

La producción energética de la comunidad creció un 20% respecto al 2005 y el consumo sólo un 7%

Galicia incrementó el año pasado sus excedentes eléctricos un 70%

Las lluvias permitieron a las hidráulicas gallegas incrementar su producción más de un 30%

Tomás G. Morán

REDACCION | Galicia sigue aportando al sistema eléctrico español mucha más energía de la que recibe, sin que ello se traduzca en beneficios económicos para la comunidad. Según el balance anual de Unesa, asociación que agrupa a los principales productores, los excedentes eléctricos gallegos del régimen ordinario — la energía no renovable y la producción hidráulica — se incrementaron en un 68% en el último ejercicio, pasando de 5.052 millones de kilovatios hora en el 2005 a 8.526. En estos datos no se incluye el régimen especial, puesto que las empresas que explotan las energías limpias no están asociadas a Unesa y, por tanto, no contabilizan la producción eólica de Galicia, líder indiscutible del sector en España y sexta potencia mundial.

El incremento de la producción gallega, que en doce meses pasó de 24.000 millones de kilovatios hora a casi 29.000 (el 20%), fue inferior al aumento de la demanda, que se situó en 20.500 frente a los 19.000 del año anterior — un 7% más —, y ello pese a que Galicia cuenta con los dos principales consumidores de electricidad de España, Alcoa y Ferroviaria.

Las cifras de la generación se

PRODUCCIÓN Y CONSUMO ELÉCTRICO

Datos en millones de KW/h	Autoabastecimiento	Superávit (o déficit)	Producción	Consumo
Castilla y León	13.451	26.046	39.497	13.451
Extremadura	4.573	20.619	25.192	4.573
Asturias	11.030	12.710	23.740	11.030
Galicia	20.446	8.526	28.972	20.446
Castilla-La Mancha	12.106	7.400	19.506	12.106
Andalucía	38.471	7.105	45.576	38.471
Aragón	9.147	5.036	14.183	9.147
Canarias	9.147	3.615	12.762	9.147
Baleares	5.918	2.732	8.650	5.918
Cataluña	48.155	1.716	48.872	48.156
Navarra	-155	4.687	4.687	4.842
Valencia	-6.752	20.958	20.958	27.710
País Vasco	-13.016	6.623	6.623	19.639
Resto	-41.213	3.175	3.175	44.388

Fuente: Elaboración propia

LA VOZ

explican por la situación de los embalses gallegos, que en un año de lluvias incrementaron su producción más de un 30% y compensaron el hecho de que Galicia aún no cuenta con ciclos combinados.

Producción energética

A nivel estatal, la hidráulica también fue la energía que más tiró de la producción, por delante de las centrales de gas. En comparación con el resto de autonomías, Galicia fue en el 2006 la cuarta en producción eléctrica — siempre según las cifras de Unesa, que no tienen en cuenta la energía eólica — y la sexta en

consumo. Sólo Castilla y León, Extremadura y Asturias tuvieron más excedentes eléctricos, mientras que Madrid y el País Vasco fueron las dos comunidades con un mayor déficit.

Con el fin de que la energía producida en Galicia repercuta directamente en la economía del país, la Xunta ultima dos reformas legales. Por una parte, la Consellería de Industria pretende que a finales del verano entre en vigor el nuevo decreto eólico, que permitirá a que Administración autonómica pueda entrar como accionista en los nuevos proyectos. Por otra, la Consellería de Economía ultima un cam-

bio para cobrar a las eléctricas un canon sobre el uso del agua en las centrales hidráulicas.

El Gobierno gallego ha denunciado que buena parte de los embalses de la cuenca Miño-Sil acumulan un período de explotación medio de 82 años, pese a que la ley de aguas vigentes fija un máximo de 75 para evitar que las firmas sigan lucrándose de concesiones ya amortizadas.

La UE ha advertido a España que debe de solucionar este problema, de modo que las eléctricas españolas no acudan con ventaja al futuro mercado único de la electricidad.

ANÁLISIS | Los beneficios de la libre competencia para los europeos

Cómo funciona un mercado energético abierto

Juan Oliver | Corresponsa

BRUSELAS | El pasado 1 de enero entró en vigor en Bélgica la ley que liberalizó el mercado del gas y la electricidad. Pocos meses antes, cada familia recibió en casa una carta en la que se le informaba de que las compañías que hasta entonces monopolizaban la distribución y venta de la energía dejaban de hacerlo, y que eran libres de escoger entre ellas y la docena de nuevas empresas, nacionales e internacionales que prestarían el

servicio. Hogares y empresas recibirían decenas de ofertas con precios y paquetes de tarifas de las distintas firmas y, a partir del 1 de enero, la liberalización fue una realidad. Hoy, si no les convence el servicio, si encuentran mejores precios, o si, sencillamente, su empresa les cae mal, no tienen más que ponerse en contacto con la competencia y cambiarse.

Bélgica es un país de tamaño no muy superior al de Galicia en el que viven algo más de 10

millones de personas, quienes, por disponer de buenas interconexiones energéticas con otros países, pueden beneficiarse de las ofertas de varias compañías extranjeras, como la alemana E.On, las francesas EDF y Gaz de France, la holandesa Essent y la británica Eneco.

La situación de Bélgica, sin embargo, no es extensiva al resto de Europa, donde la mayoría de los países apenas disponen de capacidad de interconexión. Es decir no puede vender su ener-

gía en otro país porque no tienen cómo transportarla.

La interconexión media en la UE ronda hoy el 5% de la capacidad total de generación eléctrica, pero en España no llega al 3%. Con esos mimbres, resulta prácticamente imposible poner en marcha un mercado único. La UE quiere alcanzar un 10% de interconexión antes del 2010, pero, por ahora, los belgas seguirán siendo de los pocos europeos que pueden beneficiarse de la libre competencia.

Industria sube a partir del martes un 1,03% el precio del gas licuado por canalización

Efe

MADRID | El Boletín Oficial del Estado publicó ayer la resolución del Ministerio de Industria por la que se aprueba la subida de un 1,03% en los precios de los gases licuados del petróleo (GLP) por canalización.

El incremento, que será efectivo a partir de pasado mañana, es de 0,7756 céntimos de euro por kilogramo.

El nuevo precio máximo antes de impuestos, que pasa de 75,6362 a 76,4118 céntimos de euro por kilogramo, supone un aumento de 0,32 euros al mes para un consumidor tipo de 500 kilogramos anuales, el 1,03% más.

En cuanto a los GLP a granel para distribuidoras, el precio se elevará a los 64,5429 céntimos de euro por kilogramo. Dichas empresas deben adoptar las medidas necesarias para determinar los consumos periódicos efectuados por cada uno de sus clientes para poder así hacer una correcta aplicación de los precios de gas licuado.

Esta subida es resultado de la aplicación de la fórmula de determinación de los precios máximos de venta de este tipo de gases, que tienen en cuenta la evolución del precio de la materia prima, los fletes y los costes de comercialización.

La oferta de Barclays por el banco ABN se devalúa tras medio año de negociación

Ovidio Cordero

LONDRES | Tras seis meses de negociación del banco británico Barclays con la entidad holandesa ABN Amro para una posible fusión, la oferta de Barclays se ha devaluado algo más del 7%, con lo que se reduce así a algo menos de 63.500 millones de euro frente al consorcio formado por el Santander y otras entidades y cuya oferta es superior. A esto se unen los resultados de una encuesta de Execution Research que arroja que el 95% de los accionistas de ABN prefieren la oferta del consorcio.