacto negativo del efecto del tipo de cambio de las monedas en Latinoamérica.

[Si desea obtener la Tabla de Resultados pinche AQUI](#)

**FUENTE:** REPSOL

[Volver a los titulares](#)



## **El precio que paga industria por energía sube 19% más que sus productos**

Un estudio de la Universidad de Deusto revela que el precio de la energía para las industrias españolas ha aumentado en los últimos quince años un 19% más que el precio de los productos que ofrecen.

El estudio, presentado ayer, ha sido redactado por investigadores de la Cátedra de Energía de Orkestra-Instituto Vasco de Competitividad, que han analizado el impacto de los precios de la energía sobre la competitividad de la industria vasca y española.

Para ello, se han examinado sectores intensivos en energía en sus procesos productivos, como son la siderurgia, el vidrio, el papel, el cemento, la madera, la química y el caucho, entre el año 2000 y el 2015, periodo en el que el precio de la electricidad, del gas y de otros combustibles ha aumentado de manera continuada.

Como media, el precio de la energía ha aumentado un 19% más que el precio de los productos que

ofrecen estas industrias. Esta cifra contrasta especialmente con la realidad de otros países como Francia, donde el aumento ha sido del 9%, o Alemania, con un 3%.

Por sectores, el de Tubos ha sido el más afectado, ya que ha sufrido un aumento del 30 por ciento en el coste energético respecto al precio de sus productos; la subida en el resto de sectores la encabeza la siderurgia (23%); cemento y pasta papelera (21%) y vidrio (18%), y los que menos han sufrido la subida de la energía en relación a sus productos han sido los de química y caucho, con un 12 por ciento.

La conclusión del estudio es que el precio de la energía es determinante en la competitividad de algunas industrias que se sitúan en posiciones desfavorables frente a sus competidores de otros países como Italia, Alemania o Francia.

**FUENTE:** EFECOM

[Volver a los titulares](#)



## Las reservas de petróleo en EEUU suben en 2,8 millones de barriles



Las reservas de petróleo de Estados Unidos aumentaron la semana pasada en 2,8 millones de barriles, hasta los 543,4 millones, y siguen en máximos históricos en ocho décadas, informó el Gobierno

La cifra fue superior a la prevista por los analistas, que habían proyectado un aumento en las reservas de 1,3 millones de barriles.

Tras conocerse el informe, en la Bolsa Mercantil de Nueva York (Nymex) el precio del barril de petróleo de Texas (WTI), de referencia en el país, para entrega en junio subía un 0,67 centavos y cotizaba en Nueva York a 44,17 dólares.

En las últimas cuatro semanas, las importaciones de crudo promediaron 7,834 millones de barriles al día, un 8,4% por encima de la media del mismo período del año pasado.

Según el informe semanal del Departamento de Energía, las reservas de gasolina subían en 500.000 barriles la semana pasada.

Por su parte, las reservas de combustibles destilados como el diésel descendieron en 1,3 millones de barriles, hasta los 157 millones.

Las refinerías del país trabajaron a un 89,7% de su capacidad instalada, por encima del 88,1% de la semana anterior.

Estas cifras excluyen las Reservas Estratégicas de Petróleo del Gobierno, que se mantuvieron sin cambios en los 695,1 millones de barriles.

El total de reservas de crudo y productos refinados, incluidas las Reservas Estratégicas, alcanzó la

pasada semana los 2.065,9 millones de barriles, frente a los 2.063,9 millones de la semana precedente.

**FUENTE:** EFECOM

[Volver a los titulares](#)



## Argelia producirá 45 millones toneladas de derivados del petróleo en 2024



Argelia producirá 45 millones de toneladas de derivados del petróleo en 2024 gracias a la entrada en servicio de las refinerías de Hasi Mesaud, Tiaret y Biskra, anunció la pasada semana el ministro argelino de Energía, Salah Jebri.

En una sesión plenaria de la Asamblea Popular Nacional (APN), el responsable explicó que las dos primeras refinerías comenzarán a funcionar en 2020 mientras que la de Biskra lo hará cuatro años después, aperturas que aumentarán la producción anual de 15 millones de toneladas a 45 millones de toneladas en 2024

"Este volumen de producción permitirá cubrir el mercado local y satisfacer la demanda de los mercados extranjeros", indicó el ministro.

Jebri reveló, asimismo, que el consumo nacional de combustible creció un 6,6 por ciento entre 2010 y 2015 debido, sobre todo, al aumento del parque móvil (6 millones de vehículos), crecimiento que ha obligado las autoridades a recurrir a la importación para satisfacer la creciente demanda.

En la actualidad, Argelia importa anualmente 3,3 millones de toneladas de combustible (gasolina y gasóleo) por valor de 1,9 millones de dólares.

El combustible se ha encarecido en Argelia en los últimos meses debido a la abrupta caída de los precios de petróleo, que ha obligado al gobierno a recortar el monto millonario con el que subsidia la economía nacional.

En este marco, el Ejecutivo también ha lanzado una campaña para fomentar el uso del gas licuado de petróleo (GPL) y generalizar el de gas natural comprimido (GNC) como combustible para transporte público en las grandes ciudades.

