

Pau Agustí Ballester <pagusti@uji.es>

El precio de la electricidad sigue en su valor más alto sostenido: 147,81 €/MWh

Grupo ASE <ase@grupoase.net> Respon: ruben.hernandez@grupoase.net

Per a: pagusti@uji.es

21 de setembre de 2021, a les 13:14

¿No puedes leer o ver las imágenes? Ábrelo en tu navegador











El precio de la electricidad sigue en su valor más alto sostenido: 147,81 €/MWh

- La eólica ha reducido su producción en un 30% respecto al año pasado y en un 15% en relación con la media de los últimos cinco años.
- Los ciclos combinados de gas generan un 4% más y se convierten en la primera tecnología del mix, con el 26% del total.
- El Real Decreto-ley 17/2021 reduce en un 50% los costes regulados hasta final de año, pero será insuficiente para reducir el impacto de la subida del 200% del mercado mayorista.

Gráfico: Grupo ASE · Creado con Datawrappe

 Los precios diarios del gas registran máximos históricos, los futuros para este invierno han subido un 200% y superan los 70 €/MWh.

El precio diario del mercado mayorista (POOL) se sitúa 147,81 €/MWh a 20 de septiembre. Es el precio más alto sostenido desde que hay registros, un 39,5% más alto que el de agosto y un 252% por encima del que marcaba hace un año. Además, es un 198% superior a la media de los últimos 5 años de un mes de septiembre.

Precio del mercado diario eléctrico (OMIE) · Avance septiembre — 2021 — 2020 Media 5 años

La escasa generación eólica aumenta la presión de los ciclos combinados sobre los precios de POOL

La generación en España se ha reducido un 3,5% durante la primera quincena frente al año pasado, a pesar de que la demanda aumenta un 3% Este diferencial lo están compensando las importaciones de electricidad desde Francia.

La generación eólica, que es en este momento la única tecnología con potencial para sustituir en determinados momentos a los CCG, ha reducido su producción en un 30% respecto al año pasado y en un 15% en relación con la media de los últimos cinco años.

La fotovoltaica crece un 19,8% frente al año pasado, pero aún no es capaz de reducir las horas en que las tecnologías hidrotérmicas (hidráulica, carbón y ciclos combinados de gas) marcan los precios de casación.

Por su parte, los ciclos combinados de gas (CCG) han aumentado su producción eléctrica en un 4% durante la primera quincena de septiembre. Se han convertido en la principal fuente de generación del mix con el 26% y han desplazado a la nuclear (24,3%) a la segunda posición. Esta mayor intervención de los CCG aumenta el impacto de la subida de los mercados de gas y de emisiones de CO2 sobre los precios de electricidad.

Mix · Avance septiembre 2021

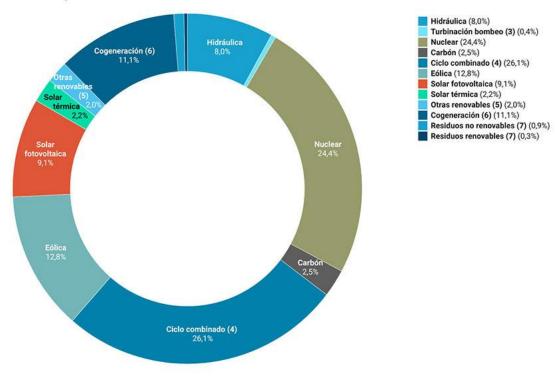


Gráfico: Grupo ASE · Creado con Datawrapper

Impacto del plan de choque del Gobierno

El Real Decreto-Ley 17/2021 introduce modificaciones regulatorias para reducir el impacto de la escalada de los precios de la electricidad en la factura de las empresas. Se aplicarán desde el 16 de septiembre hasta el 31 de diciembre y se resumen en:

- Reducción media del Término de Potencia (peajes + cargos) en un 37%.
- Reducción media del Término de Energía (peajes + cargos) en un 62%.
- Se reduce el impuesto eléctrico del 5,113% al 0,5%.

Este recorte de los cargos y peajes supondrá un descenso medio del 40% del coste de la factura del distribuidor para las empresas. En el caso de que no cuenten ya con la reducción del impuesto eléctrico, se elevará hasta aproximadamente un 45%.

Los fundamentales que impulsan los mercados de gas se están reforzando en los mercados de futuros

Los mercados de gas europeos siguen atrapados desde hace meses entre sus bajos niveles de almacenamiento, la fuerte demanda de gas natural licuado (GNL) desde Asia y una reducción de los suministros por gaseoducto desde Rusia y Noruega. Los precios diarios registran máximos históricos y los futuros para este invierno han subido un 200% y superan los 70 €/MWh.

La oferta de suministro de gas no está respondiendo a los altos precios de los mercados, de manera que elimina un nivel previsible de límite de la subida actual de su cotización. Esta circunstancia no se había dado hasta ahora en Europa porque el gas siempre había fluido. Por ello, los precios en los mercados spot y de futuros

suben día a día, en lo que podría interpretarse como miedo a quedarse sin suministro.

Si el invierno es cálido...

Para leer el análisis completo, accede a nuestro informe.



AGREGADOR ENERGÉTICO

Gestión técnica, experta e independiente para tu empresa

www.grupoase.net ase@grupoase.net

Este mensaje y sus archivos adjuntos van dirigidos exclusivamente a su destinatario, pudiendo contener información confidencial sometida a secreto profesional. No está permitida su reproducción o distribución sin la autorización expresa de ENERGÍA Y GESTIÓN ASE S.L.. Si usted no es el destinatario final por favor elimínelo e informemos por esta vía. De acuerdo con lo establecido en la Ley Orgánica 15/1999, de 13 de diciembre, de Protección de Datos de Carácter Personal (LOPD), le informamos que sus datos están incorporados en un fichero del que es titular ENERGÍA Y GESTIÓN ASE S.L. con la finalidad de realizar la gestión administrativa, contable y fiscal, así como enviarle comunicaciones comerciales sobre nuestros productos y/o servicios. Asimismo, le informamos de la posibilidad de ejercer los derechos de acceso, rectificación, cancelación y oposición de sus datos en el domicilio fiscal de ENERGÍA Y GESTIÓN ASE S.L. sito en Gran Vía 81, piso 6º, 48001 Bilbao - Bizkaia. Si usted no desea recibir nuestra información, póngase en contacto con nosotros enviando un correo electrónico a la siguiente dirección: pgarcia@grupoase.net

> Este correo electrónico fue enviado por ase@grupoase.net a pagusti@uji.es ¿No está interesado? Unsubscribe | Actualizar perfil

Grupo ASE | Plaza Constitución, 7 | | Entresuelo izquierda | | San Juan · 03550 (Alicante)