



Newsletter



aeevecar

Agrupación Española de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles

Noticias

Boletín N°1597

14 de septiembre de 2016

- 📍 AIE reduce sus previsiones de consumo de petróleo para 2016 y 2017
- 📍 Cepsa invertirá más de 50 millones en plantas químicas andaluzas
- 📍 Resultado después de impuestos CLH superó los 92 millones de euros
- 📍 CEOE plantea continuar con la moderación salarial para crear empleo
- 📍 Pemex descubre dos pozos en el golfo de México en momento crítico



AIE reduce sus previsiones de consumo de petróleo para 2016 y 2017

La Agencia Internacional de la Energía (AIE) redujo ayer sus previsiones sobre el consumo mundial de petróleo tanto este año como el próximo y, aunque la oferta se mantiene fuerte de la mano de la OPEP, augura que el desequilibrio del mercado va para largo.

En su informe mensual sobre el mercado petrolero, la AIE disminuyó sus estimaciones sobre la demanda global en 100.000 barriles diarios para este año, de forma que será de media de 96,1 millones de barriles, lo que significa que el incremento respecto a 2015 será de 1,3 millones de barriles diarios (fue de 1,6 millones el ejercicio precedente).

Para 2017, el consumo será de 97,3 millones de barriles, es decir un alza interanual de sólo 1,2 millones de barriles y una corrección a la baja de 200.000 barriles si se compara con lo que había anticipado el mes pasado.

Esa revisión resulta en primer lugar de la constatación de los datos del tercer trimestre, en el que la progresión del consumo, que fue de 1,4 millones de barriles diarios en términos interanuales en el segundo trimestre, ha sido únicamente de 0,8 millones en el tercero, la tasa más baja de los últimos dos años.

Los autores del estudio destacaron que los principales pilares en los últimos tiempos de la expansión del consumo, que han sido China e India, cada vez lo son menos, y que las preocupaciones sobre los países en desarrollo están pesando.

Además, en Europa hay un descenso en el tercer trimestre a causa de un descalabro de las entradas de crudo en Francia, Finlandia e Italia.

La AIE señaló que, en términos generales, después de más de un año en el que el barril se mueve en torno a los 50 dólares, el precio está dejando de ser un incentivo para elevar la demanda por ese motivo.

Igualmente subrayó la aparente paradoja de que pese al hundimiento de las inversiones en la extracción por esos bajos niveles de precios del barril, la oferta se está expandiendo por el tirón de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP).

Desde finales de 2014, los países que no pertenecen a ese cártel han recortado sus extracciones en 1,4 millones de barriles diarios, y eso hay que atribuirlo en buena parte a Estados Unidos, que ha supuesto más de la mitad del recorte de las inversiones de los productores independientes.

En paralelo, la OPEP ha tenido el comportamiento inverso, y en particular dos de sus miembros, Arabia Saudí e Irán, están bombeando alrededor de un millón de barriles diarios más de los que sacaban de sus pozos a finales de 2014.

La oferta disminuyó en 300.000 barriles diarios en agosto, pero eso ocurrió después de fuertes ascensos en los dos meses anteriores, y se situó en 96,9 millones de barriles diarios.

Y la OPEP incrementó una vez más su contribución, en agosto en 30.000 barriles diarios, para situarse en niveles récord de 33,47 millones de barriles.

Arabia Saudí, aunque disminuyó muy ligeramente ese mes su producción, con 10,60 millones de barriles diarios (5.000 menos que en julio), volvió a situarse como el primer país del mundo por delante de Estados Unidos, que le había estado superando desde 2014 sobre todo por los yacimientos de esquistos.

Irán sigue en su progresión tras el levantamiento de las sanciones internacionales, y en agosto subió a 3,64 millones de barriles.

Fuera de la OPEP, el resto de países disminuyó sus extracciones en agosto en 1,4 millones de barriles diarios menos que el mismo mes de 2015 con 56,4 millones, sobre todo por Estados Unidos, Rusia, Kazajistán y el Mar del Norte.

