

Тижневий огляд

**Війна РФ проти України:
енергетичний вимір**

Підготовка даного аналітичного продукту стала можливою завдяки підтримці американського народу, наданій через Агентство США з міжнародного розвитку (USAID) у рамках проекту «Прозорість Енергетичного Сектору», який виконує ГО «ДІКСІ ГРУП». Інформація, викладена в цьому дослідженні, є виключною відповідальністю ГО «ДІКСІ ГРУП» і за жодних обставин не може розглядатися як така, що відображає позицію USAID чи Уряду США.

29 січня – 4 лютого**Резюме**

- 30 січня, 2 та 3 лютого атаковано енергетичну інфраструктуру Дніпропетровської області. Пошкоджено обладнання на підстанції "Укренерго", у Кривому Розі без електрики залишилися 62 000 побутових споживачів, промисловість та шахта, пізніше у місті та прилеглих районах введено графіки аварійних відключень для 35 000 абонентів.
- Станом на 5 лютого через бойові дії та технологічні порушення знеструмлено 359 населених пунктів.
- В ході візиту на окуповану Запорізьку АЕС гендиректор МАГАТЕ Рафаель Гроссі планує обговорити з окупантами питання кадрового забезпечення. Наразі на станції працює 4 500 співробітників, до початку війни - близько 11 500.
- 2 та 4 лютого в енергосистемі України виникав профіцит, надлишки електроенергії передавалися до Польщі. Відновлено комерційний експорт до Молдови, який здійснювався 3-4 лютого в обсязі 1,5 тис. МВт·год.
- За результатами торгів на ринку двосторонніх договорів індекс Base РДД на лютий знизився до 3 107,6 грн/МВт·год (-5,2%). Ринок "на добу наперед" був профіцитним, індекс Base РДН досяг 3 274,1 грн/МВт·год (-9,2%).
- На виконання боргових зобов'язань за послугу зі збільшення частки ВДЕ "Укренерго" перерахувало "Гарантованому покупцю" 5,5 млрд грн, які були залучені в ЄБРР під гарантію держави.
- НКРЕКП погодила правила, структуру розподілу пропускної спроможності та порядок розподілу доходів від управління обмеженнями за міждержавним перетином Україна – Молдова.
- Також перенесено термін реєстрації учасників оптового енергетичного ринку з 1 лютого на 1 квітня 2024 року.

- Уряд удосконалив механізм державної підтримки великих інвестиційних проєктів, зокрема спрощено вимоги до підготовки техніко-економічного обґрунтування.
- Також прийнято рішення щодо перетворення ДП "Гарантований покупець" в акціонерне товариство, 100% акцій якого належать державі та не підлягають приватизації.
- Кабмін ухвалив зміни до статуту НАК "Нафтогаз України". Зокрема, доповнено перелік предметів діяльності компанії, але виключено пункт про обов'язки невтручання акціонера в операційно-господарську діяльність.
- Прем'єрміністр Денис Шмигаль і міністр енергетики Герман Галущенко відзначили успіхи АТ «Укргазвидобування», що у 2023 році ввела в експлуатацію 86 нових свердловин і наростила видобуток. Водночас, медіа вказують на ризики обраної стратегії розбурювання на старих родовищах.
- Верховний Суд остаточно визнав за державою право власності на українську частину нафтопродуктопроводу "Самара - Західний напрям" - голова ФДМУ Віталій Коваль.
- Україна стала асоційованим членом Ініціативи трьох морів (3SI), що сприятиме енергетичній безпеці регіону.

Вплив війни

Атаки

За [даними](#) "Укренерго", станом на 5 лютого через бойові дії та технологічні порушення в Україні залишались знеструмленими 359 населених пунктів. Ворожі атаки та, відповідно, припинення електро- та газопостачання, мали місце:

