Diario de León.es Provincia

Industria condiciona las ayudas a las mineras a «la existencia de crédito»

Autorizado el pago de 47,5 millones en la provincia de subvenciones a la producción.

maría j. muñiz | león 23/11/2011

Las empresas de la minería del carbón tienen ya la aprobación del pago de las ayudas al funcionamiento correspondientes a este año. Los nueve primeros meses del ejercicio fueron abonados de una vez en marzo, para aliviar la dramática situación financiera de las compañías tras meses de paralización de las compras por parte de las eléctricas. Ahora quedan por abonar las ayudas correspondientes a los últimos tres meses del año, que suman 47,5 millones de euros en la provincia de León.

Las empresas tienen pendiente de cobro los meses de octubre, noviembre y diciembre.
norberto

Sin embargo, la resolución publicada ayer en el Boletín Oficial del Estado (BOE), matiza en uno de sus puntos que «el pago de las ayudas correspondientes a los meses de octubre, noviembre y diciembre queda condicionado a la existencia de crédito adecuado y suficiente».

La resolución desarrolla pues una norma de la que estaba pendiente el sector, aunque los pagos efectivos quedan pendientes de la tesorería del Estado.

Las cantidades pendientes. Las empresas mineras de la provincia tienen en conjunto pendiente de cobro algo más de 47,5 millones de euros, de ellos la Unión Minera del Norte (Uminsa) se llevaría la mayor parte, 20,1 millones; y la otra empresa del Grupo Alonso, Coto Minero Cantábrico, otros 13,6 millones de euros.

La Hullera Vasco Leonesa tendría que cobrar ahora 10,7 millones de euros, y las empresas del grupo Viloria en Alto Bierzo 2,1 millones, así como 600.000 euros Hijos de Baldomero García.

Con una cantidad menor quedarían, con 200.000 euros aproximadamente cada una, Carbones de Arlanza y Carbones San Isidro y María; mientras que Carbones del Puerto recibiría también una pequeña cantidad.

En el conjunto del ejercicio, las empresas mineras de la provincia percibirán 189,6 millones de euros como ayuda a la producción, de un total de 229 millones de euros que se reparten todas las empresas privadas del sector en el conjunto del país.

A ellas hay que sumar los casi 72,4 millones de euros que recibe la empresa pública Hunosa, lo que suma 301,5 millones de euros de las ayudas al carbón.

La minería subterránea se lleva la mayor parte de estas ayudas, con casi 232 millones de euros en el conjunto del sector a nivel nacional; mientras que las explotaciones a cielo abierto suman una cifra de ayudas que casi alcanza los 70 millones de euros.

El total de las ayudas se calculó para una producción de 8,55 millones de toneladas de carbón.

Las empresas mineras leonesas perciben el 83% del total de las ayudas que se conceden a las explotaciones de carácter privado en el país. Otras seis empresas mineras realizan también actividades relacionadas con la minería del carbón en el conjunto de la nación.

Diario de León.es Provincia

Primer año de ayudas vinculadas al cierre de minas

23/11/2011

La resolución del Instituto para la Reestructuración de la Minería del Carbón sobre la concesión definitiva de las ayudas a las minas para el presente ejercicio está ya vinculada a la Decisión del Consejo de Europa que entró en vigor el 1 de enero pasado. Es decir, se conceden como antes a las empresas mineras las ayudas destinadas a cubrir las pérdidas de produccíon corriente de las unidades de producción en los ejercicios del 2011 y 2012, pero se hace «conforme a lo previsto en el artículo 3 de la Decisión del Consejo», que vincula esta concesión al «cese definitivo de la explotación de las unidades de carbón afectadas, que deberán formar parte de un plan de cierre que llegue a su término a más tardar el 31 de diciembre del 2018».

Mientras desde distintos ámbitos del sector minero y de las administraciones autonómicas se llevan a cabo iniciativas que pretenden que la Unión Europea revise su decisión de hacer desaparecer a más tardar en un plazo de siete años las minas de carbón que a día de hoy no sean competitivas, de hecho las ayudas que se conceden este año están ya ligadas a los planes de cierre.

Sin la normativa europea no se modifica, las empresas que alcancen la viabilidad económica en el 2018 y que hayan seguido recibiendo ayudas (todas las que están en funcionamiento en el país) sólo tendrán opción de mantener su actividad si devuelven todas las ayudas percibidas desde el pasado uno de enero. Una opción que resulta inviable en la práctica

Una decisión del Gobierno central en funciones

Industria aprueba 75 millones en ayudas a la producción para la minería española

- Las subvenciones están ligadas por primera vez al cierre de las minas
- Las empresas privadas percibirán 57 millones y Hunosa otros 18

Madrid, Modem Press

Las empresas mineras podrán cobrar, en los próximos días, las ayudas a la producción correspondientes al tercer trimestre del año. Eso sí, por primera vez, estarán ligadas al cierre de las explotaciones y no a su funcionamiento. Industria ha aprobado la resolución que da cobertura legal a las ayudas, tal y como se publicó ayer en el BOE. De este modo, el Gobierno en funciones que preside José Luis Rodríguez Zapatero libera 75 millones de euros que irán a parar a las arcas de las compañías mineras españolas. De ellos, 57 serán para las empresas privadas y 18 para la hullera estatal Hunosa.

El Ministerio de Industria ya había acordado en marzo del presente ejercicio adelantar las ayudas de los nueve primeros meses del año, con lo que las empresas privadas percibieron entonces 171 millones de euros y Hunosa 54. Este adelanto se concedió dada la precaria situación que sufrían las tesorerías de las empresas mineras que, a excepción de la hullera estatal, no habían podido vender carbón a las compañías eléctricas entre julio del 2009 y marzo. Sumando las ayudas de entonces y las ahora aprobadas, las empresas de la minería del carbón españolas recibirán 301,5 millones de euros destinados a cubrir la diferencia entre el precio de venta de carbón y los costes reales de producción. De ellos, 72,5 millones corresponden a Hunosa y 229 a las empresas privadas. Entre éstas, las que más subvenciones percibirán serán Uminsa, con 80,4 millones de euros y Coto Minero Cantábrico, con 54,3 millones, ambas pertenecientes al empresario leonés Victorino Alonso. Por su parte, la Hullera Vasco Leonesa recibirá 42,5 millones de euros, mientras que la asturiana Carbonar, propiedad de Efrén Cires, obtendrá en total 7,73 millones.

