



Newsletter



aevecar

Agrupación Española de Vendedores al por menor de Carburantes y Combustibles

Noticias

Boletín N°1399

6 de octubre de 2015

- 🔍 Licitación consultoría determinación de costes comercialización GLP
- 🔍 Licitación suministro de combustible Ayuntamiento de Tineo
- 🔍 CORES: resumen legislativo mensual septiembre 2015
- 🔍 YPF ya vale menos de lo que costó expropiar a Repsol el 51% del capital
- 🔍 España puede ser la puerta de entrada a Europa del gas de EEUU
- 🔍 BP acuerda pagar 20.800 millones por vertido en el Golfo de México
- 🔍 Repsol considera prioritario explorar en el área boliviana de Caipipend



Licitación consultoría determinación de costes comercialización GLP



Anuncio de licitación de: Secretaría General de la Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia. Objeto: Estudio de consultoría para la determinación de los costes de comercialización incurridos en el suministro de GLP y su fórmula de revisión anual. Expediente: 1500279.


- PDF (BOE-B-2015-29814 - 2 págs. - 180 KB)

FUENTE: B.O.E

[Volver a los titulares](#)



Licitación suministro de combustible Ayuntamiento de Tineo



Anuncio de licitación de: Alcaldía del Ayuntamiento de Tineo. Objeto: Suministro de combustible para calefacción y agua caliente sanitaria en edificios e instalaciones dependientes del Ayuntamiento de Tineo (gasóleo tipo C y B) y el suministro de gasóleo de automoción para vehículos y maquinaria dependiente del Ayuntamiento de Tineo (gasóleo tipo A). Expediente: CYP/2015/101.

- PDF (BOE-B-2015-29855 - 2 págs. - 183 KB)

FUENTE: AGAVECAR

[Volver a los titulares](#)





CORES: resumen legislativo mensual septiembre 2015

La Corporación de Reservas Estratégicas de Productos Petrolíferos (CORES) publica el resumen legislativo de septiembre de 2015.

Puede descargar el documento PDF en este enlace

FUENTE: CORES

Volver a los titulares



YPF ya vale menos de lo que costó expropiar a Repsol el 51% del capital

El Gobierno argentino ha hecho un negocio cuanto menos discutible con la expropiación de YPF a la española Repsol. La capitalización bursátil de la petrolera ya es inferior a la cantidad que desembolsó en bonos para compensar a la española por su participación del 51 por ciento. En concreto, YPF tiene un valor de 5.850 millones de dólares, lo que supone menos de los 6.000 millones que el Ejecutivo de Kirchner pagó a la española. En los últimos doce meses, la compañía ha retrocedido un 59,4 por ciento en bolsa.

La caída de los precios del petróleo está haciendo estragos en el sector hasta el punto de que las petroleras se están viendo forzadas a reducir sus inversiones en exploración y producción, al tiempo que a realizar ajustes de plantilla para mantener la fortaleza financiera. La cotización de Repsol también se encuentra al nivel de la expropiación de YPF.

Repsol cerró en mayo de 2014 uno de los capítulos más amargos de su historia. Tras dos años de litigios y una dura negociación, la petrolera que preside Antonio Brufau cobró 6.000 millones de dólares en bonos argentinos por la expropiación de YPF.

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

FUENTE: EL ECONOMISTA

Volver a los titulares





España puede ser la puerta de entrada a Europa del gas de EEUU

El consejero delegado de Gas Natural Fenosa, Rafael Villaseca, ha destacado que España, por sus siete plantas de regasificación, puede ser la puerta de entrada a Europa del gas natural licuado (GNL) que Estados Unidos empezará a producir a partir del año que viene.

Villaseca ha hecho esta reflexión durante la conferencia que ha impartido este mediodía en el marco del seminario internacional dedicado al gas natural y la seguridad energética en Europa, organizado en Barcelona por la Fundación Gas Natural Fenosa.

El directivo ha asegurado que la Península Ibérica tiene actualmente una capacidad de regasificación de 70 bcm (miles de millones de metros cúbicos/año) y que las principales compañías energéticas españolas ya han pactado la adquisición de 13 bcm de GNL procedente de Estados Unidos, por lo que España sigue teniendo una amplia capacidad de regasificación disponible.

De hecho, Villaseca ha asegurado que dichas plantas están funcionando solo a un 11% de su capacidad.

Sin embargo, Villaseca ha lamentado que España tenga aún la "barrera" que supone la falta de interconexiones gasistas con Francia, que hace que, hoy por hoy, y hasta que se complete la construcción del gasoducto Midcat, solo puedan pasar a Francia un máximo de 7 bcm de gas.

Sin esa limitación, ha asegurado Villaseca, España podría canalizar hacia todo el continente europeo el gas procedente de Norteamérica (EEUU y Canadá, básicamente, que llega cargado en metaneros), el del norte de África (de países como Argelia o Libia, principalmente) o bien el que llegará de países como Egipto o Israel.

En lugar de ser una "isla energética", la Península Ibérica podría ser un "portaaviones" como vía de entrada de todo ese gas hacia Europa, ha añadido.

