

Newsletter

aevecar

Agrupación Española de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles

Noticias

Boletín Nº1424 12 de noviembre de 2015

- Vehículos eléctricos
- Estadísticas mensuales septiembre 2015
- Los carburantes de automoción suben por segunda semana consecutiva
- Repsol obtiene un beneficio neto ajustado de 1.399 millones de euros
- Maduro y Correa tratan precios del petróleo con otros miembros de OPEP
- Presidente de Repsol llegará a Bolivia para anunciar nueva producción de gas
- El FMI aboga por subir la productividad en España sin bajar los salarios
- La producción industrial baja un 0,3% en la eurozona en septiembre

Vehículos eléctricos

Orden IET/2388/2015, de 5 de noviembre, por la que se autorizan determinados modelos de conectores de recarga para el vehículo eléctrico.

- PDF (BOE-A-2015-12238 - 2 págs. - 158 KB)

FUENTE: AGAVECAR

Volver a los titulares

Estadísticas mensuales septiembre 2015

La Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (CORES) ha actualizado las estadísticas mensuales correspondientes al mes de septiembre 2015 en las que se incluye información sobre el consumo de productos petrolíferos por comunidades autónomas y provincias en España.

Si quiere obtener dichas estadísticas pinche AQUÍ

FUENTE: CORES

Volver a los titulares

Los carburantes de automoción suben por segunda semana consecutiva

La gasolina y el gasóleo se han encarecido esta semana un 1,56 % y un 1,43%, respectivamente, con lo que suman su segunda semana consecutiva al alza, según los datos publicados hoy por en el boletín petrolero europeo.

La gasolina cuesta así una media de 1,172 euros por litro en las estaciones de servicio españolas y el gasóleo, un 1,067 euros, con lo que son un 0,51% y un 0,93% menos más baratos, respectivamente, que hace un mes.

A pesar de esta rebaja, la gasolina se ha encarecido un 1,82% desde principios de año, un periodo en el que el diésel se ha rebajado en un 3,18%.

En los últimos doce meses, la gasolina y el gasóleo se han abaratado un 11,95% y un 15,59%, respectivamente, un periodo que ha estado marcado por el desplome de los precios del crudo.

Además, los precios de la gasolina y el gasóleo se sitúan ahora un 23% y un 26,16%, respectivamente, por debajo de los máximos anotados en septiembre de 2012.

FUENTE: EFECOM

Volver a los titulares

Repsol obtiene un beneficio neto ajustado de 1.399 millones de euros

Repsol alcanzó en los primeros nueve meses de 2015 un beneficio neto ajustado de 1.399 millones de euros, un 5% superior a los 1.337 millones de euros obtenidos en el mismo periodo de 2014. La fortaleza del negocio integrado de la compañía ha permitido este aumento en un contexto marcado por el importante descenso de los precios del crudo, que han caído un 50% de media en lo que va de año. Repsol mantiene su previsión de cierre del ejercicio con un beneficio neto ajustado entre 1.600 y 1.800 millones de euros.

La caída del precio del crudo provocó un descenso de 329 millones de euros en el valor de los inventarios de la compañía. Además, se han realizado provisiones extraordinarias en los activos de Upstream en Mid-continent y Gas & Power en Norteamérica. Ambos efectos incidieron en el resultado neto MIFO, que se situó en 832 millones de euros, inferior a los 1.646 millones de euros del mismo periodo del ejercicio anterior. La estimación de la compañía es cerrar el ejercicio con un beneficio neto entre 1.250 y 1.500 millones de euros.

Por otro lado, Repsol ha incrementado un 13,3% su EBITDA CCS con respecto al mismo periodo del año

anterior, hasta 3.888 millones de euros, en línea con sus previsiones.

En lo que se refiere al comportamiento de los negocios, el área de Upstream ha alcanzado durante el último trimestre, primer periodo completo desde la integración de Talisman, una producción media de 653.400 barriles equivalentes de petróleo al día (bep/d), un 80% más que lo producido en el mismo trimestre de 2014. En el mes de octubre esta cifra se ha incrementado hasta 685.000 bep/d.