Asimismo, la resolución señala, sin especificar si se trata de un mero formalismo o es producto de la dramática situación de las arcas públicas, que las ayudas «han quedado imputadas al ejercicio presupuestario de 2011 y están condicionadas a la existencia de crédito adecuado y suficiente». Además, como queda claro en el propio título de la resolución del Instituto para la Reestructuración de la Minería del Carbón y Desarrollo Alternativo de las Comarcas Mineras (IRMC), publicada en el BOE el mismo día que el real decreto firmado por el Rey en el que el Presidente del Gobierno, José Luis Rodríguez Zapatero, cesa en su cargo y, por lo tanto «se encuentra en funciones hasta el nombramiento de un nuevo Presidente del Gobierno», las ayudas quedan supeditadas ya a la decisión del Consejo Europeo de diciembre del año pasado «facilitar el cierre de las minas de carbón no competitivas» y no al reglamento sobre las ayudas estatales a la industria del carbón, tal y como venía realizándose hasta ahora. De este modo, están consideradas como ayudas al cierre y no al funcionamiento. Por ello esta concesión, como resalta la resolución, está supeditada al «cese definitivo de la explotación de las unidades de producción de carbón afectadas, que deberán formar parte de un plan de cierre que llegue a su término a más tardar el 31 de diciembre de 2018».

Ayudas de 2012

Ya la orden ministerial emanada por Industria a principios de mes sobre la apertura del plazo para solicitar las ayudas del año 2012 delimitaba que las mismas eran para el cierre y que todas las empresas que las percibieran deberán de cesar su actividad, de manera irrevocable, el 31 de diciembre de 2018. Esta resolución no señalaba, sin embargo, las cantidades totales que percibirán las empresas el próximo año.

Como adelantó en su día LA NUEVA ESPAÑA, el Gobierno central pretendía una rebaja en el montante total del 10 por ciento pese a que esto no es exigido por la Decisión del Consejo Europeo del cierre de las explotaciones en 2018. Ahora habrá que comprobar si finalmente este Ejecutivo en funciones tomará en los próximos días esta decisión o la dejará para que el nuevo Gobierno del PP liderado por Mariano Rajoy se estrene en estas lides.

El reparto

Uminsa
La compañía, propiedad del empresario leonés Victorino Alonso, es la que más dinero percibirá 80,4 millones.

Coto Minero Cantábrico
También de Victorino Alonso, recibirá 54,3 millones.

Hullera Vasco Leonesa
La empresa, presidida por Antonio del Valle, percibirá 42,5 millones de euros.

Carbonar
La compañía asturiana obtendrá 7,73 millones.

Hunosa
La hullera estatal conseguirá 72,5 millones de euros.

Camioneros de León vuelven a impedir a los asturianos llevar carbón a Ponferrada

Los transportistas de El Bierzo reclaman a Endesa que les adjudique más portes

Ponferrada / Mieres, P. CASTAÑO

Transportistas de la comarca leonesa de El Bierzo agrupados en la cooperativa Cotracobi han vuelto a impedir a los camioneros asturianos abastecer de carbón de importación a la central térmica de Compostilla II, en Ponferrada. Con esa medida, los transportistas bercianos quieren llamar la atención de la empresa Endesa para reclamarle más contratos en el transporte del mineral.

El pasado lunes, catorce miembros de la cooperativa Cotracobi se concentraron en la entrada de la central térmica con pancartas reivindicativas y bloquearon el paso de unos 80 camiones asturianos y gallegos durante más de dos horas (entre las 12.00 y las 14.30 horas aproximadamente) sin que se produjeran incidentes. Hace una semana ya habían protagonizado un movilización similar. Los cooperativistas de El Bierzo protestan así para reclamar a Endesa, la empresa propietaria de la térmica, que les adjudique más portes de mineral de importación.

Los transportistas de El Bierzo ven con recelo que sean camioneros asturianos y gallegos los que se encargan de transportar el mineral de importación que llega a la central térmica de Compostilla II desde los puertos de Asturias y Galicia.

Desde la cooperativa Cotracobi señalaron que Endesa se niega a negociar con ellos a pesar de que fue la propia compañía la que les propuso formar una cooperativa para optar a los contratos de transporte. «Lo que no podemos hacer es quedarnos de brazos cruzados viendo cómo pasan por aquí los camiones mientras nosotros miramos para ellos», afirmó a la agencia Efe Horacio Pérez, presidente de la cooperativa Cotracobi, que destacó que en torno a 200 camiones asturianos y gallegos descargan al día carbón en la central de Compostilla. La cooperativa anunció que continuará con las medidas de presión.

L. DE LA MATA / DIARIO DE LEÓN

Transportistas bercianos impidiendo el paso de los camiones asturianos en la entrada de la térmica de Compostilla.

¿Conoces algún quiosco en el que te inviten a café?
De lunes a Viernes, Yuppi te invita a café cuando compres La Nueva España del 14 al 25 de noviembre
Y «YUPPI»

En el centro de Oviedo, con la garantía, precios y calidad de:
PARRILLA BUENOS AIRES
LLAGAR EL QUESU
RESTAURANTE CAMPOAMOR
Argüelles, 23 - Oviedo
Telf.: 985 210 720
Jornadas de la Caza

Sabemos lo que pasa.
CV
Tu currículum no llega a las empresas que te necesitan
Deja tu currículum en iberempleos.es
Todas las empresas de Asturias que ahora mismo te están buscando se encuentran aquí
Tu currículum en el lugar apropiado
Ine.es LA NUEVA ESPAÑA
iberempleos.es
El portal de empleo de Asturias

LA CRÓNICA DE LEÓN 25 aniversario

Sectores estratégicos

La minería leonesa requiere soluciones urgentes para poder quemar su carbón

La prórroga de la garantía de suministros debe quedar resuelta antes de enero

Marian García / León

El nuevo Gobierno del Partido Popular, liderado por Mariano Rajoy, se va a enfrentar a una dura 'papeleta' en las cuencas mineras. El marco normativo de la minería del carbón concluye el próximo año 2012. El panorama que se avecina es desolador en el sentido de que en 2018 todas las minas que no sean competitivas –en la práctica todas las de la provincia– deberán cerrar o en su defecto devolver todas las ayudas que hayan podido recibir en el periodo de transición que comienza el próximo año.