Дніпропетровська область. Протягом тижня РФ тричі спрямувала удари БПЛА по енергооб'єктам регіону. [30 січня](#) було пошкоджено обладнання із загорянням на підстанції "Укренерго", знеструмлено місцеве підприємство з порушенням технологічного процесу. [2 лютого](#) було атаковано 2 підстанції "Укренерго", внаслідок чого на одній з них було пошкоджено обладнання, персонал не постраждав. Завдяки встановленому захисту вдалося уникнути пожежі. У місті [Кривий Ріг](#) без електрики залишилися 62 000 побутових споживачів, промисловість та шахта (під землею працювало 120 шахтарів). Також сталося загоряння енергетичного обладнання на одному з місцевих підприємств. [3 лютого](#) було вчергове атаковано енергетичну інфраструктуру, сталася пожежа на підстанції "Укренерго". Зафіксовано порушення у роботі одного з об'єктів генерації, відключення повітряних ЛЕП та споживачів у Кривому Розі; у місті та прилеглих районах [введено](#) графіки аварійних відключень для 35 000 абонентів. [4 лютого](#) після ліквідації наслідків масштабних обстрілів з технічних причин вимикались дві повітряні лінії 150 кВ, що призвело до знеструмлення декількох підстанцій "Укренерго" напругою 330 кВ, побутових споживачів та залізниці, а також до відключення блоку на місцевій ТЕС. Станом на ранок [5 лютого](#) усіх знеструмлених споживачів через пошкодження високовольтної інфраструктури "Укренерго" було заживлено, також відновлено роботу частини обладнання на постраждалих об'єктах.

Донецька область. [29 січня](#) вимикалися повітряна лінія та підстанції 110 кВ, що призвело до знеструмлення 20 600 абонентів у 3 населених пунктах. Також внаслідок пошкодження газорозподільних мереж від газопостачання відключено 21 споживача. [30 січня](#) знеструмлено 4 600 абонентів у 5 населених пунктах, від газорозподільної мережі відключено 72 споживачів. [31 січня](#) знеструмлено

повітряну лінію та [11 300 споживачів](#) у 25 населених пунктах. [2 лютого](#) ворог обстріляв територію одного з вугільних підприємств - пошкоджено бокс із транспортними засобами, без постраждалих. Також протягом доби знеструмлено 7 000 споживачів у 5 населених пунктах. [3 лютого](#) знеструмлено близько 1 000 споживачів; [4 лютого](#) - 25 населених пунктів.

Харківська область. [31 січня](#) у населених пунктах області знеструмлювалися 1 100 споживачів. [2 лютого](#) через обстріл дронами сталася пожежа на одному з газових об'єктів, без постраждалих. [4 лютого](#) зафіксовано артобстріл біля території підстанції 330 кВ.

Херсонська область. [31 січня](#) відключено 338 точок обліку в 1 населеному пункті. [1 лютого](#) у місті Херсон знеструмлено понад 73 000 точок обліку. Пошкоджено повітряні лінії, відключено підстанції, завдано значних [пошкоджень](#) обладнанню місцевого ОСР. [3 лютого](#) знеструмлено близько 300 споживачів у місті Херсон.

Миколаївська область. [30 січня](#) пошкоджено повітряну лінію, відключено 2 населені пункти (652 побутових та 6 юридичних споживачів). [31 січня](#) частково знеструмлено 888 побутових та юридичних споживачів у місті Снігурівка; 308 - у місті Очаків та 1 642 у шести сусідніх населених пунктах.

Кіровоградська область. [29 січня](#) через відключення повітряних ліній знеструмлювалися 3 400 споживачів.

Сумська область. [30 січня](#) через артобстріл з боку російського кордону відключилась повітряна лінія, знеструмлено 232 споживачів у 2 населених пунктах; [2 лютого](#) - 502 споживачі у 3 населених пунктах.

Чернігівська область. [29 січня](#) без напруги залишилися 932 споживачі у 16 населених пунктах. [30 січня](#) відключилась повітряна лінія 10 кВ у Семенівській громаді, без напруги залишилися понад 848 споживачів у 6 населених пунктах. [3 лютого](#) внаслідок обстрілу стався обрив проводів на опорах, знеструмлено населений пункт.

Ядерна та радіаційна безпека

Генеральний директор Міжнародного агентства з атомної енергії (МАГАТЕ) Рафаель Гроссі [відвідає](#) окуповану Запорізьку АЕС протягом тижня, а перед цим проведе ряд зустрічей у Києві. Відвідуючи ЗАЕС, Гроссі планує обговорити з окупантами питання кадрового забезпечення ЗАЕС і попросить додаткову інформацію про оголошення від окупаційної адміністрації, що з 1 лютого на майданчик не будуть допускатися працівники українського оператора НАЕК «Енергоатом».