En el área de Downstream, la calidad de los activos industriales y los altos niveles de eficiencia alcanzados durante los últimos años hacen de Repsol una de las compañías del sector que más valor capturan y que mejor están aprovechando el incremento de los márgenes internacionales. El Downstream de Repsol aumentó su resultado en el año un 158% y compensó el fuerte impacto que los menores precios internacionales del crudo están teniendo en la actividad del Upstream.

Plan Estratégico 2016-2020

Desde el 8 de mayo, Repsol integra en sus cuentas los activos de Talisman. Con la adquisición de la compañía canadiense, Repsol culminó la ejecución de su anterior Plan Estratégico y rebasó ampliamente los objetivos de producción y reservas, convirtiéndose, además, en una de las 15 petroleras privadas más importantes del mundo.

Una vez culminada con éxito la fase de crecimiento de los últimos años, Repsol presentó en octubre un nuevo Plan Estratégico (2016-2020) orientado a la puesta en valor de este crecimiento y apoyado en sus mejoradas capacidades para resistir y crecer en los escenarios más adversos de precios del crudo.

En este sentido, la compañía ha puesto en marcha un detallado plan de mejora de la eficiencia, reducción de costes operativos y de inversión, aumento de las sinergias derivadas de la adquisición de Talisman y optimización y mejora de la rentabilidad de sus activos.

Repsol gestionará activamente su portafolio de negocios, de manera que la flexibilidad y adaptabilidad del mismo permitirá obtener 6.200 millones de euros por desinversiones en activos no estratégicos durante los próximos cinco años. Hasta el momento, la compañía ya ha realizado desinversiones por más de 1.600 millones de euros. Entre ellas, la venta de parte de su negocio de GLP canalizado y de dominio minero en Alaska, junto con la salida del accionariado de CLH tras la venta del 10% del capital de la compañía logística y la desinversión en 3 bloques exploratorios del offshore canadiense, realizadas durante el tercer trimestre del ejercicio.

Upstream: tamaño óptimo para gestionar el portafolio

Durante el ejercicio 2015, la compañía ha incorporado nueva producción fruto de la exitosa puesta en marcha e incrementos de proyectos de Brasil, Estados Unidos, Perú, Venezuela y Bolivia, a los que se añade una significativa cifra que proviene de la integración de Talisman, principalmente de Norteamérica y Asia.

La producción media durante el último trimestre, primer periodo completo desde la integración de Talisman, ascendió a 653.400 bep/d, un 80% más que lo producido en el mismo trimestre de 2014. En el mes de octubre esta cifra se ha incrementado hasta 685.000 bep/d.

En los nueve primeros meses del año, contabilizando los activos provenientes de Talisman desde el 8 de mayo, la producción media ascendió a 512.000 barriles equivalentes de petróleo al día, un 47% más que en el mismo periodo del ejercicio anterior.

Por otra parte, durante el último trimestre, Repsol ha obtenido resultados positivos en tres pozos, que se suman al éxito alcanzado en ocho pozos realizados entre enero y junio en Estados Unidos, Argelia,

Bolivia y Rusia.

El Plan Estratégico 2016-2020 contempla una producción cercana a los niveles actuales de la compañía, de entre 700.000 y 750.000 bep/d, con un proceso de optimización de la cartera de activos que se reflejará en un menor gasto exploratorio y en un descenso del 40% en los niveles de inversión.

Todo ello permitirá a esta área de negocio reducir el nivel del precio del crudo a partir del cual se generará caja positiva, e incrementar el retorno del capital empleado (ROACE).

Durante los primeros nueve meses del año las cotizaciones internacionales de las materias primas de referencia han disminuido notablemente, con una caída cercana al 50% en los precios del crudo y del 40% en los del gas. Así, la cotización del Brent se ha situado en el periodo en un precio medio de 55,3 dólares por barril, el WTI en 51 dólares por barril y el Henry Hub en 2,8 dólares por millón de BTU.

Los precios de realización de Repsol han tenido un comportamiento más positivo que los de los productos internacionales de referencia. La cesta de crudos de la compañía registró un descenso del 43,8%, aproximadamente, cuatro puntos porcentuales menor que los crudos de referencia, mientras que la de gas disminuyó un 25,6%, trece puntos porcentuales menos que el Henry Hub.