Imagen de archivo de la central térmica de La Robla que quema el carbón de la Hullera Vasco-Leonesa. M. MARCOS

NOTICIAS RELACIONADAS

Prada anunció el replanteamiento del Inteco y la Ciuden durante esta legislatura

La cuestión más acuciante para el nuevo Ejecutivo del Partido Popular es la prórroga del real decreto que garantiza el consumo del carbón nacional en diez térmicas españolas. De momento, este acuerdo que fue anunciado por el actual ejecutivo, ha quedado sólo en el papel. Pero, es ecuciante para las empresas mineras que se pueden encontrar con que el 1 de enero de 2012 ningún marco legal de cobertura al consumo del carbón producido en las minas españolas y leonesas.

No será la única asignatura pendiente del nuevo Gobierno del Partido Popular. A parir de 2012, la minería del carbón se va a quedar sin un marco normativo que regule su funcionamiento y siempre teniendo en cuenta que la minería es un sector tutelado por el Estado que sin ayudas públicas no puede sobrevivir.

Otra cuestión que necesita explicación es el desbloqueo de los cerca de 90 millones de euros que actualmente no se han invertido en las cuencas mineras de Castilla y León. Este dinero forma parte del actual Plan del Carbón, que se inició en 2006 y concluye en 2012. Aún quedan pendientes inversiones del primer Plan del Carbón desde 1998 hasta 2005.De este plan los sindicatos reclaman obras por un importe multimillonario.

Así, las cosas y con un panorama que dejará a las cuencas mineras de la provincia de León con apenas 1.700 mineros –cuando lo firmado eran 3.500–, Mariano Rajoy se enfrenta a una dura realidad que pasa por la firma de un Plan del Carbón. Más difícil será negociar con las restrictivas autoridades europeas que ya han determinado que la minería del carbón tiene una fecha de cierre.

Durante la campaña electoral, el PP manifestó su compromiso de luchar por la minería. No aportó ninguna solución concreta, salvo negociar con Europa.

Liberados 75 M€ para el sector minero en 2011

Las empresas cobrarán los fondos 'cuando haya liquidez' / El total de ayudas son 301 millones, la tercera parte ya pagada

MARGA LUENGO / Ponferrada

El todavía Gobierno de José Luis Rodríguez Zapatero daba ayer por concluido el proceso administrativo que libera las ayudas a las empresas mineras españolas. Así quedaba reflejado tras la publicación de la orden ministerial en el Boletín Oficial del Estado, una resolución del Instituto para la Reestructuración de la Minería del Carbón y Desarrollo Alternativo de las Comarcas Mineras que cumple con el reglamento europeo que vincula dichas ayudas al cierre de las empresas con el horizonte fijado en 2018.

Este paso adelante servirá por tanto para que las compañías puedan cobrar las ayudas a la producción del año 2011 que se elevan a un montante total de 75 millones de euros en España (de los que el grueso se quedará en la provincia de León). Es la cantidad que resta por cobrar, según explican desde la patronal minera Carbunión después de que el pasado mes de marzo el Ministerio de Industria, Turismo y Comercio y con motivo de la «crisis y la complicada situación económica del país» desbloqueara un anticipo de las tres cuartas partes del total de las ayudas, que suma para toda España 301,5 millones de euros.

De ellos, 229 millones están destinados a las 14 empresas privadas que desarrollan su actividad en el sector y los otros 72,4 millones a la empresa pública Hulleras del Norte -Hunosa- para una producción de 8,5 millones de toneladas.

De esta forma, y según confirman las mismas fuentes de Carbunión, de las ayudas a la producción vinculadas al cierre para 2011 el sector ya ha percibido 225 millones de euros, correspondientes a los incentivos hasta el mes de septiembre. Ahora, la resolución desbloquea la posibilidad de cobrar la parte restante y será la liquidez del Gobierno la que establezca cuándo se producirá ese pago.

Mineros entrando al pozo Casares, en Tremor de Arriba. / C.S. / EL MUNDO

«Ahora, una vez que ya se completa el entramado administrativo, parece ser que las ayudas llegarán cuando haya liquidez. Es cierto que estamos en una situación muy complicada pero sí tenemos confianza en que no vayamos a tener ningún problema para recibir estos fondos, puesto que así es como tiene que ser ya que están firmados», aseguran desde Carbunión.

Las cifras en León

La mayor parte de los fondos que el Gobierno inyecta al sector minero en concepto de ayudas al funcionamiento se queda en las empresas de la provincia de León.

El Grupo Victorino Alonso –que incluye a las empresas Uminsa y Coto Minero Cantábrico y que además de en León tiene grupos de producción en Asturias y Palencia - recibe este año 2011 más de 134 millones de euros. Por su parte, la Hullera Vasco Leonesa suma 43 millones, mientras que Alto Bierzo –perteneciente al grupo Viloria-, que recibirá 8,4 millones y la berciana Carbones Arlanza 849.744 euros.

La otra gran cifra es la de la empresa pública Hunosa, que recibe casi 72,5 millones de euros y S.A. Minero Catalana Aragonesa (Samca), que tendrá una subvención de 20 millones. Muy por debajo están las asignaciones a empresas como Carbones del Puerto, con 115.583 euros, Carbones San Isidro y María, con 898.412 euros, Carbonar, con 7,7 millones, Compañía General Minera de Teruel, con 867.153 euros, Encasur, con 5,2 millones, Endesa Generación, con 3,1 millones, Hijos de Baldomero García, con 2,1 millones, y Carbonífera del Ebro, con 2,8 millones.

ELMUNDO.es/leon

La presidenta de la Diputaciónpresentó ayer el dispositivo invernal.

