



SEGUIMIENTO DE NOTICIAS DE REGULACIÓN INTERNACIONAL

Enero - febrero 2013

SUMARIO

Se resumen las noticias sobre distintas iniciativas y novedades regulatorias dadas a conocer a lo largo de los meses de enero y febrero de 2013. Se introduce al final de documento un glosario para mejor comprensión de las abreviaturas y acrónimos empleados.

En esta ocasión destacamos la toma de posesión de Obama, que trajo a colación interesantes pronunciamientos en materia de política energética, así como el inicio de la Presidencia Irlandesa en la UE, con una agenda energética relevante en materia de mercado interior y de cambio climático.

Por otra parte, es interesante analizar el sentido de los desarrollos regulatorios europeos, que en materia de renovables y tarifas están muy orientados al control de los marcos de apoyo, del nivel de precios al consumidor e incluso de la gestión del déficit, respecto al EE.UU. y el resto del mundo, dónde el ciclo inversor en infraestructuras de producción renovable y redes está lejos de finalizar. Resulta también de gran interés la profusión de desarrollos en EE.UU. sobre la regulación de los mercados mayoristas y en especial de capacidad (con múltiples refinamientos en cuanto a la participación de la demanda).

TEMAS DE FONDO

Toma de posesión de Obama

A finales de enero, Obama, en el discurso de toma de posesión de su segundo mandato, afirmaba que seguiría con los esfuerzos para luchar contra el cambio climático, y que los EE.UU. seguirían liderando el camino hacia la transición energética, lo cual fue recibido con entusiasmo por parte de los medioambientalistas. Sin embargo, los demócratas afirman que Obama quiere asumir una actitud más prudente en cuanto a la política de cambio climático los próximos años, de modo que sus propuestas sean apoyadas política, económica y tecnológicamente con un amplio consenso. Un acuerdo sobre una nueva norma de la EPA sobre emisiones de gases de efecto invernadero de las centrales de carbón existentes podría ser clave para conseguirlo. (Washington post 22.01). Siguiendo en esta línea, durante su discurso sobre el Estado de la unión en febrero, Obama puso de manifiesto varias de las iniciativas relacionadas con la energía y medioambiente. Éstas se deberán implementar mediante acciones ejecutivas de carácter regulatorio debido a que al menos durante los dos primeros años de su mandato no tiene el total apoyo del Congreso. En temas de cambio climático, Obama le pedía al Congreso la adopción de medidas basadas en el mercado para reducir las emisiones de gases de efecto invernadero y amenazaba con actuar directamente en la esfera regulatoria, (por ejemplo, mediante normas

emanadas de la EPA en el ámbito de sus competencias) si no se conseguía de esta manera. En cuanto a las medidas de eficiencia, destacaba el establecimiento del objetivo de reducción del consumo energético en un 50% en hogares y negocios para 2050, además de sugerir el establecimiento de un programa de fondos para implementar medidas de promoción de edificios más eficientes. En lo a energía renovable se refiere, Obama fijaba el objetivo de generar el doble de energía con renovables para 2020, además de plantear una extensión permanente de los PTC y hacerlos reembolsables. En el tema de las infraestructuras anunciaba medidas para aumentar las inversiones del sector privado en infraestructuras críticas como redes eléctricas de transporte y gasoductos. Además, en el área de petróleo y gas quiere facilitar la concesión de permisos de producción, además de reducir la demanda de petróleo y promover el uso de vehículos eléctricos y de gas natural. (EUW 18.02) En cualquier caso y pese a las amenazas de actuar administrativamente para imponer regulación para limitar las emisiones de carbono y pese a que los últimos fenómenos meteorológicos extremos de consecuencias desastrosas han llevado el debate sobre el cambio climático a las primeras planas, los desarrollos legislativos permanecerán muy limitados por la actitud de diversos congresistas muy influyentes.

Temas europeos

En enero de 2013 comenzó la presidencia europea rotatoria de la mano de Irlanda, la cual tendrá lugar durante el primer semestre de 2013. Con este motivo, se presentó el Programa de Trabajo del próximo trío de Presidencias (Irlanda, Lituania y Grecia) además de las prioridades específicas de Irlanda para este semestre. A nivel general las prioridades son la “Estabilidad, el empleo y el crecimiento”. En cuanto al área energética, Irlanda se va a centrar en consensuar unas conclusiones del Consejo acerca de la comunicación sobre el mercado interior. Además, espera publicar la Directiva propuesta sobre Criterios de sostenibilidad de la Biomasa, la cual establece los requisitos para el uso de la biomasa en electricidad, calefacción y refrigeración. Irlanda quiere avanzar en la propuesta y redactar un borrador sobre su progreso. También, espera sustituir la actual notificación de inversión en infraestructuras energéticas por una nueva legislación basada en un proceso de codecisión entre el Consejo y el Parlamento. La presidencia también trabajará en conseguir un acuerdo sobre la Directiva de seguridad de actividades offshore de gas y petróleo de modo que se refuerce la capacidad de actuación ante posibles emergencias. También, se trabajará sobre la propuesta de Directiva sobre cambios en el uso indirecto de los terrenos (ILUC), que busca modificar la legislación existente sobre la calidad del petróleo y diesel y la promoción del uso de la energía de las renovables. Además, se trabajará en la Directiva que establece los estándares básicos de seguridad para la radiación ionizante. En cuanto al cambio climático, esperan avanzar en los cambios propuestos en la Directiva de Comercio de Emisiones (calendario de subastas o *backloading* e inclusión de la aviación) y progresar en la propuesta de la Comisión sobre revisión de límites de gases fluorados.