Este fuerte descenso de las cotizaciones internacionales se ha visto reflejado en el área de Upstream, que ha tenido un resultado recurrente negativo de 633 millones de euros, también influido por la interrupción de las actividades en Libia y la amortización de pozos exploratorios. Eliminando el efecto de los gastos exploratorios, el resultado operativo de este negocio habría sido positivo.

Repsol anunció en la presentación del Plan Estratégico 2016-2020 que, gracias a la incorporación de los activos de Talisman, requerirá de una menor intensidad exploratoria para reemplazar sus reservas y mantener sus objetivos de producción. Por ello, ya en 2016 el gasto exploratorio se reducirá un 52% (1.100 millones de dólares) respecto a los 2.100 millones de dólares invertidos de media conjuntamente por Repsol y Talisman en el periodo 2011-2014.

Downstream: puesta en valor de la eficiencia y de la mejora en productividad

El resultado neto ajustado del negocio de Downstream aumentó un 158%, hasta alcanzar 1.655 millones de euros (calculado en base a la valoración de los inventarios a coste de reposición, CCS). La compañía ha puesto en valor durante el ejercicio las inversiones realizadas en mejorar la eficiencia y la productividad de sus instalaciones, lo que ha permitido generar un resultado que protege al conjunto del Grupo de los efectos de la caída de los precios del crudo.

A las mejoras en eficiencia y utilización de las unidades se ha sumado un incremento de las ventas de productos petrolíferos y petroquímicos, que aumentaron un 8,5% y 5,5% respectivamente.

El indicador de margen de refino de Repsol mantuvo un nivel medio en los nueve primeros meses del año de 8,9 dólares por barril, con lo que lidera el sector en Europa y supera notablemente los 3,6 dólares por barril del mismo periodo del ejercicio anterior. En el mes de agosto se alcanzó un nivel histórico de 9,7 dólares por barril.

La utilización de las unidades de conversión, que refleja la alta eficiencia de la compañía a la hora de convertir el crudo en productos de alto valor añadido, alcanzó un 103,5% en los nueve primeros meses del año.

Los resultados obtenidos en esta área ponen de manifiesto la calidad de los activos de Repsol, significativamente incrementada tras la puesta en marcha de los grandes proyectos acometidos en los últimos años en Cartagena y Petronor. La capacidad adquirida de procesar crudos más pesados ha

resultado especialmente relevante por la mayor diferencia en el tercer trimestre del año entre los precios de crudo ligero y pesado, que benefician a las refinerías más complejas y avanzadas.

En cuanto al área química, las iniciativas emprendidas durante el último año para la reconversión de unidades y la reorientación a la producción a materiales de alto valor añadido han tenido un efecto positivo en los resultados. Esto se suma a las mayores ventas y márgenes en los productos.

También hay que destacar el acuerdo alcanzado entre Repsol y el Grupo Kuo para ampliar su joint venture, Dynasol, que pasará a ser una de las compañías líderes en el mercado del caucho sintético, con una producción de más de 500.000 toneladas al año de materiales de alto valor añadido e ingresos estimados cercanos a los 750 millones de dólares.

El Plan Estratégico 2016-2020 de Repsol contempla para el área de Downstream una mayor integración entre las actividades de refino y marketing, con una clara orientación a la reducción de los costes energéticos y emisiones de CO_2, y desinversiones en activos no estratégicos. Todo ello con un objetivo para los próximos cinco años de generación de caja libre por valor de 1.700 millones de euros anuales, de media.

Gas Natural Fenosa

El resultado neto ajustado de Gas Natural Fenosa alcanzó 330 millones de euros, lo que supone un descenso respecto al mismo periodo del ejercicio anterior, debido a la ausencia de plusvalías como las generadas por la venta del negocio de telecomunicaciones realizada en el segundo trimestre de 2014, que han sido compensadas parcialmente con la aportación de CGE-Chile.

