

Las eléctricas excederán el plan de emisión de CO₂ para el periodo 2005-07

Sólo las emisiones de 2006 tendrán un coste para el sector de 1.089 millones ■ Las empresas esperan compensar parte del déficit con Mecanismos de Desarrollo Limpio

Las previsiones no son optimistas. La mayoría de las empresas prevé déficit de derechos de emisión hasta 2012.

Ana I. Sánchez

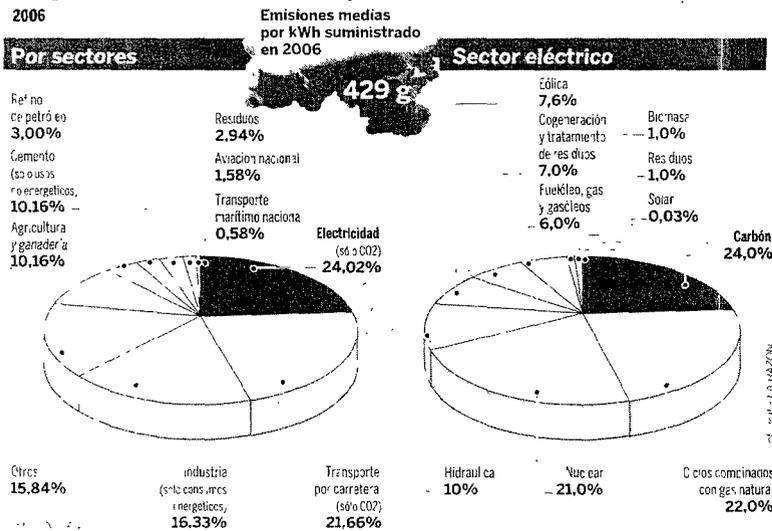
MADRID.- A medio año de que se cierre el primer Plan de Asignación de Emisiones (PNA) 2005-2007 las empresas eléctricas ya están echando las cuentas del impacto económico en los costes que acrecentará el exceso de emisiones de CO₂ de sus centrales. En 2006, el sector eléctrico emitió unos 100 millones de toneladas de CO₂, cuando el Plan Nacional de Asignaciones permite la emisión de 85,4 millones de toneladas. Según las últimas cifras comunicadas por la Asociación Española de la Industria Eléctrica (UNESA), el coste del CO₂ emitido el pasado ejercicio asciende a 1.089 millones, y a esta cantidad habrá que sumar el resultado de este año.

De cara al segundo Plan de Asignaciones para el periodo 2008-2012 las previsiones no son optimistas. Si bien todas las empresas prevén reducciones anuales de sus emisiones de CO₂, el recorte de los derechos establecido en el nuevo Plan es mayor del que en principio el sector cree que podrá asumir. En concreto, frente a los 85,4 millones de toneladas anuales permitidas hasta este año, desde 2008 las compañías eléctricas sólo podrán emitir 54 millones de toneladas de CO₂ anuales.

El cumplimiento del Protocolo de Kyoto establece hasta 2007 sanciones económicas de 40 euros por tonelada de CO₂ emitida en exceso, así como la imposición de la obligación de compra de los derechos de CO₂ necesarios en el siguiente periodo. Desde 2008 la penalización económica asciende a 100 euros por tonelada de CO₂ emitida de más y se combina con multas en derechos de emisión de los periodos posteriores. El sector eléctrico español con, no obstante, en reducir gran parte de su desfase a través de los mecanismos de flexibilidad contemplados en el Protocolo de Kyoto. Dentro de las opciones posibles, el nuevo Plan de Asignaciones 2008-2012 permitirá a las empresas compensar sus excesos de CO₂ hasta en un 45% a través de Mecanismos de Desarrollo Limpio (MDL).

Este sistema otorga créditos de reducción de emisiones de CO₂ a las empresas que inviertan en proyectos de reducción de emisiones en

Origen de las emisiones españolas



los países que no se comprometieron con el Protocolo de Kyoto. Las empresas suman con estos proyectos tantos créditos de CO₂ como reducciones de emisión logran con su proyecto. Todas las eléctricas españolas cuentan ya con inversiones en MDL, todas ellas en el continente americano. Destaca que se trata de una herramienta muy útil para no sobrepasar la asignación de emisiones, aunque critican que el proceso es demasiado complejo y que hay muchos aspectos prácticos sobre su funcionamiento pendientes de aclarar. No obstante, confían en que estas trabas se solventarán a medio plazo.

