



НАВІГАТОР ПО ГАЗОВОМУ РИНКУ УКРАЇНИ ТА ЄВРОПИ (СІЧЕНЬ 2026)

Вартість газу на нідерландському хабі ТТФ, \$ за 1 000 м³

Середня спотова ціна становила 34.838 євро/МВт-г (\$433, або 18 592 грн за 1 000 м³).

Середня ф'ючерсна ціна на місяць наперед без останньої доби – 34.185 євро/МВт-г (\$425, або 18 243 грн за 1 000 м³).

За місяць ціна на спотовому ринку зросла на 26.1%, на ф'ючерсному – на 23.9%. Різниця вартості серед цих деривативів склала 1.9%, а волатильність досягала 46%.

Результати торгів природним газом на Українській енергетичній біржі

У січні на біржі куплено-продано 66.2 млн м³ за середньозваженою ціною 19 875 грн без ПДВ. Найбільшу частку реалізованого ресурсу становив власний газ (56.9 млн м³, або 86%), решту – імпорт (9.3 млн м³, або 14%).

ОГТСУ став єдиним імпортером (14%), а внутрішній ресурс купували/продавали: Укрнафтобуріння (33%), Укрнафта (22%), Енергозбуттранс (2%) та Тепла енергетична компанія (2%).

З усього обсягу – 18 млн м³ (27%) припало на диференціали Укрнафти – газ, ціна якого визначається на дату поставки з прив'язкою до хабу ТТФ та премією за результатами торгів.

Заповненість підземних газових сховищ у Євросоюзі, млрд м³

ЄС пройшов січень у режимі інтенсивніших відборів. Посилення холодів швидше вичерпувало запаси, а увага ринку була прикута до заповненості ПСГ. Станом на кінець місяця у сховищах було 41% ресурсу, що стало найнижчим рівнем для цього періоду з 2022 року та помітно нижче 10-річного середнього показника (58%).

На цьому тлі ціни відреагували зростанням, відображаючи підвищену чутливість ринку до погоди та швидкості відборів. Однак завдяки LNG, насамперед зі США, баланс залишався керованим – піки було згладжено.