Si desea obtener la tabla de resultados de Repsol pinche AQUI

FUENTE: REPSOL

Volver a los titulares

Maduro y Correa tratan los precios petróleo con otros miembros de OPEP

Los presidentes de Venezuela, Nicolás Maduro, y Ecuador, Rafael Correa, mantuvieron ayer una serie de reuniones bilaterales con otros miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP) para pedir un aumento de los precios del crudo.

En el marco de la IV Cumbre de América del Sur y Países Árabes (ASPA), celebrada en Riad, ambos mandatarios se entrevistaron por separado con el rey saudí, Salman bin Abdelaziz, para abordar el bajo precio del petróleo.

Este asunto preocupa en extremo a Ecuador y Venezuela, que aprovecharon la cita ASPA para expresar su postura ante sus colegas árabes, según informaron a Efe fuentes de ambas delegaciones.

Maduro instó ayer en un discurso a crear una "fórmula" que permita establecer un "precio justo" de los

hidrocarburos y mostró su esperanza de que se logren avances en este aspecto en el "corto plazo".

Venezuela y Ecuador son los únicos países suramericanos miembros de la Organización de Países Exportadores de Petróleo (OPEP), en la que destaca como productor y exportador Arabia Saudí, que hasta ahora prefiere no reducir la producción, aunque eso signifique mantener los precios bajos.

El valor del crudo de la OPEP sigue en la franja de los 42 dólares y en sus niveles más bajos desde finales de agosto.

Sobre la reunión con Salman Bin Abdelaziz, la Presidencia de Venezuela informó de que ambas naciones buscan "concretar estrategias que permitan fijar un precio del petróleo justo y así lograr una estabilización en el mercado petrolero".

Respecto al encuentro de Correa con el monarca saudí, el vicecanciller ecuatoriano, Xavier Lasso, dijo a Efe que este fue "muy cordial" y que Bin Abdelaziz está "más abierto" a estudiar la posibilidad de reducir un poco la producción.

Correa se reunió también ayer con el presidente del Parlamento de Argelia, Mohamed Larbi Uld Jelifa, y ayer con el emir de Catar, Tamim bin Hamad al Zani, ambos miembros de la OPEP.

Maduro también se entrevistó el martes con el emir catarí, mientras que el ministro del Poder Popular de Petróleo y Minería venezolano, Eulogio del Pino, se reunió con su homólogo saudí, Ali bin Ibrahom al Naimi.

Otros dirigentes suramericanos, como la canciller colombiana, María Ángela Holguín, y el vicepresidente de Uruguay, Raúl Sendic, también pidieron en sus discursos pronunciados en la cumbre revisar estos bajos precios del crudo que están afectando a las economías de esa región.

La Cumbre de Riad marca el décimo aniversario de los encuentros entre los jefes de Estado de los países suramericanos y los árabes. La próxima reunión se celebrará en Caracas en 2018.

FUENTE: EFECOM

Volver a los titulares

Presidente Repsol llegará a Bolivia para anunciar nueva producción de gas

El presidente de la petrolera española Repsol, Antonio Brufau, llegará a Bolivia la próxima semana para anunciar junto al mandatario del país, Evo Morales, la producción de nuevos volúmenes de gas natural en el sur boliviano.

En una rueda de prensa en La Paz, Morales anunció ayer escuetamente: "Estos días viene el presidente de Repsol justamente para anunciar la incorporación de nuevas producciones".

La visita de Brufau está programada para la próxima semana, confirmó a Efe una fuente de la compañía.

Repsol opera actualmente cinco áreas de contrato para la producción de hidrocarburos y participa en YPFB Andina como socia de la estatal Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos (YPFB).

El principal proyecto de la empresa española en Bolivia se desarrolla en el área Caipipendi, en el sureste del país, donde ejecutó el proyecto Margarita-Huacaya que en la actualidad permite la producción de 18 millones de metros cúbicos diarios de gas natural, para su exportación a Brasil y Argentina.

FUENTE: EFECOM

Volver a los titulares

El FMI aboga por subir la productividad en España sin bajar los salarios

El director de la oficina de Europa del FMI, Jeffrey Franks, abogó ayer por aumentar la productividad sin necesidad de bajar los salarios y hacerlo con reformas que hagan la economía "más flexible y más ágil".