Ningún pueblo aislado

La Diputación tiene todo preparado para la campaña de invierno en la provincia

EL MUNDO / León

Ante la previsión de nevadas este invierno, la presidenta de la Diputación, Isabel Carrasco, presentó ayer el dispositivo invernal que tiene preparado la institución provincial con el objetivo de que ningún pueblo de la provincia quede aislado.

Para ello, según explicó ayer Carrasco, la institución provincial cuenta con los siguientes medios: 6 máquinas quitanieves dinámicas, 11 camiones con cuña acoplada y expendedor de sal, 3 vehículos polivalentes con cuña o fresa, 2 máquinas de extendido de los fundentes, 6 unidades de todo terreno, 1 góndola de transporte y 36 personas trabajando en este servicio. Además, existen otras 12 unidades de cuñas quitanieves cedidas a ayuntamientos y mancomunidades y dos puntos de almacenaje de sal en León y Ponferrada, y se han adquirido 366.000 kilos de sal.

Las actuaciones encaminadas al mantenimiento de la vialidad invernal son de las actuaciones más vistas, apreciadas y sentidas en muchas poblaciones, constituyendo un orgullo para la Diputación que se encargan de este tipo de funciones el poder desempeñar su labor al llegar a poblaciones que permanecen aisladas, aunque hoy en día ya no se soportan los periodos de aislamiento que hace años tenían lugar.

La Diputación tiene 3.310 Km. de carreteras provinciales y un total de 746 vías de titularidad provincial. Unos 1.609 Kilómetros repartidos en 342 vías, y aproximadamente el 49 % del kilometraje y el 46 % de las vías presentan frecuentemente problemas de viabilidad invernal en diferente grado en función de su recorrido total y de su altitud.

Ayudas

Diputación convoca ayudas para los ayuntamientos y mancomunidades que presten servicios de protección civil, encontrándose entre los mismos los servicios de vialidad invernal. La última convocatoria vigente de ayudas a mancomunidades y / o ayuntamientos que presten servicios de protección civil. En estos últimos años se ha procedido a una inversión económica elevada en renovación de vehículos y maquinaria.

ELMUNDO.es/leon

ECONOMÍA

Repsol invertirá 475 millones en Bolivia

EP, **Madrid**

Repsol YPF prevé elevar su producción neta de hidrocarburos en Bolivia de unos siete millones de barriles en 2011 a más de 12 millones en 2014, lo que supone un incremento del 75% y refuerza su posición en un país que le procura unas reservas de cerca de 102 millones de barriles de crudo.

En una presentación realizada por el director de la unidad de exploración en Bolivia, Jorge Ciacciarelli, la petrolera anunció su voluntad de invertir 640 millones de dólares (475 millones de euros) en el país entre 2010 y 2014. El presidente de Repsol, Antonio Brufau, explicó personalmente el plan de inversiones al presidente boliviano, Evo Morales, durante la visita que ambos realizaron al campo de gas Margarita.

Repsol concentra en la actualidad el 22% de la producción de hidrocarburos de Bolivia y un 23% de sus reservas, incluidas tanto las probadas como las probables.

Gas Natural firma un contrato para abastecerse en EE UU por 20 años

Cheniere suministrará cada año el equivalente al 15% del consumo de España

SANTIAGO CARCAR
Madrid

Un contrato a 20 años para adquirir 5.000 millones de metros cúbicos de gas al año —5 bcm, el equivalente al 15% del consumo anual de España— es, sin duda, una operación de calado. La anunció ayer Gas Natural Fenosa como remate de unas negociaciones que comenzaron en julio del año 2010 con la compañía estadounidense Cheniere.

El contrato, por importe de entre 887 y 1.100 millones de euros anuales, fue definido ayer por Gas Natural Fenosa como "uno de sus mayores contratos de suministro de gas natural licuado (GNL) con libertad de destino". El mayor contrato de suministro de la compañía gasista lo tiene con la argelina Sonatrach, si bien se trata de hidrocarburo canalizado por gasoducto (tubo).

En cualquier caso, el contrato anunciado ayer ilustra el gran cambio registrado en EE UU con el descubrimiento de yacimientos del denominado *shale gas* o gas no convencional. Gracias a ese gas, llamado no convencional por las técnicas empleadas para su extracción, el país norteamericano ha pasado de ser el primer importador mundial de gas a ser un país exportador.

Gas Natural Fenosa destacó en un comunicado que el gas adquirido a Cheniere —con libertad de destino— podrá ser comercializado en la cuenca del Atlántico y también en la del Pacífico, lo que le permitirá sacar partido de la materia prima en el mercado global.

El consejero delegado de Gas Natural Fenosa, Rafael Villaseca, aseguró en diciembre pasado, en un encuentro con periodistas en Nueva York, que el trato con Cheniere nació de contactos celebrados en julio de ese año. Las conversaciones avanzaron hasta alcanzar un acuerdo que fue dado a conocer en noviembre. Para atender sus compromisos, entre ellos otro contrato de suministro de gas con la británica BG, Cheniere está construyendo una planta de licuefacción en Sabine Pass (Luisiana, EE UU). La puesta en operación de la planta tendrá lugar previsiblemente en 2017, por lo que será en esa fecha cuando Gas Natural recibirá las primeras entregas.

En EE UU, el llamado *unconventional gas* está suponiendo toda una revolución. Allí, compañías petroleras de tamaño medio comenzaron a trabajar en los años ochenta en la extracción de gas de lo que los geólogos denominan "roca madre". El éxito fue tal que las grandes empresas, de Exxon a BP pasando por ENI, Shell o Statoil, han invertido 44.000 millones de euros en solo dos años, según datos manejados por Gas Natural Fenosa.

> El importe de la operación se sitúa entre 887 y 1.100 millones de euros

Las ganadoras en el proceso han sido empresas de tamaño pequeño o medio como Chesapeake, Exco, XTO Energy, Atlas o Duvenay, que apostaron por el nuevo gas, adquirieron derechos de explotación en miles de acres y han llegado a acuerdos con las grandes compañías.