OTRAS CUESTIONES DE INTERÉS

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

- **IRENA publica el primer atlas de energías renovables mundial**, el cual ofrece información sobre los países con potencial de renovables. En un principio, se centra en solar y eólica pero se expandirá a otras energías renovables (REMweek 2).
- **Bélgica reducirá los subsidios a la eólica offshore**: el gobierno quiere que las nuevas FiT reflejen la evolución en los costes de capital y de las nuevas redes. Además, el coste de producción se revisará cada dos años y los proyectos pagarán la diferencia entre éste y el precio de mercado. Se espera una propuesta para mediados de 2013. (PIE 07.01)
- **El operador de mercado italiano GSE realiza su primera subasta de renovables (excepto solar FV)**. Con el nuevo sistema, se accede a los incentivos (FiT) mediante subasta inversa. Ésta se celebrará de modo electrónico una vez al año y GSE definirá los MW a subastar cada año. El nuevo régimen de FiT asigna diferentes tarifas en función del tipo y tamaño de la central. Los certificados verdes concedidos antes de diciembre de 2012 se mantendrán hasta finales de 2015 cuando se convertirán a un sistema de FiT. (PIE 21.01)
- **El “quinto conto” (programa de incentivos a la solar) italiano, que proporciona respaldo para el apoyo a la solar FV alcanza su umbral de 6.500 millones de EUR**, por lo que se extinguirá el apoyo a la solar FV: el “quinto conto” establecía que a los 30 días de alcanzarse se umbral, el mecanismo expiraría. (EUE 13.01)
- **La cámara alta holandesa aprueba aumentar la tasa a los consumidores finales para financiar a las renovables**: esta tasa irá aumentando gradualmente a lo largo de los años. En 2013 será de 0,0011 €/kWh (consumos hasta 10.000 kWh) a 0,000017 €/kWh (consumos superiores a 10 GWh). Esta tasa servirá para financiar el sistema de subsidios a las renovables conocido como SDE+, que en 2013 cuenta con 3.000 millones de EUR. (EUE 13.01)
- **Estonia mantendrá el techo anual de energía eólica elegible (600 GWh/año) para recibir subsidios**, como medida para reducir los costes de energía y limitar el volumen de subsidios. Los subsidios renovables se vincularán al precio de mercado de la electricidad y se espera que se reduzcan un 15-20% una vez que el sistema se adopte y tenga el visto bueno de la CE. (REMWeek 1)
- **La UE debate una serie de propuestas fiscales para promover los combustibles limpios y reducir las ventajas fiscales de las que ahora disfruta el diesel**: las leyes impositivas requieren de la unanimidad de los 27 estados de la UE, por lo cual es bastante improbable que se adopte. (Euractiv 15.01)
- **El gobierno lituano busca poner un techo a la construcción de renovables**, limitando los permisos para instalar nueva capacidad, (500 MW para eólica, 10 MW solar, 141 MW hidráulica, 355 MW biomasa). (REMWeek 2). Además, se dejarán de aceptar peticiones de construcción de plantas solares. Los que ya recibieron permiso deberán demostrar que se implementarán de modo efectivo. Las que están en construcción deberán finalizarse antes de marzo de 2013. El gobierno quiere evitar una subida en los precios a los consumidores. (Energoweeek 2)

- **Gran Bretaña inicia los pasos para comprar energía renovable a Irlanda.** El gobierno británico ha firmado un contrato para estudiar el potencial de comercializar energía verde con Irlanda. GB tiene un objetivo de generar el 15% de su energía con renovables para 2020 y lo podría alcanzar comprando excedente de eólica a Irlanda. (REMWeek 3)
- **Según un informe del CEER el apoyo a las renovables en los diferentes estados europeos varía entre 6,93 €/MWh a 214,16 €/MWh (rango de media de todas las tecnologías),** aunque el mayor apoyo se da a la FV en Luxemburgo, donde alcanza los 543,43 €/MWh. (EUE 08.02)
- **Francia y Alemania establecerán una agencia de renovables conjunta,** para colaborar en este tema. Además, trabajará en el proceso de transición energética de ambos países, en temas de impacto medioambiental, mecanismos de apoyo e I+D. (EUE 22.02)
- **Rumanía reducirá los subsidios a la solar en 2014,** con el fin de no sobrecompensar a los inversores y perjudicar a los consumidores. El regulador quiere reducir de 6 a 5 el número de certificados verdes a la solar. La eólica seguirá recibiendo 2. Se estima el coste de los subsidios en 10.000 millones de EUR en 10 años. (REMWeek 7) y (EnergWeek 8)
- **Bélgica construirá una isla artificial para almacenar energía eólica** en el Mar del Norte con el objetivo de almacenar energía eólica e ir disminuyendo la dependencia del país de la energía nuclear (57%). La isla en forma de herradura, con un depósito interno y que utilizará un sistema de bombeo, estará a 3 km de la costa y se espera que entre en funcionamiento en 2018. (Energy news 18.01)