Franks ha expuesto en la sede de la Fundación de Economía Aplicada (Fedea), en Madrid, la visión del Fondo Monetario Internacional sobre las perspectivas económicas mundiales, de la zona del euro y de España.

El representante del FMI ha destacado que España ha impulsado una reforma laboral que ha propiciado que el mercado funcione mejor que en los años 90.

A este respecto, ha subrayado el éxito del Gobierno español en los procesos de reformas que ha acometido que han hecho que el país tenga un crecimiento superior al de otros países de la zona.

Franks ha alertado de los problemas de productividad que hay en Europa, y también en España, y ha asegurado que se deben tomar medidas para incrementar el crecimiento.

En cualquier caso, ha admitido que a medio y largo plazo no espera un crecimiento elevado en la zona del euro y ha añadido que no superará el 2% si no hay reformas.

Asimismo, ha destacado que la llegada de refugiados puede tener en el futuro un impacto positivo en los países receptores si se consigue que se incorporen al mercado laboral.

En su opinión, hay factores que pueden ayudar a que la previsión de crecimiento del FMI para la zona del euro (1,5% en 2015 y 1,6% en 2016) como son el precio del petróleo, la devaluación del euro frente al dólar o la política que está desarrollando el BCE.

Entre los riesgos para un crecimiento fuerte cita problemas de demanda, las balanzas financieras y la baja productividad.

Franks recomienda apoyar la demanda, "limpiar" las balanzas bancarias, fortalecer la gobernabilidad de

la zona del euro y continuar con las reformas estructurales.

FUENTE: EFECOM

Volver a los titulares

La producción industrial baja un 0,3% en la eurozona en septiembre

La producción industrial bajó un 0,3% en septiembre en la eurozona y un 0,1% en el conjunto de la Unión Europea (UE) en comparación con el mes anterior, informó hoy la agencia comunitaria de estadística Eurostat.

Un mes antes la producción industrial había caído un 0,4% en la zona del euro y un 0,2% en los Veintiocho.

En términos interanuales, la producción industrial aumentó un 1,7% en el área de la moneda común y un 1,8% en la UE.

En el caso de España, aumentó un 1,4% en septiembre frente al mes anterior, y de un año a otro la producción industrial en ese país se incrementó un 4,4%.

El descenso del 0,3% registrado en la producción industrial en la eurozona en septiembre se debe a la caída del 3,9% en la producción de bienes de consumo duraderos, del 1,0% de los bienes de consumo no duraderos y del 0,3% en bienes de capitales.

La producción de bienes intermedios permaneció estable y la de la energía aumentó un 1,2%.

En el conjunto de la UE, la disminución del 0,1% tiene su origen en la bajada del 2,5% en la producción de bienes de consumo duraderos, del 0,6% de los bienes de consumo no duraderos y del 0,2% de la energía. Por el contrario, la producción tanto de bienes de capitales como de bienes intermedios aumentó un 0,1%.

Por Estados miembros, los mayores descensos en la producción industrial se dieron en Irlanda (un 2,4% menos), Lituania (2,3%) y en Grecia (1,9%), en tanto que los aumentos más destacados se produjeron en Croacia (un 5,9% más), Hungría (2,9%), la República Checa (2,6%) y Eslovaquia (2,2%).

En la comparación interanual, el incremento del 1,7% en la producción industrial en la eurozona se apoyó en el aumento del 2,6% de la producción de bienes de consumo duraderos, del 2,2% de los bienes de capitales, del 2,1% de bienes no duraderos y del 1,8% de bienes intermedios.

La producción de la energía bajó no obstante un 1,4% entre septiembre de 2015 y el mismo mes del año anterior.

En la UE, la subida del 1,8% se debe al incremento del 2,7% en la producción de bienes de capitales, del

1,7% de los bienes duraderos y no duraderos, del 1,4% de bienes intermedios y del 0,1% de la energía.

Entre los países miembros, los mayores aumentos se observaron en irlanda (14,6%), Hungría (7,9%), Eslovaquia (7,2%) y en Suecia (7,1%).

Los descensos se dieron en Holanda (5,6%), Estonia (4,1%) y en Lituania (0,6%).

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