SEGUIMIENTO DE NOTICIAS DE REGULACIÓN INTERNACIONAL

Enero – Febrero 2009

SUMARIO

Se resumen las noticias sobre distintas iniciativas y novedades regulatorias dadas a conocer a lo largo de las últimas semanas. En esta ocasión se ofrecen una gran variedad de novedades, en todos los ámbitos del sector energético.

Estamos a la espera de las negociaciones entre el Parlamento Europeo, Comisión y Consejo sobre el paquete de liberalización del mercado del gas y electricidad (el llamado "tercer paquete"), así como de los proyectos que finalmente serán incluidos dentro de la financiación proporcionada por el European Economic Recovery Plan. Asimismo se hace una breve valoración sobre las medidas relativas al sector eléctrico de la Stimulus Bill firmada recientemente por el presidente Obama.

Por otro lado se han producido numerosas noticias de interés en materia de energías renovables y medio ambiente en Europa, EE.UU. y otros países, de las que glosamos las más significativas, así como noticias sobre aspectos de competencia en Europa.

De cara al futuro esperamos que las ventas de activos de transporte de ciertas grandes empresas europeas y la situación financiera de EDF den lugar a nuevos análisis e implicaciones.

TEMAS DE FONDO

Obama y el impulso a las renovables con el Stimulus Bill HR 1 Con la firma el pasado 17 de febrero de la Ley HR1 por el presidente Obama (American Recovery and Reinvestmente Act of 2009) se cierra la tramitación del paquete de reactivación económica impulsado por la nueva administración norteamericana (Stimulus Bill) pero al mismo tiempo se sigue materializando un cambio de dirección hacia el apoyo decidido de la promoción de las renovables en EE.UU ya anticipado en el programa electoral. Esto supone un cambio enorme respecto a la legislatura anterior en donde las iniciativas parlamentarias del Partido Demócrata no obtuvieron ni el respaldo suficiente de las Cámaras ni el apoyo del presidente para prosperar. En el nuevo ciclo se realiza un pronunciamiento claro sobre la asunción de compromisos concretos en medio ambiente, lo que está avalado por una política de nombramientos muy reveladora a título mediático, y por la utilización de la promoción de un mix energético más limpio en los EE.UU. En este sentido, el presidente ha reiterado su compromiso electoral de duplicar en tres años el peso de las energías renovables, lo que se lograría con la movilización de unos 100.000 M USD (el total de la inversión incluida en la Stimulus Bill es de 787.000 M USD.

Del reparto de los fondos, 45.200 M USD serían fondos destinados directamente a programas energéticos diversos, y 20.000 M USD estarían ligados a distintos incentivos fiscales. Al margen del

detalle de los numerosos programas contemplados (consúltense diversos documentos vinculados a esta nota para los fondos previstos y los incentivos fiscales), cabe destacar, además de la cuantía sin precedentes de la inversión potencial, la diversidad de iniciativas cubiertas por los programas (distintos programas para promoción de renovables, promoción de eficiencia energética, investigación en alternativas energéticas, etc.), la flexibilidad de los instrumentos (aplicable en particular a los mecanismos de promoción de renovables), así como abordar de forma muy decidida la ampliación y renovación de la red de transporte eléctrico cuyo estado ha pesado como factor limitador de las inversiones en renovables.

Es interesante detenerse en los dos últimos elementos citados, la flexibilidad de los instrumentos y el apoyo a la expansión de la red. La Ley HR1 **extiende la aplicación en condiciones muy favorables de los PTC** (Production Tax Credit, ligados a reducciones de impuestos derivados por la venta de energía) instrumento de apoyo esencial de carácter federal para las renovables, para las inversiones puestas en servicio hasta fines 2012 (2013 para ciertas tecnologías), **flexibilizando los planes de ejecución y evitando las incertidumbres** que plantea una renovación por períodos anuales, sobre todo si resulta potencialmente tan compleja de instrumentar como la que tuvo lugar en 2008. Por otra parte, los promotores de renovables pueden, bajo determinadas circunstancias, **sustituir el régimen de PTC por un sistema de deducciones fiscales por los costes de inversión o por subsidios directos** (por 30% de los costes de la inversión en ambos casos, asumiendo también una reducción en el monto fiscalmente amortizable de la inversión). Las modificaciones en el régimen de los instrumentos de apoyo **evitan los problemas de la aplicación de los PTC, ligada a la disponibilidad propia de base fiscal** para practicar las deducciones, o la cesión a terceros mediante operación de ingeniería financiera del derecho a la deducción en situación de crisis, con reducción de las bases imponibles (a lo que ayuda también otras medidas también incluidas en la HR1, como entre otras las amortizaciones aceleradas) y el precario estado de algunas de las entidades responsables de la ingeniería financiera. La extensión del régimen de PTC y su flexibilización deben considerarse mucho más efectivos, al menos en el corto plazo, que su sustitución por un régimen de RPS federal (**Renewable Portfolio Standard**, contratación obligatoria de una proporción de la electricidad renovable en todos los EE.UU. por parte de los suministradores a clientes) teniendo en cuenta el difícil consenso entre los estados (de acuerdo con su potencial de renovables), lo que podría plantear un largo conflicto de competencias, al margen de que muchos estados imponen sus propios RPS , y de que persisten iniciativas parlamentarias en esa línea.

