

# Empresas

**BAUTISTA SOLER**  
La CNMV ha multado al  
empresario inmobiliario  
con 10.000 euros PÁGINA 6

**MEDIA MARKT**  
La compañía reincide en  
su campaña 'sin IVA' para  
atraer clientes PÁGINA 12

Las comercializadoras a tarifa duplican su margen al seguir cobrando 60 euros/MW

## El 'pool' eléctrico se hunde y registra 200 horas a precio cero en 2010

Lo nunca visto: desde fin de año unas 200 horas de la energía su-  
bastada en el pool han casado a  
cero euros y el precio medio diario  
se derrumbó un 37%, hasta 28,5  
MWh en enero y febrero. La situa-  
ción, provocada por el hundimiento  
de la demanda, la entrada masiva  
de renovables y el duro invierno,  
no beneficia al consumidor, ya  
que la tarifa para el semestre está  
fijada en 60 euros/MW.

CARMEN MONFORTE Madrid

Las comercializadoras que compran  
en el mercado mayorista de la elec-  
tricidad (pool) la energía que des-  
pués venden a sus clientes están haciendo  
el agosto invernal. Desde los últimos días  
de diciembre y hasta hoy mismo, 202  
horas de la electricidad subastadas en este  
mercado han casado a cero euros (apro-  
ximadamente el 10% de las mismas). Las  
subastas diarias las realiza el operador  
del mercado, Omel, para cada una de las  
24 horas del día siguiente y es habitual  
que en las horas valle (nocturnas), con  
escasa demanda, el precio baje.

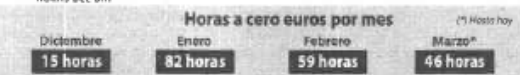
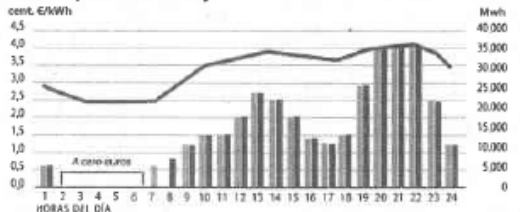
Lo que no había sucedido hasta ahora,  
salvo de forma esporádica, es que el pre-  
cio marginal horario cerrase a cero de  
forma tan persistente. El fenómeno se ini-  
ció en las navidades y fue especialmente  
significativo el 1 de enero, en que 15  
horas cotizaron a cero, y el 28 de febre-  
ro, en que se llegó a 18. Para hoy mismo,  
según la subasta celebrada ayer por Omel,  
cinco horas no han superado ese umbral.

Esto no significa, sin embargo, que las  
generadoras que venden su energía en el  
pool no cobren nada, ya que reciben el  
precio medio diario de las 24 horas. Este  
precio también se ha resentido en los dos  
meses y medio de un duro invierno mar-  
cado por sucesivas borrascas y fuertes  
vientos: en enero el precio medio des-  
cendió casi un 42%, hasta 29,06 euros

### El precio del mercado diario



### Subasta para el día de hoy



Fuente: OMEL

Cinco Días

### PORTUGAL: 70% DE AGUA

El Mercado Ibérico de la  
Electricidad (Mibel) incluye  
ya transacciones de España  
y Portugal. En ambos merca-  
dos se ha producido a la par  
el efecto cero euros. Debido  
a las fuertes lluvias y al agua  
turbinada procedente de Es-  
paña, el país vecino ha logra-  
do un récord de producción  
hidráulica, que ha supuesto  
hasta el 70% del total.

MWh, y en febrero, en un 32%, hasta ce-  
rrar en 28 euros MWh, según los datos  
del operador del mercado.

¿Por qué se produce esta situación? Los  
expertos consultados lo achacan a la co-  
incidencia de dos factores: por un lado, el  
derrumbe de la demanda, que ha pro-  
vocado que las energías más caras (el gas  
y el carbón, que eran las que marcaban  
el precio marginal) no lleguen a casar en  
el pool y, por otro, la abundancia de agua  
y viento, que se ha traducido en un gran  
volumen de producción renovable (eóli-  
ca, esencialmente) e hidráulica.

