



Newsletter



**aevecar**

Agrupación Española de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles

## Noticias

**Boletín N°1588**

29 de julio de 2016

-  AGAVECAR informa
-  Licitación suministro combustible Agencia Pública Sanitaria Costa del Sol
-  Informe estadístico anual 2015
-  El crudo Brent baja hasta 42,65 dólares
-  Repsol pisa más firme
-  Pemex se aferra a bajada costes para enfrentar contexto adverso crudo
-  La petrolera Eni pierde 1.242 millones en el primer semestre del año



## AGAVECAR informa



Agavecar les informa que el servicio de Boletines Informativos se suspende durante el mes Agosto reanudándose el jueves 1 de septiembre.

**FUENTE:** AGAVECAR

[Volver a los titulares](#)



## Licitación suministro combustible Agencia Pública Sanitaria Costa del Sol



Resolución de la Agencia Pública Empresarial Sanitaria Costa del Sol por la que se anuncia la contratación de Suministro de Combustible (Gasóleo B y C) con destino a la Agencia Pública Empresarial Sanitaria Costal del Sol.

- [PDF \(BOE-B-2016-36208\)](#)

**FUENTE:** AGAVECAR

[Volver a los titulares](#)





## Informe estadístico anual 2015

CORES publica un nuevo Informe Estadístico Anual. Informe estadístico anual 2015

En este informe se incluyen las principales magnitudes del sector de hidrocarburos, tanto nacionales como internacionales, manteniendo la estructura, formato, contenidos y alcance de las series temporales de ediciones anteriores, en torno a tres apartados: internacional, nacional y reservas de petróleo y gas natural.

En los dos primeros capítulos se aporta amplia información sobre las magnitudes fundamentales del sector: demanda, consumo, producción, reservas, importaciones y exportaciones y precios, a nivel mundial en el primer capítulo y a nivel nacional en el segundo. En el tercer capítulo, y teniendo en cuenta que CORES, como Entidad Central de Almacenamiento de España, tiene como objetivo principal el mantenimiento, gestión y control de las existencias mínimas de seguridad de productos petrolíferos, gases licuados del petróleo y gas natural en España, se ofrece un mayor detalle sobre las mismas.

Esta edición 2015 incluye como novedad información sobre la demanda de combustibles de automoción en Europa, además de ampliarse la correspondiente al parque de vehículos en España.

El Informe Estadístico Anual se acompaña de sus tablas en formato Excel, para su óptimo tratamiento. La versión en inglés estará disponible en el mes de septiembre.

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

**FUENTE:** CORES

[Volver a los titulares](#)



## El crudo Brent baja hasta 42,65 dólares

El barril de crudo Brent para entrega en septiembre abrió hoy en el mercado de futuros de Londres en 42,65 dólares, un 0,16% menos que al cierre de la jornada anterior.

**FUENTE:** EFECOM



## Repsol pisa más firme

En el segundo trimestre Repsol ha tenido un resultado neto ajustado de 345 millones de euros, que compara con los 572 millones del primer trimestre (un 40% menos) y los 312 millones del segundo trimestre de 2015 (un 10% más), confirmando (dadas las adversas circunstancias del precio del crudo) un razonable primer semestre, con un resultado neto operativo de 917 millones, un 26% inferior al del primer semestre de 2015.

Por partes, en el acumulado a seis meses, el negocio upstream está en positivo de 63 millones frente a un negativo de 238 millones en el primer semestre de 2015, y ello con un precio de realización del crudo de solo 35,1 dólares por barril (un 31% menos que en 2015); la actividad downstream baja un 4% hasta 934 millones, con un margen de refino de 6,4 dólares en el trimestre (un 28% inferior al del primer semestre de 2015), y un mejor desempeño de la química; y la contribución de Gas Natural Fenosa cae un 14% hasta 195 millones. La cuarta pata, Corporación y Ajustes, genera pérdidas de 275 millones frente a 278 millones positivos en 2015. En conjunto, el ebitda de Repsol a coste de reposición alcanza 2.409 millones de euros, un 2,5% menos.

En el balance, la deuda neta a junio suma 11.701 millones, equivalente a 2,4 veces el ebitda a coste de reposición, y el cuadro de financiación es favorable, con un cash flow libre después de inversiones de 775 millones de euros, que compara con los 8.023 millones negativos del primer semestre de 2015 derivados de la compra de Talisman.

[Si desea continuar leyendo esta noticia pinche AQUÍ](#)

**FUENTE:** EXPANSIÓN



## Pemex se aferra a bajada costes para enfrentar contexto adverso crudo

La empresa estatal Pemex presentó ayer los resultados del segundo trimestre del año, que siguen afectados por un descenso de la producción y el contexto internacional desfavorable, aunque este quedó en parte aminorado por los cambios en los costes y en los impuestos.

Petróleos Mexicanos presentó este trimestre una pérdida neta de 83.466 millones de pesos (4,414 millones de dólares), un 1,4 % menor a la del mismo periodo en 2015.

Durante el segundo trimestre del año "se observaron cambios positivos en los costos, impuestos y derechos que ayudaron a compensar" los efectos negativos del entorno en cuanto al precio de los hidrocarburos y el tipo de cambio, dijo el director corporativo de Finanzas de Pemex, Juan Pablo Newman.

Esto permitió "mejorar ligeramente" los resultados de la empresa en comparación con el periodo anterior, señaló en una conferencia telefónica con inversores para explicar el estado financiero de la compañía.