Експерти МАГАТЕ на ЗАЕС [продовжують](#) запитувати в окупантів інформацію стосовно кваліфікації та кількості персоналу на станції. Експерти МАГАТЕ повідомили, що наразі на станції працює 4500 співробітників, на розгляді – 940 заявок. До початку війни на ЗАЕС працювало близько 11500 співробітників.

П'ять із шести реакторів ЗАЕС [залишаються](#) в режимі холодного “зупину”, тоді як енергоблок 4 – у режимі “гарячого зупину”. Група експертів МАГАТЕ провела обхід майданчика, відвідавши реакторну залу блоку №1 і приміщення системи безпеки, в деяких з яких вони помітили наявність відкладень борної кислоти. Експерти МАГАТЕ раніше також бачили поклади борної кислоти на блоках 3 і 6.

[Відбулася](#) ротація груп МАГАТЕ на Рівненській, Хмельницькій, Південноукраїнській АЕС та майданчику Чорнобильської АЕС.

Контрзаходи

29 січня міністр енергетики Герман Галущенко [заявив](#), що у 2024 році планується початок будівництва ще чотирьох блоків на Хмельницькій АЕС, два з яких – за сучасною американською технологією AP1000. Галущенко також додав, що таке будівництво розглядається як механізм компенсації потужностей окупованої Запорізької АЕС.

30 січня під час засідання уряду прем'єрміністр Денис Шмигаль [наголосив](#), що держава зберігає пільговий тариф на електроенергію для населення, та [додав](#), що українці, які потребують підтримки, зможуть отримати субсидії. У 2024 році уряд виділив 50 млрд грн для виплати субсидій (на 25% більше, ніж минулого року) для 3 млн українських сімей. Днем пізніше це [підтвердив](#) і міністр енергетики Герман Галущенко: уряд не планує змінювати тарифи на електроенергію для побутових споживачів до кінця опалювального сезону.

Того ж дня, Державне агентство відновлення та розвитку інфраструктури [представило](#) міжнародним партнерам результати роботи за 2023 рік та плани на 2024-й. Найбільшим проектом у 2023 році став захист об'єктів енергетики за трьома рівнями.

- Перший рівень – біг-беги та габіони. Захищено 103 об'єкти у 21 області України.
- Другий рівень – захист від дронів та шахедів. 22 підстанції та 63 елементи підстанцій будуть захищені вже до березня 2024 року. Наразі готові 12 об'єктів.
- Третій рівень – захист 22 підстанцій від ракет в 14 областях України. Планується, що ці роботи будуть завершені до кінця 2024 року за умови сталого фінансування.

Другим великим проектом було будівництво магістрального водогону, який має забезпечити 1,5 млн осіб питною водою після підриву Каховської ГЕС російськими військами.

31 січня міністр захисту довкілля та природних ресурсів Руслан Стрілець [заявив](#), що національна система торгівлі викидами в пілотному режимі запрацює у 2025 році, а цього року запустять систему моніторингу, звітності та верифікації викидів парникових газів. Наразі Міндовкілля дооцифровує останній важливий її елемент - подання звітності операторами установок.

Уряд [ухвалив](#) постанову, яка покращує механізм державної підтримки великих інвестиційних проектів. Постанова стосується нового підходу до підготовки техніко-економічного обґрунтування інвестиційного проекту. Як зазначаться, спрощено низку положень, зокрема про необхідність економічного аналізу, про перегляд соціальної оцінки проектів, також послаблено вимоги щодо фінансової спроможності заявника.

Пульс ринків

► Електроенергетика

Робота енергосистеми

Відповідно до повідомлень "[Укренерго](#)" та [Міненерго](#), забезпечення потреб споживачів протягом тижня покривалось власним виробництвом електроенергії та імпортом зі Словаччини, Румунії, Польщі та Молдови. 2 та 4 лютого в енергосистемі України виникав профіцит електроенергії, надлишки якої передавалися до

енергосистеми Польщі: 2 лютого з 11:00 до 15:00 в обсязі 1,6 тис. МВт·год та 4 лютого з 13:00 до 16:00 в обсязі 0,3 тис. МВт·год.

