

Pau Agustí Ballester <pagusti@uji.es>

Filomena y la demanda asiática de gas suben un 43% el precio mayorista de la luz

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

Per a: pagusti@uji.es

2 de febrer de 2021, a les 10:26

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









INFORME MERCADO ENERGÉTICO ENERO 2021



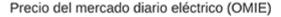
Filomena y la demanda asiática de gas suben un 43% el precio mayorista de la luz

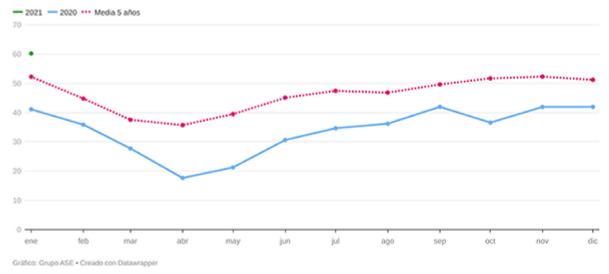
- Un frente frío en Asia dispara su demanda de gas y reduce el abastecimiento a Europa, con mayor impacto en el mercado español.
- La hidráulica, en ausencia de gas, eleva un 42% sus ofertas y marca precio el 60% de las horas.
- Filomena incrementa la demanda eléctrica un excepcional 10% durante la segunda semana de enero.

 Las renovables crecen un 35% y responden a más de la mitad de la demanda, aunque su intermitencia provoca volatilidad. Este mes se han registrado los precios de la luz máximo y mínimo históricos.

El POOL arranca el año con una fuerte subida y cierra enero en 60,17 €/MWh. Sube un 43,36% respecto al mes pasado, un 46,4% en relación a enero de 2020 y se sitúa un 15,2% por encima de la media de los últimos cinco años del mes de enero. Además, ha sido un mes extremadamente volátil. En solo veinte días ha marcado su precio máximo (94,99€/MWh) y mínimo históricos (1,42 €/MWh).

Las extremas condiciones climatológicas explican este comportamiento. El carácter intermitente de las tecnologías renovables, con creciente presencia en el mix, implica una mayor volatilidad. El 8 de enero, cuando se produjo el máximo de 94,99 €/MWh, la producción eólica cubrió el 27,7% de la demanda. Sin embargo, el fin de semana del 30 y 31 de enero, cuando se registraron los precios mínimos, superó el 60%.

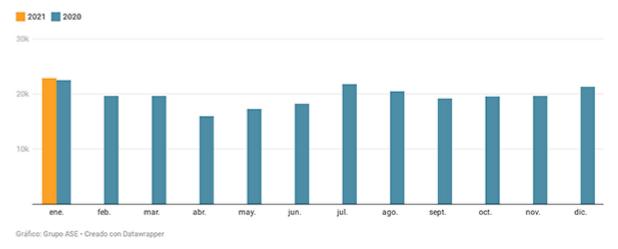




Impacto de la climatología en los precios

Las bajas temperaturas que trajo Filomena dispararon el consumo energético peninsular durante la segunda semana del mes. La demanda eléctrica llegó a subir un 10%, aunque una vez pasó la borrasca, los datos volvieron a mostrar signos de debilidad y el incremento de la demanda ha quedado en un 1,5% mensual. Sin embargo, el desabastecimiento en los mercados de gas, también con un origen climatológico, ha resultado más determinante en la subida del precio del POOL de enero.

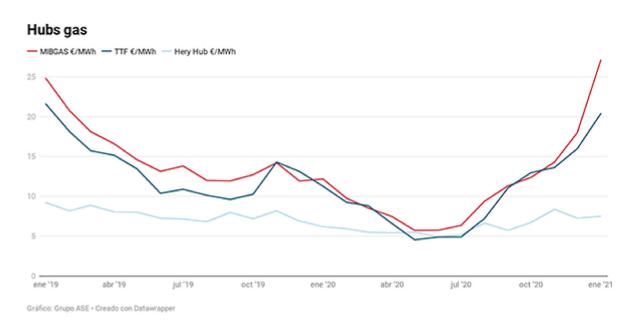
Evolución demanda mensual (GWh)



La escasez de gas tensiona el mercado

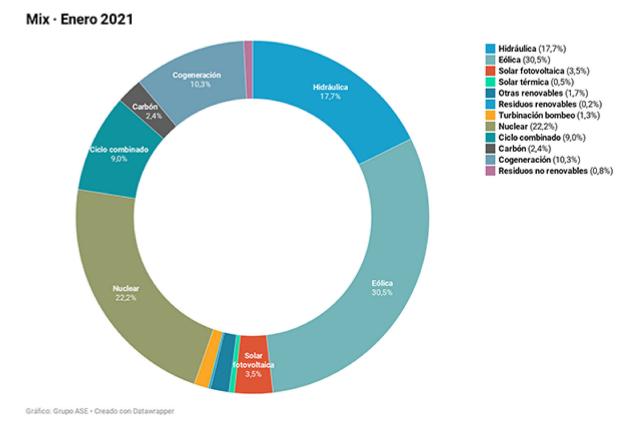
El MIBGAS español subió un 50,7% hasta los 27 €/MWh, muy por encima de los 20 €/MWh que marcaba el TTF holandés (referencia en Europa) porque nuestro país tiene una mayor dependencia del GNL procedente de EE. UU. y, además, se redujo el flujo de gas proveniente de Argelia, que se ha ido restableciendo en los últimos días.

