



SEGUIMIENTO DE NOTICIAS DE REGULACIÓN INTERNACIONAL

Marzo - Abril 2013

SUMARIO

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

En esta ocasión destacamos el presupuesto fiscal del presidente Obama para 2014, así como, la publicación del Libro Verde sobre Energía y Cambio Climático en 2030 por la CE. Por otro lado, se repasan los cambios en la normativa de renovable en Europa y EE.UU. así como, los diversos desarrollos en materia de pagos de capacidad y ajustes tarifarios. También, siguen siendo noticia el planteamiento de nuevos proyectos de expansión de redes de transporte tanto en Europa como en EE.UU.

TEMAS DE FONDO

EEUU: Presupuesto 2014

A principios de abril el presidente Obama hizo público su propuesta de presupuesto fiscal para 2014, además de presentar un plan presupuestario para los próximos 10 años. El retraso de dos meses en la presentación del presupuesto se debe a las negociaciones sobre el “precipicio fiscal” y el “secuestro del déficit” que ha supuesto que durante los próximos meses se aplicarán de manera paulatina los recortes valorados en más de 85.000 millones de USD tras no alcanzarse un acuerdo en el Congreso para evitarlos. En un esfuerzo para persuadir a los republicanos para negociar un mayor paquete de reducción de déficit, el presupuesto propone (en diez años) unos recortes de 1 billón de USD y un incremento de impuestos por valor de 580.000 millones de USD.

El presupuesto fiscal para el 2014 contempla un impulso en el gasto para las energías renovables y tecnologías limpias en cerca de un 40%. Los fondos para la investigación en eólica aumentarán, mientras que los destinados para nuclear y CCS disminuirán. Asimismo, se contempla el recorte de cerca de 4.000 millones de USD en reducciones impositivas para las industrias de carbón, gas y petróleo. El presupuesto tiene también como objetivo reducir a la mitad las importaciones netas de petróleo para 2020 -con un aumento de la producción doméstica- y doblar la eficiencia energética para 2030. También, se destinarán unos 23.000 millones de USD en incentivos para aumentar el uso de la energía solar, eólica, geotérmica y eficiencia durante los próximos 10 años. Se quieren hacer permanentes los beneficios fiscales para la eólica y solar. Además, se destinarán 4.000 millones de USD en préstamos a cooperativas rurales de electricidad para fomentar su transición hacia una generación limpia de electricidad, y otros 238 millones de USD en garantías de préstamo y ayudas para granjeros y pymes en áreas rurales para que desarrollen energías renovables y mejoren su eficiencia energética.



El presupuesto también recomienda el gasto de 100 millones de USD para la revisión y permisos de nuevos proyectos renovables en terrenos federales y en la plataforma continental exterior. Se destinarán 153 millones de USD en i+D para redes inteligentes y 80 millones de USD a proyectos limpios de energía conectados a la red. También se destinarán 2.500 millones de USD en beneficios fiscales para las inversiones en manufactura de equipos energéticos e instalaciones destinadas a energías verdes.

El presupuesto tal y como está planteado para el año fiscal que comienza en octubre apenas tiene posibilidades de ser aprobado, pero da una idea del apoyo a las renovables por parte de la Casa Blanca. (REMWeek 15).

PTC Guía de inicio de construcción:

El 15 de abril el departamento del Tesoro y el IRS publicaron una guía detallando lo que se considera inicio de construcción para que los proyectos de eólica o de otro tipo se puedan acoger a la subvención PTC antes del 31 de diciembre. La guía establece dos categorías de actividades que se podrán calificar: 1) el comienzo físico de trabajos de naturaleza significativa en un proyecto tanto tiempo como el promotor esté comprometido en un programa continuo de construcción; 2) haber incurrido en el 5% o más de los costes del proyecto elegible si el promotor durante 2013 lleva a cabo un continuo esfuerzo en avanzar en el proyecto para su conclusión. Luego para que el parque entero sea cualificable se requiere iniciar los trabajos con anterioridad al 1/1/2014 o alternativamente justificar el desembolso del 5% de la inversión. Además, el IRS no requerirá que se haya empezado la construcción en cada turbina antes del plazo límite el 31 de diciembre de 2013.

