

Momento decisivo para la red MEDGRID

André Merlin, presidente de MEDGRID, ha pedido a los países europeos que tomen decisiones adecuadas para el futuro de la producción de energías renovables. La diferencia de costes de la electricidad producida con energía solar en el sur del Mediterráneo y el norte de Europa será de uno a cinco. El coste de 1MWh de energía solar podría costar 40 euros en la orilla sur del Mediterráneo frente a los 200 euros que cuesta en Alemania o los países bálticos. Según algunas estimaciones, la opción alemana de sustituir paulatinamente la energía nuclear por energías renovables ha provocado una subida de 50 euros del kilovatio hora de renovables sobre el precio original lo que influye negativamente en inversores y consumidores sobre todo en una etapa de recesión económica.

Merlin señaló la posibilidad de que los estudios de viabilidad del plan de interconexión eléctrica entre el sur y el norte del Mediterráneo (2020-2030) estén finalizados dentro de un año o un año y medio. Los estudios técnicos de viabilidad giran en torno a los cables submarinos para transportar la electricidad a dos metros de profundidad lo que exige corredores especiales para las redes. Hay tres corredores, uno entre España y Marruecos, otro entre Argelia, Túnez y Libia en el sur e Italia en la orilla norte, y un tercero a través de Turquía que podría convertirse en un punto crucial de paso de las redes y productos energéticos. Los estudios de viabilidad también contemplan los réditos económicos de los proyectos de electricidad de origen renovable en la franja sur del Mediterráneo que será transportada a los mercados europeos. En este momento solo está operativo un enlace eléctrico que además va en la dirección opuesta, es decir de sur a norte, el de España-Marruecos. Los estudios de viabilidad también se centran en la vertiente legal y tecnológica (cómo almacenar el excedente de producción o las características técnicas de las conexiones) y en el tema de las fuentes de financiación.

Merlin recordó, con motivo de una reunión de MEDGRID celebrada el fin de semana pasado en Bruselas, el gran potencial de los países del Magreb para generar energía solar y exportarla a los mercados europeos. El norte de África cuenta con amplias extensiones geográficas no aptas para ser habitadas que disfrutan de sol la mayor parte del día y en las que se puede instalar un número indefinido de placas solares para producir energía a costes muy bajos en comparación con los costes de los mercados europeos. Según Merlin, los precios de producción difieren en función de la fuente de energía y de la zona. En los mercados europeos el megavatio hora en las plantas de carbón alcanza los 40 euros, en las centrales nucleares entre 70 y 80 euros y en los parques eólicos entre 80 y 90 euros. El precio del megavatio hora de energías renovables en el norte de África podría situarse en los 40 euros lo que obliga a la Unión Europea a elegir y adoptar políticas futuras adecuadas. Las interconexiones eléctricas podrían transportar del sur al norte del Mediterráneo entre 3.000 y 4.000 MW según los estudios realizados y el proyecto podría tener un coste global de entre 3.000 y 4.000 millones de euros.

Libia ha manifestado su interés en incorporarse al proyecto MEDGRID. El ministro de Electricidad de Libia, Ali Mohammed Mihirig, dijo durante su encuentro con Merlin que las autoridades libias han vuelto a poner en marcha centrales eléctricas con un coste de 800 millones de euros, y que planean que las renovables cubran el 20% del total del consumo energético de Libia. El país ya ha empezado la construcción de dos centrales solares y de un parque eólico. Libia, según este responsable, posee unas reservas petrolíferas de 50.000 millones de barriles y hay zonas en las que todavía no se han iniciado las tareas de prospección.

El proyecto MEDGRID de estudios de viabilidad nació en París en otoño de 2010 y lo integran doce empresas la mayor parte de las cuales son grandes compañías europeas como la francesa Alstom o la alemana Siemens. El proyecto forma parte del plan solar mediterráneo que pretende potenciar el uso de las renovables, especialmente de la energía solar, en las costa sur y este del Mediterráneo, y que prevé la producción de 20GW en una primera fase (año 2020) de los cuales 5GW serían exportados a Europa.

Marruecos ha iniciado proyectos avanzados para producir energía solar y cubrir la creciente demanda energética de un país que no posee fuentes de combustibles fósiles. Según el Ministerio de Energía de Marruecos, el consumo eléctrico aumenta a un ritmo del 8%, es decir, que duplica la media de crecimiento económico del país. Este consumo ejerce una gran presión sobre las redes y las centrales eléctricas existentes sobre todo durante las horas de máximo consumo comercial y doméstico. Las plantas solares contribuirán a reducir esa presión durante tres horas con un coste de 0,2 dólares por kilovatio hora. Marruecos adoptará a finales de este mes el horario GMT+1 para tener 16 horas de luz al día. El país produce 6.700 MW de energía hidroeléctrica y está imponiendo nuevos criterios al sector de la construcción para que el empleo de la energía solar sobrepase el 30%.

Fuente: Al Hayat, 01/04/2013