

NOTA DE PRENSA

La CNMC publica el informe sobre el funcionamiento del mercado organizado del gas (MIBGAS) durante 2017

- El año pasado se duplicó la negociación de gas a través de esta plataforma, hasta los 13.376 GWh.
- En todo caso, ese volumen apenas representó el 3,8% del total de la demanda anual del gas en nuestro país.
- El promedio anual del precio del producto más negociado (D+1) fue de 20,99 €/MWh, unos 4,4 €/MWh más que en 2016.

Madrid, 31 de octubre de 2018.- La CNMC (Comisión Nacional de los Mercados y la Competencia) ha publicado el Informe en el que analiza la situación competitiva del mercado gasista español y, en concreto, el funcionamiento de su mercado mayorista organizado (MIBGAS) durante 2017. ([INF/DE/142/18](#))

El mercado ibérico organizado del gas (MIBGAS) empezó a funcionar en 2016. Se trata de una plataforma en la que se cruza la oferta y la demanda de las compañías interesadas en realizar sus operaciones de compra y venta de gas. El objetivo de este sistema organizado es que haya más liquidez de gas en el mercado y facilitar la competencia entre todos los operadores.

El 3,8% de la demanda total

En el año 2017, el segundo año de funcionamiento del mercado organizado MIBGAS, el volumen de transacciones realizadas alcanzó los 13.376 GWh, más del doble de la negociación en el año 2016. En todo caso, este volumen apenas representó el 3,8% del total de la demanda de gas anual.

El incremento de las transacciones en MIBGAS estuvo impulsado por varias medidas para aumentar la liquidez: la compra de gas de operación, las compras del gas colchón del almacenamiento de Yela, las acciones de balance y la introducción de los creadores de mercado voluntarios. Estas medidas representaron el 26,5% del volumen total negociado en Mibgas durante 2017, y aportaron una negociación de 3.551 GWh.

Documento no oficial, destinado a los medios de comunicación y que no vincula a la CNMC. El Informe completo se publica en la página web de la CNMC, una vez eliminados los elementos confidenciales, y se puede consultar mediante el vínculo que figura en la nota de prensa. Reproducción permitida solo si se cita la fuente.

Por el contrario, la mayor parte de las operaciones de compra-venta de gas se negociaron a través de transacciones bilaterales (mercado OTC) entre los distintos agentes. Así, el volumen total negociado en el mercado OTC en el año 2017 ascendió a 515,77 TWh (incluyendo, entre otros, las plantas de GNL), lo que supuso un 147% de la demanda de 2017 (351 TWh).

Estacionalidad en los precios

En cuanto a los precios que se registraron a través del MIBGAS durante el año, el producto D+1 MIBGAS presentó un precio medio de 20,99 €/MWh. Esto supuso unos 4 €/MWh superior al promedio de 2016.

Además, se durante el ejercicio pasado se observó una gran estacionalidad en los precios, que marcaron un mínimo de 15,50 €/MWh en el periodo estival y un máximo de 43,00 €/MWh en la punta invernal, por las tensiones en el precio del GNL a finales de enero de 2017.

En los mercados spot de Holanda y el Reino Unido, el precio promedio anual en 2017 estuvo alrededor de los 17 €/MWh, lo que supone también un incremento del 20% respecto al precio de 2016.

La CNMC en su informe de este año recuerda, al igual que en el de 2016, que se debe seguir mejorando el mercado organizado del gas ([ver nota de prensa](#)).

Así, la CNMC señala la necesidad de desarrollar el mercado de futuros, la integración con Portugal (creación del polo portugués del mercado) y el desarrollo de un hub de GNL, revisando el modelo logístico y de contratación de las plantas de GNL ([ver nota de prensa](#)).

[\(INF/DE/142/18\)](#)