Temas europeos

A mediados de marzo se celebró el **Consejo Europeo dedicado a temas de competitividad**, donde además, se mencionaron **temas a tratar en el Consejo Europeo de Energía de mayo** como la necesidad de completar los mercados de energía y evitar que los precios energéticos supongan un obstáculo para la competitividad de las economías europeas. Se animó también a continuar los trabajos sobre fiscalidad energética y se está estudiando cómo financiar las inversiones en infraestructuras energéticas.

Por otra parte, la CE adoptó el 27 de marzo el **Libro Verde sobre Energía y Cambio Climático** en 2030. La CE fijó varios objetivos para el año 2020 (entre ellos 20% del consumo de renovables y 20% en reducción del consumo energético) pero a partir de esa fecha no hay ningún objetivo comunitario en estos dos temas. La CE plantea en el Libro Verde la necesidad de fijar nuevos objetivos en 2030 para poder cumplir el objetivo de reducción de emisiones en 2050 (un 80-95%), la coherencia entre los objetivos (emisiones y renovables o eficiencia), la forma de conseguir que el sistema energético contribuya a la competitividad de la economía europea, así como la diferente capacidad de actuación de los EE.MM. en la aplicación de las medidas derivadas de estos nuevos objetivos.

La CE también publicó ese día el **informe de progreso sobre energías renovables**, donde se pone de manifiesto la consecución del objetivo del 20% (en 2010 la cuota fue de 12,7% y el objetivo intermedio de 2011/2012 era del 10,7%. En el caso de España en 2010 la cuota fue de 13,8% y de 3,3% en el caso de Reino Unido, y el objetivo intermedio de 2011/12 fue del 10,9% y del 4% para España y Reino Unido respectivamente).

El tercer documento publicado fue una **Comunicación sobre la captura y almacenamiento de CO₂ (CCS)** donde se propone un debate sobre las alternativas para promover el despegue de esta tecnología y reforzar su viabilidad a largo plazo.

En el Parlamento se aprobó en marzo el **Reglamento de infraestructuras energéticas** y tres **resoluciones sobre temas de energía o clima** (Hoja de ruta en energía en 2050, Seguridad de centrales nucleares, y la propuesta de Reglamento para el seguimiento y notificación de gases de efecto invernadero).

OTRAS CUESTIONES DE INTERÉS

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

- **Se lanza un mapa de renovables a la web:** Repower Map_es un proyecto nacido en 2008 apoyado por la UE que presenta información sobre los proyectos de renovables en toda Europa junto con información básica de los mismos. (Greenpower.it, 02.04)
- **Italia publica su estrategia energética nacional, que pretende definir los costes y beneficios en los sectores de gas y electricidad y extiende objetivos a 2050.** El gobierno quiere reducir las facturas en unos 9.000 M€/año, aumentar el gasto para desarrollar redes y financiar renovables en 4.000-5.000 M€/año, además de reducir las emisiones y aumentar el porcentaje de renovables (19%) en el total de la demanda energética. (EUE 22.03)
- **Alemania retrasa la decisión de la reforma de las renovables tras el rechazo de algunas de las medidas propuestas por los partidos de la oposición.** En principio no habrá recortes a las renovables y seguirán las conversaciones con los líderes estatales hasta finales de mayo pero no se esperan modificaciones debido a las elecciones de septiembre. (EU 05.04)
- **El gobierno finlandés aumentará los subsidios a las renovables,** además de introducir nuevos criterios que facilitarán la petición de ese subsidio a la eólica, solar y biogás. En 2013 se destinarán 145 millones de EUR para subsidios. (investineu 12.04)
- **Irlanda lanza un fondo de eficiencia energética (EEF) de 70 millones de EUR,** con el objetivo de reducir el consumo energético del país en un 20%, con la mejora del ahorro energético en edificios públicos y comerciales. 35 millones de EUR serán aportados por el sector público y el resto serán capital privado. (Manenergy 04.03)
- **Suiza planifica cambios en los subsidios renovables:** quiere aumentar la “consumer-tax” para la promoción de renovables (KEV), pasando de 0,01 a 0,015 CHF/kWh (0,01225 €/kWh) a partir de 2014. Además, las instalaciones solares de hasta 10 kW no recibirán el KEV, sino un subsidio fijo de hasta el 30% de los costes de la inversión. Se introducirá un sistema de cuotas para promover las tecnologías más innovadoras y se incentivará a los productores a que consuman la energía que produzcan. A las compañías cuyos costes energéticos sean al menos el 10% del valor añadido bruto se les reembolsará la “consumer-tax” pero sólo si firman un acuerdo para aumentar la eficiencia. (PIE 04.03)
- **El lobby solar checo interpone una demanda criminal contra varios departamentos del gobierno y del regulador por la tasa solar del 26% impuesta el año pasado.** Las empresas denuncian que los

análisis realizados por los ministerios y el regulador aportaron datos erróneos para la imposición de dicha tasa. (EUE 08.03)