Desde mañana en marcha cuatro proyectos de MDL en este momen-

Los MDL permiten a las empresas restarse tantas emisiones como ahorran

Tres de ellos le permitirán restarse la emisión de 82.000 toneladas de CO₂ a año y el cuarto le permitirá descontarse 500.000 toneladas anuales a partir del 2009. Iberdrola, en concreto, va a apostar por apuntar al máximo la compensación de sus emisiones a través de MDL que pondrá en marcha en países en los que ya está presente como Brasil, México o Guatemala. Cuenta con

dos instalaciones registradas con las que prevé ahorrarse unas 217.000 toneladas anuales. Según sus previsiones, para el periodo 2007-2009 su déficit de emisiones se situará en los siete millones de toneladas. Unión Fenosa es la empresa eléctrica que más se ha volcado con los MDL. De hecho, este mismo sábado su vicepresidente y consejero delegado, Honorato López Isla, inauguró la central de La Joya en Costa Rica que le permitirá descontarse hasta 38.000 toneladas de CO₂ al año. Además de esta central, Fenosa tiene registrados otros tres proyectos de MDL y varios más en estudio. En conjunto, espera reducir sus emisiones en 0,1 millones de toneladas anuales con estos proyectos.

La CNE acoge desde hoy la reunión de ARIAE

Los Mecanismos de Desarrollo Limpio (MDL) serán objeto de un análisis prospectivo esta semana durante la XI Reunión que la Asociación Iberoamericana de Entidades Reguladoras de la Energía (ARIAE) celebrará en Madrid organizada por la Comisión Nacional de Energía (CNE). En concreto, los MDL serán objeto de debate mañana martes dentro del bloque de «sostenibilidad energética» que ARIAE tiene previsto analizar. El objetivo es mejorar la coordinación y el

trasvase de información entre los reguladores iberoamericanos y las empresas españolas para fomentar el desarrollo de este tipo de mecanismos. La presidenta de la CNE, Maite Costa, es también presidenta de ARIAE que integra a 23 organismos reguladores de la energía pertenecientes a 19 países iberoamericanos. Esta nueva reunión de ARIAE arrancará hoy y se extenderá hasta el próximo miércoles a lo largo de diversas jornadas de análisis

y debate que además de los MDL comprenderán la seguridad del suministro; la competencia y formación de los precios; el ahorro y eficiencia energéticas; o las energías renovables y el cambio climático. El miércoles está previsto, además, un encuentro entre representantes del Consejo Europeo de Reguladores de Energía (CEER) y los miembros de la Asociación Iberoamericana de Entidades Reguladoras de la Energía.

Abengoa invertirá 315 millones en la mayor planta solar del mundo

A. I. S.

MADRID.- Abengoa llevará a cabo en Argelia una instalación pionera en el mundo. La compañía española se ha adjudicado la construcción y promoción de una planta solar y de ciclo combinado en el país africano en la que invertirá 315 millones de euros.

La instalación contará con un campo solar de 25 megavatios (MW) de potencia y de un ciclo combinado con otros 130 MW. La mayor planta solar en marcha actualmente cuenta con una potencia de 20 MW.

Abengoa se ha adjudicado este proyecto a través de su filial Abener y podrá explotarlo durante un periodo de 25 años. La construcción de la planta comenzará el próximo mes de julio y forma parte de un gran proyecto de producción de energías renovables que el Ministerio de Energía y Minas de Argelia quiere poner en marcha dentro de su territorio. Al margen de la destacada potencia que tendrá tanto la planta solar como el ciclo combinado, la nueva central será objeto de seguimiento porque se trata de la primera instalación híbrida que mezcla estas dos tecnologías y entra en explotación comercial en el mundo.

Sonatrach será el cliente

El contrato de adjudicación de la concesión establece que la compañía estatal argelina Sonatrach adquirirá toda la energía que produzca la nueva planta híbrida. En el proyecto participa también la compañía NEAL por lo que para llevar a cabo la construcción y promoción de la nueva planta Abener y NEAL han constituido la «joint venture» Solar Power Plant One.

El último plan energético de Argelia sienta las bases para la diversificación de sus fuentes de energía y el aprovechamiento de la potencialidad de sus recursos de energías renovables.

El objetivo que se ha fijado el Ejecutivo argelino es cubrir el 5% de la producción eléctrica del país con fuentes renovables en el año 2010, para convertirse a largo plazo en suministrador de energía verde a Europa a través de los distintos proyectos de interconexión eléctrica submarina en estudio. Sólo el aprovechamiento del 1% de la superficie del Sáhara con plantas termosolares podría cubrir la demanda de energía eléctrica del planeta.