Europa – Regulación, legislación y competencia

- **El regulador portugués ERSE podrá a partir de marzo, imponer multas a las empresas que infrinjan la regulación del sector,** según una ley publicada el 28 de enero. Las multas podrán suponer el 10% de los ingresos de una empresa en faltas muy graves, 5% en faltas graves, y 2% en faltas leves. Se deberán pagar aunque la compañía apele. (EUE 08.02).

Europa – Empresas, mercados y garantía de suministro

- **Italia deja en suspenso su Plan Energético Nacional hasta después de las elecciones.** Este contempla el aumento de la producción de petróleo en Italia en un 150% hasta 2020 para asegurar que el 7% de la demanda se pueda cubrir localmente. Además, incluye inversiones en energía en 180.000 millones de EUR. (EUE 13.01)
- **La AIE se muestra crítica con los mecanismos de capacidad que podrían generalizarse en Europa:** a pesar de reconocer las ventajas de los sistemas basados en desarrollos regulatorios “ortodoxos” que aseguren el pago generalizado a toda la capacidad para hacer frente a los problemas crecientes de caída de precios mayoristas, la AIE se muestra enormemente crítica. (PIE 04.02)
- **Gran Bretaña se enfrenta a una multa histórica por la no transposición del tercer paquete energético:** la fecha límite era marzo de 2011. Si el Tribunal Europeo de Justicia lo decide, GB tendrá que hacer frente a una multa diaria de 300.000 € hasta que transponga las directivas. Otros países que podrían hacer frente a multas son Finlandia, Bulgaria, Estonia, Polonia y Eslovenia. (EUE 08.02)

- **Polonia y Rumanía quieren unirse al mercado *day ahead* ya acoplado de Hungría, Rep. Checa y Eslovaquia**, debido a los beneficios que este mercado está suponiendo a los países participantes. Este mercado se lanzó en septiembre de 2012 y ahora se estudia cómo integrar de manera efectiva a los dos nuevos países. (EnergWeek 05)
- **El acoplamiento del mercado energético NW Europe, se espera para noviembre**: este mercado facilitará los intercambios transfronterizos entre el mercado Centro Oeste (Alemania, Francia, Bélgica, Países Bajos), los países nórdicos, Gran Bretaña y Swe-Pol (Suecia Polonia). Estos 13 TSO suponen el 75% del mercado europeo de la energía. (EUE 22.02)

Europa – Tarifas, precios y protección al consumidor

- **Desde el 8 de enero, el mercado de electricidad de Estonia está abierto en su totalidad a la competencia**, por lo que los consumidores podrán elegir libremente su suministrador. Se estima que esta apertura incrementará las facturas un 20% de media. (Energ week 01)
- **Los precios de la electricidad en Francia suben en enero un 2,5% debido al CSPE**: el CSPE es un fondo que se nutre de las contribuciones de los consumidores, y que se destina en su mayor parte a financiar las renovables. El CSPE pasará de 10,5 €/MWh a 13,5 €/MWh aunque el regulador CRE estima que debería ser de 18,8 €/MWh para cubrir los costes y compensar a EDF ya que esta subida no servirá para cubrir los costes de 2011, los cuales, según el gobierno, se repartirán a lo largo de varios años. (EUE 13.01)
- **El gobierno húngaro quiere seguir reduciendo los precios energéticos, para que los hogares cada vez paguen menos en sus facturas**. En 2012 aprobó una reducción de los precios del 10% a aplicar desde enero de 2013 que deberán de soportar las empresas energéticas. Estas han afirmado en un comunicado que otra reducción en esa cuantía haría su negocio inviable. (EnergWeek 04). Por otra parte, **busca firmar un pacto justo con los distribuidores de energía, en vez de expulsarlos del mercado o nacionalizarlos**. Considera que su anterior modelo de negocio ya no es válido y que sus beneficios deberán estar en consonancia con los de las empresas europeas. (EnergWeek 6)
- **El gobierno búlgaro dimite tras las protestas de los ciudadanos por los elevados precios de la energía**, demandando la nacionalización de las 3 compañías de distribución de capital extranjero. Las facturas aumentaron en diciembre espectacularmente por factores como la subida del 14% de julio de 2012, unida a bajas temperaturas y fallos en las lecturas. La dimisión se ha producido a pesar de la revocación de la licencia de distribución a la empresa CEZ. (Energoweb 6 y 7)
- **La Autoridad Eléctrica de Chipre no quiere privatizar EAC, monopolio estatal de electricidad**. Si Chipre accede al rescate de la troika, deberá privatizar empresas públicas, pero considera que privatizar la energética no es aceptable. (EUE 22.02)

