

La belga Electrabel también proyecta una planta para vender energía en la capital

Fenosa y Gas Natural compiten por la primera central eléctrica de Madrid

El crecimiento del consumo de electricidad en Madrid ha atraído el interés inversor de las empresas del sector. Unión Fenosa, Gas Natural y Electrabel compiten por instalar la primera central eléctrica en la comunidad madrileña. Hidrocontábrico podría unirse a la puja.

ROBERTO CASADO. Madrid
La Comunidad de Madrid acapara el 11,4 por ciento de la demanda de energía eléctrica en España. Sin embargo, no existe ninguna central de producción en la región, que tiene que ser abastecida por instalaciones de Castilla-La Mancha, como las centrales nucleares de Guadalajara y la planta de carbón de Aceca (Toledo). Según las previsiones del Gobierno, la demanda en la capital de España va a crecer a un ritmo superior a otras zonas. En concreto, si en 2002 la potencia máxima requerida en Madrid alcanza los 4.900 megavatios (MW), en 2010 puede situarse en seis mil MW, un 22,5 por ciento más.

Fuentes del sector energético indican que "es necesaria la construcción de más centrales en la zona centro ante el aumento de la demanda, provocado por la construcción de viviendas y la implantación de más industrias en los alrededores de Madrid". Las eléctricas quieren aprovechar esa oportunidad y varias compañías han iniciado los trámites para construir instalaciones de producción. Todas estas plantas son de ciclo combinado, tecnología que utiliza el gas natural como combustible. La empresa belga Electrabel y las españolas Unión Fenosa y Gas Natural tienen los proyectos más avanzados. Hidrocontábrico, que tiene una alianza con el Canal de Isabel II (distribuidora de agua de Madrid), también estudia su posible implantación.

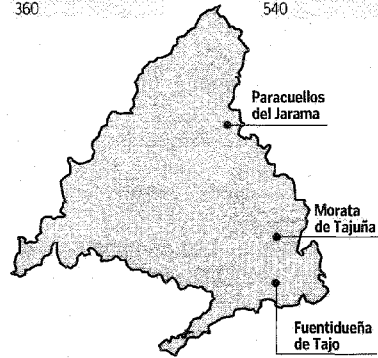
MÁS ENERGÍA EN LA CAPITAL

● Proyectos de ciclo combinado

Localidad	Paracuellos del Jarama
Empresa	Gas Natural
Portancia, en megavatios	800
Inversión, en millones de euros	360

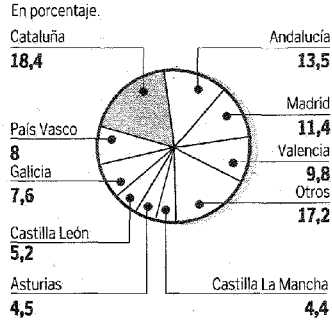
Localidad	Morata de Tajuña
Empresa	Electrabel
Portancia, en megavatios	1.200
Inversión, en millones de euros	540

Localidad	Fuentidueña de Tajo
Empresa	Unión Fenosa
Portancia, en megavatios	800
Inversión, en millones de euros	360

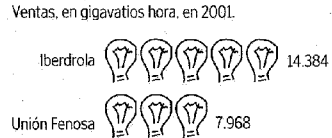


Fuente: elaboración propia y Unesa

● Reparto del consumo



● El mercado madrileño



Además, Iberdrola y Unión Fenosa pretenden construir una nueva central en Toledo, junto a las actuales instalaciones de carbón de Aceca. Precisamente, el Ministerio de Economía autorizó ayer esta inversión, siempre que sustituya a la actual planta en funcionamiento.

Medio ambiente

El principal obstáculo para la instalación de las centrales eléctricas en Madrid es su impacto medioambiental. La planta que Electrabel proyecta en Morata de Tajuña ya sufre el rechazo de vecinos de esta localidad. La empresa belga, filial del grupo francés Suez, adquirió el proyecto del ciclo combinado en Morata a la multinacional estadounidense Entergy.

En estos momentos, el Ministerio de Medio Ambiente analiza la repercusión ecológica de ese proyecto. Electrabel quiere construir una central de 1.200 megavatios, lo que exige una inversión de 540 millones de euros.

Unión Fenosa también ha solicitado al departamento de Medio Ambiente la evaluación de una central en Fuentidueña de Tajo. Tendrá ochocientos megavatios y un presupuesto de 360 millones de euros.

Del mismo tamaño e inversión es el ciclo combinado que planea Gas Natural en Paracuellos del Jarama. En los tres casos, las plantas están situadas junto al cauce de algún río, ya que necesitan agua para refrigerar los sistemas de producción. Además, requie-

ren estar conectadas a la red de gas natural y tener líneas de transporte de electricidad en alta tensión para evacuar la producción de energía.

Mercado nacional

En estos momentos ya funcionan cuatro centrales de ciclo combinado en España, propiedad de Endesa, Iberdrola, Hidrocontábrico y Gas Natural. Suman una potencia de 2.800 megavatios y se han inaugurado en 2002.

Además, existen proyectos en tramitación para instalar otros treinta mil megavatios en la próxima década. Las previsiones del Gobierno indican que bastará con la puesta en marcha de diez mil megavatios para cubrir el aumento de la demanda en ese periodo.

CICLOS COMBINADOS EN NÚMEROS ROJOS

El incremento del precio del petróleo hace peligrar la rentabilidad de los ciclos combinados, centrales de producción eléctrica con el gas como combustible. El precio del gas suele estar vinculado al del petróleo, por lo que se ha incrementado el coste de adquisición para las centrales.

Según fuentes del sector eléctrico, el barril del petróleo debe costar alrededor de 22 dólares para que sea rentable la producción de los ciclos combinados, teniendo en cuenta el precio de la electricidad, que no fluctúa en consonancia con los combustibles. Teniendo en cuenta que el barril de petróleo ronda los treinta dólares, producir en ciclos combinados arroja pérdidas, dicen en una de las compañías que tiene una de esas plantas.

Durante noviembre y diciembre, las eléctricas españolas han podido compensar esa situación con la mayor producción hidroeléctrica, gracias a las lluvias de este periodo. Además, los costes de las centrales nucleares y de carbón son más estables y tienen una mayor rentabilidad.

Corrección

Para el próximo año, el Gobierno prepara un mecanismo que permitirá aumentar en un 0,6% la tarifa de la luz que pagan los españoles en caso de que suba con fuerza el coste del gas natural. Ese incremento se añadiría al 1,69% que aumentará el precio en 2003, según el decreto que aprueba hoy el Gobierno. Sin embargo, las eléctricas advierten

ya que ese aumento de las tarifas y la facturación no será suficiente para cubrir sus costes de producción, lo que generará un déficit de mil millones de euros, dicen en el sector. En el año 2002 ya se ha producido un déficit (diferencia negativa entre la factura eléctrica y los costes de producción) de 1.500 millones de euros, distribuido entre Endesa (43,22% del total), Iberdrola (34%), Unión Fenosa (11,7%), Hidrocontábrico (4,28%), Viesgo (4,59%) y Elcogás (2,21%). El Gobierno prevé que este dinero sea recuperado progresivamente por las empresas hasta 2010 con los ingresos de la tarifa de la luz. Para ello, los precios medios subirán un 1,4% anualmente hasta el final de la década.