

La comunidad producirá 33.300 gigavatios hora, el 13% del consumo de los españoles

## El gas incrementará un 23% la energía eléctrica generada al año en Galicia

*Las centrales de As Pontes y Arteixo contaminarán un 44% menos que las de carbón*

F. Fernández / Xosé V. Gago  
FERROL

Galicia se pone las pilas para no quedar rezagada en la batalla energética que está librando el mundo industrializado. Este año entrarán en operación las dos primeras centrales gallegas de ciclo combinado, en As Pontes y Sabón (Arteixo), que abastecerán de electricidad a todo el país a partir de una nueva fuente de energía, el gas natural, que suministrará la regasificadora de Mugarbos.

Cuando ambas instalaciones se acoplen a la red, Galicia incrementará su capacidad generadora de energía eléctrica en un 23%, al pasar de 27.000 gigavatios hora a 33.300 al año. Así, el ciclo combinado de Endesa en As Pontes (con dos turbinas de gas de 800 megavatios instalados) será capaz de producir en torno a 6.000 gigavatios hora netos al año, aunque la generación real está estimada en 4.200 GWh. En el caso de la central de gas de Sabón, de Fenosa, la producción será la mitad que en As Pontes, pues también la potencia instalada lo será (contará con una turbina de 400 MW).

La energía eléctrica producida en Galicia, sumando ya los ciclos combinados, cubrirá el 13% de la demanda anual de toda España, que en el 2006 fue de 253.450 GWh.

Las centrales de ciclo combi-



SANTI VILA

**AS PONTES POTENTE.** En la foto, las dos chimeneas pequeñas del ciclo combinado con las torres de refrigeración de la central de carbón al fondo; ambas instalaciones sumarán 2.200 MW instalados

nado sacieron el año pasado el 28% de las necesidades energéticas de los ciudadanos de las 17 autonomías, según el balance de cobertura de la demanda hecho público por Red Eléctrica. Se convierte así en la materia prima con más peso en la producción eléctrica nacional, por encima del carbón (que atendió el 26% de la demanda) y de la nuclear (23%).

Pero, según las previsiones del Gobierno central, dentro de cuatro años, las turbinas de gas cubrirán el 33% de las necesidades energéticas de España, más que el carbón (15%), nuclear (17,5%) y seguido de cerca por las renovables (30,9%). Ese es el escenario a cuatro años vista

diseñado por el Gobierno y reflejado en el Plan Nacional de Asignaciones (PNA) 2008-2012, en el que, como ocurrió con el plan aún en vigor, se premia con más derechos de emisión a las centrales de gas, en detrimento de las de carbón. El objetivo es claro: fomentar el uso de una energía escasamente contaminante, recortar emisiones y acercarse a los objetivos del Protocolo de Kioto.

Una central de ciclo combinado, como la de As Pontes, de 800 megavatios, emitirá a la atmósfera 400 gramos de dióxido de carbono —el principal gas de efecto invernadero y del cambio climático en el planeta— por un kilovatio hora neto

generado. Esa misma cantidad de producción en una central de carbón concluirá en 900 gramos de CO<sub>2</sub> emitidos. En definitiva, un 44% menos.

Además, una instalación de gas no genera dióxido de azufre, como las de carbón. Si emite, en cambio, óxidos de nitrógeno.

Otra de las ventajas que ven los expertos en las centrales de gas es su rendimiento: un 57%, frente al 38% de las que usan carbón como combustible.

Red Eléctrica gestionó el año pasado 156 solicitudes de acceso a la red de transporte. De ellas, 11.920 megavatios eran de nuevas centrales de gas y 1.850 de parques eólicos.

## Tres ciclos más a la vista entre 2013 y 2015

La Consellería de Industria prevé que la puesta en marcha de planta regasificadora permitirá que durante el período 2013-2015 en Galicia se pongan en funcionamiento tres nuevos ciclos combinados: uno más en Sabón, de Fenosa, y otros dos en As Pontes, de Endesa, que sumarán en conjunto una potencia instalada de 1.200 megavatios. Estas nuevas instalaciones provocarán un fuerte incremento del consumo de gas para generación eléctrica, al pasar de 9.200 gigavatios hora en el 2007 a los 23.000 GWh en el 2016.