Europa – Redes e infraestructuras

- **Islandia estudia construir un cable submarino para proporcionar energía procedente de la explotación de fuentes geotérmicas a Gran Bretaña**: estaría listo en 2020 y sería el mayor cable submarino del mundo. Hasta ahora, se había considerado inviable pero la creciente demanda de

energías de bajo carbono ha resucitado el proyecto. La decisión final de su construcción se tomará en 2015-16. (REMweek 01)

- **El gobierno alemán aprueba la construcción de 2.800 km de “autopistas de transporte de electricidad”** que se destinarán en parte al transporte de energías renovables del norte al sur del país. Alemania tiene el objetivo de producir el 35% de su energía con renovables en 2022. (REM week 1).
- **La empresa DEH Quantum Energy quiere construir un cable de 2.000 MW entre Chipre, Israel y Grecia:** la propuesta final se presentará en marzo pero el objetivo es construir un cable que una los tres países y transporte energía producida con las nuevas reservas de gas encontradas en Israel y Chipre hacia Grecia. (EnergowWeek 3).

Europa – Nuclear

- **Hungría habla con Rusia sobre el futuro de su central nuclear de Paks:** Hungría quiere ampliar su central de Paks hasta los 3.000 MW y quiere lanzar una licitación en 2013 en la que participará Rusia. Además, quiere iniciar conversaciones sobre el gasoducto de South Stream.(Energowweek 1)
- **Los reactores belgas seguirán fuera de servicio para realizar más test,** tal y como solicita la FANC (Federal Agency for Nuclear Control). Los reactores llevan desde junio (Doel 3) y septiembre de 2012 (Tihange 2) fuera de servicio tras encontrarse fisuras en la vasija de contención. (EUE 25.01). Estarán cerrados como mínimo hasta abril de 2013. (PIE 18.02)
- **Bulgaria se enfrenta a un dilema nuclear:** tras el casi definitivo abandono del proyecto de Belene, se ve como mejor opción impulsar la central nuclear existente de Kozlodui debido a que Belene tiene grandes dificultades para encontrar financiación. Kozlodui tiene más ventajas al poderse utilizar instalaciones existentes y suponer un menor coste comparado con una nueva central nuclear. (Energowweek 6)

Europa – Gas

- **El reciente descubrimiento de reservas de gas offshore entre Chipre e Israel, hacen que la CE considere de manera seria un corredor energético en el Este del Mediterráneo.** Las reservas de gas se estiman en 850 bcm y servirían para diversificar rutas y recursos en Europa. Chipre e Israel quieren negociar un acuerdo para facilitar las exportaciones conjuntas de gas. (EUE 13.01).
- **Chipre quiere comenzar a importar gas natural en enero de 2015, aunque necesita construir primero las infraestructuras.** La generación en Chipre depende exclusivamente del fueloil y diesel. Se estima que las reservas de gas recientemente descubiertas empezarán a estar operativas en 2018. (EUE 25.01)
- **Italia aprueba dos decretos para liberalizar el sector del gas:** el primero contempla la subasta de 4,2 bcm de capacidad de almacenamiento, (la mitad del total de la capacidad). La subasta estará abierta a todos los transportistas. El segundo decreto asignará 500 mcm de capacidad de almacenamiento de las reservas estratégicas a industriales y regasificadoras para asegurar el suministro ininterrumpido de gas. (EUE 22.02)

- **Italia, Grecia y Albania firman un acuerdo para desarrollar, operar y construir el gasoducto TransAdriático (TAP)**, el cual transportará gas de la región del Caspio a través de Grecia y Albania y a través del Mar Adriático hacia el sur de Italia. (EUE 22.02)

