



Newsletter



aevecar

Agrupación Española de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles

Noticias

Boletín N°1701

27 de febrero de 2017

- 🕒 Circular CNMC mecanismo fomento uso de biocarburantes
- 🕒 El beneficio de Cepsa ha ascendido a 553 millones de euros en 2016
- 🕒 El Gobierno indemnizará Disa por obligarle a vender butano a pérdidas
- 🕒 La inflación se mantiene en el 3% en febrero pese al descenso de la luz
- 🕒 Grandes productores crudo urgen al pleno cumplimiento del recorte pactado
- 🕒 Total vende activos en Gabón a francesa Perenco por 350 mllns dólares



Circular CNMC mecanismo fomento uso de biocarburantes



Circular 2/2017, de 8 de febrero, de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia, por la que se regulan los procedimientos de constitución, gestión y reparto del fondo de pagos compensatorios del mecanismo de fomento del uso de biocarburantes y otros combustibles renovables con fines de transporte.

- [PDF \(BOE-A-2017-1894\)](#)

FUENTE: AGAVECAR

[Volver a los titulares](#)



El beneficio de Cepsa ha ascendido a 553 millones de euros en 2016



El resultado neto del ejercicio 2016, eliminando los elementos no recurrentes y calculando la variación de inventarios a coste de reposición (*Clean CCS*), ha alcanzado los 553 millones de euros, una cifra inferior en un 7% a la del ejercicio 2015.

Si se aplican las Normas Internacionales de Información Financiera (NIIF) y, por tanto, se calcula la variación de inventarios a coste medio unitario, el resultado neto acumulado del ejercicio se sitúa en 602 millones de euros, frente a los 1.040 millones negativos del año anterior.

El año 2016 ha venido marcado por los bajos precios del crudo que se han situado 9 \$/b por debajo de los del año 2015 y que han afectado de forma significativa a la industria en las actividades de Exploración

y Producción, junto con unos márgenes de refino sensiblemente inferiores a los del año anterior, pese al buen comportamiento de los márgenes de los combustibles más pesados (fueles).

Nuestro modelo de negocio altamente integrado, ha permitido compensar estos efectos con el buen comportamiento de la comercialización de productos petroquímicos, línea de negocio que ha experimentado en el año un crecimiento de sus resultados del 129% en comparación con el año anterior.

El aumento de la demanda de combustibles de automoción y de queroseno para aviación, en línea con el crecimiento de la economía nacional y el plan de ahorro y eficiencia desplegado por la compañía a lo largo de todo el año han sido también factores relevantes en los resultados del ejercicio.

Por otro lado, la compañía ha continuado con su plan global de excelencia en las operaciones, lo que ha permitido reducir el índice de accidentes en un 29% en comparación con el año 2015.

Exploración y Producción

El año 2016 ha sido especialmente difícil para la industria de Exploración y Producción por los bajos niveles del precio del crudo, excepcionalmente bajos e inferiores a los del ejercicio anterior.

A pesar de este entorno adverso, las medidas de control de costes y eficiencia operativa llevada a cabo por la compañía, han permitido volver a la senda de resultados positivos mejorando los del año 2015.

La producción de crudo ha ascendido a 96.800 barriles/día y las ventas a 17 millones de barriles, cifras ligeramente inferiores a las del año anterior.

En el mes de noviembre Cepsa y Sonatrach firmaron una serie de acuerdos que consolidaron la colaboración de las dos compañías en sus actuales proyectos a largo plazo.

Refino y Comercialización

La actividad de refino ha venido marcada por la excelencia de nuestras operaciones que nos han permitido altos índices de disponibilidad (97%) y utilización de la capacidad de destilación de nuestras refinerías (93%) junto con bajos índices de siniestralidad.

Por otra parte las inversiones llevadas a cabo han permitido continuar mejorando los índices de eficiencia energética y aumentar la capacidad de conversión de nuestras refinerías.

Los márgenes de refino se han mantenido a lo largo del año en valores razonables pero significativamente inferiores a los del año 2015, sustentados principalmente por el buen comportamiento de los márgenes de los fueles que ha permitido compensar los bajos niveles en los diferenciales de los destilados medios (gasóleos y querosenos).