Una de las consecuencias de este prolongado desequilibrio entre la oferta y la demanda es el aumento de las reservas industriales, que en el caso de los miembros de la OCDE progresaron en 32,5 millones de barriles en julio, para alcanzar un récord de 3.111 millones de barriles.

La AIE indicó que no espera que la dinámica de la oferta cambie significativamente en los próximos meses, de forma que seguirá superando la demanda, al menos, hasta la primera mitad de 2017.

FUENTE: EFECOM

[Volver a los titulares](#)



Cepsa invertirá más de 50 millones en plantas químicas andaluzas



Cepsa invertirá en 2016 más de 50 millones de euros en sus plantas químicas andaluzas (30,1 millones en la planta situada en San Roque –Cádiz- y 20 en la planta de Palos de la Frontera –Huelva-) para llevar a cabo importantes proyectos destinados al aumento de la capacidad de producción y mejora de la eficiencia y seguridad de estos centros, que suman una capacidad de fabricación de 2,3 millones de toneladas al año y que juegan un papel esencial en el liderazgo de la Compañía en Andalucía.

Las plantas petroquímicas de Cepsa en Andalucía son un referente para las demás plantas petroquímicas de la Compañía. La experiencia acumulada en las cinco décadas que lleva Cepsa desarrollando su actividad en Andalucía y el conocimiento adquirido han sido esenciales para la expansión internacional de su área petroquímica.

Así lo expuso el pasado lunes el vicepresidente y CEO de Cepsa, Pedro Miró, durante el acto inaugural del congreso EuCheMs, el encuentro internacional de la industria química que se celebra en Sevilla, en el que la Compañía tiene una presencia destacada: "Cepsa comenzó en Andalucía su actividad petroquímica hace 50 años, construyendo la planta de LAB más grande del mundo. Y desde aquí, con la tecnología y el

progreso generado por esta región y sus profesionales, hemos expandido esta actividad a Norte América, Sudamérica y, recientemente, a Asia”.

En 2016, Cepsa genera en esta Comunidad más de 3.600 empleos directos, más de 2.600 indirectos y 6.000 entre inducidos y temporales. La Compañía encabeza el ránking de empresas andaluzas por valor de su producción y su facturación en Andalucía durante 2015 (14.518 millones de euros) equivale al 10% del PIB regional.

Durante la inauguración de este congreso, se puso también de manifiesto la importancia de la industria química en el conjunto de la economía española. Se trata del segundo sector industrial, emplea a 190.000 personas de forma directa y estable, tiene una facturación que este año espera alcanzar los 60 mil millones de euros y un perfil de exportación internacional muy marcado: Francia, Alemania, Italia, Estados Unidos, China, Brasil o Japón, son destinos de los productos químicos españoles, según FEIQUE (Federación Empresarial de la Industria Química Española).

Innovación

Dentro de la participación de Cepsa en este congreso internacional destaca la presentación de cuatro *papers*, coordinados por su Centro de Investigación con otras áreas de la Compañía y diferentes instituciones públicas como universidades y centros investigadores: investigación para la síntesis directa de benceno a fenol; investigación para la mejora de la tecnología Detal; desarrollo de ecoasfaltos (mezclas asfálticas y productos de pavimentación); y avances en el proceso EOR (Tecnología de Recuperación Mejorada de Crudo).

Área Petroquímica de Cepsa

La unidad de Petroquímica de Cepsa dispone de plantas en Alemania, Brasil, Canadá, China, España e Indonesia (en construcción), y comercializa sus productos en todo el mundo.

La Compañía es líder mundial en la fabricación de LAB, materia prima para la elaboración de detergentes biodegradables, y en la producción de cumeno, parte de ellos producidos en las dos plantas andaluzas de San Roque (Cádiz) y Palos de la Frontera (Huelva).

Además, Cepsa es el segundo productor mundial de fenol (materia prima para producir plásticos de última generación) y acetona, gracias a la planta petroquímica en Palos y la puesta en marcha de una nueva en Shanghái.