Norteamérica – Renovables y Medio Ambiente

- **Se introduce una ley en Texas para cambiar el RPS del estado:** el RPS de Texas se basa en el número de MW en vez de en un porcentaje de renovables sobre la capacidad total instalada. El RPS fija un objetivo de 5.880 MW de renovables para 2015 y 10.000 MW para 2025, el cual ya se ha cumplido por lo que se ha reducido el incentivo para nuevas centrales eólicas, solares y geotermiales. Se quiere introducir un objetivo del 35% de renovables para 2020. (EPD 11.01)
- **Cinco asociaciones representantes de 150.000 pequeñas empresas le piden a Obama la introducción de regulación de GEI para centrales de combustibles fósiles:** Afirman que la normativa serviría para producir una mayor innovación tecnológica y un aumento en las inversiones en el mercado doméstico de energías limpias, además de crear nuevos empleos. (EPD 14.01)
- **Un miembro de la cámara de representantes de Pennsylvania introduce una ley para impulsar las renovables en el Estado:** la norma pide un aumento de las renovables (al 15% en 2023 en vez del actual 8% en 2021) además de incluir un programa de apoyo financiero para la construcción de proyectos solares a pequeña escala. (EPD 16.01)
- **Según la EPA, en el segundo mandato de Obama se seguirá utilizando la Clean Air Act para luchar contra la emisión de GEI** por parte de centrales existentes de combustibles fósiles, aunque primero se centrarán en los controles a nuevas centrales. (EPD 22.01)
- **Según la AWEA, en 2012 se instalaron 13.124 MW de eólica en los EEUU, de un total de 28.948 MW** con lo que actualmente cuenta con 60 GW de capacidad instalada repartida en 39 estados y Puerto Rico. El record de instalación se debió al temor por la cancelación de los PTC. Texas, (12.212 MW), California (5.549 MW), Illinois (3.568 MW) son los estados con mayor capacidad eólica instalada. (EPD 31.01) y (EUW 04.02)
- **El departamento del Tesoro reembolsó a los promotores de renovables 1.092 millones de USD bajo el programa de cash grants 1603, entre septiembre y diciembre de 2012:** Los *cash grants* son reembolsos equivalentes al 30% de los costes de construcción de cada tipo de proyecto renovable (eólico, solar, biomasa, celdas de combustible, residuos y geotérmica). El programa 1603 fue creado en 2009 y fue extendiéndose hasta 2012. (EPD 26.10) y (EUW 10.12).
- **Los 9 estados de la RGGI acuerdan reducir el techo de las emisiones de CO2 de las centrales:** el programa se inició en 2009 pero ha resultado ser poco efectivo en la práctica debido a que el exceso de derechos ha hecho que se debilite su precio de mercado. El techo actual son 165 millones de toneladas al año y se ha reducido a 91 millones a partir de 2014. Este techo de 91 millones (que coincide con las emisiones estimadas de CO2 en 2012), se irá reduciendo un 2,5% cada año entre 2015 y 2012 hasta alcanzar una reducción total del 15% para 2020. Desde 2009 las emisiones no han superado los 120 millones, siendo en 2012 de 91 millones. El cambio deberá ser aprobado a nivel estado. (EPD 07.02) y (EPD 08.02)

- **Varios senadores introducen legislación para luchar contra el cambio climático, la cual incluye una tasa al carbono.** La tasa de 20 \$/toneladas equivalentes de carbono o metano, se aplicaría sobre las emisiones de refinerías de petróleo, centrales de procesamiento de gas, minas de carbón y otros emisores. La tasa aumentaría anualmente un 5,6% durante 10 años y cubriría hasta el 85% de los emisores de GEI. No se espera que reciba apoyo en la Casa de representantes. (EPD 15.02)
- **El Gobierno federal de los EEUU concederá 150 millones de USD en *tax credits* para proyectos de energías limpias y eficiencia energética:** el programa *Advanced Energy Manufacturing Tax Credit* estará gestionado por el Departamento del Tesoro y apoyará a esos proyectos con un *investment tax credit* del 30%. Los fondos provendrán de los fondos no usados en el *American Recovery and Reinvestment Act* de 2009. (EPD 08.02)
- **Se espera que la capacidad instalada solar en los EEUU exceda a la eólica en 2013,** debido en parte a la continua caída de precios de los equipos fotovoltaicos, unidos al fin de los subsidios a la eólica. Se espera que en 2013 se instalen hasta 4 GW. (REMweek 6)
- **Un senador republicano propone introducir una Ley con una propuesta de subastas inversas para las renovables.** Esta ley, que se introdujo originalmente en marzo de 2011, pide además de aumentar la producción de gas y petróleo, y nuclear, y un mecanismo de subastas inversas para las renovables, en vez de un sistema de subsidios. (EUW 25.02)

Norteamérica – Regulación y legislación

- **FERC le da el visto bueno a las modificaciones de ISO NE en las normas y procedimientos de auditoría para los generadores:** de modo que se asegura que los generadores se comporten como se hubiesen comprometido. Los cambios proporcionarán un mejor conocimiento de las capacidades físicas de la generación de modo que se facilitarán los compromisos sobre los recursos y las decisiones operacionales en tiempo real. También servirán para ayudar a los generadores a verificar si disponen de la capacidad de generación comprometida por la que reciben una compensación. Estos cambios se incluyen en el plan de renovación del diseño del mercado de capacidad. (EPD 11.03), (EUW 13.01) y (EUW 21.01)
- **El gobernador de Connecticut quiere renovar la tasa de 2,5 \$/MWh a los generadores.** La tasa se aplica a la energía producida por las centrales y se aplica a centrales nucleares, de petróleo, gas y carbón. Los generadores acusan su falta de competitividad debido a que sus costes son mayores. La tasa se introdujo en 2011 para hacer frente a la crisis en los presupuestos estatales. (EPD 08.02)

Norteamérica – Redes

- **ERCOT publica su plan de expansión de redes hasta 2017 con unas inversiones de 9.000 millones de USD.** El plan incluye 63 proyectos a realizar hasta finales de 2017 para mantener la fiabilidad. En 2012 las principales restricciones de red se debieron a la rápida exploración y producción de gas y petróleo. (EPD 14.01)
- **Según la FERC, Texas debería aumentar las interconexiones de red** para poder disfrutar de los beneficios de las renovables en su estado. Texas tiene muchos recursos de eólica que producen más de lo que el Estado puede consumir. El hecho de que se esté estudiando instaurar un mercado

interno de capacidad refleja el hecho de que tener acceso a capacidad exterior también les podría servir de ayuda. (EPD 19.01)