Durante el año se han destilado más de 158 millones de barriles, cifra similar a la cantidad refinada en 2015. La diversidad de crudos en cuanto a sus orígenes y calidades nos ha permitido también optimizar los márgenes de nuestras refinerías.

En cuanto a Comercialización, la recuperación económica ha favorecido el incremento de las ventas, especialmente de los combustibles de automoción (gasolinas y gasóleos) así como del queroseno para aviación, impulsado este último por el incremento de la actividad turística.

En sentido contrario, las altas temperaturas han afectado negativamente a las ventas de combustibles para calefacción.

Petroquímica

El año 2016 ha sido especialmente positivo para la actividad petroquímica del grupo, con unos resultados de 110 millones de euros, más del doble de los registrados en el año anterior.

La línea de LAB (materia prima para la fabricación de detergentes biodegradables), en la cual Cepsa que es líder mundial y cuenta con plantas de fabricación en España, Brasil y Canadá se ha visto beneficiada por un incremento de las ventas del 4%.

También la línea de Fenol/Acetona (materias primas para plásticos de última generación, entre otros usos) ha experimentado un aumento de sus ventas con respecto al 2015 y una mejora de los márgenes de comercialización en los mercados de Europa y Asia en los que opera la compañía.

Por último, continúan a buen ritmo las obras de construcción de la nueva planta de alcoholes vegetales (materia prima para la elaboración de detergentes en Indonesia, con fecha prevista de entrada en producción en el primer semestre de 2017.

Gas y Electricidad

Los resultados de esta línea de negocio ascendieron a 48 millones de euros, un 28% superiores a los del ejercicio anterior.

La contribución de Medgaz, gasoducto en el que Cepsa cuenta con una participación del 42% unido a determinadas operaciones de trading de gas ha permitido compensar el bajo nivel de márgenes en las actividades de comercialización en un mercado largo de gas, con exceso de oferta.

En cuanto a la actividad de generación y comercialización de electricidad vino marcada por los bajos niveles del precio en el mercado eléctrico (pool), por debajo de los 40 €/Mwh, si bien su impacto fue compensado por la gestión de operaciones de cobertura que permitió optimizar los márgenes.

FUENTE: CEPSA

[Volver a los titulares](#)



El Gobierno indemnizará Disa por obligarle a vender butano a pérdidas



El Gobierno de España deberá pagar 12 millones de euros a la petrolera canaria Disa Gas para compensar los daños y perjuicios como consecuencia de la aplicación de la fórmula de fijación de los precios máximos de venta de la bombona de Gas Licuado del Petróleo (GLP), sin tener en cuenta el coste añadido que soporta la entidad en Canarias por su condición de región ultraperiférica.

Con esta sentencia firme emitida por la Audiencia Nacional, según se cita en una nota remitida a ABC, Disa Gas consigue dar un paso adelante en la reivindicación para que se reconozca la singularidad canaria en una nueva regulación del GLP, teniendo en cuenta que el sistema actual supone unas pérdidas anuales

para la entidad de en torno a los 3 millones de euros, "generando una situación que no se puede mantener en el tiempo", apunta Disa en dicho comunicado.

La sentencia emitida por la sala de lo Contencioso Administrativo el pasado mes de diciembre, cobra ahora firmeza al no haber sido recurrida por la Abogacía del Estado. En este pronunciamiento judicial se reconoce la reclamación de Disa Gas por daños y perjuicios sufridos por la aplicación de la fórmula de cálculo para los precios máximos de venta de la bombona de gas licuado del petróleo, aprobada por la Orden de Industria Turismo y Comercio 2608/2009, para el periodo comprendido entre el cuarto trimestre de 2009 y el segundo trimestre de 2012.

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

FUENTE: ABC

[Volver a los titulares](#)



La inflación se mantiene en el 3% en febrero pese al descenso de la luz



El Índice de Precios de Consumo (IPC) aumentó el 3% en tasa interanual en febrero, manteniendo así la tasa a la que se disparó en enero, la más alta desde octubre de 2012, según el indicador adelantado publicado hoy por el Instituto Nacional de Estadística (INE).

