

Energía



MIGUEL JIMÉNEZ
 DIRECTOR DE OPERACIONES DE NUS
 CONSULTING GROUP IBERICA

Caos Energético: Un Pacto Necesario

Durante los últimos meses los precios en el mercado ibérico de electricidad han experimentado importantes subidas, y en la actualidad han alcanzado niveles similares al valor que promedió a lo largo de 2008. Sin embargo, la coyuntura económica hoy es muy diferente a la de entonces, la demanda energética es inferior, y la capacidad de generación es por el contrario muy superior. ¿Qué es

lo que está pasando entonces? Más de diez años después de que se iniciara la liberalización del sector nos encontramos con que tres grupos controlan entorno a tres cuartas partes de la generación y la comercialización eléctrica. Esto, unido al hecho de que coincidiendo con cada subasta Cesur los precios en el pool suelen tender al alza sin razones claras de mercado que lo justifiquen, ha hecho saltar las alarmas y avivado la sospecha de prácticas de fijación de precios en el mercado.

Entretanto, el gobierno ha decidido rebajar en un 12 por ciento los costes fijos de la tarifa regulada, una medida que ha desatado la furia de las grandes eléctricas, y que será recurrida ante el Tribunal Supremo por Unesa. Al mismo tiempo, si bien se ha evitado subir la luz a más de veinte millones de hogares en octubre (en periodo preelectoral), la medida contribuirá a aumentar aún más el déficit de tarifa reconocido y sentará las bases para una mayor subida en enero de 2012. Para 2012 el límite máximo comprometido es de 1.500 millones, mientras que en 2013 no debería generarse défi-

cit alguno. Según calculan las eléctricas, para cumplir con estos compromisos la tarifa deberá subir un 20 por ciento en enero. Por otra parte, el régimen especial de generación eléctrica lo componen las fuentes de generación subvencionadas, que se han disparado durante los últimos años, pasando de ser prácticamente cero a superar los 6.000 millones de euros en 2010. Estas subvenciones encarecen el coste final de la energía y ya suponen casi la mitad de los costes fijos del sistema.

Otras cuestiones abiertas son la conveniencia de cambiar el sistema de casación en el mercado spot, la discusión sobre la renovación de licencias a nucleares, la dependencia energética de nuestro país o la inactividad de las centrales de ciclo combinado al priorizar plantas de energías renovables subvencionadas.

La solución es compleja, y requiere de un pacto energético entre los dos principales partidos políticos, con el objeto de garantizar un marco legal estable que no dependa del color del gobierno tras cada proceso electoral.

Los planes del kilovatio

Estructuras previstas de la generación eléctrica bruta en 2020

	2010	2015	2020	VAR. 2010-2020 (%)
Carbón	25.493	33.230	31.579	2,2
Nuclear	61.788	55.600	55.600	-1,0
Gas Natural	96.216	134.251	148.199	4,4
Productos Petrolíferos	16.517	9.149	8.624	-6,3
Renovables	97.121	112.797	162.445	5,3
Hidroeléctrica por bombeo	3.106	6.592	8.457	10,5
Producción Bruta	300.241	351.619	414.905	3,3
Consumos propios y en bombeo	14.393	18.314	21.050	3,9
Saldo Neto Importación-Exportación	-8.338	-11.231	-12.000	3,7
Demanda (bc)	277.510	322.074	381.855	3,2

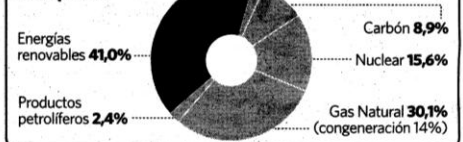
Evolución esperada de la generación eléctrica

	2010	2015	2020	VAR. 2010-2020 (%)
Carbón	25.493	33.230	31.579	2,2
Nuclear	61.788	55.600	55.600	-1,0
Gas Natural	96.216	112.266	106.357	1,0
Productos Petrolíferos	16.517	9.149	8.624	-6,3
Renovables	97.121	112.797	146.080	4,2
Hidroeléctrica por bombeo	3.106	6.592	8.457	10,5
Producción Bruta	300.241	329.634	356.698	1,7
Consumos propios y en bombeo	14.393	18.314	21.050	3,9
Saldo Neto Importación-Exportación	-8.338	11.231	-12.000	3,7
Demanda (bc)	277.510	300.089	323.648	1,5

Fuente: Planificación energética.

Estr. Generación C. Bajo 2020

358,1 Twh



Estr. Generación C. Central 2020

383,6 Twh



Estr. Generación C. Alto 2020

416,6 Twh



energía renovable contemplados en los escenarios central y bajo, dado que la demanda de la energía final es superior a la correspondiente al escenario central -ver cuadro-. Por este motivo, el informe apunta que se ha aumentado la previsión de potencia eólica de manera que la eólica terrestre pasa de 35.000 MW del escenario central a 42.000 MW y la eólica marina de 750 MW a 1.500 MW en el 2020.

Como consecuencia y resultado de esta serie de cambios, en 2020 el ratio de energías renovables sobre generación eléctrica bruta alcanza el 39,2 por ciento y las ener-

El 2020 se caracterizará por un importante crecimiento de las energías renovables

El texto se refiere a la necesidad de mayor potencia instalada para cubrir momentos de baja disponibilidad

gías renovables representan el 20 por ciento de la energía final bruta. Añade, además, que la generación con gas natural aumenta su peso a medida que se pasa del escenario bajo al alto.

Estimaciones de precio

La utilización creciente de fuentes de energías renovables para la producción de electricidad tiene un efecto directo sobre el funcionamiento del sistema eléctrico, especialmente, el texto se refiere a la necesidad de mayor potencia instalada en el sistema para cubrir momentos de baja disponibilidad de los recursos renovables; el im-

pacto sobre el precio del mercado debido, por una parte, a la incorporación de una cantidad significativa de energía eólica y solar que desplaza a la generación térmica convencional, y que por tanto, conlleva un funcionamiento menos continuo de los ciclos combinados que actúan como tecnología marginal; el mayor uso de los mecanismos de ajuste y los vertidos puntuales de energías renovables para garantizar la seguridad del sistema en momentos de baja demanda.

El mix de generación que presenta la Planificación Indicativa para 2020 se caracteriza por un

importante crecimiento de las energías renovables (24GW), mientras que otras tecnologías convencionales, como los ciclos combinados, se mantienen constantes durante todo el periodo de planificación. Según apunta el documento, teniendo en cuenta la demanda de electricidad prevista en 2020, el resultado de este escenario es un utilización media de los ciclos combinados en torno a las 2.800 horas.

Este número de horas, lleva consigo la necesidad de un mayor número de arranques, y posiblemente un funcionamiento inferior a plena carga.