La HR1 pretende **relanzar la inversión en infraestructuras de transporte orientadas a la promoción de redes inteligentes** (4.500 M USD) y el **apoyo a la renovación y extensión de diversas redes** (6.500 M USD). Las insuficiencias de la actual red troncal ha sido un factor muy limitativo para la inversión en nuevas renovables y para una gestión más eficiente, segura y coordinadas se los sistemas eléctricos en EE.UU. por lo que las inversiones en este campo se consideran condición necesaria. No obstante, diversos estudios alertan de la probable insuficiencia de este esfuerzo teniendo en cuenta el monto real de las necesidades (un estudio reciente de diversos operadores estiman unas necesidades de 80.000 M USD de inversión en los estados del Este), y de los instrumentos regulatorios disponibles para fomentar la construcción de infraestructuras. En este sentido sería importante que prosperase alguna de las **iniciativas parlamentarias en discusión, que pretende otorgar nuevas competencias a los órganos federales** para la construcción de líneas con la finalidad de facilitar la evacuación de la energía procedente de fuentes renovables, lo que no se presenta como un objetivo sencillo. Como tampoco será

sencilla la implantación del **modelo de comercio de emisiones recientemente anunciado** y que será objeto de análisis en las próximas semanas.

European Economic Recovery Plan: Plan de Infraestructuras energéticas: Como respuesta a la crisis financiera y como un intento de reforzar la seguridad del suministro energético de la UE, la Comisión propuso en noviembre de 2008 el Plan de Recuperación Económica Europeo, que se envió al Consejo Europeo en diciembre. Una parte importante del plan está destinada a ayudar a la recuperación económica mediante la subvención de proyectos en el campo energético. Estos proyectos contribuirán además a cumplir con los objetivos de seguridad en el suministro energético así como a la reducción de los GEI.

El 28 de enero, la Comisión publicó un listado con los proyectos clave de infraestructuras a los que se destinarían esos fondos aprobados en diciembre. En esa lista provisional inicial se incluía un plan de interconexión con la región del Báltico, la interconexión de GNL y el anillo mediterráneo. Se prevé una ayuda de 3.750 M EUR (importe actualizado) en tres áreas principalmente: interconexiones de gas y electricidad, (2.100 M EUR) generación eólica offshore (500 M EUR) y CCS (1.150 M EUR).

La aprobación de este plan necesita una decisión común entre el Parlamento, el Consejo y la Comisión. En el pasado Consejo de Asuntos Generales y Relaciones Exteriores, los EEMM se mostraron favorables a las propuestas de la Comisión pero se necesitan mejorar ciertos aspectos y realizar varios ajustes debido a las críticas de varios países: Bulgaria, Grecia, Portugal y España por los 'desequilibrios regionales' que presenta al haber pocos proyectos de la lista que se realicen en el sur de Europa; y Austria, Alemania, Países Bajos y Gran Bretaña no comparten la propuesta de la Comisión de financiar estos proyectos con el excedente presupuestario de 2008.

Se espera que la lista final de los proyectos se acuerde en el consejo de marzo y se presente al Parlamento Europeo en la sesión de finales de abril. Se destacan por su interés los proyectos de interconexión de España con Portugal y con Francia (180 M EUR), el "anillo del Mar del Norte" para la evacuación de la eólica off-shore (150 M EUR), el proyecto off-shore de Aberdeen (250MW y 40 M EUR) y los proyectos de térmicas de carbón con CCS entre las que se encuentran Compostilla y potencialmente Longannet (en principio 250 M EUR/ EE.MM).

OTRAS CUESTIONES DE INTERÉS

Europa – Energías Renovables, emisiones, eficiencia y otros temas de medio ambiente

- **National Grid estima que los costes de conexión de nueve eólicas offshore es de 10.000 millones de GBP**: se recomienda además comenzar cuanto antes los trabajos para reforzar la red para que luego se pueda dar cabida a los nuevos 25GW de capacidad eólica offshore que se pondrán en red antes de 2020. (GPR[1] 25.12.08)

