

UKRAINIAN ENERGY EXCHANGE

УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА БІРЖА

Ціна газу: Україна та Європа

ОГЛЯД РИНКУ

17 - 28 ЛИСТОПАДА 2025 РОКУ

Минулі 2 тижні на УЕБ продано понад 14 млн куб. м ресурсу в секції «Середньо- та довгостроковий ринок», Оператор ГТС закупив орієнтовно 83 млн куб. м у секції «Транскордон».

У третьому-четвертому тижні листопада спотові європейські ціни зростали через похолодання, однак 21 листопада ф'ючерси TTF знизилися до 30,20 євро/МВт·год — найнижчого рівня з травня 2024 року, тоді як заповненість ПСГ ЄС станом на 28 листопада становила 76,06% — найнижчий показник для цієї пори року з 2021-го, попри високі поставки.

У секції «Середньо-та довгостроковий ринок» УЕБ тривала торгівля ресурсом листопада, грудня 2025 року, січня 2026 року. Загалом позиції на купівлю та продаж природного газу формували 11 компаній, серед яких Укрнафта, ВК Укрнафтобуріння, Оператор ГТС України, Укрзалізниця тощо. У секції продано 14,4 млн куб. м. природного газу. Переважно було реалізовано природний газ з постачанням у ГТС у листопаді та грудні. Ціни реалізованих позицій, крім постачання у комерційному вузлі обліку природного газу, перебували у діапазоні 20545-21150 грн./тис. куб. м без ПДВ.

Також Оператор ГТС України проводив закупівлі у секціях «Транскордон», «Митний склад». Було придбано близько 83 млн куб. м природного газу з передачею в точці на кордоні за цінами в діапазоні 37,55-39,39 євро/МВт.г.

На короткостроковому ринку природного газу УЕБ учасники формували заявки на внутрішньодобовому ринку та ринку «на добу наперед». Загалом було укладено 49 угод загальним обсягом 2411 тис. куб. м.

У третій та четвертий тижні листопада спотові ціни на основних європейських ринках газу зросли через зростання попиту, пов'язаного зі зниженням температури, а 21 листопада ф'ючерси на газ TTF впали до 30,20 євро/МВт·год, що є найнижчим рівнем з травня 2024 року. Прогнози пом'якшення температур наприкінці листопада та на початку грудня, а також мирні переговори щодо України сприяли зниженню цін наприкінці останнього тижня місяця.

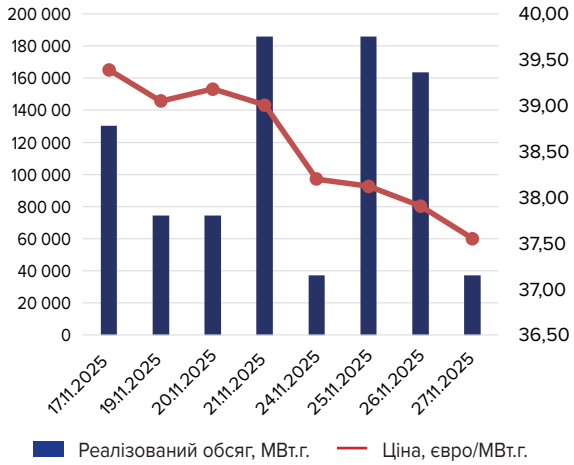
Незважаючи на поточний негативний настрій, залишається кілька ризиків зростання. Погода залишається найважливішим фактором, і повернення холодніших умов може швидко посилити систему. Глобальні орієнтири також мають значення, оскільки зміни в цінах на газ у США можуть впливати на потоки СПГ до Європи. Попит в Азії – ще одна змінна; якщо температура знизиться або економічна активність посилиться, більше вантажів може бути перенаправлено з Європи.

Заповненість газових сховищ ЄС продовжує демонструвати значний відбір, при цьому станом на 28 листопада рівень заповненості досяг 76,06% %, що є найнижчим рівнем відносно даної пори року з 2021 року. Збільшення генерації електроенергії з газового палива та зниження температур нижче середніх за сезон минулого тижня тримали у напруженні газову систему Європи, але рівень поставок залишається високим.

СПГ залишається стабілізуючою силою. Поставки до Європи продовжуються на високому рівні, тоді як попит в Азії низький. З огляду на те, що спотові ціни в Азії все ще порівняно низькі, вантажі для Атлантичного басейну залишаються легкодоступними.