Industria considera que esta infraestructura energética, derivada de la puesta en funcionamiento de la regasificadora de Reganosa, propiciará

la diversificación energética de Galicia —cuestión esencial en la planificación eléctrica de un país—, el incremento de la seguridad de suministro —al poder disponer del combustible dentro de la propia comunidad— y la reducción de las emisiones contaminantes.

La consellería también vincula la puesta en marcha de la regasificadora al desarrollo de las infraestructuras gasistas en Galicia tanto para consumo industrial como doméstico. Industria prevé que, en conjunto, la demanda de gas en Galicia pase de los 7.523 gigavatios hora en el 2006 a 17.726 en el 2011 y a 21.375 GWh en el 2018.

En este sentido, la política autonómica para llevar a cabo la ampliación de la red de

transporte de gas está íntimamente ligada a la entrada en operación de Reganosa y a la ampliación de su capacidad de suministro.

En cuanto a las repercusiones económicas de la planta de gas, la Consellería de Industria destaca la inversión directa de 400 millones de euros (presupuesto de la regasificadora y de la red de gasoductos) sobre la comarca de Ferrol y los efectos sobre el tráfico portuario ferrolano, que se verá incrementado, según Industria, en 2,4 millones de toneladas dado que registrará un trasiego de entre 30 y 50 buques anuales más.

Considera la consellería que indirectamente se verán beneficiados los talleres de reparación de los astilleros.

## DOCUMENTACIÓN

### ¿Qué es Reganosa?

Reganosa es una sociedad anónima integrada por varios accionistas. Son Endesa, con un 21% del capital, el mismo que Fenosa; Grupo Tojeiro —promotor inicial del proyecto de planta de gas— con un 18%; Xunta de Galicia, 10%; Caixa Galicia, 10%; Caixanova, 5%; y Banco Pastor, 5%.

La regasificadora gallega se encuentra en período de pruebas y está previsto que entre en operación comercial este mismo año. Dará trabajo directo a 175 personas y 110 más serán de subcontratas. Durante su construcción movilizó a un millar de operarios.

## OPINIONES

### LOS EMPRESARIOS

**Sin la planta «seríamos tercermundistas»**

«Seríamos tercermundistas». Antonio Fontenla, presidente de la Confederación de Empresarios de Galicia (CEG), considera de ese modo que Galicia no puede enflar el futuro sin una planta de gas en su territorio. ¿Por qué? «Tener el gas tan cerca hace más competitivas a las empresas, sobre todo a las grandes industrias, porque lo pueden adquirir a precios más baratos», explica.

Como ha ocurrido en otras comunidades autónomas con planta de gas, en torno a esta instalación surgirán nuevas industrias asociadas atraídas por la posibilidad de tener a mano uno de los combustibles más competitivos y limpios del mercado.

Fontenla también citó las ventajas medioambientales del gas natural, la menos contaminante de los combustibles de origen fósil.

El presidente de la CEG subrayó que no sólo es imprescindible la planta para el desarrollo industrial de la comunidad, también es preciso, señaló, duplicar la capacidad de evacuación del gasoducto.

### LOS ECOLOGISTAS

**El combustible fósil menos malo**

Adela Figueroa, presidenta de Adega en Galicia, dice no a que la planta de gas esté situada en Mugarbos y no «ao sistema enerxético español». Pero reconoce que el gas es el mejor de los combustibles fósiles porque con él se reducirá la emisión de gases de efecto invernadero a la atmósfera. «É un mal menor», afirma, al tiempo que reconoce que «non podemos desmantelar as instalacións» que producen energía eléctrica.

En cuanto a las repercusiones económicas que la planta regasificadora de Reganosa tendrá sobre el tejido industrial y productivo gallego, Figueroa considera que «beneficios industriais non terán ningún» porque, sostiene, no será un combustible barato.

Adega es partidaria de que las energías renovables atiendan toda la demanda de electricidad. También apuesta por la aplicación de medidas dirigidas a fomentar el ahorro energético y a incrementar la eficacia de las instalaciones.