En EE UU, las cifras marean. Se abren pozos por miles y el país, que consume anualmente 646 bcm (miles de millones de metros cúbicos), va a pasar de ser el primer importador de gas del mundo a exportar producto. En cifras: según la Energy Information Administration (EIA) de EE UU (*2011 Energy Outlook*) existen unas reservas recuperables de *shale gas* en EE UU de entre 11,9 y 34,8 tcm (billones de metros cúbicos).

Son cifras difícilmente abarcables en conjunto, pero se entienden al considerar que, en el mejor de los supuestos, asegurarían el suministro de gas al mercado americano durante un siglo. El proceso es impresionante. Si en 2008 el gas no convencional suponía el 6% del consumo estadounidense, en 2035, según la última estimación de la EIA, podría alcanzar el 56,8% de la producción total.

Unicaja

MONTE DE PIEDAD Y CAJA DE AHORROS DE RONDA, CÁDIZ, ALMERÍA, MÁLAGA, ANTEQUERA Y JAÉN

CONVOCATORIA DE ASAMBLEA GENERAL ORDINARIA

Por acuerdo del Consejo de Administración de Monte de Piedad y Caja de Ahorros de Ronda, Cádiz, Almería, Málaga, Antequera y Jaén (UNICAJA), adoptado en sesión celebrada el día 17 de noviembre de 2011, se convoca a los Consejeros Generales, miembros del Consejo de Administración y de la Comisión de Control, a la sesión ordinaria de la Asamblea General, que se celebrará en el domicilio de la Entidad, sito en Málaga, Avenida de Andalucía, 10 y 12, el día 17 de diciembre de 2011, a las 12,30 horas, en primera convocatoria, y a las 13,30 horas del mismo día, en segunda convocatoria, para tratar y decidir sobre el siguiente

ORDEN DEL DÍA

1º. *Informe del Sr. Presidente.*
2º. *Propuesta de separación de Consejera General.*
3º. *Informe de la Comisión de Control referido al primer semestre de 2011.*
4º. *Informe sobre la Obra Social referido al primer semestre de 2011.*
5º. *Autorización para la creación y/o disolución de obras sociales.*
6º. *Definición de las Líneas Generales de Actuación de la Entidad para el 2012.*
7º. *Aprobación de la modificación de los Estatutos y Reglamento electoral de la Entidad para su adaptación a la Ley 6/2011, de 2 de noviembre, por la que se modifica la Ley 15/1999, de 16 de diciembre, de Cajas de Ahorros de Andalucía.*
8º. *Ruegos y preguntas.*
9º. *Aprobación del acta de la sesión o designación de interventores para tal fin.*

Se advierte a los Sres. Consejeros Generales que, desde el día 2 de diciembre de 2011 y hasta la fecha de celebración de la Asamblea, estará a su disposición, en la Sede Central de la Entidad (Secretaría General), la documentación relacionada con los asuntos incluidos en el orden del día.

Málaga, a 17 de noviembre de 2011

Fdo.: Agustín Molina Morales
Secretario del Consejo de Administración.

¿Qué te puedes comprar hoy por **menos de 1 €**?

Si quieres más, Suscríbete

www.elpaisdelsuscriptor.com

EL PAÍS del suscriptor

PAPELES PERDIDOS

elpais.com/blogs

Industria acelera la regulación del autoconsumo eléctrico

Entra en la CNE el borrador del decreto que impulsará el proceso

S. C.
Madrid

El Gobierno —ya en funciones— ha decidido acelerar la tramitación de las normas que deben facilitar el autoconsumo eléctrico a los hogares, comercios y pequeñas empresas. El pasado viernes, el Ejecutivo dio luz verde a la norma que regula las condiciones administrativas y técnicas para la instalación de fuentes renovables y de cogeneración y, prácticamente al mismo tiempo, envió a la Comisión Nacional de la Energía (CNE) un borrador de real decreto para regular el proceso de autoconsumo.

De acuerdo con el borrador, el autoconsumo se considera "parte de un sistema global de la gestión de la demanda", sin contraprestación económica, pero interesante porque permitirá al productor acumular derechos por el excedente que pudiera tener para consumir gratuitamente de la red en determinados momentos.

El sistema que contempla la norma es apto para instalaciones de cogeneración y renovables con una potencia inferior a 100 Kw —la potencia máxima para la baja tensión—. Con esos límites —la potencia media en un hogar ronda los 5kW—, los sectores que pueden resultar más beneficiados por la norma son el solar fotovoltaico y el minieólico.

El sistema que se contempla para el autoconsumo es el que se utiliza en EE UU *(net metering)*. Consiste, básicamente, en que se aprovechen por el productor todos los kilovatios hora que se puedan autoconsumir en el momento y, si hay exceso, que se vuelque a la red. A cambio, el excedente daría lugar a derechos de consumo diferido o lo que es lo mismo, a consumir de la red de forma gratuita hasta agotar los derechos acumulados con un límite de 12 meses.

De calcular el saldo entre lo producido y lo consumido se encargará la compañía comercializadora. Por el consumo diferido, los autoconsumidores deberán abonar el peaje de acceso (como lo hace el abonado normal) y un coste por el llamado "balance neto" que tendrá que concretar Industria. Pese al acelerón en los trámites que ha dado Industria, el autoconsumo eléctrico será una cuestión que tendrá que cerrar el nuevo Gobierno.

ACUERDO DE SUMINISTRO

Gas Natural se abastecerá en EEUU durante 20 años por 1.000 millones

Recibirá una cantidad equivalente al 15% del consumo de gas en España al año

Alba Brualla

MADRID. Gas Natural Fenosa ha firmado un contrato que marca un hito en su historia. Se trata de un acuerdo con la compañía estadounidense Chenire, que supone su mayor contrato de aprovisionamiento de Gas Natural Licuado, con una capacidad de 5 billones de metros cúbicos de gas anuales (bcm), con libertad de destino.