- **FERC estudia cambios en la conexión de pequeños generadores para ayudarles a conectarse a la red.** FERC quiere reducir el tiempo y coste del proceso de las peticiones de conexión a la red para los pequeños generadores para ayudar a su desarrollo. (EPD 18.01) y (EUW 21.01)
- **ISO NY y PJM comienzan a mejorar la coordinación entre sus mercados para evitar posibles restricciones y solucionar problemas de congestión transfronterizos.** La coordinación mercado a mercado forma parte de una estrategia a largo plazo ente PJM y NYISO con el objetivo de optimizar los flujos de electricidad entre sus fronteras comunes y reducir las amenazas a la fiabilidad. (EUW 21.01)
- **SPP aprueba el gasto de 745 millones de USD en mejoras de sus redes de transporte,** que servirán para construir o mejorar 329 millas de líneas. Las redes están dispersas por varios estados. Además, SPP quiere lanzar un mercado nodal *day-ahead*, de servicios complementarios y de derechos de congestiones de redes (transmission congestion rights) para el 1 de marzo de 2014. (EUW 04.02)

Norteamérica – Garantía de suministro y mercados

- **La NERC propone un nuevo estándar para informar sobre eventos y problemas que puedan amenazar la fiabilidad de las redes:** los operadores de redes, generadores, y autoridades de balance deberán informar a la NERC, dentro de las 24 horas de su conocimiento, de posibles riesgos y prevenirle sobre imprevistos futuros. (EPD 04.01)
- **La FERC aprueba las nuevas normas de DR (respuesta de la demanda) de ISO NE:** los cambios suponen que los recursos DR con obligaciones de suministrar capacidad en el mercado de capacidad a futuro, puedan realizar ofertas basadas en coste en los mercados *day ahead* y en tiempo real. Actualmente, los recursos de DR son despachados independientemente de si son económicamente eficientes o no. Con su integración en estos mercados y exigiéndoles unos costes y capacidades físicas específicas, los precios mayoristas reflejarán el coste actual de la energía equilibrada (balancing) proporcionada por la generación y la DR. (EPD 17.01) Además, la **FERC aprobó las nuevas normas del mercado de capacidad de ISO NE, las cuales establecen un umbral mínimo de subasta para cada tipo de recurso y permite a los participantes disfrutar de ciertas exenciones.** ISO NE propuso a finales de diciembre sustituir su precio base en sus subastas de capacidad a tres años, por un sistema similar de precio mínimo de oferta (MOPR) que existe en PJM. Los cambios tendrán lugar en febrero de 2014 para el año de entrega 2017-2018. (EPD 14.02) y (EUW 18.02)
- **FERC aprueba los estándares de medida y verificación para los proveedores de DR (respuesta de la demanda) y servicios de eficiencia energética** con el fin de ayudar a los recursos a participar en el mercado mayorista reduciendo los costes que permita participar a más actores. Estos estándares solo se aplicarán en los mercados donde exista un ISO. (EPD 22.02) y (EUW 25.02)
- **Los reguladores de NY estudian repotenciar centrales frente a la construcción de nuevas líneas para garantizar la fiabilidad.** Cerca del 40% de las centrales de NY tienen más de 40 años y el 22% más de 50. La PSC le ha pedido a diversas *utilities* que trabajen con los generadores para evaluar la potenciación de dos centrales de carbón elegidas para retirarse. (EPD 18.01)

- **La propuesta de Cal ISO de introducir un mecanismo para garantizar capacidad en riesgo de retirada, recibe una fuerte oposición,** sobre todo por parte de la PUC que considera que esta propuesta mina sus esfuerzos en desarrollar métodos basados en mercado para garantizar las necesidades de capacidad. La PUC describe la medida como concesión de subsidios a recursos innecesarios y que además distorsiona la adquisición de capacidad. La propuesta de Cal ISO consiste en conceder pagos a determinados generadores a punto de retirarse cuando sean necesarios para garantizar la fiabilidad y flexibilidad del sistema. (EPD 25.01) y (EUW 28.01)
- **La FERC le pide a PJM que justifique los cambios que quiere realizar en su mercado de capacidad, y concretamente sobre los detalles del Minimum Offer Price Rule (MOPR).** Una vez recibidas las aclaraciones, FERC contestará en 60 días. Esto reduce las posibilidades de que se pueda hacer efectivo el MOPR en la subasta de capacidad de 2016/17 que se llevará a cabo el 13 de mayo. (EPD 08.02) y (EDP 15.02)
- **La propuesta de introducir un pago por rendimiento (*pay-for-performance*) de ISO NE podría aumentar la presión sobre los precios futuros del mercado de capacidad.** ISO NE ha desarrollado un plan para remunerar o penalizar a los recursos por su rendimiento en periodo de escasez. La carga seguiría recibiendo el pago base de capacidad, mientras que el pago por rendimiento sería transferido a los suministradores basado en su comportamiento en periodos de escasez. ISO afirma que el parque de generación a menudo falla en la respuesta a escasez y cree que en parte se debe a la estructura del mercado de capacidad que no es suficiente para incentivar las inversiones en capacidades de doble combustible, acuerdos firmes de suministro de gas y otras mejoras en las operaciones y fiabilidad. (EUW 25.02)
- **Según un informe de UBS Securities, la propuesta de ISO NE de introducir un mecanismo de pago por cumplimiento en el diseño de su mercado de capacidad futuro, beneficiará a algunos generadores,** (como CCGT, nuclear, turbinas de combustión o hidráulica) mientras que impulsaría la retirada de otros (principalmente centrales de petróleo y gas convencionales). La propuesta de ISO NE compensará y penalizará en función del cumplimiento. Mientras que la demanda continuará recibiendo un pago de capacidad base, los pagos por cumplimiento serán transferidos entre suministradores en función de su buen cumplimiento en periodos de escasez. Debido a que ISO NE quiere dejar de usar un precio suelo en su próxima subasta de capacidad futura, esto podría provocar la retirada de unidades más viejas y menos sensibles ante situaciones de escasez. (EPD 07.02)
- **Pacificorp firma con Cal ISO un acuerdo para desarrollar un mercado de desvíos en los próximos 20 meses.** La creación de este mercado permitirá despachar de modo más eficiente hasta 2.500 MW de eólica. Este es el primer paso para crear un sistema automatizado de despacho en tiempo real de 5 minutos. (EPD 13.02)

