

## PIMEC alerta de que el precio de producción de energía eléctrica se podría reducir entre un 10% y un 20%

*La patronal apunta que los precios actuales son los más altos desde diciembre de 2013 y propone un conjunto de medidas para reducir el precio de producción de energía eléctrica ante el grave impacto que puede tener en la competitividad de pymes y autónomos.*

**Barcelona, 26 de enero de 2017.** PIMEC recuerda que el precio medio del MWh se sitúa estos días en torno a los 90 euros, con puntas horarias que sobrepasarán los 100 euros. Estos precios inciden en un parte del recibo de la luz que puede representar alrededor del 35% para aquellos consumidores acogidos a la tarifa regulada. Son los más altos desde el mes de diciembre de 2013.

PIMEC alerta también que la escalada de precios de la electricidad de los últimos días puede tener **efectos graves a medio plazo sobre la competitividad de las pymes, autónomos y consumidores con tarifas de mercado libre**, en el caso de que las compañías opten por repercutir sus costes al cliente una vez finalice el periodo de vigencia del contrato.

Ante ello, la patronal propone un **conjunto de medidas que podrían reducir el precio de producción de energía eléctrica entre un 10% y un 20%**. El sistema de fijación de precios de la electricidad es marginalista, es decir, las compañías generadoras ofertan cantidades de electricidad hasta cubrir la demanda horaria que hay en cada momento. Se configura, por tanto, el pool de generación a partir de diversas tecnologías<sup>1</sup>, y todas las cantidades se pagan al precio ofertado por la última cantidad que cubre la demanda (el precio más alto). En este contexto, la Comisión de Energía de PIMEC propone:

- **Sacar del pool la generación proveniente de centrales nucleares e hidráulicas y establecer su precio en base a sus costos de producción.**
- **Aumentar el parque de generación con 4.000 MW fotovoltaicos y 5.000 MW eólicos para tener más margen de generación para cubrir la demanda.**
- **Cerrar las centrales de carbón y cubrir su producción a partir de los ciclos combinados ya existentes.**

La patronal hará llegar estas propuestas al ministro de Energía, Álvaro Nadal, que comparece hoy en el Congreso para dar explicaciones sobre la escalada de precios de los últimos días y le recuerda que **las pymes siguen soportando los precios más altos de Europa**. En este contexto, PIMEC insiste en la necesidad de una **reforma en profundidad del mercado eléctrico español**.

---

<sup>1</sup> Anexo

Anexo

La generación eléctrica se hace a partir de diferentes tecnologías. Por su peso destacamos, la nuclear, la hidráulica, la eólica, la fotovoltaica, el carbón y los ciclos combinados. Cada una de estas tecnologías tiene unas características propias:

<p><b>Centrales nucleares</b></p>	<p>Tienen unos costes fijos de instalación muy elevados y unos costes de producción variable muy bajos y no se pueden parar. Las instalaciones ya están amortizadas por los Costes en la Transición a la Competencia (CTC). Son las primeras que ofertan, al precio más bajo, dado que no se pueden parar.</p>
<p><b>Centrales hidráulicas</b></p>	<p>Tienen unos costes fijos de instalación muy elevados, unos costes de producción variables prácticamente nulos y su nivel de actividad depende del agua embalsada. Es poco probable que se construyan más y las instalaciones de las existentes ya están amortizadas por los CTC. Ofertan en función de las reservas de agua en los embalses a precio muy bajo cuando ésta es abundante.</p>
<p><b>Centrales eólicas</b></p>	<p>Tienen unos costes fijos de instalación elevados, unos costes de producción variables prácticamente nulos y su nivel de actividad depende del viento que haga en cada momento. Se pueden construir más y las instalaciones se amortizan en función de su nivel de actividad. Tienen preferencia para entrar en el pool por la política de apoyo a las energías renovables. Pueden funcionar 3.200 horas anuales y actualmente no necesitan primas para su funcionamiento.</p>
<p><b>Centrales fotovoltaicas</b></p>	<p>Tienen costes fijos de instalación elevados y costes variables muy bajos. Actualmente pueden cubrir más de 2.700 horas anuales y no necesitan primas para su funcionamiento.</p>
<p><b>Centrales de carbón</b></p>	<p>Tienen unos costes fijos de instalación bajos, unos costes de producción variables elevados y su nivel de actividad depende del apoyo político del momento. Contaminan mucho y los costes de producción son más elevados que los de las anteriores tecnologías. Sus instalaciones ya están amortizadas por los CTC.</p>
<p><b>Ciclos combinados, de gas natural</b></p>	<p>Tienen unos costes fijos de instalación bajos, unos costes de producción variables elevados y su nivel de actividad depende de la cobertura de la demanda que pueden hacer las anteriores tecnologías. Funcionan relativamente pocas horas y los costes de producción están relacionados con el contrato de abastecimiento de gas que tienen y de su nivel de actividad. Suele ser la última tecnología que entra en el pool y a fijar el precio que reciben todas las demás. Al tener pocas horas de trabajo al año no pueden tener contratos de gas a largo plazo con precios aceptables, por eso es básico hacerles un lugar fijo en el mercado. En otro caso, son más eficientes que las centrales de carbón y mucho menos contaminante.</p>