La producción de crudo experimentó una caída del 2,2 % en comparación al pasado año -principalmente por la reducción en un 6 % en la producción de crudo pesado- cuyo promedio fue de 2 millones 176.000 barriles diarios.

Según Newman, la producción resultó afectada por la "declinación natural de los campos maduros y el incremento del flujo fraccionario del agua".

El margen variable de refinado disminuyó 1,08 dólares por barril, así como la producción de productos petrolíferos, "principalmente por fluctuaciones desfavorables en el sector, así como por mantenimientos y paros no programados" en las instalaciones, continuó.

Al hablar sobre los resultados productivos de la petrolera, el director de Recursos, Reservas y Asociaciones de Exploración y Producción, Gustavo Hernández, subrayó el componente estratégico del campo Trión del Golfo de México, cuyas condiciones para su licitación fueron anunciadas este miércoles.

El trabajo en este campo de aguas ultraprofundas, que será explotado por primera vez bajo el modelo de asociación entre Pemex y el sector privado, es visto por la petrolera como un "primer paso" para adoptar tecnologías y mejores prácticas que repercutan en la eficiencia y competitividad de la firma, apuntó Hernández.

Ello a través de una fórmula que permitirá a Pemex "utilizar menos de sus recursos presupuestales y dividir los riesgos", en un área que tiene reservas 3p (probadas, probables y posibles) por cerca de 485 millones de barriles de petróleo.

Los resultados trimestrales quedaron condicionados por factores desfavorables como la caída del 31 % en el precio promedio de la mezcla mexicana de crudo, la disminución del 22 % en el precio promedio de referencia Henry Hub del gas natural, así como la depreciación del tipo de cambio de 3,34 pesos por dólar.

Por otra parte, sí beneficiaron a la empresa estatal elementos como el cambio en el régimen de pensiones aprobado el año pasado, la reversión parcial del deterioro de los activos fijos y la publicación el pasado abril del decreto que modifica los límites de deducibilidad para el derecho de utilidad compartida, dijo Newman.

El exceso de oferta sigue condicionando el mercado internacional de hidrocarburos, así como "una aparente recuperación de precios por la declinación temporal en producción", debido a incendios en Canadá y problemas en Nigeria, entre otros factores, enumeró el director de Finanzas.

Las ventas experimentaron una caída del 17,2 % entre abril y junio, quedándose en 255.709 millones de pesos (13.522 millones de dólares).

La reducción, tanto a nivel externo como interno, se justifica por los menores precios y, en el caso de las ventas nacionales y en menor medida, por la disminución de volumen de las ventas del gas LP.

La empresa pública enfrenta este año un recorte presupuestario de 100.000 millones de pesos (unos 5.288 millones de dólares), que afectará especialmente a sus proyectos de exploración y producción.

A nivel semestral, la pérdida neta de Pemex fue de 145.479 millones de pesos (7.693 millones de dólares), un 21,4 % menor que la registrada en el mismo semestre de 2015.

**FUENTE:** EFECOM

[Volver a los titulares](#)



## La petrolera Eni pierde 1.242 millones en el primer semestre del año



La petrolera italiana Eni registró una pérdida neta de 1.242 millones de euros en el primer semestre de 2016 frente a los 735 millones de beneficios que obtuvo en el mismo periodo del año precedente, informó hoy la sociedad.

El resultado operativo ajustado fue de 771 millones de euros, lo que implica una contracción si se compara con los 3.086 millones de hace un año, en un contexto caracterizado por la debilidad del precio del petróleo.

En cuanto al segundo trimestre del año, Eni registró unas pérdidas de 446 millones de euros, mayores que las de hace un año, de 97 millones de euros, pero inferiores a las de los tres primeros meses del año en curso, cuando alcanzaron los 796 millones.

En los primeros seis meses del 2016, la petrolera registró un flujo de caja neto de la actividad operativa de 3.100 millones de euros, también en caída si se compara con los 6.554 millones registrados en términos interanuales.

La petrolera alcanzó una producción de 1.734 millones de barriles, un 0,5% más que hace un año.

En este sentido, la compañía confirmó como estables las líneas trazadas a nivel productivo para este año, a pesar de la paralización de la central de Val d'Agri (sur de Italia) por una investigación judicial en el país.

Remarca Eni que en lo que va de año se ha hecho con cinco "comienzos relevantes de producción", entre ellos el de Goliath en el mar de Barents, de los seis previstos con antelación.

La sociedad confirmó proyectos de desarrollo en curso que permitirán un incremento productivo superior al 5% en el 2017.

El consejero delegado de Eni, Claudio Descalzi, afirmó en un comunicado que "en el primer semestre de 2016, en un mercado débil pero con unos primeros síntomas de recuperación", la compañía "ha conseguido resultados relevantes".

Destacó que "la producción de hidrocarburos supera las expectativas", lo que en su opinión "compensa el bloqueo de las actividades en Val d'Agri y las interrupciones de producción en Nigeria".

Por otro lado apuntó que "la exploración, centrada en las actividades 'near-field', ha permitido revisar al alza en solo seis meses las expectativas de nuevos descubrimientos"

Descalzi refirió que Eni mantiene "una estructura patrimonial muy sólida, fundamentada en la autofinanciación de las inversiones aun precio del Brent de 50 dólares por barril (unos 45 euros)", por lo que propuso un dividendo de 0,40 euros por barril.

**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**