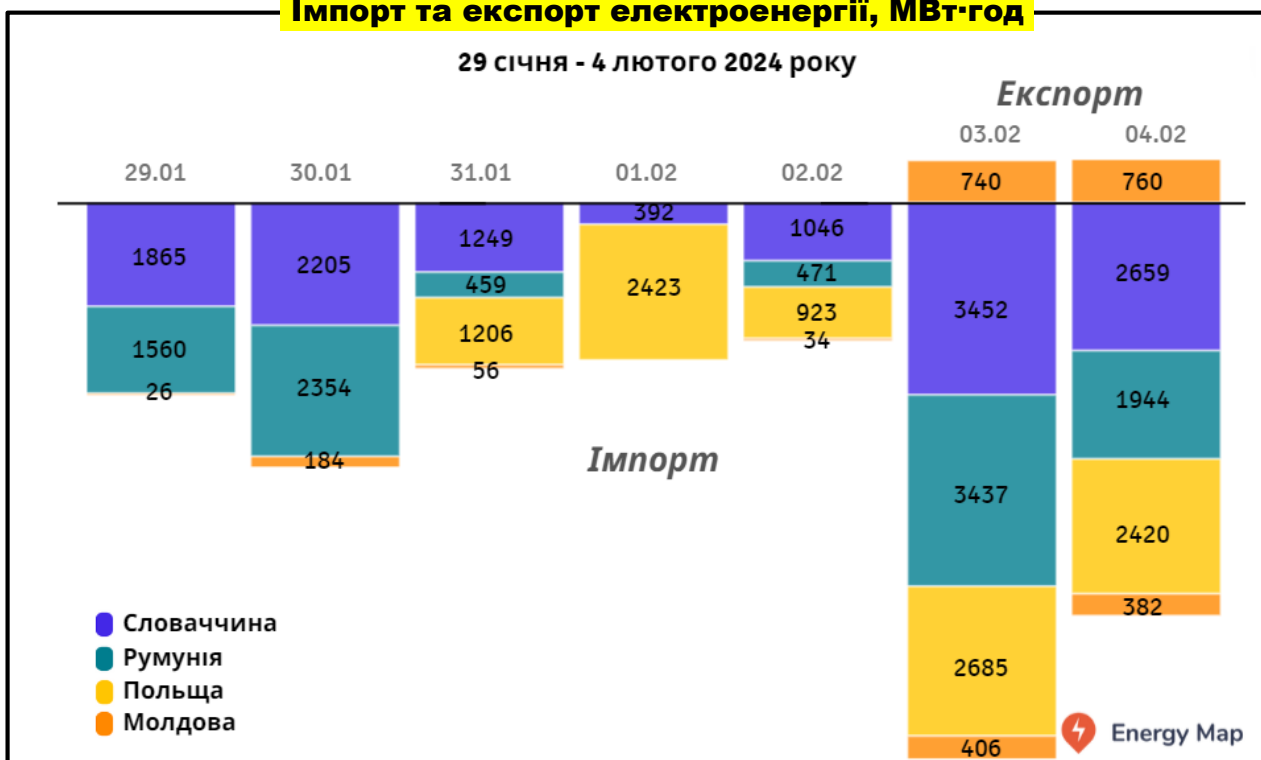
На об'єктах генерації тривали **ремонтні роботи**. 29 січня в аварійний ремонт виведено корпус ТЕС. 30 січня після короткострокового аварійного ремонту в резерв виведено корпус ТЕС. Також повернуто в роботу високовольтну лінію 330 кВ у східному регіоні, що була пошкоджена під час обстрілу. 1 лютого для проведення короткострокових профілактичних робіт відключено два блоки ТЕС, водночас два інші корпуси ТЕС під'єднано до мережі. Також після довгострокового ремонту введено в роботу блок ТЕС потужністю 200 МВт. 2 лютого у короткострокові ремонти вийшло два блоки ТЕС і один блок ТЕЦ, водночас після закінчення аварійних робіт до мережі під'єднано блок і корпус теплоелектростанції. 4 лютого з аварійного ремонту вийшов блок і корпус ТЕС.