Además, Villaseca ha asegurado que toda esa "diversificación" de proveedores de gas permitiría evitar al mismo tiempo la dependencia del gas ruso en Europa.

Por otra parte, Villaseca ha opinado que sería una "auténtica lástima" que Europa renunciara a aprovechar el potencial que puede tener en materia de shale gas o gas no convencional, dado que se estima que tiene reservas estimadas de 13.000 bcm.

"No ignoramos los riesgos que puede tener el shale gas -también llamado gas de esquisto- si no se toman las necesarias precauciones, pero las ventajas desde el punto de vista de costes y de sostenibilidad económica son realmente muy importantes", ha apuntado, y ha recordado el descenso del precio del gas y de la electricidad en EEUU en comparación a Europa en los últimos años por la 'revolución' del shale gas.

Villaseca ha celebrado que la Comisión Europea tenga presente al mismo nivel la sostenibilidad medioambiental, la económica y la seguridad de suministro a la hora de planificar las infraestructuras energéticas.

El presidente de la patronal química Feique, Antón Valero, se ha mostrado confiado en que España pueda disponer algún día de una producción nacional de "shale gas", dado que se estima que tiene unas "buenas reservas" de gas no convencional "y no tiene sentido que las dejemos ahí", ha dicho.

"El shale gas podría ser uno de los factores que podrían ayudar a bajar el precio del gas en España", ha opinado Valero, que ha confiado también en que las infraestructuras energéticas "se hagan rápido" en la UE.

FUENTE: EFECOM

[Volver a los titulares](#)



BP acuerda pagar 20.800 millones por vertido en el Golfo de México



El Gobierno de Estados Unidos anunció ayer un acuerdo de indemnización por 20.800 millones de dólares alcanzado entre la petrolera BP y los estados de Florida, Alabama, Misisipi, Luisiana y Texas por la catástrofe medioambiental causada por el vertido de crudo en el Golfo de México en 2010.

La fiscal general de Estados Unidos, Loretta Lynch, anunció hoy esa indemnización, "la mayor de la historia" y superior al acuerdo inicial al que habían llegado en julio el Ejecutivo estadounidense y BP para que la petrolera abonará 18.700 millones de dólares.

Con esta decisión, se cierra el prolongado litigio por el derrame de petróleo que se produjo por la explosión de la plataforma Deepwater Horizon, que extraía crudo para BP del pozo Macondo, en la que fallecieron 11 personas, y vertió cerca de 5 millones de barriles a las aguas del golfo de México.

"Esta histórica resolución es una respuesta fuerte y apropiada para el peor desastre ambiental de la historia de Estados Unidos", destacó en una rueda de prensa Lynch, que al frente del Departamento de Justicia ha liderado los esfuerzos finales de las demandas civiles contra la petrolera británica.

La demanda civil contra BP fue interpuesta en diciembre de 2010 por Eric Holder, predecesor de Lynch.

Los cinco estados del Golfo de México que también demandaron de manera conjunta a la petrolera británica son Alabama, Luisiana, Misisipi, Florida y Texas, todos ellos afectados por la marea negra.

El acuerdo, presentado ayer en una corte de Nueva Orleans (Luisiana), establece que BP debe de pagar al Gobierno federal 5.500 millones de dólares en sanciones bajo la ley federal "Clean Water Act" ("Ley del Agua Limpia"), que serán destinados a las labores de reparación y restauración de los estados afectados en el Golfo.

Bajo la ley "Restore Act" ("Ley de recuperación"), que el Congreso aprobó en 2012 tras el derrame, el 80% de esta indemnización de 5.500 millones de dólares se invertirá en proyectos para la restauración ambiental y la promoción del turismo en estos cinco estados, con especial atención en el sector del marisco, muy dañado tras la tragedia.

Asimismo, la petrolera británica pagará a los cinco estados y al Gobierno federal 8.100 millones de dólares por daños a recursos naturales y, además, abonará 700 millones de dólares para afrontar los daños naturales que puedan ser detectados en el futuro pero que no se conocen en el momento del acuerdo.

Dentro del pacto al que han llegado Estados Unidos y BP, figura el pago de 600 millones de dólares para hacer frente a las reclamaciones de reembolso de los gastos de evaluación de daños federales debido al vertido de crudo en el Golfo de México.

Además, el acuerdo establece que la petrolera británica debe de abonar 4.900 millones de dólares a los cinco estados del Golfo de México y otros 1.000 millones para indemnizar a las entidades locales por los daños y perjuicios económicos que han sufrido como consecuencia del derrame.

En un comunicado remitido a Efe, el portavoz de BP Geoff Morrell dijo que el acuerdo total anunciado hoy incluye cantidades que habían sido antes anunciadas por la compañía y "resuelve las responsabilidades de litigación más importantes que quedaban pendientes desde el trágico accidente".

Ahora se abre un periodo de 60 días para que el Gobierno federal y los Gobiernos estatales mantengan encuentros públicos en la capital del país y en diferentes localidades del Golfo de México con los ciudadanos que todavía sufren las secuelas sociales y medioambientales que dejó el vertido.