[1] GPR: Global Power Report

- **La Ofgem designa consejeros financieros para ayudar a encontrar a las mejores compañías para desarrollar la red offshore que está valorada en 10.000 M GBP:** empresas como Ernst&Young ayudarán a evaluar las ofertas presentadas para la subasta de licencias de transporte de operación de la red offshore, las cuales tendrán que tener una adecuada tasa de retorno de la inversión. (EUE[2] 30.01)
- **National Grid quiere transportar el CO_2 a campos de gas en el Mar del Norte:** proyecto embrionario que contempla como alternativa integrada en una alternativa CCS transportar CO_2 a través de gasoductos a los campos de gas agotados del Mar del Norte. (GPR 19.02)
- **La agencia británica Crown Estate ha dado luz verde a las compañías para desarrollar 10 granjas eólicas offshore en la costad e Escocia por in total de 6GW de capacidad.** Se han concedido 'acuerdos de exclusividad' a nueve compañías y un consorcio que desarrollarán este proyecto. (EUE 27.02)
- **El gobierno alemán lidera el arranque la agencia internacional de Energías Renovables (IRENA)** y su establecimiento se hará en coordinación con otros organismos ya existentes como la AIE para no duplicar funciones. (RER[3] 26.01)
- **El Gobierno italiano busca impulsar la eficiencia energética con 200 M EUR** que se destinarán a 30 proyectos de investigación e innovación. La mayor parte de estos fondos (65%) se destinarán a bioenergía, residuos, solar fotovoltaica y el 35% se destinará a proyectos de eólica, eficiencia energética en edificios. (EUE 30.01)
- **El Regulador italiano critica los costes pasados y futuros de promoción de las renovables,** y considera que los incentivos a las compañías para cumplir los objetivos de renovables están suponiendo una barrera económica. (EUE 27.02)
- **El Parlamento europeo quiere eliminar las bombillas incandescentes para 2012,** lo que según estimaciones esta medida podría ahorrar 40TWh en Europa y reducir las emisiones en 15 millones de ton/año. Además el PE quiere ampliar la Directiva de ecodiseño para todos los productos energéticos excepto vehículos para 2012. (EUE 27.02)
- **El estado holandés gastará el año que viene 5.230 M EUR en subvenciones a las renovables,** concretamente en 1.500MW de nueva capacidad de renovables incluyendo 450MW offshore. Esta subvención se aplicará también al desarrollo de hidráulica y solar a gran escala. Esta subvención será de 0.118 EUR para eólica *onshore* y está garantizado para 12-15 años. (EUE 27.02)
- **El Gobierno sueco plantea expandir el programa de certificados verdes** como medida para incrementar la producción de renovables en Suecia y pasar de los 17 TWh actualmente planificados a 25TWh, principalmente de eólica. (EUE 27.02)(RER 23.02)
- **El Gobierno francés mantendrá las *feed-in tariffs* para la eólica,** a pesar de la oposición del regulador que las considera demasiado elevadas y que propone que se deberían reducir a medida que la potencia instalada aumente (PIE[4] 12.01)(EUE 16.01)

[2] EUE: European Union Energy
[3] RER: Renevable Energy Report
[4] PIE: Power In Europe

- **El nuevo sistema de apoyo a las renovables *feed-in-tariff* suizo es un éxito,** ya que ha provocado una masiva inscripción de proyectos, lo cual es positivo para impulsar las renovables en el país.(EUE 13.02)
- **El comité de medioambiente del Parlamento Europeo rechaza un umbral de emisiones de CO_2 para las grandes instalaciones de combustión:** la eliminación de esta enmienda de la futura directiva IPPC puede interferir con el EU-ETS. La idea que subyace detrás de esta enmienda es aplicar un límite a las emisiones de las grandes instalaciones de combustión. (EUE 30.01)

Europa – Tarifas, precios y protección al consumidor

- **El gobierno alemán estudia un introducir un subsidio económico para ayudar a la industria pesada,** debido a que la recesión está provocando muchas bancarrotas además de que está provocando que las industrias intensivas energéticas ya no sean capaces de producir de manera rentable. (EUE 20.01)
- **En Francia se estudia la posibilidad de introducir una tarifa fijada de forma separada en función de las horas base y horas punta.** La comisión de parlamentarios y expertos para la revisión de la estructura tarifaria podría estar barajando la alternativa bajo la cual consumidores industriales pagarían precios regulados por su consumo en base mientras que pagarían precios en competencia por su consumo en punta (PIE 09.02)
- **El regulador portugués aprueba una subida en las tarifas para el mercado regulado para 2009:** las subidas son del orden del 4,9% para el continente, 5,5% para las islas Azores y 4,4% para Madeira. Pese a estas subidas se generará un déficit de 1.727mill EUR, de los cuales 1.270 pertenecen a 2007 y 2008 y en 2009 se generarán 449mill EUR. (EUE 16.01) Mientras **en Polonia el regulador ha aprobado una subida de un 10%** de media, pese a que los generadores pedían una subida del 42% provocada fundamentalmente por el incremento en los precios del carbón. (EUE 16.01). **Los consumidores de energía Británicos hacen frente a la mayor subida de precios según la OCDE,** ya que han visto como sus precios energéticos subían un 12%, una de las mayores subidas de entre los miembros de la OCDE, y sólo superados por Turquía. Pese a esta subida los consumidores británicos están un 17,6% por debajo de los precios de gas y un 15% por encima de los precios medios eléctricos europeos. (EUE 13.02)
- **Los generadores polacos proponen una tarifa social,** para proteger a ciertos consumidores de las subidas de precios. Según la propuesta de los 4 principales generadores polacos, se podría aplicar una tarifa regulada a los clientes con consumo menor a 1.200kWh/año y los que consuman más de esa cantidad aplicarles tarifas a mercado. El regulador está en contra de un impuesto administrativo para introducir la tarifa social. (EUE 27.02)
- **Se aprueba una *windfall tax* sobre las nucleares en Bélgica:** esta *windfall* de 250mill. EUR deberá ser pagada directamente por Synatom (Electrabel) al Gobierno, aunque intentará cambiar la legalidad de la norma a través del Tribunal Constitucional (PIE 12.01)(EUE 16.01). Esta medida parece no bastar al **Regulador Belga que se fija como objetivo eliminar los llamados *windfall profits* de las eléctricas,** ocasionados por traspasar a los consumidores el coste de los derechos de emisión. Para ello tomará medidas para evitarlo Esta propuesta se refleja en un informe de la CREG en el que se manifestaba que las nucleares habían estado obteniendo estos beneficios cuando en su caso los derechos habían sido asignados gratuitamente. (EUE 30.01)

