



DOBLE AJUSTE/ INDUSTRIA PLANTEA RECORTAR SUBVENCIONES VERDES REDUCIENDO EL PRECIO POR MEGAVATIO DURANTE TRES AÑOS Y PONIENDO UN TOPE DE HORAS AL DÍA PARA PODER COBRARLAS. PARTE DE LA PRODUCCIÓN TENDRÁ QUE IR A MERCADO O, SIMPLEMENTE, LAS INSTALACIONES TENDRÁN QUE PARAR.

Los lunes al sol, y los martes y los miércoles...

ANÁLISIS por Miguel Ángel Patiño

Empieza a despejarse el embrollo del recorte de las subvenciones, o primas, a las renovables. El Ministerio de Industria plantea una doble vía. Durante tres años, se recortaría la prima recibida por megavatio, y luego, se establecería un tope de horas al día en el que las instalaciones tendrían derecho a percibir esa subvención.

La idea del tope de horas ya empezó a barajarse hace un mes (ver EXPANSIÓN del 28 de mayo: *Energía verde, abierto sólo de 9 a 3*). De lo que se trata es de recortar sustancialmente, y de la forma menos traumática, los 6.214 millones hasta los que las subvenciones verdes se dispararon el pasado año. Se estima en unos 1.500 millones/año el volumen que Industria quiere recortar en el con-

junto de las energías verdes. La fotovoltaica será la más castigada. Las primas, para todas las instalaciones fotovoltaicas (antiguas y modernas), se recortarán en torno a un 30% durante los próximos tres años (un recorte de mil millones al año para esta tecnología). Luego, además, se limitarían las horas de producción con derecho a prima a 1.200 al año para las fotovoltaicas fijas y a 1.644 horas para las que van girando siguiendo al sol. Las primeras son las más numerosas. Teniendo en cuenta que un año tiene 8.760 horas, esas instalaciones estarían cobrando prima apenas un 14% del tiempo, o lo que es lo mismo, el equivalente a un día a la semana. Para el resto del tiempo, tendrían dos opciones. O van a mercado, intentando entrar en el *pool* eléctrico al precio del coste variable que ellas consideren, o, si no les compensa, se quedarán paradas. Con la primera alternativa, algo "rasca-

Montealto sale fuera

A pesar del caos de renovables en España, grupos como el andaluz Montealto tienen suficiente empuje para salir fuera. Sulaiman Al Fahim, miembro del Consejo del Holding Royal Group of Companies, formado por 50 empresas, y Montealto han firmado un acuerdo para proyectos renovables en Oriente Medio, el primero de los cuales supondrá instalar 60 megavatios de potencia. En opinión de Al Fahim, "Oriente Medio es un mercado que está cobrando cada vez mayor peso específico en la economía mundial y, por ello, queremos ayudar a las empresas españolas a aprovechar las importantes oportunidades que les puede ofrecer". Montealto espera que la división de energía renovable represente el 60% de su negocio en los próximos cinco años.

rían", pero deberían echar cuentas. La media de producción de las fotovoltaicas en los últimos diez años ha estado en 1.384 horas/año, pero a medida que se han instalado plantas en mejores sitios o las condiciones meteorológicas han acompañado, la media ha subido. En lo que va de 2010, la media es de 2.004 horas. Es decir, habría muchas horas fuera de la cobertura de la prima.

Eólicas

Para las eólicas, se presenta un esquema similar. Se barajan recortes de primas durante los tres primeros años del 5%, y luego, un tope de 2.350 horas de cobro de primas. Su media de diez años está muy por encima (2.500 horas), pero este año, por ejemplo, han marcado 1.500 horas, según datos de la CNE. Recortar primas por la vía de reducir horas con derecho a cobro es una forma para Industria de esquivar posibles

demandas judiciales por retroactividad, ya que esta medida se aplicaría a instalaciones futuras y también a las que ya están en funcionamiento. Pero plantea otras incógnitas que habría que resolver. Por ejemplo, la repotenciación de instalaciones. Si se va a cobrar una serie de horas, podría ser interesante repotenciar algunos parques para producir más en esas horas. Por otra parte, estaría por ver el efecto sobre el mercado mayorista eléctrico.

Moratoria

Las negociaciones con las renovables están siendo muy intensas en general, y "tensas", con las fotovoltaicas, con algunos planteamientos de éstas que han sorprendido incluso a Industria. Alguna asociación llegó a proponer una moratoria: que se mantengan las primas de las fotovoltaicas que ya están y que no se pongan más instalaciones.