- **Polonia presenta el borrador de Ley sobre captura y secuestro de carbono (CCS)** y se espera que se apruebe en breve. Polonia lleva un retraso de 3 años en aprobar esta ley. Actualmente, solo hay un proyecto de CCS aprobado por la EU (Belchatow) que estima secuestrar y transportar de modo licuado hasta un almacenamiento salino a 60 km hasta un tercio de los gases de una nueva central de 858 MW. (EUE 08.03) Por otra parte, tras las sanciones impuestas por el Tribunal europeo de justicia, acaba de **transponer las directivas de gas y electricidad** incorporándolas a su ley de la energía. (EUE 19.04)

Europa – Regulación, legislación y competencia

- **La CE lanza una investigación para determinar si las exenciones de pagos de red a los grandes consumidores alemanes son ayuda de estado ilegal:** Desde 2011 los grandes consumidores han estado exentos de pagar estos cargos de red, estimados en 300 M€ y que soportan el resto de los consumidores. La CE analiza si la exención ha supuesto una ventaja competitiva respecto a competidores en otros países. (EUE 22.03)
- **El Parlamento húngaro vota la prohibición de incluir ciertos impuestos en los precios finales regulados de electricidad,** como son la Robin Hood tax (31% sobre el beneficio antes de impuestos), el impuesto sobre infraestructuras (125 HUF-0,5 €/metro de gasoducto o red) o el impuesto a las transacciones financieras (0,2% sobre todas las transacciones monetarias). El objetivo es que las empresas hagan frente a estos impuestos y no los trasladen al consumidor final de modo que puedan bajar las facturas. (EUE 22.03).
- **Renacionalización del operador dominante en Hungría.** E.ON vende sus activos de gas a la empresa estatal húngara MVM por 870 M€. La venta incluye el negocio de almacenamiento y la venta mayorista de gas. E.ON Földgaz es el mayorista dominante del mercado, importadora de gas de Gazprom mientras que E.ON Földgaz storage posee 4,2 bcm de almacenamientos subterráneos. (EUE 19.04)
- **Portugal aprueba una ley para impulsar la independencia del regulador ERSE:** esto forma parte de los términos del rescate, que pedía una clara distinción entre los órganos reguladores y los poderes públicos. Los reguladores deberán ser autónomos financieramente e independientes en su gestión, entre otros requisitos. (EUE 22.03)
- **La CE lleva a Rumanía ante el Tribunal Europeo de Justicia por la no transposición de las directivas de gas y electricidad y de renovables:** en el primer caso en lo relacionado con la protección a los consumidores y determinadas tareas del regulador, propone una multa de 30.228,48 €/día. En el segundo caso por no garantizar que el 20% de su energía sea renovable en 2020. La multa es por el mismo importe. (EnergWeek 12)

Europa – Empresas, mercados y garantía de suministro

- **El ministro de energía belga afirma que de seguir cerrados los reactores de Tihange 2 y Doel 3, el próximo invierno habrá problemas graves de seguridad de suministro:** el problema se agravará por

el cierre definitivo de otras dos centrales de 879 MW y 294 MW. Se espera un paquete legislativo que permita al gobierno impedir cierres y ofrecer incentivos a nueva capacidad. (PIE 04.03). El incentivo estaría basado en un mecanismo de “reserva estratégica” que incentivaría las centrales de gas de modo que siguiesen activas además de incentivar la puesta en marcha de 2 GW en nuevas centrales. (PIE 15.04)