Europa –Redes

- **Austria ha aprobado la Ley que transfiere una parte de los costes de transporte a los productores,** en vez de estar éstos soportados en exclusiva por los clientes finales, como venía sucediendo hasta ahora. Se incluyen entre los costes las pérdidas en las redes. Esto perjudica a la eólica, ya que estos costes se aplicarán a las que sean mayores de 5MW, lo cual sólo excluye al 17% de la eólica. (PIE 12.01) (EUE 16.01)
- **Los TSO Europeos forman un nuevo organismo,** se denominará ENTSO-E y los TSO europeos se coordinarán a través del mismo. Se pretende que esté plenamente operativo en abril de 2009, su sede estará en Bruselas y reforzará su cooperación para desarrollar una red de transporte europea integrada. (PIE 12.01)
- **Las empresas públicas suizas transfieren la gestión de sus redes a Swissgrid, la cual gestiona actualmente ya 6.700km de la red de alta tensión**. La ley federal de la electricidad obliga a las empresas a trasferir sus redes en el plazo de cinco años para evitar que ésta caiga en manos extranjeras en el caso de compra de una compañía nacional. (EUE 16.01).

Europa – Mercados y competencia

- **La Comisión Europea sigue adelante su investigación contra EdF:** la CE considera que EdF limita el acceso al mercado eléctrico francés y abusa de su posición dominante con sus contratos a largo plazo, ya que impiden que los clientes cambien de suministrador. (PIE 12.01)
- **Statkraft completa el trueque con E.ON:** gracias a este intercambio de activos, la noruega Statkraft se convierte en el mayor generador europeo de energías renovables, incrementando su generación base en unos 2.500MW, incrementando su producción en Alemania, reforzando su posición en GB y convirtiéndose en el cuarto productor de electricidad de Suecia (PIE 12.01)
- **Según la UCTE, se necesitarán en Europa 20GW extra en 2020 para cubrir las necesidades energéticas**: estima que hasta 2015 la capacidad disponible será suficiente, pero con la tasa de crecimiento de la demanda prevista del 1,6%, será necesario realizar inversiones en gas, carbón y renovables fundamentalmente (GPR 08.01)
- **Los reguladores europeos afirman que la apertura de los mercados minoristas de gas y electricidad es inexistente**: pese a la completa liberalización de los mercados en julio de 2007, la competencia es inexistente debido a mercados geográficos muy limitados con una alta concentración en mercados mayoristas y minoristas (EUE 16.01)
- **La Comisión Europea centrará sus investigaciones sobre competencia en los mercados energéticos de centro y este de Europa**, además de analizar los límites a las exportaciones de energía de un país a otro como en el caso RWE en el cual la UE ha encontrado indicios de posición dominante en el acceso a terceros en el transporte de gas. (EUE 30.01)
- **En Francia, la CRE ha identificado las áreas donde se necesita mayor transparencia tanto en los mercados mayoristas de electricidad como de gas:** en el mercado de gas el mayor problema se observa en la falta de liquidez, mientras que en la electricidad se ha detectado información asimétrica entre productores y otros participantes, debido a la falta de transparencia. (EUE 30.01)

- **Según el Regulador Polaco, la falta de competencia en el sector energético está dificultando la inversión y perjudicando a los consumidores,** ya que un 90% de la energía mayorista es bilateral y no existen plataformas de mercado, lo que provoca que los precios en Polonia hayan aumentado. (PIE 09.02)
- **Vattenfall ofrece 8.500 millones EUR por la holandesa Nuon:** esta oferta se produce tan solo un mes después de la decisión de compra de Essent por parte de RWE, y debido a los requisitos del gobierno holandés de separación de propiedad de las redes de distribución, lo cual permite a las empresas extranjeras absorber a empresas de generación y comercialización mientras que las redes pasan a manos de los Gobiernos locales (EUE 27.02)
- **La CREG afirma que se necesita 'legislación asimétrica' para solucionar los problemas de competencia en Bélgica:** de esta manera se podrían restringir las actuaciones del principal actor del mercado, Electrabel, y permitir la entrada a nuevos participantes, ya que considera además que la desregulación no ha favorecido los intereses de los consumidores. (PIE 23.02)(EUE 27.02)
- **La Comisión europea lleva a Portugal ante el Tribunal de justicia europeo por los derechos especiales concedidos a Galp Energia:** la CE piensa que estos derechos impiden el libre movimiento de capitales y la libertad de establecimiento en Portugal y que no reúnen los criterios de necesidad, proporcionalidad e idoneidad. (EUE 27.02).

