



Newsletter



aevecar

Agrupación Española de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles

## Noticias

Boletín N°1726

4 de abril de 2017

- 🔍 EJASO ETL GLOBAL integra a AGUAYO Abogados
- 🔍 El paro disminuyó en marzo en 48.559 personas, hasta las 3.702.317
- 🔍 España registra la segunda mayor caída de precios industriales en la UE
- 🔍 Petroleras dicen que Fondo Nacional Eficiencia es un "impuesto encubierto"
- 🔍 La mayor terminal petrolera de Irán vive una época dorada
- 🔍 Cepsa amplía producción planta en Brasil con una inversión de 64 millones
- 🔍 La producción crudo en Sudán del Sur se hunde por la guerra y los precios
- 🔍 Lituania liberaliza su mercado del gas para reducir su dependencia de Rusia



## EJASO ETL GLOBAL integra a AGUAYO Abogados



El pasado 30 de marzo se formalizó la integración de AGUAYO Abogados en EJASO ETL GLOBAL.

EJASO ETL GLOBAL integra a AGUAYO Abogados

**FUENTE:** EJASO

*Volver a los titulares*





## El paro disminuyó en marzo en 48.559 personas, hasta las 3.702.317

El número de desempleados registrados en los servicios públicos de empleo disminuyó en marzo en 48.559, hasta dejar la cifra total de parados en 3.702.317 personas, según los datos publicados hoy por el Ministerio de Empleo y Seguridad Social.

Respecto a marzo de 2016, el número de desempleados disminuyó en 392.453 personas, marcando el mayor ritmo de reducción interanual de toda la serie histórica.

En términos desestacionalizados, es decir, sin tener en cuenta las diferencias de calendario de los distintos meses, el número de desempleados bajó en 30.819 personas en marzo respecto al mes anterior.

Según Empleo, en los últimos ocho años el paro registrado en el mes de marzo ha crecido por término medio en 11.585 personas.

Por sectores económicos, el paro aumentó sólo en la agricultura (en 1.381 personas) y se redujo en los demás, en mayor medida en los servicios (39.933), seguidos de la construcción (8.830) e industria (5.659), en tanto que entre el colectivo sin empleo anterior subió en 4.482.

Entre los hombres, el paro bajó en marzo en 31.016 personas y, entre las mujeres, en 17.543 personas, de forma que el total de desempleados quedó compuesto por 1.615.938 varones y 2.086.379 féminas. Por su parte, el desempleo entre los menores de 25 años se redujo en el tercer mes del año en 2.228 personas.

Entre los extranjeros, el paro disminuyó en 2.277 personas, hasta contabilizar 439.263 desempleados foráneos, de los que 155.356 proceden de un país miembro de la Unión Europea y 283.913 de un país extracomunitario.

Por regiones, el paro disminuyó en todas las regiones, salvo en Canarias (donde subió en 879 personas), marcando los mayores descensos en Andalucía (8.689), Madrid (6.881) y Cataluña (6.325).

En cuanto a los contratos, en marzo se firmaron 1.732.773 contrataciones, la cifra más alta en un mes de marzo de toda la serie histórica, según Empleo, y supera en 223.892 a la de hace un año y en 280.245 a la de febrero.

En concreto, se registraron 178.428 contratos indefinidos o convertidos en indefinidos (27.356 más que el mes anterior) y 1.554.345 temporales (252.889 más).

En cuanto a la duración de la jornada, del total de contratos indefinidos que se firmaron en marzo, 104.049 fueron a tiempo completo (12.804 más) y 57.232 a tiempo parcial (8.187 más), así como 17.147 fijos discontinuos (6.365 más).

Respecto a los temporales, se rubricaron 1.017.201 contratos eventuales a tiempo completo (146.736 más), y 537.144 a tiempo parcial (106.153 más); en tanto que del total de contratos eventuales, 11.688 tuvieron carácter formativo (1.809 más).



## España registra la segunda mayor caída de precios industriales en la UE

España registró el segundo mayor descenso mensual de la Unión Europea (UE) en los precios de la producción industrial durante febrero de este año, pues anotaron una bajada del 1,4% respecto a enero de 2017, informó hoy Eurostat, la oficina de estadística comunitaria.