- **Polonia estudia compensar a empresas que dejen operativas instalaciones antiguas en “reserva fría” que sirvan para cubrir los picos de demanda.** Polonia estima un déficit de energía para 2016, cuando se cerrarán entre 3 y 6 GW por motivos medioambientales por lo que estudia la posibilidad de crear un sistema de reserva fría que se remunerará por su uso en periodos de demanda creciente. (EUE 08.03)
- **Un estudio del Parlamento francés argumenta que la apertura de las concesiones hidroeléctricas a competidores extranjeros es un error,** afirmando que ningún país europeo ha permitido la entrada de empresas extranjeras a la energía más barata. El informe contradice la previa intención del gobierno de abrir la competencia desde 2008. (EuractivFr 03.04)
- **La apertura del mercado suizo se retrasa indefinidamente debido a la falta de apoyo político.** El director de la Agencia de Energía quiere que se celebre un referéndum a nivel nacional y relacionar la apertura del mercado con las conversaciones bilaterales con la UE para un tratado de electricidad. (EUE 22.03)
- **Alemania prepara para el verano regulación para las centrales de reserva.** Se espera que la norma empiece a aplicarse en 2017 y servirá para garantizar suficiente capacidad de reserva. La regulación pretende que determinadas centrales relevantes del sur sigan operativas incluso si tuviesen que cerrar por cuestiones económicas, para garantizar la seguridad de suministro. (PIE 01.04)
- **EU y Rusia firman una hoja de ruta para un mercado pan-europeo de energía en 2050:** En 2050 Rusia deberá ser parte de un mercado energético por lo que las normas, procedimientos y estándares deberán aproximarse gradualmente en el campo energético y así mejorar la seguridad de suministro de Rusia y Europa. (EUE 05.04)

Europa – Tarifas, precios y protección al consumidor

- **Las empresas energéticas húngaras ganan un pleito contra el gobierno por los recortes en los precios del gas natural:** el gobierno había impuesto en 2012 una reducción del 10% en los precios. Las empresas denunciaron al gobierno alegando que eran ellas las que tenían que hacer frente a esa reducción. El tribunal les ha dado la razón y ahora el gobierno no solo no la acepta sino que amenaza con imponer más descuentos. (Euractiv 12.03)
- **La Ministra francesa de medioambiente quiere eliminar la ventaja fiscal del diesel sobre la gasolina** para mejorar la calidad del aire tal y como le ha recomendado el Tribunal de auditores de impuestos energéticos (EECC 12.03)
- **La corte constitucional rechaza la aplicación de las tarifas progresivas en Francia,** al considerar parte de su articulado contrario a la constitución. Estas tarifas progresivas se basaban en un sistema de bonificación-penalización en función del consumo. (EUE 19.04)

- **El gobierno búlgaro consigue implantar los cambios prometidos antes de su dimisión:** ha sido capaz de modificar la ley de la energía en tres días para dar poderes al regulador para hacer ajustes en los precios cuando lo considere pertinente. Gracias a esto, el 5 de marzo se redujeron las tarifas domésticas en aproximadamente un 7%. Las elecciones se celebrarán en mayo. (EnergWeek 9). **La decisión de recortar los precios en Bulgaria plantea incertidumbres sobre la liberalización de su mercado energético.** La subida de precios abortada por estas medidas se debía en parte a la futura escasez de generación en relación con el crecimiento de la demanda debido al cierre de la nuclear existente y al abandono de un nuevo proyecto nuclear. (Energoweek10). **La CE investigará los precios de la electricidad en Bulgaria tras las protestas,** además de la independencia del regulador. A finales de abril un grupo de expertos examinará el mercado y presentará una serie de medidas a corto plazo para mejorar el mercado. (EUE 19.04)
- **El Departamento de Energía y Cambio Climático (DECC) británico publica un informe sobre el impacto de la política de energías verdes en las facturas de los consumidores.** Destaca que éstas en 2013 aumentarán la factura eléctrica de los hogares en 112 £ de media (286 £ en 2020), pero el ahorro neto de las políticas será de 65 £ (5%). (DECC 27.03)
- **El déficit de tarifa acumulado de Portugal alcanzará los 3.700 millones de EUR en 2014, según el Secretario de Estado de energía:** afirma que se reducirá progresivamente en 2015 desapareciendo totalmente en 2020. Los consumidores tendrán que pagarlo aunque su impacto se limitará con la reducción de los costes de producción y los subsidios a las renovables. La reducción de los precios garantizados en 2012 ha servido para que los precios subieran un 2,8% en vez de un 11,4%. (EUE 22.03)
- **El regulador portugués quiere que EDP pague 7 millones de EUR en compensaciones a los consumidores** por errores de calibración en los contadores múltiples, ya que se ha sobrecargado a los consumidores en los periodos fuera de pico. (EUE 05.04)
- **El gobierno polaco afirma que los subsidios verdes no tendrán impacto en las facturas de los consumidores.** Esta afirmación se produce cuando Polonia ha sido llevada al Tribunal Europeo de Justicia por la no transposición de la ley de renovables en su legislación. (EnergWeek 12)
- **El regulador austriaco quiere controlar los márgenes mayoristas de electricidad** para comprobar si las empresas se están quedando con los beneficios de los menores precios de la energía en vez de trasladarlos a los consumidores. El regulador ha observado que las tarifas de los hogares no se han beneficiado de los menores precios mientras que los precios de la industria si han sido beneficiados. (PIE 01.04)