Europa – Nuclear

- **La autoridad nuclear francesa (ASN) extenderá el ciclo de vida de las centrales nucleares francesas,** entre 10 y 20 años más por lo que muchas de ellas estarán en funcionamiento entre 50 y 60 años. (PIE 26.01)
- **El Gobierno sueco quiere eliminar la prohibición para construir nucleares, e incrementar la producción con renovables hasta el 50% en 2020,** esto supone incrementar la capacidad de renovables de los 17TWh a 25TWh en 2020, lo que reducirá las emisiones en un 40%. Además quiere utilizar los Mecanismos de Desarrollo Limpio. (PIE 09.02)(EUE13.02). Esta propuesta también tiene su reflejo en **Italia, que podría retomar su programa nuclear** en los próximos años.

Europa – Gas

- **Polonia lanzará a finales del primer cuatrimestre una subasta para construir 6 plantas de 100MW en el norte de país:** el combustible de las plantas será el gas, la subasta será por un valor aproximado de 2.000 M Zloty (430 M EUR) y la construcción se finalizará como pronto en 2013. Con estas centrales se equilibrará la producción de electricidad en la zona norte y posteriormente se seguirá con la construcción de centrales eólicas. (GPR 08.01)
- **El proyecto Nabucco comenzará este año, previsiblemente en cuanto los planes técnicos concluyan a finales del verano:** Nuevo anuncio sobre el "inminente inicio de este proyecto" que permitiría transportar unos 30bcm/año, pese a que en la actualidad no existe al parecer ningún acuerdo de suministro en firme completamente perfilado (EUE 30.01)

- **Tras el corte de gas de Rusia a Ucrania, Austria decide revisar sus planes de almacenamiento y distribución de gas:** por lo que se están impulsando los proyectos de conexión con la terminal LNG La Spezia de Italia y reforzando las conexiones con Alemania, Noruega y Hungría. (EUE13.02)
- **Los TSO y reguladores piden a la UE que cree un coordinador para el suministro de gas;** esta figura permitiría gestionar de manera más eficiente las crisis como la ocurrida en enero. Además argumentan que las infraestructuras necesarias para crear un centro de control único serían mínimas. (EUE 13.02)
- **Gran Bretaña podría construir nuevas instalaciones de almacenamiento de gas suficientes para cubrir el 25% de su demanda anual**, mediante proyectos de almacenamiento *offshore* y *onshore.* (EUE 13.02)
- **Un tribunal federal alemán rechaza la solicitud de E.ON para que se revocase la prohibición de los contratos de gas a largo plazo:** según el tribunal, E.ON ha intentado revertir el mandato judicial de la Oficina Alemana de Carteles que pretende dar la posibilidad a los suministradores locales de adquirir gas de forma más competitiva (los contratos se limitan a 2 años de duración si implican el 80% o más de la cobertura, y a 4 años si son por más del 50%). (EUE 27.02)
- **La Comisión Europea ha abierto una investigación contra el gobierno holandés por la reducción de impuestos por el gas usado en la industria cerámica,** por considerarlo ayuda de estado incompatible con los principios europeos. (**EUE 27.02)**

Norteamérica – Renovables y Medio Ambiente

- **El *Electricity Power Research Institute* (EPRI) afirma que la eficiencia energética reducirá el crecimiento del consumo eléctrico en un 22% los próximos 21 años:** esto se puede conseguir mediante programas de eficiencia que deberán aplicar empresas, operadores de red y reguladores. Pero no es la única iniciativa, la **PUC de Pennsylvania** ha establecido un programa para las empresas que reducirá la demanda energética un 4,5% para 2012, y la **PSC de New York** ha aprobado un programa de eficiencia para las empresas de 181,7mill de USD. (GPR 22.01)
- **La Secretaría de Salud y Medioambiente de Kansas elabora un documento para limitar el CO_2 de nuevas centrales:** esta ley se publica en espera de que se adopte una legislación sobre emisiones de CO_2 a nivel federal. (GPR 12.02)
- **El Estado de New Jersey elabora un plan para combatir el calentamiento global que incluye CCS para nuevos proyectos de carbón**: este plan afirma que para 2050 el estado tendrá que cubrir sus necesidades eléctricas con renovables. New Jersey tiene un objetivo de reducir en 2020 sus emisiones a nivel de 1990, y solo lo conseguirá mediante la implantación del programa de bajas emisiones en vehículos y el RGGI (GPR 25.12.08)
- **New México y Washington progresan en los planes para implantar el programa de comercio de emisiones WCI:** este programa (Western Climate Initiatives) ya está implementado en 7 estados y 4 provincias canadienses. Se espera que con la adopción de este programa se facilite cumplir eficientemente los objetivos de reducción de GEI que en New México son de un 10% de los niveles de 2000 para 2020. (GPR 08.01)