Через **технологічні порушення** 31 січня вимикалась лінія 110 кВ у Харківській області, що призвело до знеструмлення підстанції, що живить залізницю з порушенням руху потягів; також без електрики залишились побутові споживачі. На Дніпропетровщині частково відключено повітряну лінію 10 кВ, знеструмлено 129 абонентів. 31 січня знеструмлено 64 абоненти в 1 населеному пункті на Чернігівщині. 2 лютого відключалась лінія 35 кВ у Чернівецькій області, внаслідок чого знеструмилась підстанція, яка живить побутових споживачів. 3 лютого зафіксовано збої у роботі обладнання керування на підстанції 220 кВ у Миколаївській області (без наслідків у роботі підстанції). Тієї ж доби відключались лінії 110 кВ на Одещині, що призвело до знеструмлення побутових споживачів у двох населених пунктах; через технічні причини, не пов'язані з роботою ОСР, знеструмлювалися близько 10 000 споживачів у Львові; на Київщині знеструмлено 1 200 абонентів; на Кіровоградщині - 358. 4 лютого знеструмлено 1 400 абонентів у Запорізькій області, 231 - Київській, 114 - Одеській та 4 населених пункти - у Сумській.

За даними [НКРЕКП](#) та [ENTSO-E](#), протягом тижня відновився комерційний експорт електроенергії до Молдови, який здійснювався 3-4 лютого в обсязі 1,5 тис. МВт·год (потужністю 20-70 МВт в окремі години). До цього востаннє експорт відбувався 6 січня.

Імпортувалась електроенергія зі Словаччини, Румунії, Польщі та Молдови загальним обсягом 33,8 тис. МВт·год, що на 19% менше обсягів попереднього тижня. Комерційний імпорт зі Словаччини [склав](#) 12,9 тис. МВт·год (-37%), потужність в окремі години коливалась від 2 до 350 МВт. Поставки електроенергії з Румунії відбувались в усі дні, крім 1 лютого, та сягнули 10,2 тис. МВт·год (-7%), потужність трималася у діапазоні 5-425 МВт. Імпорт з Польщі здійснювався 31 січня - 4 лютого, загальний обсяг - 9,7 тис. МВт·год (+14%), діапазон потужності - 1-354 МВт. Поставки з Молдови відбувались в усі дні, крім 1 лютого, у незначних обсягах (від 1 до 70 МВт), загальний обсяг - 1,1 тис. МВт·год (-40%).

Імпорт та експорт електроенергії, МВт·год



Джерело: [EnergyMap](#)

Доступ до пропускної спроможності для імпорту за напрямком "Словаччина-Україна" [купували](#) від 16 до 20 компаній, найбільші обсяги розподілено між "Д.Трейдінг", "Енергетична Компанія України", "Твій Енергопостачальник" та "Трейд Енерджі Солюшн". Гранична ціна варіювала від 0,12 до 33,3 грн/МВт·год, дохід "Укренерго" склав 113,9 тис. грн. Перетин із Румунією на щоденних аукціонах викупували від 6 до 10 компаній, зокрема "Енергетична Компанія України", "СіПіджі Енерджі", "Синапс Електрик", "Дніпросталь-Енерго" та інші. Гранична ціна встановлювалась від 0,05 до 8,2 євро/МВт·год, сукупний дохід "Укренерго" становив 59,7 тис. євро, або близько 2,4 млн грн. Доступ до напрямку "Молдова-Україна" викупували 8-9 компаній, найбільші обсяги розподілено між "Д.Трейдінг", "Артлекс-Груп", "Соліпауер" та "Синапс Електрик". Гранична ціна встановлювалась у розмірі від 0,06 до 11 грн/МВт·год, загальний дохід "Укренерго" склав 43,8 тис. грн. За даними [JAO](#), протягом тижня за перетин "Польща-Україна" змагалися 1-3 компанії, потужність розподілялася між 1-2 компаніями. Ціна на передачу встановлювалась 31 січня та 2-4 лютого у розмірі 0,01-0,95 євро/МВт·год, сукупний дохід склав 4,2 тис. євро. За правилами аукціону, "Укренерго" отримало 50% від цієї суми (близько 85 тис. грн).