Durante la última semana los mercados de gas han comenzado a recuperar la normalidad, en la medida en que se prevén temperaturas más suaves en Asia y una fuerte producción de GNL en EE.UU. No obstante, los precios en Asia se mantienen altos y se espera que durante febrero y parte de marzo la oferta de gas hacia Europa sea escasa, lo que seguirá tensionando los precios eléctricos en Europa.



La hidráulica marca el precio marginal

La escasez de gas redujo el aporte de los ciclos combinados (CCG) en los días de mayor demanda, durante la borrasca Filomena. En enero los CCG solo marcaron precio el 2,4% de las horas. Esto permitió a algunas tecnologías elevar sus precios de casación. En concreto, ha destacado con claridad la hidráulica, que ha marcado el precio marginal en el 60% de las horas de enero, con un precio medio de 64,53 €/MWh, un 41,8% más caro que sus ofertas de diciembre.



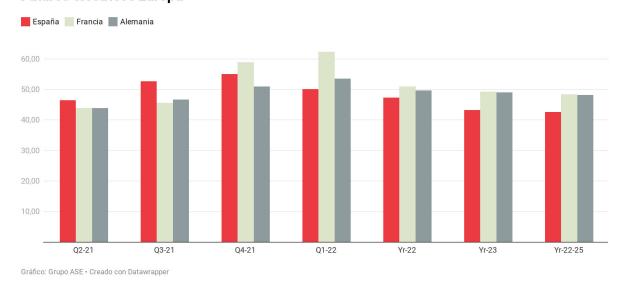
Las renovables cubren el 54% de la demanda

La generación de electricidad de enero ha sido un 8,2% mayor que la de enero de 2020 y el crecimiento de las renovables sigue imparable, con un aumento del 35% sobre su producción en enero de 2020. Destaca el protagonismo de la eólica, que aumenta el 56%. En enero ha sido un 18,7% superior a la media de los últimos cinco años de un mes de enero y ha liderado el mix de generación con el 30% de la producción total.

Primera subasta renovable con el nuevo formato

El 26 de enero tuvo lugar la primera subasta renovable por 3.034 MW, con la nueva fórmula que estrena el Gobierno. Hasta 2025 se prevé subastar 19.440 MW de potencia renovable, lo que supone duplicar la potencia fotovoltaica e incrementar en un 30% la eólica actual.

Futuros eléctricos Europa



Los precios de las subastas están muy por debajo de los 41 €/MWh que marcan los mercados de futuros a 10 años y de los precios en los que se están negociando los PPAs. Es de suponer que el mercado irá...

Suscríbete para leer el informe completo.



La información contenida en el presente documento se basa en la información obtenida tanto de fuentes propias como de información de carácter público o suministrada por otras terceras entidades, sin que GRUPO ASE haya procedido a verificar la exactitud de la información obtenida por las fuentes citadas, así como está basada en la interpretación de los mercados de electricidad y gas que realizan los analistas de Grupo ASE. Grupo ASE se compromete a llevar a cabo su cometido con la mayor diligencia y profesionalidad, pero no garantiza ni asegura el resultado de sus análisis o de las recomendaciones realizadas. Los datos, informaciones, previsiones y recomendaciones contenidas en el presente documento han sido elaboradas con independencia de las circunstancias y objetivos particulares de sus posibles destinatarios y tienen como objetivo orientar a nuestros clientes facilitándoles un esquema analítico para la toma de decisiones e identificación de las diferentes tipologías de variables y riesgos, por lo que tienen un carácter orientativo y el uso que de las mismas se haga será responsabilidad exclusiva del cliente. Ni el presente documento ni su contenido constituyen una oferta, invitación o solicitud de compra, suscripción o cancelación de posiciones. Grupo ASE no asume ninguna responsabilidad por cualquier pérdida, directa o indirecta, que pudiera derivarse de la utilización de este documento o de la información, previsiones o recomendaciones contenidas en el mismo por parte de sus

destinatarios. El cliente o destinatario del presente documento es el responsable último de las decisiones relativas a la aceptación del cierre de precios y posiciones a futuro, no pudiendo exigir a Grupo ASE ningún tipo de responsabilidad derivada del no cumplimiento de sus previsiones.

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)