- **Los administradores de la RGGI (*Regional Greenhouse Gas Initiative*) han lanzado la segunda subasta de CO_2 con éxito**: la primera la realizaron en septiembre de 2008, y en esta segunda subasta los precios han oscilado de 1,86 a 7,20USD/derecho. Para el 2009 se ofrecieron 43 millones de derechos. Este programa incluye más de 200 generadores y espera facilitar la reducción de las emisiones en un 10% para 2018. La tercera subasta se producirá en marzo y con 33 millones de derechos a subastar.(GPR 08.01) (GPR 15.01)
- **La Midwestern GHG Gas Accord (MGGA) hará público su programa final de comercio de emisiones esta primavera:** esta asociación comprende seis programas regionales de comercio de emisiones y esperan comenzar con este programa en 2012. Con esto pretenden alcanzar un objetivo de reducción de emisiones de 15-25% en 2020 respecto a los niveles de 2005 y del 60-80% para 2050. (GPR 29.01)
- **El Estado de Massachusetts adopta medidas (APS) para tecnologías eficientes no renovables**: el Alternative Portfolio Standard (APS) requiere que el 0,75% de las ventas de 2009 provengan de renovables y que aumente a un 5% en 2020. (GPR 08.01)
- **Massachusetts necesita 2.000MW de energía eólica para cumplir con el objetivo del 10% del suministro con renovables para 2020:** En la actualidad sólo tiene 6,6MW instalados y hay unos 800MW en diferentes fases de construcción, muchos de offshore, lo que supondrá también una fuerte inversión en redes. (GPR 15.01)
- **Iowa Climate Change Advisory Council recomienda la creación de un 'fondo de descarbonización' mediante la imposición de tasas a la emisión de GEI**: así, los ingresos derivados del impuesto por emitir CO_2 se destinarían a programas de eficiencia. Este estado se plantea como objetivo reducir las emisiones en un 50% respecto 2005 para 2050, además de incrementar el apoyo a las renovables. (GPR 08.01)
- **La PSC de Florida quiere que el 20% de su energía provenga de renovables en 2041**: para ello se proponen dos métodos, la compra de créditos de energía renovable o contratos estándar negociados. (GPR 08.01)
- **La BML (*Bureau of Land Management*) establecerá oficinas para proyectos de renovables en terrenos públicos**: La BML pretende con estas oficinas la coordinación de los proyectos de renovables en los estados del oeste, para poder desarrollar estos proyectos de la manera más rápida posible. (GPR 22.01)
- **La PSC de Louisiana estudia implantar un RPS en el Estado:** los objetivos de este estado son muy modestos, del 5% para 2010 y del 15% para 2020 debido a la escasez de recursos renovables con los que cuenta. (GPR 22.01)
- **El plan energético de New Jersey prevé desarrollar 3GW de eólica offshore para 2020:** en la actualidad este estado no tiene recursos eólicos proviniendo su energía principalmente de nucleares. Este presupuesto servirá para alcanzar el objetivo fijado en 30% de uso de renovables para 2020 y 20% de reducción de GEI también para esa fecha. (GPR 22.01)
- **El estado de North Dakota aumenta su objetivo de eólica a 5GW para 2020, a partir del objetivo previo de 1,5GW.** Este incremento se debe a que el Estado tiene actualmente 517MW eólicos instalados y otros 4.000MW en desarrollo. Además el Estado quiere aumentar su capacidad de exportación hasta los 7.500MW en 2020 de los 4.000MW previstos. (GPR 29.01)

- **El Estado de Kansas introduce en la legislación que las nuevas plantas de carbón deben capturar el 45% de sus emisiones de CO_2 para 2015:** esta Ley además obliga que las plantas que ya estén en funcionamiento capturen el 20%, además de introducir un objetivo de reducción de emisiones de un 15% para 2015, un 18% para 2018 y un 20% para 2020. (GPR 29.01)
- **El Estado de Montana espera aprobar una ley que aumente los RPS y que impulse el secuestro de carbono.** El RPS de 2005 establecía un objetivo del 10% de renovables para 2010 y del 15% para 2015, y esta nueva Ley quiere ampliar los objetivos a un 20% para 2020 y 25% para 2025. Además están en proceso de aprobación otras leyes que aumenten la eficiencia energética en edificios y promocionen las renovables. (GPR 05.02)
- **El Estado de Washington aborda una Ley de comercio de emisiones y moderniza su RPS:** con la nueva ley comenzará en funcionamiento el comercio de emisiones para 2012, además de invertir 36mill.USD en energías renovables y eficiencia y 415mill.USD en mejoras en la eficiencia en el transporte. (GPR 05.02)
- **La PUC de Pennsylvania ha fijado un estándar de eficiencia y ahorro energético** que obliga a las empresas a reducir su consumo energético en un 1% para el 31 de mayo de 2011 y en un 3% para 2013. (GPR 26.02)
- **Una Ley de West Virginia obliga que el 10% de la energía provenga de renovables en 2015,** además de que el RPS ya requiere que el 25% de la electricidad vendida en el Estado provenga de renovables en 2025. (GPR 26.01)
- **El gobernador de Wyoming desarrolla un mapa con las mejores zonas de viento del Estado**: este Estado es rico en recursos eólicos pero es deficitario en redes con lo que se espera con esta iniciativa que se produzcan más inversiones en este campo (http://www.wyia.org/Docs/4+Windv2a.pdf). (GPR 25.12 08)