Según el INE, en el estancamiento de la inflación de febrero destaca el abaratamiento de la electricidad que, junto a los carburantes, tiraron de los precios el mes pasado hasta duplicar la tasa de diciembre.

De confirmarse este dato el próximo 14 de marzo, el alza interanual del IPC de febrero sería 3,8 puntos superior a la contabilizada el mismo mes de 2016 (-0,8%) y sería la más elevada en un segundo mes del año desde 2011, cuando la inflación se situó en el 3,6%.

Respecto a enero, los precios de consumo bajaron en febrero el 0,3%, una décima menos que en el mismo mes de 2016.

De esta forma, la caída intermensual de febrero modera dos décimas la de enero, que rompió la tendencia en positivo mantenida los cinco meses anteriores.

En cuanto a la variación anual del IPC Armonizado -que mide la evolución de los precios con el mismo método en todos los países de la zona del euro- el indicador adelantado subió el 3 % en febrero respecto al mismo mes de 2016, de manera que se mantuvo la tasa alcanzada en enero.

En tasa mensual, este indicador armonizado se situó en el -0,3%.

FUENTE: EFECOM



Grandes productores crudo urgen al pleno cumplimiento del recorte pactado

El acuerdo entre la OPEP y otros grandes productores para reducir la oferta de crudo y elevar los precios se cumple ya al 86 por ciento y su aplicación puede ser plena hasta la fecha tope de junio si todas las partes perseveran, anunció en Viena el comité creado para vigilar el pacto.

El grado de cumplimiento del acuerdo ha llegado al 86 por ciento, según el informe de enero del comité creado por la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) y varios de sus competidores para supervisar el pacto, aprobado el pasado diciembre y en vigor desde el 1 de enero.

El acuerdo de diciembre implicaba retirar del mercado 1,8 millones de barriles de crudo (mbd) al día hasta junio, por lo que ese grado de cumplimiento equivaldría a 1,54 mbd.

Con todo, los firmantes del acuerdo (la OPEP y otros once grandes exportadores), consideran que "aún hay espacio de mejora para llegar al 100 por ciento de conformidad y, a ese respecto, urge a todas las partes a dirigirse hacia la plena y puntual conformidad".

Ese comité de vigilancia está formado por Argelia, Kuwait y Venezuela por la OPEP, más Omán y Rusia, en representación de los productores ajenos al grupo.

En su informe sobre la situación del mercado petrolero publicado la semana pasada, la OPEP aseguraba que la producción mundial de crudo cayó en enero en 1,29 mbd, aunque ahí se cuenta el bombeo de países como Estados Unidos, ajenos al pacto y que, en algunos casos, han aumentado su bombeo.

El acuerdo, válido por seis meses y prorrogable otros seis, ha tenido ya un impacto en el precio del petróleo. El barril OPEP, por ejemplo, cotiza actualmente alrededor de los 53 dólares por barril, un 31 por ciento más que el precio medio de 2016.

El comité volverá a reunirse el próximo 25 y 26 de marzo en Kuwait, para seguir evaluando el cumplimiento del acuerdo.

FUENTE: EFECOM





Total vende activos en Gabón a francesa Perenco por 350 mllns dólares

El grupo Total anunció hoy la venta, por unos 350 millones de dólares, a la también compañía francesa Perenco de una serie de yacimientos en Gabón que considera "maduros" por su fase de explotación, y que representan una producción de unos 13.000 barriles de petróleo diarios.

El acuerdo cubre la sociedad Total Participations Petrolières, en la que Total es accionista al 100%, y que cuenta con una cartera de 10 campos petrolíferos, y una parte de Total Gabon (en la que tiene el 58%), en concreto otros cinco campos, así como la red de oleoductos Rabi-Coucal Cap López.

Total precisó en un comunicado que todos sus negocios de exploración y extracción que no entran en esta transacción quedarán agrupados en Total Gabon, y recordó que el pasado año su producción declarada en ese país fue de 58.100 barriles diarios.

Su director general de exploración y producción, Arnaud Breuillac, insistió en que su grupo "sigue plenamente comprometido en Gabón y va a poder concentrarse en maximizar el valor de los principales activos estratégicos que opera".

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