Según fuentes del sector, la operación rondaría entre los 1.200 y 1.500 millones de dólares (889 o 1.111 millones de euros), una estimación que dependerá de la parte del precio variable y que está ligada a los precios del Henry Hub

Según la empresa, el contrato tiene una duración de 20 años y servirá para renovar la cartera de contratos de suministro internacionales en los que había algunos que ya vencían. De hecho, se prevé que la primera entrega de gas se realice en el año 2017, una vez concluida la construcción del segundo tren de la planta de licuefacción que Chenire está desarrollando en Sabine Pass (Luisiana, EEUU).

La cantidad acordada equivale al 15 por ciento del consumo anual de España, por lo que seguramente la compañía gasista tendrá que revisar el tamaño de su flota y previsiblemente ampliarla con nuevos buques de GNL.

Este contrato, que admite libertad de destino, permitirá reforzar la expansión internacional del negocio de comercialización de este hidrocarburo de la multinacional energética española, que ha resaltado la importancia del acuerdo al tratarse de la primera vez que la compañía recibe gas natural procedente de EEUU.

Este GNL podrá ser comercializado en la cuenta del Atlántico y también la del Pacífico, una vez esté operativa la ampliación del canal de Panamá.

Con este acuerdo, Gas Natural Fenosa se convierte en la segunda empresa en suscribir un acuerdo de compra de GNL procedente de EEUU, tras la británica BG.

Gracias a estos dos nuevos compromisos, el país norteamericano pasará de ser importador neto a exportador de este hidrocarburo, después del auge de la producción de gas no convencional.

Cuando comience el aprovisionamiento, Cheniere se convertirá en uno de los principales suministradores de Gas Natural Fenosa, contribuyendo a la flexibilidad y competitividad de su cartera de contratos de gas natural.

Un buque metanero. eE

Las negociaciones se iniciaron en julio del 2010

En julio de 2010, cuando Gas Natural Fenosa estaba en pleno enfrentamiento con el gigante argelino Sonatrach, la compañía energética española inició las conversaciones con Cheniere, la cual le ofreció tomar capacidad de licuefacción en las nuevas instalaciones que la compañía de EEUU estaba empezando a desarrollar en su terminal de Tejas.

La empresa española, quería cubrirse las espaldas y contar con el mayor número posible de suministradores para poder tener capacidad de reserva ante las expectativas de crecimiento de la demanda mundial. Por eso, esta alianza representaba una alternativa clara para Gas Natural Fenosa, que podía proceder a la negociación de una capacidad en la terminal de Sabine Pass de entre 1.500 y 2.000 millones de metros cúbicos de gas al año a largo plazo. Una cantidad que se ha visto más que superada en la actualidad, ya que finalmente el acuerdo firmado con la empresa estadounidense es de 5.000 millones de metros cúbicos por año.

@ **Más información** relacionada con este tema en www.eleconomista.es

Enagás y el Banco Europeo de Inversiones 'se alían'

Firman un tramo de 200 millones para la financiación del Plan de Inversiones 2007-2011

MADRID. Enagás ha firmado con el Banco Europeo de Inversiones -BEI- un tramo de 200 millones de euros del préstamo de 1.000 millones que la compañía obtuvo en 2008 para la financiación del Plan de Inversiones 2007-2011. Este tramo ha sido firmado en condiciones óptimas, tanto en términos de plazo como de coste financiero, tal y como anunció la compañía.

El plazo de devolución es de hasta 20 años, con cinco de carencia, y un coste fijo total muy competitivo. Además, mientras que en otras ocasiones el BEI ha requerido la garantía de diferentes bancos, esta vez la operación se ha realizado directamente entre el Banco Europeo de Inversiones y Enagás, sin intermediarios ni necesidad de avales, lo que muestra la confianza de este organismo en la compañía, a la vez que tiene un impacto positivo en los costes financieros.

En junio de 2008, el BEI aprobó un préstamo de 1.000 millones de euros a utilizar en diferentes tramos y en distintas modalidades. Con esta disposición, la entidad europea ha desembolsado un total de 825 millones de euros correspondientes a este préstamo. Los 175 millones restantes se utilizarán en el primer trimestre de 2012. En línea con su política de dar preferencia a la financiación institucional, Enagás solicitó al BEI este préstamo para el desarrollo de las infraestructuras recogidas en su Plan Estratégico 2007-2011. Este plan incluye proyectos de construcción y ampliación de gasoductos, estaciones de compresión y plantas de regasificación, así como proyectos de inversión en estudio y desarrollo de almacenamientos subterráneos de gas natural.

Brufau ratifica ante Evo Morales las inversiones de Repsol en Bolivia

MADRID. El presidente de Repsol, Antonio Brufau, y el presidente de Bolivia, Evo Morales, visitaron el megacampo de gas Margarita en Bolivia, junto a un grupo de analistas financieros internacionales.

Los presidentes recorrieron las instalaciones de producción del megacampo y las obras de construcción de la nueva planta de procesamiento de gas. Las instalaciones forman parte del plan de desarrollo del área Caipipendi, que comprende los campos Margarita y Huacaya, ambos descubiertos por Repsol.

Al término del recorrido, Brufau ratificó el compromiso de la compañía con Bolivia y con el plan de desarrollo aprobado para el área Caipipendi, que permitirá aumentar la capacidad de producción y entrega de gas desde los actuales tres millones de metros cúbicos a nueve millones de metros cúbicos de gas a partir de 2012, asegurando los volúmenes comprometidos con Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Evo Morales dio la bienvenida a los ejecutivos de Repsol y a los analistas que visitaron el proyecto y destacó la inversión de Repsol como "la más importante que se está llevando a cabo en este sector" en el país.

Siemens suministra dos turbinas de gas a Técnicas Reunidas

MADRID. Siemens suministrará dos turbinas de gas SGT5-4000F a Técnicas Reunidas para la central de ciclo combinado de Százhalombatta (Hungría), con una potencia instalada de 860 MW, que el contratista español construirá para su cliente MOL-CEZ European Power Hungary Ltd. Estas turbinas de gas de clase F se caracterizan por operar en torno a un 40 por ciento de eficiencia en ciclo simple y por su probada fiabilidad.