Solo Portugal registró una caída mayor a la de España (1,5%).

España, que en enero había registrado un incremento mensual del 1,8% con respecto a diciembre de 2016, rompió así la tendencia alcista registrada en los cinco meses precedentes.

En términos interanuales, los precios industriales en España se incrementaron en un 7,3% en febrero frente al mismo mes de 2016.

Con respecto a la Unión Europea, los importes de la producción industrial aumentaron un 0,1% en febrero frente a enero, mientras que en la eurozona se mantuvieron estables.

En enero, los precios habían crecido un 1,1% tanto en los países de la moneda única como en los Veintiocho.

Si se realiza la comparación interanual, el conjunto del club comunitario anotó un ascenso del 5,3% y la eurozona, del 4,5%.

Los precios se mantuvieron estables en la eurozona en febrero respecto a enero debido a los leves aumentos del 0,6% en los bienes intermedios, del 0,2% en los bienes de consumo no duraderos y del 0,1% para bienes de capital y bienes de consumo duraderos.

Por su parte, los precios en el sector energético cayeron un 1,1%.

Si no se tiene en cuenta la evolución en la energía, los precios en el conjunto de la industria en los países de la moneda única crecieron un 0,3%.

En los Veintiocho, el alza del 0,1 % respondió a las subidas del 0,6 % en los bienes intermedios, del 0,2% en los bienes de consumo no duraderos y del 0,1% en los bienes de capital y bienes de consumo duraderos.

En el sector energético los importes descendieron un 0,7%.

Los importes en todo el bloque comunitario sin incluir el área de la energía se incrementaron en un 0,3%.

Los mayores aumentos en los precios industriales se registraron en Grecia (1,3%), Irlanda (0,8%) y Dinamarca (0,7%) y el descenso más considerable tras Portugal y España se experimentó en Luxemburgo (-0,6%).

Por otro lado, el aumento interanual del 4,5% en los precios de la producción industrial de la eurozona en febrero se explicó por el crecimiento en el sector energético del 11,4 %, de los bienes intermedios en un 3,3%, de los bienes de consumo no duraderos en un 1,9 %, de los bienes de consumo duraderos en un 0,7% y de los bienes de capital en un 0,8 %. Sin tener en cuenta la energía, los importes crecieron un 2,1%.

En los Veintiocho, el incremento interanual del 5,3% en los precios se debió al alza del 15,7% en el ámbito energético, del 3,3% en los bienes intermedios, del 2,0% en bienes de consumo no duraderos, del 1,1% en bienes de capital y del 0,9% en bienes de consumo duraderos.

Los precios, si se excluye la energía, crecieron un 2,3%. Bélgica (14,8%), Holanda (11%) y el Reino Unido (10,3%) experimentaron los mayores aumentos, mientras que la única caída se registró en Luxemburgo (3,1%).

**FUENTE:** EFECOM

[Volver a los titulares](#)



## Petroleras dicen que Fondo Nacional Eficiencia es un "impuesto encubierto"



El director comercial de la Asociación Española de Operadores de Productos Petrolíferos (AOP), Álvaro Mazarrasa, dijo ayer que el Fondo Nacional de Eficiencia Energética, al que hacen aportaciones los operadores energéticos, "ha sido un impuesto encubierto".

Mazarrasa, durante su intervención en la jornada "La eficiencia energética como prioridad: Nuevas medidas de la UE y estado de la normativa española", hablaba así del fondo, creado en 2014 para poner en marcha medidas de mejora de la eficiencia en diversos sectores y al que tienen que hacer aportaciones las comercializadoras de gas y electricidad, operadores de productos petrolíferos y los de gases licuados del petróleo al por mayor.

Ha recordado que todos los años los agentes del sector recurren las aportaciones, que están en 205 millones de euros anuales, de los que el sector mayorista de productos petrolíferos aporta el 50%, y cuyo reparto se hace en función de las ventas de energía de los sujetos obligados a contribuir al fondo.

Mazarrasa considera que en España se hizo una mala trasposición de la directiva europea de 2012, que buscaba crear "mecanismos de mercado" para mejorar la eficiencia energética, pero en España lo que se hizo fue un "impuesto encubierto", que, en su opinión, "no es la mejor fórmula de mentalizar a la sociedad".