Europa – Redes e infraestructuras

- **Los TSO alemanes publican su propuesta de plan de desarrollo de redes (NEP2013) para los próximos 10 años:** según el borrador, Alemania necesita 3.800 km de nuevas redes hasta 2023 para hacer frente a la expansión de las renovables y al abandono de la nuclear. Además, se necesita modernizar 4.400 km de líneas. El coste estimado de estas medidas se estima en 21.000 millones de EUR. (EUE 08.03). **Además, la Ley de desarrollo de las redes toma forma con la publicación del segundo borrador,** el cual contiene 36 proyectos de líneas de AT definidos como necesarios y urgentes. La ley simplifica la implementación reduciendo los plazos legales y sólo se permitirán

dirimir las posibles disputas ante el tribunal administrativo federal. Las inversiones se estiman en 10.000 millones de EUR. (PIE 18.03) y (EUE 22.03)

- **Lituania aprueba el NordBalt cable, que unirá Lituania con Suecia.** La línea de 450 km y 700 MW de capacidad entrará en funcionamiento a finales de 2015. El coste estimado es de 550 millones de EUR. El proyecto es considerado por la UE como estratégico y ha prometido a los inversores ayudas para garantizar la inversión. (Energ week 10)
- **Según el TSO polaco PSE, las redes del país podrán conectar hasta 8 GW de eólica offshore en 2025:** desde 2005 la capacidad eólica se ha duplicado alcanzando los 2,5 GW a finales de 2012. Las redes en el norte del país están infradesarrolladas por lo que PSE quiere invertir 7.000 millones de EUR en la construcción de 4.600 km de nuevas líneas de 400 kV además de modernizar 2.500 km de líneas de 400 y 220 kV. (EUE 22.03)
- **El operador de redes de transporte belga Elia autoriza el proyecto Alegro, la primera interconexión directa entre Bélgica y Alemania:** se espera comenzar los trabajos a mediados de 2014 y terminarlos en 2018. La capacidad estará entre los 950-1.200 MW. De corriente continua, será subterránea 100 km, 49 de ellos en Bélgica. (PIE 29.04)
- **Suecia aprueba la construcción de una interconexión entre Lituania y Suecia:** los trabajos de la línea de 700 MW y 450 km comenzarán este año y se espera entre en operación a finales de 2015. El proyecto incluye también la modernización de la red letona para dar cabida a más electricidad de otros países. (PIE 29.04)

Europa – Nuclear

- **El Gobierno británico da a conocer su estrategia a largo plazo para la industria nuclear.** Se prevé la construcción hasta 2030 de 12 nuevos reactores nucleares con un total de 16.000 MW. El coste de los dos primeros reactores nucleares, en principio a cargo del consorcio liderado por EDF y con una capacidad instalada de 3.200 MW, se estima en 12.000-14.000 millones de £. (Online 27.03)
- **Las centrales nucleares belgas Doel3 y Tihange2 seguirán cerradas al menos hasta primeros de mayo.** Ambas llevan fuera de servicio desde verano de 2012 cuando se encontraron grietas en las vasijas de contención. Ambas representan 1/3 del total de la nuclear instalada en el país. Su cierre ha provocado la implementación de medidas de respuesta de demanda en periodos de punta. (PIE 01.04)
- **El gobierno polaco confirma el apoyo estatal a la primera central nuclear del país.** El proyecto lo desarrollará la empresa polaca PGE, la cual quiere construir dos centrales de 3 GW cada una para 2020. En la actualidad hay tres posibles localizaciones. (energoWeek 13)
- **Letonia y Estonia apoyan la construcción de la central nuclear Visaginas en Lituania,** ya que este proyecto afecta a la estrategia energética de ambos países así como su suministro. Además, las alternativas a este proyecto son peores. (EnergWeek 13)
- **La CE propondrá nuevas normas sobre seguridad nuclear en mayo.** La CE está actualizando la Directiva sobre seguridad nuclear de 2009 para tener en cuenta los resultados de los test de estrés realizados después de Fukushima. (EUE19.04)