Toda la generación renovable está obli-

gada a pasar por el mercado, aunque tiene  
asegurado un precio regulado o una  
prima y, en el caso de la hidráulica (cuan-  
do el agua abunda) o la nuclear (que no  
puede parar, pues el arranque de las cen-  
trales resultaría más costoso) se ofrecen  
a cero, pues si no casan deben tirar su  
producción. Todas ellas han cobrado en  
los dos últimos meses un precio medio  
marginal de 28,5 euros MWh.

### El consumidor, sin beneficio

Lo paradójico de la cuestión es que este  
derrumbe del precio del pool no se  
puede trasladar al consumidor, sino que  
pasa a engrosar el margen de las co-  
mercializadoras (además, tras la despa-  
ricación de la tarifa integral, tampoco  
se puede destinar a recortar el déficit de  
tarifa). En el caso de los clientes en el  
mercado libre, mantienen contratos con  
plazos generalmente de un año. Y en el  
de los consumidores con derecho a ta-  
rifa de último recurso (TUR), ésta se fija  
en diciembre para el primer semestre.

El precio de la TUR lo determinan las  
subastas Cesur, que toman como refe-  
rencia el precio de los mercados finan-  
cieros de la energía, y a ella acuden los  
comercializadores a tarifa (CUR). La úl-  
tima, celebrada en diciembre, marcó un  
precio de la energía (sin contar los pe-  
ajes por uso de las redes) de 42,16 euros  
MWh para el primer trimestre y de 41,51  
euros MWh, para el segundo. A ese pre-  
cio hay que añadir los sobrecostos por  
servicios de ajustes, primas de riesgos  
y un coeficiente por pago por capacidad,  
de lo que resulta, según datos oficiales,  
un total de 60,24 euros y de 59,20 euros  
MWh, respectivamente, para el primer  
y segundo trimestre de este año.

Este precio que es el que pagan los  
consumidores en la tarifa choca con los  
28,5 euros de media que han pagado las  
comercializadoras en el pool (más del  
doble). Para evitar estos márgenes, la  
CNE ha reclamado a Industria subastas  
mensuales. Omel, que es el encargado  
de las subastas, secunda la petición.

## Por qué no cotiza la energía

El pool eléctrico se basa en un  
sistema marginalista en el  
que el precio (para todas las  
centrales) lo fija la más cara  
que resulta casada. ¿Por qué  
este invierno en 202 horas  
el precio ha sido cero? Por-  
que las energías que se han  
ofrecido a cero (las llamadas  
de precio aceptante) han  
sido suficientes para cubrir  
una demanda deprimida  
por la crisis económica.

Esas tecnologías que  
pujan sin precio en las su-  
bastas de Omel son las del  
régimen especial, la gran hí-  
dráulica y la nuclear. En  
estos dos últimos casos, no  
pueden parar su producción  
(la tirarian, de lo contrario)  
y con costes variables redu-  
cidos (o casi inexistentes, en  
el caso del agua) se pueden  
permitir pujar a cero para  
cobrar después el marginal.

En el caso de las renova-  
bles (eólica, fotovoltaica y  
termosolar), están obligadas  
a ir al mercado si quieren  
vender su producción y  
aceptan el precio resultante.  
Eso sí, no arriesgan nada  
porque están protegidas por  
dos sistemas de retribución:  
o cobran una tarifa o van al  
mercado, en el que reciben  
el precio de éste y una  
prima. Por tanto, en las  
horas con cotización cero, la  
eólica, que ha registrado  
récord sucesivos este año  
por los fuertes vientos, que  
ha ido al mercado ha cobra-  
do sólo la prima.

De los 659 GWh de de-  
manda registrada el domín-  
go, 215 GWh correspondie-  
ron a hidráulica; 184 GWh  
al régimen especial y 121  
GWh a la nuclear. El gas  
sumó 109 y el carbón ape-  
nas 20,5 GWh.