El representante de AOP cree que en el caso de los productos petrolíferos los "minoristas que están en contacto con el consumidor" deberían ser los "sujetos obligados", en lugar de los operadores al por mayor,

como decidió el Gobierno español, pues de esta manera "la señal de mentalización a la sociedad" para concienciarla sobre el ahorro de energía "queda diluida".

Mazarrasa ha señalado que los operadores petrolíferos están muy concienciados sobre la importancia de la eficiencia energética, pues en un sector donde el 60% de los costes de transformación son energéticos y en el que si no se es eficiente, "estás muerto".

Por su parte, el presidente de la patronal eléctrica Unesa, Eduardo Montes, ha dicho que la eficiencia energética "es uno de los pilares fundamentales para la descarbonización de la economía", junto a las energías renovables, que el año pasado ya representaron el 39% de la producción.

Además, ha apostado por la electrificación de la economía en general", pero especialmente en el transporte, tanto en ferrocarril como en automóviles, para seguir avanzando en eficiencia en España.

Joaquín Carrasco, presidente del Comité de Promoción del Uso del Gas (Prodigas), dependiente de la patronal gasista Sedigas, que ha recordado que sólo el 30% del territorio español está gasificado, ha señalado que los sistemas de calefacción por gas jugarán un papel importante en la mejora de la eficiencia energética.

El director general de la Asociación de Productores de Energías Renovables (APPA), José María González Moya, ha apostado por el autoconsumo eléctrico, pendiente de que se regule por ley en España, y ha dicho que lo más eficiente es consumir la energía que se tiene, en el caso de España, un país que importa hasta un 75% del total de la que consume, la renovable que no hay que traer de fuera.

El presidente de la Asociación Española de Cogeneración (ACOGEN), Antonio Pérez Palacio, ha manifestado que la cogeneración es la principal herramienta de ahorro de energía primaria del país, hasta un 18%, y un 2% del ahorro general total.

**FUENTE: EFECOM**

[Volver a los titulares](#)



## La mayor terminal petrolera de Irán vive una época dorada



El oro negro hace relucir más que nunca la terminal de Jarg, que ha visto desde el levantamiento de las sanciones internacionales contra Irán cómo se disparaba el trasiego de cargueros en sus muelles con el alza de las exportaciones.

Situada en una isla anticlinal del golfo Pérsico, con una ubicación geográfica estratégica y unas condiciones orográficas privilegiadas, la terminal de Jarg ha logrado alcanzar el nivel de exportaciones que tenía hace 10 años.

Esta recuperación de las exportaciones ha permitido que las nueve dársenas de Jarg llegaran a estar "en funcionamiento por primera vez después de 20 años", según explicó con orgullo el jefe de la terminal

petrolera, Abas Asadruz, durante una reciente visita de un grupo de periodistas a la instalación.

Desde Jarg se efectúa el 90% de las exportaciones de crudo de Irán, que desde la entrada en vigor del acuerdo nuclear en enero de 2016 han pasado de un millón de barriles por día (bpd) a casi 2,3 millones bpd el pasado mes, mientras que la producción alcanzará en breve los 4 millones, según los datos del Ministerio de Petróleo.

El promedio diario de barcos que cargan oro negro iraní en la terminal es de tres o cuatro, apuntó Seyed Ebrahim Hoseiní, un responsable de las operaciones de carga y exportación de Jarg, mientras mostraba los imponentes tanques de combustible.

Hoseiní detalló que los cargueros tienen como destino Europa y Asia. Francia, España, Grecia, Italia, China, la India, Turquía y Japón son algunos de los compradores directos o de los que trasladan el crudo iraní a otros países.

Todo esto es posible gracias al levantamiento de las sanciones pero también a las capacidades de la terminal y sus condiciones privilegiadas que la distinguen de otros lugares a nivel mundial.

Desde uno de los muelles de la terminal, Asadruz destacó que una de las facilidades que presenta la isla es la diferencia de altitud de 60 o 70 metros desde la superficie del mar hasta los tanques en los que se almacena el crudo.

"Esto elimina la necesidad de una bomba o cualquier amplificador para suministrar el petróleo a los barcos, algo muy importante para la eficiencia de la operación", precisó el máximo responsable de la terminal.