Resto del mundo – varios

- **Según la CWEA (China Wind Energy Association) la eólica supera a la nuclear en el país,** siendo ahora la tercera fuente de energía con 100,4 GWh producidos en 2012. (REM week 4). La **capacidad renovable instalada en China alcanzó el 11% en 2012,** con 248 GW de hidráulica, 60,83 GW de eólica y 3,28 GW de solar. (REMweek 6)

- **China establecerá una tasa al CO2 añadiéndola a las actuales tasas medioambientales**, con el objetivo de proteger el medioambiente. China quiere reducir sus emisiones en un 40-45% para 2020 en comparación con los niveles de 2005. (Energymarketnews 25.02).
- **Japón quiere conseguir su resurgir económico con inversiones en renovables**: el gobierno quiere crear un mercado de renovables de 628.000 millones de USD en 2020. La liberalización y las FIT son las bases de la nueva política energética del gobierno. Se crearán además partenariados estratégicos con los inversores para llevar a cabo problemas específicos. (REMWeek 05)
- **Según BNEF, la eólica es más barata que los combustibles fósiles en Australia**: un nuevo parque eólico puede suministrar electricidad a 80 \$/MWh contra el precio de 143 \$/MWh de una nueva central de carbón o de 116 \$/MWh de una de gas natural que incluyan los costes de las emisiones de carbono. Los costes de generación eólica se han reducido desde 2011 un 10% por menores costes de los equipos. (REMWeek 6)

DARÁ QUE HABLAR

El regulador griego aprueba la segunda subida a la tasa sobre las renovables en 5 meses: la tasa, que sirve para compensar al operador de mercado Lagie sobre los pagos garantizados a las renovables, aumentará de media 9,3 €/MWh de los actuales 7,5 €/MWh. El aumento se hace efectivo desde el 1 de enero y es válido por seis meses. La diferencia entre las FiT y las tarifas que pagan los consumidores y que decide el gobierno, han resultado en un déficit de 280 millones de EUR. El gobierno quiere cancelar ese *gap* en 2014. Tras esta nueva tasa, los hogares pagarán ahora 9,53 €/MWh en vez de los 8,74 €/MWh que pagan desde agosto. (REMWeek 2) y (EUE 25.01)

El gobierno francés acuerda pagar los 4.900 millones de EUR de déficit a EDF hasta 2018: la deuda es debida a que EDF es responsable de pagar a los renovables sus tarifas, las cuales se recuperan en las facturas de los clientes mediante el CSPE. Entre 2007 y 2012 los pagos al CSPE no han sido suficientes para cubrir el coste de las tarifas pagadas a las renovables lo que le ha ocasionado a EDF un déficit de 4.900 millones de EUR. El gobierno aumentará la tasa CSPE a los consumidores hasta los 13,50 €/MWh, una cifra muy por debajo de lo recomendado por el regulador (18,8 €/MWh) que calcula que con esos 13,5 €/MWh se generará un déficit a mayores de 2.000 millones de EUR. CRE estima que en 2013 los pagos a la solar FV ascenderán a 2.100 millones de EUR, los de la eólica a 567 millones de EUR (EUE 25.01)

Alemania quiere modificar su ley de renovables para proteger a los consumidores de los elevados precios de la energía: los ministros de medioambiente y economía firman un documento conjunto el 14 de febrero con el objetivo de congelar la actual tasa renovable (EEG Umlage), limitando su crecimiento al 2,5%. En 2013 esta alcanzó los 5,277 c€/kWh debido al boom de instalaciones solares. Además, contempla eliminar las exenciones de la EEGUmlage de las que disfrutaban las empresas energéticamente intensivas y contempla que los operadores de renovable también tengan que pagar una pequeña parte. Se quiere realizar estos cambios antes de las elecciones generales de septiembre. Se contemplan reducciones a los subsidios a las renovables (REM Week 6), (EUE 08.02) y (PIE 18.02). Los grupos de renovables plantean otras medidas como cambios en las facturas de modo que los consumidores se



puedan beneficiar de las reducciones de precios del mercado mayorista debido a las renovables. Estas redujeron en 2012 los precios mayoristas en un 17%. (REM Week 7)