Norteamérica – Mercados, Redes y Garantía de suministro

- **MISO comienza las operaciones del mercado de servicios complementarios en enero:** Después de obtener la autorización de la FERC, MISO comienza este mercado con tres productos: reserva rodante y dos formas de "reserva fría". (GPR 25.12.08). La puesta en marcha del mercado ha resultado ser un éxito (GPR 08.01).
- **California PUC aprueba la construcción de una línea de 500kV,** este proyecto con un coste aproximado de 1.900mill de USD facilitará el desarrollo de las renovables en California para 2020. (GPR 25.12.08)
- **ERCOT estudia proyectos de redes valorados en 3.000 M USD** para los próximos 5 años: este plan de aumento de redes añadirá nuevas líneas de 138kV y de 345kV que se irán incorporando a lo largo de 2010, 2011 y 2012. (GPR 08.01)
- **Cinco estados del medio oeste trabajan en el desarrollo de redes que faciliten la entrada a las renovables:** Minnesota, Iowa, Wisconsin, North y South Dakota son los estados participantes que junto con MISO están analizando el potencial de renovables de la zona para después desarrollar los programas de transporte necesarios (GPR 12.02)

- **La Comisión de Energía de California (CEC) clasifica las zonas energéticas (CREZ) adecuadas para desarrollar nuevas redes:** estas 29 zonas se clasifican de manera económica y medioambiental, y suponen la incorporación de unos 2.100 proyectos de renovables, principalmente en el centro y sur del Estado, donde ya se están desarrollando nuevas redes. (GPR 08.01)
- **Maine decide no abandonar el ISO-NE pero solicita una reforma de las reglas del ISO**: finalmente y tras muchas discusiones Maine no abandonará ISO-NE ni se integrará con Canadá (red de New Brunswick). Los problemas surgieron por el reparto de los costes de los nuevos proyectos de infraestructuras con el resto de los estados. (GPR 15.01). De hecho, l**a PUC de Maine ha rechazado la propuesta de construcción de una línea para la evacuación de electricidad renovable desde Maine al resto de NE.** Esta línea habría sido la primera en conectar el norte de Maine, región rica para el desarrollo de la energía eólica con el resto de New England, región demandante de energía renovable. El fracaso se produce sobre todo por el desacuerdo en el reparto de los costes de la red. (GPR 12.02)
- **El Gobierno federal ha designado 6.000 millas de terrenos públicos en 11 Estados como futuros corredores de transporte de energía:** con la definición de estos corredores, se podrán construir futuras líneas, gasoductos y oleoductos y se mejorarán las infraestructuras en la zona oeste del país, evitando congestiones, mejorando la fiabilidad y mejorando la red nacional de infraestructuras del país. (GPR 22.01)
- **PJM, NYISO e ISO New England continúan adelante con el plan de coordinación:** el plan incluye estudios interregionales, mejoras en la red de transporte con impacto interregional así como estudios medioambientales y de renovables. De esta manera se identificarán las posibles problemas de coordinación entre los tres mercados y se espera que este estudio esté terminado a finales de febrero de 2009 .(GPR 05.02)
- **La FERC aprueba la propuesta del ISO New England para mejorar las colas en el proceso de interconexión:** la Ley de 2003 establece que la conexión se hace en función de '*first come-first served*'. Los que se propone ahora es realizar la conexión por el principio '*first cleared- first served*'. Además se proponen dos nuevos niveles de servicio: capacidad disponible para clientes que satisfagan de modo satisfactorio la demanda y servicios de energía solo a aquellos que satisfagan unos estándares mínimos en la interconexión. Además también aprueba los cambios en el mercado de capacidad a futuros (*forward capacity market*) (GPR 05.02)
- **La FERC permitirá a dos promotores de redes pre-suscribir la mitad de la capacidad a un consumidor de referencia** (*generator anchor customer*) y vender derechos de transporte a tarifas negociadas. Algo parecido ocurre con la empresa **TransCanada que ya ha encontrado a varios consumidores de referencia eólicos** (anchor tenants) que gestionarán la mitad de la capacidad de dos líneas de 500kV y 3.000MW. (GPR 26.02).
- **La FERC rechaza la propuesta de MISO de permitir operar a otros las líneas sin ceder el control de las mismas,** porque consideran además que esto provocaría desincentivos para invertir en nueva capacidad de transporte a los miembros de MISO (GPR 26.02)
- **La FERC podría estar autorizada para aprobar líneas de transporte que integrasen capacidad de renovables,** según establece una ley propuesta por el senador Reid, la cual permitiría a la FERC usar su autoridad para permitir que un 75% de capacidad se destinase a generación renovable siempre que los proyectos de redes que cumplan un requisito mínimo de interconexión. (GPR 26.02)

- **Un estudio de los operadores de red del Oeste afirma que un incremento de la eólica en un 20% se traduce en 80.000USD de redes:** el informe '*Joint Coordinated System Plan'* analiza en dos escenarios el transporte y la generación para 2008-2024 y estima que un incremento del 20% de la eólica supondrá 15.000millas de nuevas líneas de alta tensión. (GPR 12.02)
- **El gobernador de Nevada estudia crear un organismo para facilitar la financiación de sus líneas para evacuación de renovables:** este organismo no será una agencia estatal, sino un comité de directores, que junto con empresas privadas construirá las líneas necesarias hacia las zonas de renovables. (GPR 19.02)
- **La FERC aprueba el plan de asignación parcial de FTR de MISO:** con esta medida se permitirá la asignación de derechos financieros de transporte (FTR) a las empresas que se incorporen a la red de modo que se permitirá a los nuevos entrantes acceder a la asignación de estas capacidades cuando su entrada no coincida con la asignación anual (GPR 08.01)