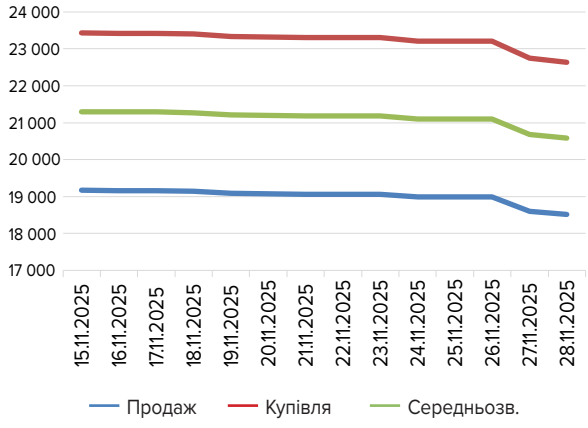
Імпорт природного газу з європейського напрямку надходив у середньому розмірі 23,7 млн куб. м на добу. Імпорт був присутній з усіх суміжних країн Європи. Основу імпорту складав угорський та польський напрямки. Експорт з митного складу був присутнім у середньому розмірі до 1 млн куб. м на добу, до Молдови. В сховищах України знаходилось близько 13 млрд куб. м природного газу. Відбір складав від 1 до 12 млн куб. м на добу.

Результати торгів у секції «Транскордон»



Середньозважені та маржинальні ціни

грн./тис. куб. м. без ПДВ



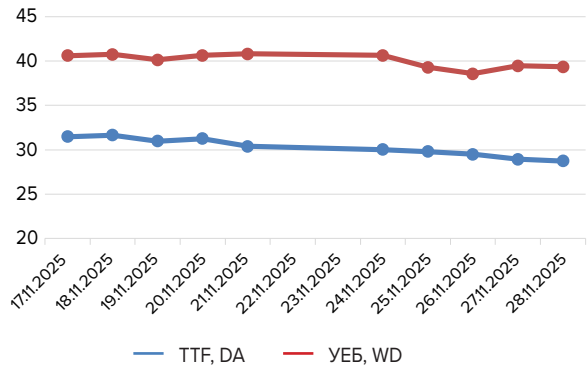
Ціни контрактів у Європі, євро/МВт.г. та у порівняння з ціною УЕБ

28.11.2025

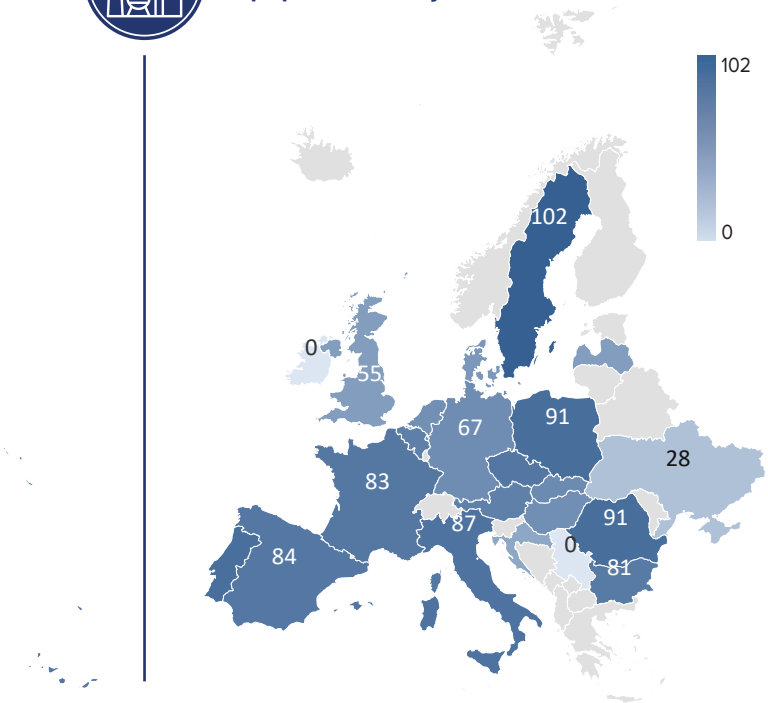
Контракт	THE	CEGH	TTF	TGE	Середнє значення
DA	30,35	31,95	28,74	38,42	32,36
M+1	30,45	31,84	28,84	35,52	31,66
Jan-26	30,4	31,74	28,79	35,05	31,50
S +1	28,87	30,72	27,49	32,76	29,96

Ціни європейського хабу TTF та УЕБ

євро/МВт.г.



Наповненість сховищ робочим обсягом природного газу



Показники балансу газу

млн. куб. м.