Además, la isla está formada de makatea, lo que reduce los altos gastos de dragado, y está situada a tan solo 1.100 metros de distancia de tierra firme.

Otra de las facilidades en la que hizo hincapié Asadruz es su proximidad a los lugares de producción: "Jarg está en un yacimiento petrolífero cuatro veces más grande que la propia isla", subrayó.

La terminal está compuesta por dos muelles clave, con una capacidad total de exportación de entre 8 y 10 millones bpd, aunque el récord por ahora de carga es de 6,6 millones.

El muelle "T", que es el mayor de Irán, consta de seis dársenas, cada una de las cuales tiene cinco máquinas de medición con una capacidad de 13.500 barriles de petróleo por hora, indicó Asarduz mientras miraba a uno de los cargueros atracados.

En el otro muelle principal, llamado "C island", con tres dársenas y hasta 30 metros de profundidad, -continuó el jefe de la terminal- "puede atracar el mayor barco transatlántico", de 300.000 toneladas métricas (el equivalente a 2 millones de barriles de crudo).

Algunos de estos cargamentos han sido adquiridos en el último año por la anglo-holandesa Shell, la francesa Total, la española Cepsa o la italiana Eni, en el marco del objetivo de Irán de aumentar las exportaciones a Europa -frenadas durante las sanciones- hasta los 800.000 bpd en los próximos dos meses.

Aunque durante las sanciones funcionaba a bajo gas, con su producción destinada a Asia, la terminal nunca quedó abandonada. Sus responsables aprovecharon este paréntesis para hacer una revisión exhaustiva de la estratégica instalación.

Se revisaron las tuberías, los tanques y los muelles, que no habían sido chequeados en los anteriores 60 años, según comentó Asarduz, lo que permitió que tras la época de declive todo estuviera a punto para que Jarg resurgiera como la principal conexión entre el mercado petrolero iraní y la economía mundial.

**FUENTE:** EFECOM

[Volver a los titulares](#)



## Cepsa amplía producción planta en Brasil con una inversión de 64 millones



Cepsa ha terminado el proyecto de ampliación de la capacidad de producción de alquinbenceno lineal (LAB) -materia prima usada en la producción de detergentes biodegradables- de la planta Deten Química, en Brasil, en la que ha invertido 64 millones de euros.

Con la ampliación, la capacidad de producción de la fábrica aumenta hasta las 260.000 toneladas al año, lo que eleva a 600.000 toneladas la fabricación global de Cepsa de este material, ha informado hoy la petrolera española en un comunicado.

El director de Petroquímica de la compañía, José Manuel Martínez, ha dicho que la renovación de la planta de Deten Química les permitirá atender mejor a la demanda creciente del mercado sudamericano y dar respuesta a la demanda local de LAB en Brasil, que prevén crezca un 2,3% al anual hasta 2030.

Cepsa dispone de plantas especializadas en LAB en España, Canadá y Brasil, cuya producción total representa el 15% del suministro mundial y el 55 % del de Latinoamérica, según datos de la empresa.

**FUENTE:** EFECOM

[Volver a los titulares](#)



## La producción crudo en Sudán del Sur se hunde por la guerra y los precios



La producción de petróleo en Sudán del Sur, que llegó a alcanzar los 350.000 barriles diarios, se ha desplomado hasta los 130.000 por la guerra desatada a finales de 2013 y por la caída del precio del crudo en los mercados, informó ayer el Gobierno.

El ministro de Finanzas, Stephen Dhieu Dau, dijo en una rueda de prensa que la producción pasó de 160.000 barriles en 2015 a los actuales 130.000.

Dau afirmó que la bajada de precios de crudo ha desalentado a los inversores extranjeros, que operan sobre todo en el estado de Unidad (noreste), lo que ha repercutido en la caída de producción.

No obstante, aseguró que el Gobierno "intenta recuperar la producción de los 160.000 barriles al día en los próximos meses".

Las finanzas públicas de Sudán del Sur dependen, casi de forma exclusiva, del petróleo.

Sudán del Sur alcanzó su pico de producción en 2011, antes de la independencia de su ahora vecino del norte, que en aquella época le obligaron a suspender la producción completamente.