Concluido este periodo de revisión pública, el 4 de diciembre de 2015, el Gobierno determinará si debe de buscar la aprobación de la corte de Nueva Orleans sobre el pacto al que ha llegado con BP.

El anuncio del acuerdo se produce después de que, en abril pasado, se cumpliera el quinto aniversario de la explosión de la plataforma que perforaba el pozo Macondo, que estuvo vertiendo crudo al golfo durante 87 días antes de que pudiera ser sellado.

El anterior gran derrame de petróleo en Estados Unidos fue el provocado por el accidente del barco petrolero Exxon Valdez en la costa sur de Alaska en 1989, pero entonces el vertido no superó los 300.000 barriles.

FUENTE: EFECOM

[Volver a los titulares](#)



Repsol considera prioritario explorar en el área boliviana de Caipipend



La petrolera española Repsol no tiene como prioridad explorar hidrocarburos en los parques naturales de Bolivia, sino cerca del área Caipipendi, situada en el sureste y donde ha tenido éxito, declaró a Efe el presidente de la compañía en el país andino, el argentino Diego Díaz Baldasso.

Esas zonas verdes "no están en nuestro horizonte de trabajo como una prioridad", afirmó Díaz, al ser consultado sobre si Repsol explorará en las denominadas áreas protegidas o parques naturales.

El Gobierno boliviano autorizó este año por decreto esas operaciones para todas las petroleras, determinación que ha causado fuertes críticas de ecologistas y líderes indígenas.

"Hoy nuestro objetivo es optimizar nuestra capacidad de procesamiento en lo que ya tenemos desarrollado y en el mediano plazo realizar una actividad exploratoria hacia el norte y sur del Área de Contrato Caipipendi, donde estamos seguros que aún existe un gran potencial", agregó el directivo de la petrolera.

La firma tiene una concesión en Tuichi, en el parque Madidi (noroeste), y como socia del estado boliviano de la firma YPFB (Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos) Andina, en Amoro (este), pero ambas operaciones están paralizadas debido a la condición de reservas ecológicas de esas áreas.

Ante las críticas de sectores ecologistas contra el decreto que abre las puertas a la exploración en áreas protegidas, Morales ha defendido su decisión de que las empresas ingresen a los parques aduciendo que debe primar el interés económico de Bolivia para la exploración y explotación de los recursos naturales.

La petrolera española, según Díaz, enfocará su esfuerzo en Caipipendi porque considera que allí el potencial le permitiría mantener su producción de gas "por varios años después del 2031".

Hasta ese año estará vigente el contrato de Repsol con la petrolera estatal YPFB, a cargo de dirigir el sector petrolero boliviano desde que fue nacionalizado el 1 de mayo de 2006.

El ejecutivo de Repsol enfatizó que también tienen "la opción de participar en actividades exploratorias en nuevas áreas, pero preferentemente dentro de las zonas tradicionales de producción hidrocarbúfera, donde Bolivia tiene un gran potencial".

Sobre los retos, Díaz, de 43 años, que asumió el cargo el 20 de agosto pasado, subrayó que continuará "con el objetivo principal de consolidar a Repsol-Bolivia como socia del Estado boliviano y hoy por hoy, la mayor empresa privada del sector de hidrocarburos".

Destacó que en Caipipendi se producen más de 18 millones de metros cúbicos diarios de gas (casi un tercio del total del país) y también hay un "importante aporte" del energético por medio de YPFB-Andina.

Asimismo, confió en que los incentivos que estudia el Gobierno para las petroleras "hagan viable la exploración en nuevas áreas" en zonas tradicionales de hidrocarburos, porque Repsol tiene la voluntad de "continuar trabajando en el largo plazo" en Bolivia.

Subrayó que "los incentivos son importantes" porque impulsarán las inversiones en exploración, que es el primer paso para aumentar las reservas y la oferta de gas de Bolivia.

"Tenemos cerca el año 2019, cuando Bolivia debe renovar el contrato de compraventa con Brasil, y esto exige contar con la disponibilidad de gas para enfrentar ese momento", apuntó Díaz.

Una certificación oficial de 2014 señala que Bolivia tiene reservas probadas de 10,45 billones de pies cúbicos del energético, cuyos principales mercados son Brasil y Argentina.

Según las autoridades, al ritmo de consumo actual ese volumen permitiría abastecer los mercados internos y de exportación hasta el 2025, aunque algunos analistas pronosticaron un déficit en años previos si no hay descubrimientos significativos del energético.

Repsol invertirá este año 175 millones de dólares en Bolivia, de los que 50 millones se usarán en los campos de Caipipendi (Margarita y Huacaya), 15 millones en el área Mamoré (centro) y 110 millones por

medio de YPFB-Andina.

La inversión de Repsol y sus socios en Caipipendi, British Gas (BG) y Pan American Energy (PAE), sumará en total en esta gestión 135 millones de dólares, según el detalle proporcionado por Díaz.

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