Todos los ciclos combinados instalados por Siemens en España cuentan con este tipo de turbinas de gas. Se trata de un modelo compacto y económico, diseñado para adaptarse fácilmente a los requerimientos especiales de los proyectos que se dan en el sector eléctrico, contribuyendo de este modo al éxito de sus clientes en inversión inicial y mantenimiento durante todo el ciclo de vida.

Para la compañía Siemens, éste se trata de un claro ejemplo de cómo crecer de la mano de sus clientes, acompañándolos en sus proyectos en el extranjero", declaró Rafael Fiestas, nuevo director general del sector Energía de Siemens en España.

NUEVA NORMATIVA

El Gobierno deja abonado el camino para acceder al autoconsumo energético

La nueva norma permite aligerar los trámites administrativos y económicos

Marisa Martín

MADRID. Tras mucho esperar, al filo de su legislatura, el Gobierno ha aprobado la Ley de autoconsumo energético. El que regula el modo de conectarse los consumidores a la red, de manera que se aligeran los trámites admistrativos y económicos y el proceso técnico se hace, por fin, más ágil. Todo ello se llevará a efecto a través de lo que la Comisión Nacional de la Energía (CNE) denomina mecanismo de *balance neto*.

En este texto resulta fundamental que se considera un sistema al margen del mercado de generación; que no lleva aparejada contraprestación económica alguna (es parte de un sistema global de gestión de la demanda); que es apto para cogeneraciones y cualquier renovable hasta 100 kilovatios (KW); que se autocosumen todos los kWh que sea posible; que los kilovatios excedentarios que se *inyecten* a la red se pueden acumular durante un periodo máximo de doce meses para aprovecharlos después, cuando la instalación no esté operativa.

Además, la comercializadora se encarga de hacer el saldo entre el consumo diferido y el consumo instantáneo. Por su consumo diferido, los autoconsumidores deberán abonar el peaje de acceso y un *coste del balance neto,* que establecerá el Ministerio de Industria. Y cada persona puede poner dos contadores o uno bidireccional.

Casas con paneles solares. LUIS MORENO

En un primer momento ya se habían regulado las condiciones técnicas del citado autoconsumo (la manera en que cada particular se conecta a la red interior de su hogar o empresa). Entre las cuestionas fundamentales de ese documento destacaba que adelanta el horizonte temporal para tener regulado el autoconsumo a tres meses, desde los seis anteriores; que mantiene el procedimiento simplificado para las instalaciones menores de 10 KW, que se queda en un mes si hay acuerdo con la compañía distribuidora, y en dos meses si tiene que mediar la comunidad autónoma; se modifican los avales para las instalaciones fotovoltaicas. Se reducen para todas las instalaciones en edificación, y especialmente para las menores de 100 KW.

El presidente de la Asociación de la Industria Fotovoltaica (ASIF), Javier Anta, ha valorado la norma, puesto que "supone un importante espaldarazo a la generación distribuida y a la incorporación de la fotovoltaica a la edificación".

España, el noveno país más atractivo para invertir en energías renovables

MADRID. Los proyectos de energías renovables en Estados Unidos y Europa Occidental se están viendo perjudicados por los recortes en las ayudas estatales, la dificultad para acceder a la financiación externa y la creciente competencia, especialmente de los países emergentes. Así se desprende de un estudio realizado trimestralmente por la consultora Ernst & Young y que lleva por título *"Renewable Energy Country Attractiveness Indexen"* el que asegura que España se mantiene en el *Top 10* de países más atractivos para la inversión en renovables. En concreto, nuestro país ocupa la novena posición en el índice global y la cuarta en el relativo a energía solar mientras que en el de eólica desciende hasta el 15º puesto.

"Los mercados maduros de energías renovables de Europa Occidental y EEUU se han visto golpeados por una tormenta perfecta de incentivos gubernamentales reducidos, acceso restringido al capital y más rivales internacionales", señala el analista especializado en tecnologías limpias Gil Forer en su estudio recogido por *Bloomberg*.

El motivo es el creciente apoyo que las tecnologías verdes reciben en los emergentes, como vía alternativa para satisfacer su creciente demanda energética. "Están aprovechando la oportunidad para sustituir los combustibles fósiles".

EMPRESAS&BOLSA

Sacyr instalará 11 parques eólicos

■ Sacyr Vallehermoso se ha adjudicado 11 parques eólicos en **Extremadura** que suman 174 megavatios (MW) y supondrán una inversión de **300 millones de euros**. Iberdrola obtuvo 124 MW.

Gas Natural firma el mayor contrato de compra de GNL

Energía ❖ El acuerdo supera los 1.200 millones de dólares anuales

RAMÓN ROCA
rroca@neg-ocio.com

Gas Natural Fenosa ha conseguido el mayor contrato de aprovisionamiento de gas natural licuado (GNL) de su historia. La compañía que preside Salvador Gabarró ha acordado comprar a la estadounidense Cheniere cinco bcm (5.000 millones de metros cúbicos) de GNL anuales, con la característica principal de poder venderlo en cualquier lugar del mundo, es decir, con libertad total de destino.

Según anunció Gas Natural Fenosa, el contrato tiene una duración inicial de 20 años con una opción de prórroga de otros 10 años, y equivaldría al 15% del consumo anual del mercado español. La compraventa de GNL no se llevará a cabo hasta 2017, una vez concluida la construcción del segundo tren de la planta de licuefacción que Cheniere está desarrollando en Sabine Pass (Louisiana, EEUU).

Se trata del primer contrato a largo plazo de este tamaño de la compañía española que tiene libertad de destino. Normalmente este tipo de contratos tienen una cláusula de hasta dónde se puede llevar el GNL.

Según ha podido saber NEGOCIO de expertos del mercado energético, un contrato de cinco bcm anuales de gas natural licuado equivaldrían algo más de 1.200 millones de dólares cada año, a precios estimados de mercado.

Segundo en EEUU

Este contrato marca un hito en la historia de Gas Natural Fenosa ya que se trata de la primera vez que la compañía española recibirá gas natural procedente de EEUU. Este gas natural licuado podrá ser comercializado después en la cuenca del Atlántico y también en la del Pacífico, una vez esté operativa la ampliación del canal de Panamá, ya que no tiene ninguna restricción de destino. Según la compañía, esta circunstancia les permitirá "obtener un mayor valor en el mercado global del GNL".