El conflicto sursudanés estalló en diciembre de 2013 entre el presidente Salva Kiir y la oposición liderada por el exvicepresidente Riek Machar.

**FUENTE:** EFECOM

[Volver a los titulares](#)



## Lituania liberaliza su mercado del gas para reducir su dependencia de Rusia



La reforma de la Ley de la Energía en Letonia entró hoy en vigor para liberalizar el mercado del gas y reducir la dependencia de la república báltica de Rusia, aunque se esperan pocos cambios para los consumidores.

"El mercado del gas está abierto, ¿notan algún cambio?", escribió un ciudadano letón de forma irónica en una red social.

Letonia, como las otras dos exrepúblicas soviéticas del Báltico -Estonia y Lituania-, ha dependido hasta ahora casi exclusivamente del gaseoducto ruso de Gazprom y la apertura del sector tiene como objetivo ganar autonomía respecto al país vecino, según el Ministerio de Economía.

Alrededor de quince empresas han anunciado que suministrarán gas a empresas y hogares, pero sólo dos compañías con base en Lituania -Lietuvos Duju Tiekimas y Litgas- tiene acceso a las importaciones de gas natural licuado a través del puerto de Klaipeda, con lo que, de hecho, Gazprom seguirá manteniendo una posición dominante.

Una de las empresas suministradoras, Enefit, filial del grupo energético estonio Eesti Energija, ha avanzado ya que no cree que la apertura del mercado vaya a tener un impacto sensible en los precios.

"Los precios del gas en Letonia han estado vinculados hasta ahora a los cambios en los precios globales de la energía, por lo que no se puede esperar que los consumidores vean grandes variaciones. El cambio

más importante es la libertad de elección y la posibilidad de acordar modelos de precios", señaló en su página de Facebook el director de Enefit, Janis Behters

Los consumidores que no elijan uno de los nuevos suministradores seguirán comprando a Latvijas Gaze, el importador de gas ruso propiedad en parte de Gazprom, aunque sujetos a la regulación de precios de las autoridades letonas.

Los cambios legales implican también que el transporte, almacenaje y distribución a los suministradores debe realizarse a través de compañías distintas de Latvijas Gaze.

Esta empresa creó el año pasado Conexus Baltic Grid (Conexus) para gestionar el transporte a través de sus gaseoductos y el almacenaje en las grandes instalaciones subterráneas de Incukalna, pero suscitó la polémica ante la posibilidad de que suba sus tarifas al enviar gas licuado desde Letonia a los consumidores de la vecina Estonia.

Conexus tiene los mismos propietarios que Latvijas Gaze, con la rusa Gazprom como principal accionista (34,1%).

En la empresa participan también el fondo europeo de inversión Marguerite Fund (29,1%), la alemana Uniper Ruhrgas International (18,3%), la letona Itera Latvija (16%) y pequeños accionistas que controlan el 2,5%.

En aplicación de la ley aprobada el año pasado, y dado que los propietarios de Conexus son los mismos que los de Latvijas Gas, los grandes accionistas, excepto Marguerite Fund, tendrán que desinvertir en la empresa a lo largo de este ejercicio.

Conexus es la propietaria de la red de gaseoductos de Letonia y de la instalación de almacenamiento subterráneo de Incukalna.

La red incluye 1.191 kilómetros de tuberías que cubren todo el país y está conectada a redes locales a través de cuarenta subestaciones de gas natural, mientras que Incukalna puede almacenar hasta 2.300 millones de metros cúbicos de gas, suficiente, según Conexus, para cubrir las necesidades de gas natural de toda la región báltica.

La apertura del mercado del gas es considerada parte central de controvertidas leyes aprobadas en las últimas semanas en Letonia con las que diversos sectores han sido declarados "de interés estratégico", con lo que cualquier cambio relevante en los accionariados quedan sujetos a la aprobación o el veto del gobierno.

Durante los debates en el Parlamento, la Saeima, varios diputados advirtieron de que los cambios en la Ley de Seguridad Nacional y en el derecho comercial estaban dirigidos al sector del gas, pero también afectarían a los grandes operadores de telecomunicaciones y a los medios de comunicación.

**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**