FUENTE: CEPESA

[Volver a los titulares](#)



Resultado después de impuestos CLH superó los 92 millones de euros



El Grupo CLH obtuvo un beneficio después de impuestos de 92,4 millones de euros durante el primer semestre de 2016, lo que representa un incremento del 20,8% respecto al mismo período del ejercicio anterior.

El volumen de negocio generado por el Grupo CLH en el primer semestre de 2016, incluyendo sus filiales internacionales, fue de 305,2 millones de euros, un 12,8% más que el obtenido en el mismo periodo del ejercicio precedente.

El EBITDA de los seis primeros meses de 2016 alcanzó los 174,0 millones de euros, un 11,5% mayor que el obtenido en el mismo periodo del ejercicio anterior. Este incremento se debió principalmente al crecimiento de la actividad en España y a la incorporación de las filiales internacionales CLH-PS y CLH Aviation Ireland que empezaron a operar en mayo de 2015 y junio de 2016 respectivamente.

El beneficio de explotación recurrente del Grupo CLH en los seis primeros meses de 2016 se situó en 129,9 millones de euros, un 13,7% más que en el mismo periodo del año anterior.

Los ingresos de explotación se incrementaron un 12,5% y alcanzaron los 330,9 millones de euros y los gastos de explotación fueron de 201 millones de euros, lo que supone un aumento del 11,7%.

El neto de operaciones financieras presentó un resultado de -7,6 millones de euros, un 8,6% menor que el obtenido en el mismo periodo del ejercicio precedente, que fue de -7,0 millones de euros.

Inversiones

Las inversiones realizadas durante el primer semestre de 2016 por el Grupo CLH ascendieron a 40 millones de euros, que se destinaron principalmente a proyectos de mantenimiento y mejora de las infraestructuras de la compañía en España y al desarrollo de los nuevos proyectos internacionales que está llevando a cabo la compañía en Omán, Reino Unido e Irlanda.

Actividad en España

Las salidas de productos petrolíferos desde instalaciones de CLH en España en el periodo enero-junio de 2016 ascendieron a 21,3 millones de metros cúbicos, un 3,6% más que las del mismo período que el año anterior, como consecuencia del incremento de la demanda por el crecimiento económico registrado durante este período y el esfuerzo comercial realizado por la compañía, que redujo un 0,6% los precios de sus servicios logísticos y de almacenamiento en enero de este año.

FUENTE: CLH

[Volver a los titulares](#)



CEOE plantea continuar con la moderación salarial para crear empleo



La patronal CEOE considera que se debe continuar con la moderación salarial para favorecer la creación de empleo y recuerda que, dado que la inflación en la UE también es muy baja, cualquier deterioro de la competitividad tendrá un efecto negativo en la recuperación de la economía española.

En un comunicado al hilo de publicarse los datos del índice de precios al consumo (IPC) de agosto, la patronal sostiene que la inflación podría volver a terreno positivo en septiembre si el precio de petróleo se mantiene en los niveles actuales.

Aún así, reconoce, que el promedio del año 2016 será de una inflación ligeramente negativa.

La subyacente (índice general sin alimentos elaborados ni productos energéticos) se mantendrá en tasas muy contenidas y el promedio del año será próximo al 1 %.

En la nota, la CEOE reconoce que aunque la inflación todavía se mantiene en tasa negativa, reduce significativamente su ritmo de caída debido al menor descenso de los productos energéticos (carburantes, electricidad y gas).

A ello, se une la recuperación de la subyacente, que había experimentado cierta desaceleración los meses anteriores.

FUENTE: EFECOM

[Volver a los titulares](#)



Pemex descubre dos pozos en el golfo de México en momento crítico



Petróleos Mexicanos (Pemex) anunció ayer el hallazgo de dos pozos en aguas del golfo de México en un momento en el que la empresa estatal atraviesa por una difícil situación debido a los bajos precios del crudo y a recortes presupuestarios.