Europa – Gas

- **En Polonia actualmente hay 42 pozos en exploración de gas de esquisto**, 31 verticales y 11 horizontales, 4 mediante el procedimiento de fractura o *fracking*. Los operadores quieren explorar 309 pozos para 2021 de los cuales 128 están confirmados. (EUE 22.03)
- **La UE retrasa hasta finales de año aprobación de las guías de tarifas de red de gas**, con el objetivo de ampliar su campo de actuación y cambiar la metodología de reparto de costes. (EUE 19.04)
- **Chipre destaca su compromiso para construir una terminal de GNL** tras el descubrimiento de 198 bmc de gas offshore. Las primeras pruebas de extracción se espera comiencen en verano con la exploración de más bloques en las próximas semanas. (EnergWeek15)

Norteamérica – Renovables y Medio Ambiente

- **Obama designa a Ernest Moniz como secretario de energía y a Gina McCarthy como directora de la EPA**. Sustituyen de sus puestos a Steven Chu y a Lisa Jackson. (Whitehouse 04.03)
- **La administración Obama, enigmática sobre los planes para controlar los GEI en centrales existentes**: EEUU se ha comprometido a una reducción del 17% de los GEI para 2020, pero los medios empleados para su consecución siguen siendo una incertidumbre. Se ha hablado de regularlos con normativa de la EPA, pero hay otras opciones como impulsar estándares agresivos de eficiencia energética, invertir en tecnologías limpias o permitir la instalación de proyectos renovables en terreno federal. (EUW 04.03)
- **Los legisladores de Minnesota quieren aumentar el RPS al 40% en 2030, además de generación solar distribuida de un 10% de las ventas totales**: el RES para muchas empresas aumentó al 25%, por lo que para 2020 deben adquirir ese porcentaje de renovables. En la actualidad ya hay contratados 3.400 MW de renovables y las empresas necesitarán otros 2.300 MW en 2025 para cumplir con los objetivos. Si el RPS aumenta al 40% se necesitarán otros 2.800 MW adicionales. (EPD 07.03)
- **En enero en MISO la eólica despachable fijó precios en un 52,6% de todos los intervalos de despacho en tiempo real**. El programa DIR (*dispatchable intermittent resources*) permite a la eólica participar en el mercado en tiempo real, lo que está provocando que marquen precio. La eólica participante remite ofertas y recibir instrucciones de despacho además de desconexiones manuales en periodos de exceso de generación, lo cual según MISO aumenta la eficiencia y transparencia. (EUW 11.03)
- **El programa de “cash grants” 1603 ha concedido subsidios por valor de 17.000 millones de USD desde su creación en 2009**: el dinero se ha destinado a 26.700 MW de generación renovable, concretamente 11.596 millones de USD a 383 proyectos de eólica y 4.159 millones de USD a 7.402 proyectos de energía solar. Además, la administración Obama garantizó en 2011 préstamos por valor de 15.780 millones de USD para proyectos de renovables. (MWD 13.03)
- **El gobierno de California quiere vincular su programa de emisiones con Quebec a partir del 1 de enero de 2014**. Una vez unificados compartirán las asignaciones trimestrales y las subastas de

créditos compensatorios de carbono, lo cual se espera reduzca la totalidad de los costes de cumplimiento. (MD 10.04)

- **Legisladores de Delaware, Maine y New Jersey hacen público un proyecto de Ley para crear un *tax credit* a largo plazo para la eólica offshore:** la propuesta establece un *tax credit* del 30% sobre las inversiones en proyectos offshore hasta los primeros 3.000 MW generados y concederá a las empresas hasta 5 años para la construcción de una instalación eólica una vez que se le haya concedido el crédito. La ley prohibirá además recibir otro tipo de *tax credits* (como PTC) si la empresa ya recibe ITC. (EPD 01.03).