Argelia, país miembro de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), depende en exclusiva del petróleo y el gas, que suponen el 97 por ciento de sus exportaciones.

**FUENTE:** EFECOM

[Volver a los titulares](#)





## Industria petrolera global llegó a Irán dispuesta a competir por su mercado

La industria petrolera global llegó a Irán dispuesta a competir por su mercado tras el fin de las sanciones contra el país, aunque prevenida ante las dificultades que aún supone trabajar en la República Islámica, tal y como el pasado viernes se hizo evidente en la apertura de la mayor feria del sector del país.

La 21 Feria Internacional del Petróleo de Teherán abrió sus puertas en un evento en el que se hicieron presentes cerca de 2.000 empresas de ingeniería, técnica, servicios y consultoría vinculadas al sector del gas y del petróleo.

La entrada en vigor el pasado mes de enero del acuerdo sobre el programa nuclear del país asiático que puso fin a las sanciones económicas y sobre la industria del petróleo de Irán le dieron este año un aliciente especial a este foro, en el que se multiplicó respecto al año pasado de forma evidente la presencia de representantes extranjeros.

Hasta 850 empresas foráneas procedentes de 38 países, entre ellos España o incluso Canadá, que no mantiene relaciones diplomáticas con Irán, llegaron a Teherán para buscar negocios, atraídas al país por las posibilidades que ofrece para un sector actualmente en crisis y que ve en la República Islámica "un nuevo maná".

"Este año, tras el acuerdo nuclear, la presencia extranjera es un récord. Naturalmente estamos muy contentos. Esperamos que la coordinación e interacción que se cree entre las empresas locales y y extranjeras imprima velocidad y crecimiento a la inversión", apuntó a Efe Mohamad Naserí, el director ejecutivo de la feria y jefe de Relaciones Publicas de la Compañía Nacional de Petróleo de Irán.

Según apuntó Naserí, la afluencia de visitantes se debe a las "seguridades" que tienen sobre las posibilidades de invertir en Irán, cuyas autoridades esperan ver resultados "este mismo año".

Entre los participantes extranjeros el interés por trabajar o, en muchos casos, retomar los negocios con Irán que quedaron parados con la imposición de las sanciones es evidente, si bien también muchos de ellos resaltaron las "serias dificultades y desafíos" que hay que enfrentar en el mercado de la República Islámica.

Particularmente en el caso de España, 14 de cuyas empresas se hicieron presentes en la feria, la posibilidad de sacar algo "positivo" de Irán es notable, particularmente debido a las buenas relaciones comerciales que hubo en el pasado, si bien también tienen que afrontar varias complicaciones.

Anton Pipaon, director comercial general de la alavesa Tubos Reunidos apuntó a Efe que durante el período de sanciones contra Irán, las empresas españolas y europeas tuvieron que alejarse del país y su espacio lo ocuparon países como China o Corea "que no tuvieron ninguna consecuencia por ello".

"Regresar no será un paseo en absoluto. Nos hemos quedado fuera d de un mercado en el que estuvimos 35 años, y ahora viene todo el mundo. En un contexto con la economía global deprimida todos piensan que Irán será el nuevo maná (...) Será difícilísimo recuperar la posición", apuntó el industrial.

En ese sentido, Pipaon apuntó que es necesario "aunar esfuerzos" entre las empresas y las autoridades españolas para "montar estrategias coordinadas", que tendrán que tener un enfoque "más ambicioso y agresivo" para recuperar "las posiciones perdidas y crecer".

Otros desafíos, como lo constituyen las dificultades que aún persisten para las operaciones financieras con Irán, técnicamente libres de sanciones pero que aún no se producen con fluidez, parecen cada vez menos preocupantes para los empresarios.

"Es complicado, pero igual es un país que al final siempre paga, aunque cueste. En ese sentido tenemos confianza de que se resolverá a corto plazo, en eso tenemos todas las expectativas", dijo a Efe Juan Arana, director gerente de la empresa vizcaína Arflu.

Las autoridades iraníes calculan que el relanzamiento de sus industrias del petróleo y el gas requerirá unos 20.000 millones de euros anuales durante los próximos 10 años.

En Irán se ha insistido que privilegiarán a aquellos países que se mantuvieron próximos al país durante las sanciones y que también darán prioridad a las empresas que quieran transferir tecnología al país a la hora de llegar a acuerdos.

Sin embargo, también han indicado que están abiertos a negociar con cualquiera interesado en ayudar a explotar los yacimientos petroleros de un país que posee el 10% de las reservas probadas de petróleo del planeta y casi un 20% de las reservas de gas natural.

**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](http://www.aevecar.com)

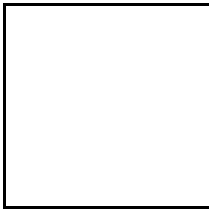


El Boletín de noticias es propiedad de la Agrupación Andaluza de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles, **AGAVECAR**, y no puede ser reproducido total o parcialmente sin consentimiento escrito de Agavecar.

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](mailto:info@agavecar.com)



## Aviso jurídico



Libre de virus. [www.avast.com](http://www.avast.com)



Libre de virus. [www.avast.com](http://www.avast.com)