Los pozos, Nobilis-1 y Teca-1, tienen en conjunto entre 190 y 220 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, "lo que confirma el potencial petrolero de las provincias geológicas del golfo de México", indicó la compañía en un comunicado.

Si bien estos descubrimientos se incluían en el informe para accionistas del segundo trimestre de este año, no se dieron más detalles de la relevancia y magnitud de sus reservas hasta hoy, explicó a Efe una fuente de Pemex.

El pozo Nobilis-1, situado a 220 kilómetros de la costa de Tamaulipas (noreste de México) en la zona del Cinturón Plegado Perdido, cuenta con dos yacimientos de crudo superligero, un tirante de agua de 3.000 metros y una profundidad total de más de seis kilómetros.

En los dos yacimientos de este pozo hay reservas 3P (probadas, probables y posibles) de entre 140 y 160 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, con una capacidad productiva que podría alcanzar los 15.000 barriles diarios, según la empresa.

Este hallazgo fortalece la estrategia de asociaciones planteada por la petrolera en el Cinturón Plegado Perdido, "ya que consolida los polos de desarrollo de los campos descubiertos en aguas profundas", explicó Pemex.

En tanto, en el pozo Teca-1, localizado a 30 kilómetros de la costa entre los estados orientales de Veracruz y Tabasco y con un tirante de agua de 44 metros, se descubrió crudo ligero, así como gas condensado.

Las reservas totales 3P se estiman entre 50 y 60 millones de barriles de petróleo crudo equivalente, explicó la empresa, que agregó que la capacidad productiva de este pozo sería de unos 7.000 barriles diarios.

Pemex destacó que estos hallazgos son producto de recientes trabajos exploratorios que utilizan tecnologías de vanguardia para la interpretación geológica y geofísica, que permitieron visualizar oportunidades para reactivar la exploración y la producción en el corto plazo.

La fuente de la petrolera dijo que en virtud de la reforma energética de 2013, que abrió el sector de los hidrocarburos a la iniciativa privada tras casi ocho décadas de monopolio estatal, la empresa no descarta ir en alianza con compañías privadas, como ya busca hacer en el campo Trión del Golfo de México, adyacente a Nobilis.

Trión es el primer campo que se explotará bajo un modelo de asociación entre Pemex y el sector privado, en el que la empresa estatal tendrá una participación del 45%, y la etapa de presentación de propuestas se dará a conocer en diciembre próximo.

En junio de 2015, Pemex anunció el hallazgo de nuevos yacimientos de hidrocarburos en el golfo de México, con reservas estimadas equivalentes a 350 millones de barriles de petróleo crudo.

La petrolera afronta este año un duro recorte presupuestario de 100.000 millones de pesos (5.227 millones de dólares), que afectará especialmente a sus proyectos de exploración y producción.

Pemex informó en julio pasado de una pérdida neta de 145.479 millones de pesos (7.605 millones de dólares) en el primer semestre de 2016, que entonces atribuyó a una caída del 36 % en el precio de la mezcla mexicana de crudo, una depreciación del 21,5% del peso frente al dólar y el cambio de los tipos de interés de los bonos gubernamentales, entre otros factores.

En el resultado también incidió un descenso del 2,6% en la producción de crudo, que pasó de 2,26 millones de barriles diarios en el primer semestre de 2015 a 2,20 millones de enero a junio pasados.

Pemex anunció que en 2017 tiene previsto perforar 30 pozos exploratorios: 10 en la porción terrestre, 12 en aguas someras, cuatro en las aguas profundas del Cinturón Plegado Perdido y cuatro más en la cuenca Tampico Misantla y la porción sur de la cuenca de Burgos.

"Considerando el entorno de bajos precios del petróleo, las inversiones se enfocarán a las áreas con mayor probabilidad de encontrar hidrocarburos líquidos; es decir aquellas de mayor rentabilidad", puntualizó.

FUENTE: EFECOM



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