Norteamérica – Regulación y legislación

- **El presidente del Comité de Energía del Senado introduce una ley para permitir que los proyectos de almacenamiento conectados a la red reciban ITC:** se introdujo una ley similar en 2011 que no prosperó. La actual ley de impuestos no reconoce el almacenamiento como una tecnología apta para recibir ITC. Con la nueva ley propuesta se permitiría un ITC del 20% a los proyectos de almacenamiento energético conectados a la red. El objetivo es promover tecnologías que gestionen los picos de red de modo más eficiente mientras se fomenta el crecimiento de las renovables. (EUW 11.03) y (EUW 25.03)

Norteamérica – Redes

- **El EEI (Edison Electric institute) afirma en un informe que se invertirán hasta 2023 unos 51.100 millones de USD en proyectos de transporte:** en el informe se analizan los proyectos llevados a cabo en 2012, los planificados hasta dentro de 10 años, además de las necesidades futuras. El mismo concluye que gracias a esas inversiones se aliviarán los problemas de congestión, se dará un mejor servicio a los consumidores, se facilitará la integración de las renovables y se favorecerá la competencia en el mercado mayorista. (EPD 05.03)
- **PJM tiene previsto destinar los próximos años 5.000 millones de USD en mejoras de las redes** debido fundamentalmente a la masiva retirada de capacidad prevista (13.868 MW), al cambio hacia el gas natural y a la mayor presencia de renovables. (EPD 08.03)
- **FERC aprueba la propuesta de PJM de un sistema híbrido de asignación de costes para nuevos proyectos de transporte (345 kV y 500 kV):** PJM propone que la mitad de los costes podrían ser asignados de modo regional y la otra mitad a los clientes en función de cuánto y cómo se benefician de la fiabilidad o economía del proyecto. Esto sustituye la metodología de asignación del 100% de los costes de líneas de 500 kV o más a toda la región. (MD 22.03)
- **PJM y NYISO no suprimirán los peajes por tránsito transfronterizo, pese a los planes para implementar una programación coordinada de transacciones (CTS) de 15 min.** Ambos ISO quieren poner en marcha el CTS en noviembre de 2014 de modo que se mejoren las oportunidades para que los flujos de energía respondan a los precios. La programación ineficiente, definida como la diferencia de precios entre ambos ISO es de más de 10 \$ y ocurre ahora un 33% de las veces. (MD 03.04)

- **FERC aprueba las propuestas de red de ISO Cal e ISO NY sobre la planificación de proyectos de transporte y asignación de costes de nuevas líneas**, pero rechaza que las PUC (State Public Utilities Commission) de cada estado tengan la última palabra en cuanto a la construcción de las líneas al considerar que deben estar implicados todos los agentes que formen parte de los ISO. (MD 19.04)

Norteamérica – Garantía de suministro y mercados

- **Las empresas de Massachussets buscan acuerdos de compra de renovables a largo plazo (PPA)**, para cubrir al menos el 1,8% de su carga (850.000 MW). Lo interesante de esta propuesta es que los costes de construcción de redes de transporte no se incluirán en los acuerdos PPA, sino que, se trasladarán a las tarifas aprobadas por la FERC y lo pagarán los consumidores. (EPD 05.03)
- **FERC autoriza a MISO a que pague a dos centrales para que permanezcan operativas** otro año más por motivos de fiabilidad de la red y hasta que MISO pueda sustituirlas. El motivo alegado para su cierre es que era más barato importar energía de fuera del área que generarla con esas centrales de carbón, pero MISO estima que deben seguir operativas hasta que se termine la mejora de una línea de 138 kV. (MWD 06.03)
- **La modificación del RPS en Connecticut podría alterar el mercado regional, incluyendo a la hidráulica de Canadá:** La propuesta de RPS contempla ampliar el RPS del 20% en 2020 al 25% en 2025 y permitiría participar a la gran hidráulica en el RPS. (EUW 25.03)
- **Los distintos mercados eléctricos estadounidenses acuerdan mejorar la coordinación gas-electricidad para evitar interrupciones en el suministro:** ISONE y NEPOOL han propuesto modificaciones en el mercado *day ahead* para mejorar la coordinación con la programación de gas. También, en MISO se está trabajando para mejorar la coordinación, así como en NYISO, SPP, ERCOT y WECC. (EUW 25.03)
- **Según la EIA (Energy Information Administration), el uso residencial de la energía es más impredecible hoy que hace 20 años.** El uso energético para calefacción y aire acondicionado se ha reducido en proporción, mientras que, se está utilizando más electricidad para aparatos electrónicos, cuyo uso es más impredecible. Esto hace más difícil la predicción para las empresas generadoras. (MD 04.04).
- **El Estado de NY quiere aplicar una nueva tasa a las importaciones de energía de los estados que no participen en el RGGI**, para mantener un campo de juego justo entre la generación del estado y la de fuera. La idea es asegurar que centrales de carbón que no pertenezcan al RGGI, como en New Jersey, no disfruten de una ventaja en precio. (MD 08.04)

