

JULIO 2026

RESULTADOS RELEVANTES DEL MERCADO ORGANIZADO DE GAS

17,1 TWh

NEGOCIADOS
EN LA PLATAFORMA
DE MIBGAS ¹

Acumulado (ene - jul):
117,2 TWh

60,6 %

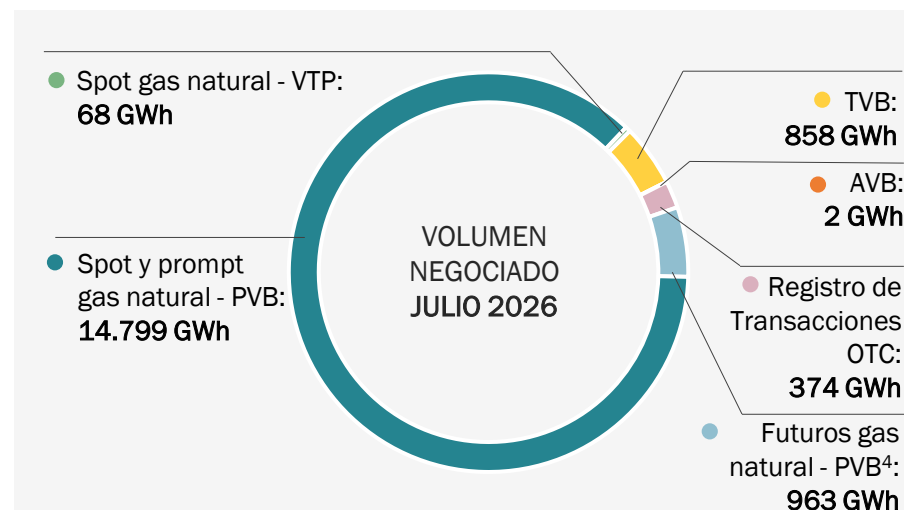
SOBRE LA DEMANDA
DE GAS NATURAL
EN PVB

Acumulado (ene - jul):
60,4 %

306 agentes

DADOS DE ALTA
EN MIBGAS

-1 agente
en julio



SEGMENTO SPOT Y PROMPT

AGENTES ACTIVOS ²		HHI ²	
COMPRA: 192	VENTA: 61	COMPRA: 460	VENTA: 644

¹ Se incluye el volumen negociado en todos los productos y registros OTC.

² Promedio mensual. Se excluyen los fines de semana y los festivos nacionales. HHI calculado considerando solamente PVB.

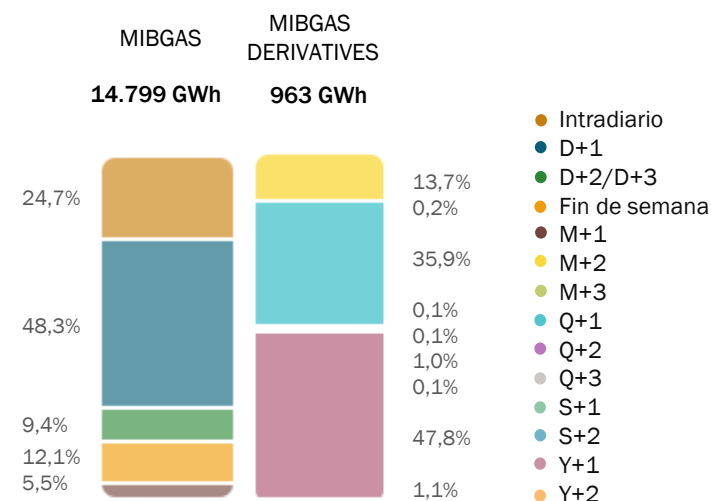
³ El producto Day Ahead se corresponde con el producto con entrega en el siguiente día laborable a su negociación.

⁴ Volumen negociado en los productos futuros PVB, PVB-TTF y PVB-LPI.

En el cálculo del porcentaje sobre la demanda se considera el volumen de gas natural negociado con entrega en PVB. Se considera agente activo a quien participa diariamente en el mercado enviando ofertas.

Fuentes: MIBGAS, Enagás, ICE, EEX. Elaboración propia

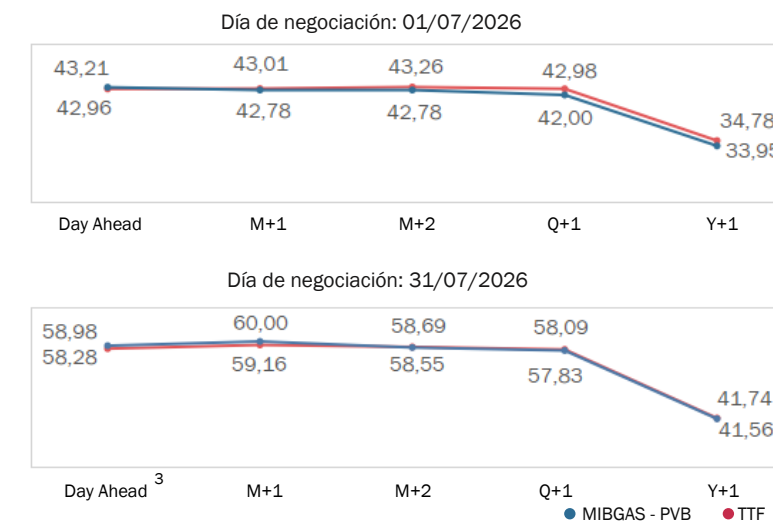
VOLUMEN NEGOCIADO EN PVB⁴



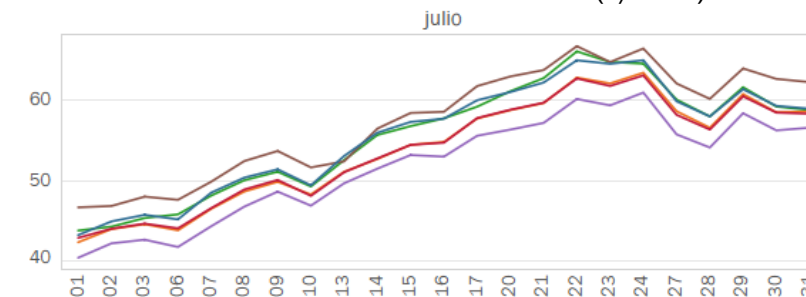
EVOLUCIÓN DEL VOLUMEN NEGOCIADO (GWh)



CURVA DE PRECIOS DEL GAS NATURAL (€/MWh)



PRECIOS EUROPEOS: PRODUCTO DAY AHEAD³ (€/MWh)



PRECIOS EUROPEOS: PRODUCTO M+1 (€/MWh)