Gas Natural Fenosa se convierte de esta manera en la segunda empresa en suscribir un acuerdo de compra de GNL procedente de EEUU, tras la británica BG. Según Charif Souki, presidente y CEO de Cheniere, "con este acuerdo y el anterior anunciado con BG Group hemos llegado a nuestro objetivo de capacidad de contrato para la primera fase de nuestro proyecto. Ahora vamos a proceder a tomar una decisión final de inversión con el fin de iniciar la construcción de los dos primeros trenes de licuefacción a principios de 2012".

Imagen aérea de la planta de Sabine Pass de Cheniere en Lousiana (EEUU). NEGOCIO

Cuando comience el aprovisionamiento, Cheniere se convertirá en uno de los principales suministradores de la compañía que preside Salvador Gabarró, contribuyendo todavía más a la diversificación, flexibilidad y competitividad de su cartera de contratos de gas natural. "Damos la bienvenida a Gas natural Fenosa como uno de nuestros clientes base para nuestro próximo proyecto de licuefacción de Sabine Pass. Gas Natural Fenosa es un actor principal en el mercado del gas y de los servicios integrados de la energía sobre todo en los mercados de gas natural licuado", añadió el presidente de Cheniere.

La compañía estadounidense es propietaria al 100% de la terminal de GNL de Sabine Pass, situada en el canal de Sabine (Louisiana, EEUU). La terminal tiene una capacidad de regasificación de 4.000 millones de pies cúbico diarios y una capacidad de almacenamiento de 16.900 millones de pies cúbicos equivalentes. Cheniere está desarrollando un proyecto para añadir capacidad de licuefacción y exportación a sus actuales instalaciones de la planta de GNL de Sabine Pass.

Para este contrato, Gas Natural Fenosa utilizará su flota de 10 buques metaneros que podrán atracar en la zona del Pacífico donde tiene un mercado por conquistar. En la cuenca del Atlántico y el mar Mediaterráneo la compañía ya opera 30 bcm al año. ❖

EEUU, nuevo exportador de gas natural

■ **El mercado del gas natural está cambiando, y precisamente no para mal, sino para bien. La entrada del gas no convencional ha marcado unas nuevas pautas en el sector y los protagonistas del mercado ya no son los mismos. No es que hayan desaparecido los grandes jeques del gas natural es que se han incorporado otros actores al mercado como es el caso de EEUU. Hasta hace pocos años, la primera potencia económica del mundo era el mayor importador del mundo de gas natural. De unos años a ahora el panorama ha cambiado radicalmente. ¿Por qué? La respuesta es muy clara, el gas natural no convencional. EEUU ha llevado a cabo una enorme inversión sobre todo en la costa este del país para poder producir gas natural gracias a las nuevas tecnologías. El gas de esquisto (shale gas) y otros tipos están siendo aprovechados por los agentes del mercado estadounidense para colocarse como una nueva potencia mundial del gas natural. En poco tiempo ya lo han conseguido y con su entrada han hecho bajar los precios de esta materia prima.** ❖

Los presidente de Repsol y Bolivia se llevan muy bien. NEGOCIO

Repsol triplicará su producción en Bolivia en un año

Hidrocarburos

El presidente de la española, Antonio Brufau, visitó junto a Evo Morales las obras del campo Margarita

R. ROCA
rroca@neg-ocio.com

La petrolera española Repsol YPF está de *road show* por Latinoamérica, tal como adelantó ayer este periódico. Y durante este viaje por Bolivia y Argentina, la petrolera que preside Antonio Brufau está aprovechando la ocasión para fortalecer sus relaciones con ambos gobiernos. Ayer, el presidente de Repsol, Antonio Brufau recibió a pie de la escalera del avión al presidente de Bolivia, Evo morales, momentos antes de comenzar una visita por las instalaciones y obras que la petrolera española posee en el país, sobre todo las del megaproyecto del campo de Margarita, uno de los principales reservorios de gas natural de todo el mundo.

Buen rollo

Al término del recorrido, el presidente de Repsol ratificó el compromiso de la compañía con Bolivia y con el plan de desarrollo aprobado para el área Caipipendi, que permitirá aumentar la capacidad de producción y entrega de gas desde los actuales tres millones de metros cúbicos a nueve millones de metros cúbicos de gas a partir de 2012, asegurando los volúmenes comprometidos con Yacimientos Petrolíferos Fiscales Bolivianos. Brufau también comentó al presidente boliviano su compromiso de mantener el plan estratégico en el país con una inversión de 640 millones de dólares.

Por su parte, Evo Morales, dio la bienvenida a los ejecutivos de Repsol y a los analistas que visitaron el Proyecto Margarita. Destacó la inversión de Repsol como "la más importante que se está llevando a cabo en este sector" en el país. Reiteró que "la inversión y la propiedad privada están garantizadas, cualquier inversionista tiene derecho a recuperar su inversión, pero también tiene derecho a las utilidades" y destacó la relación con Repsol, con la que hay un buen entendimiento, sobre todo, tras poder ver in situ las instalaciones de la petrolera española.

Según ha podido saber este periódico, la inversión total del campo de gas natural de Margarita ascenderá a 1.160 millones de dólares. Repsol posee el 37,5% de la infraestructura, mismo porcentaje tiene BG Bolivia, y el 25% restante para la petrolera PAE Bolivia, según el marco del contrato de operación suscrito con YPFB. Eso sí, Repsol es el operador del campo y será la empresa que obtenga mayores resultados de esta inversión.

Además, Repsol también tiene previsto en una segunda fase ampliar su producción en el área de Caipipendi. La petrolera espera para 2014 obtener de los recursos bolivianos 14 millones de metros cúbicos de gas natural, una cifra que prácticamente quintuplicaría a la obtenida en la actualidad.

Aparte de las inversiones en Margarita, Repsol anunció hace unas semanas que tiene previsto afrontar una serie de inversiones en algunas de sus infraestructuras, sobre todo, las de dos ductos que lleven el gas natural a las regiones más sureñas del país. ❖