Resto del mundo – varios

- **India se fija el objetivo de duplicar la energía eólica en cinco años:** India ha fijado el objetivo de 15 GW de capacidad eólica en 2017, lo cual duplicará su actual capacidad y servirá para controlar las emisiones de gases de efecto invernadero. (EECC 14.03). Además, **el gobierno ha reinstaurado los beneficios financieros para el sector eólico** que había retirado en 2012 y lanzará un nuevo esquema de préstamos para los próximos 5 años. (REM week 9)

- **Según Vestas, es necesario un mejor acceso a las redes para desarrollar la eólica en Japón:** en Japón existen 10 distribuidoras que actúan en monopolio y su rigidez dificulta el acceso a las redes de las eólicas. El gobierno recomienda terminar con esos monopolios regionales y mejorar la interacción entre ellos. (REM week 9). Además, **el gobierno japonés reducirá en un 10% el apoyo a la solar desde el 1 de abril, manteniendo el actual apoyo a la eólica:** pese a la reducción de 42 a 37,8 yen/kWh (unos 0,45 €), el incentivo que ofrece a la solar es tres veces superior al de Alemania o China. (REMweek 10,11).
- **China retrasa la introducción de una tasa al carbono, principalmente por la oposición de la industria del carbón y las centrales** que usan este combustible. No se espera que se ponga en aplicación antes de 2014, aunque el gobierno está ensayando un programa de comercio de derechos en varias ciudades y provincias (RemWeek 10). **China quiere introducir un mercado de carbono en 2015**, lo que puede servir para impulsar los esfuerzos de reducción de emisiones a nivel global. (REMweek 15)

DARÁ QUE HABLAR

A medida que los márgenes de reserva se hundan, los bajos ingresos dificultan a los grandes generadores no renovables construir capacidad en ERCOT (estado de Texas): la situación actual en ERCOT es de disminución de los márgenes de reserva mientras que la demanda de energía crece a mayor ritmo que la nueva generación. Pese a que algunos promotores habían anunciado la construcción de generación, los bajos precios del gas, que han impulsado los precios a la baja, están haciendo que no se construya nueva capacidad. ERCOT no tiene un mercado de capacidad, siendo hasta ahora un mercado “energy only” que para incentivar la entrada de nueva generación había optado por incrementar notablemente su “techo de precios”. Los actuales 4.500 \$/kW se irían incrementando gradualmente hasta 9.000 \$/kW en junio de 2015. (EUW 11.03)

El gobierno rumano propone recortar los subsidios a las renovables a partir de julio de 2013 para evitar sobrecompensar a los inversores. Estos obtienen ingresos por la venta de certificados verdes (CV) y por la venta de la energía a mercado. El gobierno quiere recortar los certificados cuando las tasas de retorno sean muy elevadas. Propone recortar el número de CV a 1,5 para la eólica (de 2 CV) para los nuevos proyectos. Los CV llevan un año en funcionamiento y suponen el 10% del aumento de las facturas a los consumidores. (REMWeek13)

Italia cambia la normativa de ventajas impositivas para grandes consumidores energéticos. El umbral para optar a estos descuentos se fija en 2,4 GWh/año. Las compañías que paguen por su factura energética más del 3% de su facturación podrán disfrutar de ventajas impositivas mientras que para aquellas que supongan más del 2% de su facturación podrán descontarse los costes relacionados con incentivos a renovables. Los descuentos aumentarán en proporción a la ratio factura/facturación. (EUE 19.04)

Chequia estudia aplicar acciones unilaterales contra las sobretensiones en su red por el exceso de eólica proveniente de Alemania: la decisión de construir nuevos transformadores para bloquear estas sobretensiones puede perjudicar el desarrollo de una infraestructura única europea. (REMWeek 16)

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.
- CFTC: Commodity Futures Trading Commission
- 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.
- IRS: Internal Revenue Service
- LNG: liquefied natural gas
- ITC: investment tax credit
- MD: Megawatt Daily, Platts
- 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 reguladora 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 Canadá, y una parte del sistema de CFE en Baja California en México.