Un informe de Deustche Bank afirma que el cumplimiento por parte de China de sus compromisos medioambientales provocaría una caída de los precios del carbón y consecuentemente en los mercados: de hacer este cambio, el consumo de carbón se reduciría en 2017, por lo que los precios del carbón caerían y consecuentemente, una caída en los precios de los mercados europeos y nórdicos. De aplicarse las medidas de la estrategia China para la lucha contra la polución, el consumo de carbón se reduciría en un 22% de 2017 a 2030, haciendo que China fuese exportador neto de carbón ya en 2015. (DB 28.02)

GLOSARIO

AIE: agencia internacional de la energía.

AWEA: american wind Energy association.

BPA: Bonneville Power Administration, Agencia federal que transporta y vende electricidad en ocho estados del oeste de EEUU: Washington, Oregon, Idaho, Montana, Wyoming, Utah, Nevada, y California.

Cal ISO: California independent system operator

CARB: California Air Resources Board

CCS: Carbon Capture and Storage. Captura y almacenamiento de carbono.

CE: Comisión Europea.

CEER: Council of European Energy Regulators.

CFD: contracts for difference.

CSPE : Contribution au Service Public de l'Électricité

CWEA: China Wind Energy Association

DOE: U.S. Department of Energy

DR: demand response, programas de respuesta a la demanda.

EEUU: Estados Unidos de América

EPA: US Environmental Protection Agency



EUW: Electric utility week, Platts.

ERCOT: Electric Reliability Council of Texas. Operador de la red de gran parte de Texas.

EUE: EU Energy, Platts. / EPD: Electric power daily, Platts / EUW: electric utility week.

FANC: Federal Agency for Nuclear Control. Agencia belga de seguridad nuclear.

FERC: Federal Energy Regulatory Commission. Comisión federal de regulación energética estadounidense.

FIT: Feed in tariffs. Tarifas fijas.

FV: Fotovoltaica

GB: Gran Bretaña

GEI: gases de efecto invernadero

GSE: gestore servizi energetici. Operador de mercado italiano

ILUC: Indirect land use change.

IRENA: international renewable energy agency.

ISO: Independent system operator. Operador independiente del sistema.

ISO NE: ISO New England.

ISO NY, ISO New York.

LNG: liquefied natural gas

ITC: investment tax credit

MISO: Midwest independent system operator. Incluye gran parte de North Dakota, South Dakota, Nebraska, Minnesota, Iowa, Wisconsin, Illinois, Indiana, Michigan y partes de Montana, Missouri, Kentucky y Ohio.

MOPR: minimum offer price rule

NERC: North American Electric Reliability Corporation. Asociación de operadores de redes estadounidenses.



NE, New England: región formada por los estados de Vermont, Connecticut, Massachusetts, Maine, New Hampshire y Rhode Island.

NW: North West

PIE: Power in Europe, Platts

PJM Interconnection: Organización regional de transporte de electricidad (regional transmission organization -RTO) que coordina los movimientos de electricidad mayoristas en parte o en su totalidad de los siguientes estados: Delaware, Illinois, Indiana, Kentucky, Maryland, Michigan, New Jersey, North Carolina, Ohio, Pennsylvania, Tennessee, Virginia, West Virginia y el Distrito de Columbia.

PTC: Production tax credit.

PSC: Public Service Commission. Agencia regulatoria de supervisión de empresas reguladas estadounidense.

PUC: Public Utility Commission. Agencias que regulan a nivel estatal las utilities de servicios esenciales.

REM week: renewable energy monitor. Boletín de noticias energéticas.

RGGI: regional greenhouse gas initiative. Iniciativa regional de reducción de los gases de efecto invernadero de varios estados de EEUU y provincias de Canadá. Incluye a Connecticut, Delaware, Maine, Maryland,

Massachusetts, New Hampshire, New York, Rhode Island, y Vermont. Y de Canadá incluye a Pennsylvania, Québec, New Brunswick, y Ontario.[1] New Jersey participó hasta 2011.

ROI: return on investment.

RPS: renewable portfolio standard.

RTE: Réseau de Transport d'Electricité. Gestor de la red de transporte francés.

SPP: southwest power pool. Operador regional de transporte (RTO) en EEUU dando servicio a los estados de Kansas y Oklahoma y partes de New Mexico, Texas, Arkansas, Louisiana, Missouri y Nebraska.

TSO: transmission system operator. Operador de la red de transporte.

UE: Unión Europea

WECC: Western Electricity Coordinating Council. Esta región comprende los estados de Washington, Oregon, California, Idaho, Nevada, Utah, Arizona, Colorado, Wyoming, partes de Montana, South



Dakota, New Mexico y Texas en los Estados Unidos, las provincias de British Columbia y Alberta en Canada, y nua parte del sistema de CFE en Baja California en Mexico.