Norteamérica – Protección del consumidor

- **La PSC de New York plantea nuevas ayudas a los clientes que no pueden pagar sus facturas energéticas:** la PSC ha iniciado un estudio para ver las medidas que se pueden tomar para evitar el corte de energía a las familias que tienen dificultades económicas para pagar sus facturas. (*Albany NY Times Union, 30.12*)

Resto del mundo - varios

- **El Ministerio peruano de Energía destina 200 M USD para desarrollar las renovables en las comunidades rurales:** uno de los objetivos pasa por conectar a la red zonas que en la actualidad no lo están y proporcionarles electricidad mediante solar y mini hidráulica. (RER 12.01)
- **Las compañías energéticas chinas recibirán 1.400 M USD de subsidios del Gobierno,** para que puedan hacer frente a la débil situación financiera actual. También podrán recibir estas ayudas las empresas de redes por los daños ocasionados por las nieves y el terremoto de 2008. (GPR 29.01)
- **Corea del Sur quiere aumentar su capacidad a 32GW ente 2009 y 2022 al coste de 29.000 M USD:** el plan incluye el desarrollo de 12 centrales nucleares, 7 de carbón y 11 de GNL. La demanda anual de energía se estima que crecerá en un 2,1% de 2009 a 2022 según el Ministerio de Economía. (GPR 05.02). Además destinará 72 mill.USD para reforzar la producción limpia de energía durante el 2009 (RER 09.02)
- **Israel avanza en el desarrollo de renovables,** fijando un objetivo del 10% de generación de electricidad con renovables en 2020 y del 5% para 2014, 2 años antes de lo inicialmente previsto, además de potenciar la energía solar. En la actualidad tiene capacidad instalada de 11GW creciendo hasta 17-18GW en 2020 y para cumplir los objetivos en volumen de energía se requerirían unos 4GW de renovables. (RER 26.01)
- **El gobierno de Bangladesh aprueba su primera política de renovables,** lo que ayudará a aumentar la inversión privada y reducir los cortes de suministro. Esta política incluye objetivos de 5% de

renovables para 2015 y de 10% para 2020. Los inversores en renovables no pagarán el impuesto de sociedades por 15 años. (RER 26.01)

- **El Ministro de economía de Macedonia desarrollará un estudio sobre el potencial de renovables del país,** el cual estará finalizado en 4 meses y recomendará un objetivo de renovables para 2020. (RER 26.01)
- **En Turquía un nuevo plan aumentará los incentivos de renovables en el país,** y elimina el precio mayorista garantizado equivalente a 50-55 EUR/ MWh para los diez primeros años y lo reemplaza por un precio para cada planta en función de su tipo. En el caso de la eólica se establecen 60 EUR/MWh para los primeros 5 años, y 50 para los 5 siguientes o solar con 0,25-0,28EUR/MWh para los 10 primeros años. (RER 26.01)
- **El Ministro de energía de Brasil afirma que el país necesita 50GW la próxima década:** esta afirmación la hizo al presentar el plan gubernamental 'Expansión energética 2008-2017', e instalar toda esta capacidad supondrá un coste de 75.000 M USD. La nueva capacidad será térmica principalmente. (GPR 12.02).
- **El Banco de desarrollo Brasileño ha acordado financiar el 70% de un proyecto de hidráulica de 3.300MW**, del cual el 70% de la energía que produzca se venderá bajo acuerdos a largo plazo a 39 compañías de distribución y el resto al sector no regulado del mercado energético. (GPR 26.02)

DARÁ QUE HABLAR…

- **La italiana ENEL vende su red de alta tensión a Terna:** ENEL ha acordado vender a Terna su red de alta tensión por 1.152 millones de EUR, aunque todavía pendiente la aprobación por parte del Regulador. Se espera que la transacción se concluya a finales de 2009. Mediante esta operación, Terna se convertirá en el mayor operador independiente de redes, con un total de 61.000 km gestionados. (PIE 12.01) (GPR 25.12.09). De esta forma, son ya varias entre las principales empresas energéticas europeas basadas en países cuyos gobiernos que se han opuesto en la tramitación del tercer paquete legislativo comunitario a la separación de propiedad de las redes de transporte que han puesto sus redes a la venta por distintas razones.
- **El nivel de endeudamiento podría propiciar una venta de activos por parte de EDF:** de esta manera se podrían vender al menos 5.000 M EUR en activos para reducir la deuda y reforzar su balance. El año pasado su deuda neta se incrementó un 50,4% debido principalmente a la adquisición de British Energy y a una participación del 49,99% en Constellation Energy. Además EDF tiene previsto lanzar en un mes su segundo proyecto de central nuclear en Normandía cuya puesta en marcha está planificada para 2017. En la presentación de resultados del pasado 12 de febrero se anunció una reducción del beneficio neto cercana al 40% respecto a 2007 a pesar de un incremento sensible de las ventas (PIE 23.02) Las agresiva política de adquisiciones y una limitada rentabilidad de los activos dada la regulación francesa están pasando factura a una empresa cuyas acciones han sufrido un recorte desde los 80-85 € en diciembre de 2007 a situarse por debajo de los 30 € actualmente.