Доступ до пропускної спроможності для експорту 3 та 4 лютого викупувся за напрямками "Україна-Молдова" та "Україна-Словаччина". Перетин із Молдовою викупували 1-3 компанії: "Укргідроенерго", "Соліпауер Трейдінг" та "Синапс Електрик"; зі Словаччиною - 1-2 компанії: "Д.Трейдінг" та "Еру Трейдінг". Гранична ціна для обох напрямків не встановлювалась.

Функціонування ринку

Ринок двосторонніх договорів (РДД): Після певного пошвавлення попереднього тижня динаміка торгівлі на "Українській енергетичній біржі" ("УЕБ") продемонструвала стрімке зростання. Упродовж 29 січня – 4 лютого на "УЕБ" було [проведено](#) 23 аукціони з купівлі/продажу електроенергії (5 у комерційних та 18 у спеціалізованих секціях). Серед ініціаторів торгів були "Гарантований покупець",

“Енергоатом-Трејдинг”, “Укргідроенерго”, “Центренерго”, компанії групи ДТЕК, “Донбасенерго”, “Харківська ТЕЦ-5”, постачальники універсальних послуг, оператори систем розподілу та ін. Загалом на “УЕБ” було реалізовано 3 805,3 тис. МВт·год (у 9,4 рази більше порівняно з попереднім тижнем). Місячний індекс Base РДД на січень залишився на рівні 3 752,3 грн/МВт·год, індекс на лютий знизився до 3 107,6 грн/МВт·год (-5,2%).

“Енергоатом-Трејдинг” реалізував 2 030,2 тис. МВт·год базового навантаження за середньозваженою ціною 3 084,8 грн/МВт·год з постачанням у лютому. “Гарантований покупець” продав 8,7 тис. МВт·год блочних позицій денних годин за цінами в діапазоні 3 000,1 – 3 200,0 грн/МВт·год з постачанням 6-20 лютого. “Центренерго” реалізувала 4,5 тис. МВт·год блочною позицією (24-07 год.) за середньозваженою ціною 2 002,0 грн/МВт·год з постачанням у лютому. “Донбасенерго” продала 174,0 тис. МВт·год базового навантаження за середньозваженою ціною 3 101,8 грн/МВт·год з постачанням на лютий. “Харківська ТЕЦ-5” реалізувала 111,4 тис. МВт·год базового навантаження за середньозваженою ціною 3 063,5 грн/МВт·год, 13,9 тис. МВт·год блочної позиції (08-23 год.) за ціною 3 680,8 грн/МВт·год та 7,0 тис. МВт·год блочної позиції (24-07 год.) за ціною 1 825,0 грн/МВт·год з постачанням на лютий. Компанії “ДТЕК Курахівська ТЕС”, “ДТЕК Дніпроенерго” та “ДТЕК Західенерго” сумарно реалізували 1 332,6 тис. МВт·год блочних позицій за цінами в діапазоні 1 756,3 – 3 814,3 грн/МВт·год з постачанням на першу та другу декаду лютого. “Укргідроенерго” пропонувала блочні позиції, втім не змогла реалізувати електричну енергію. У комерційних секціях компанії здійснювали купівлю/продаж електроенергії навантаженням індивідуального профілю.

Ринок "на добу наперед" (РДН): За даними сервісу [Energy Map](#), впродовж 29 січня – 4 лютого ціни на РДН демонстрували досить високу [волатильність](#): відхилення погодинних цін від прайс-кепів варіювало у діапазоні від 3,7% до 83,3% і в середньому становило 37,0%. Кількість випадків істотних цінових відхилень (50% і більше) від верхніх прайс-кепів помітно зросла і спостерігалася у 28,6% розрахункових періодів (годин тижня). При цьому, на відміну від попередніх періодів, на РДН не було годин, коли ціни перебували впритул (із відхиленням менше 1%) або на рівні прайс-кепів.

Середньогодинна ціна електроенергії за тиждень (індекс Base РДН) продовжила помірний спадний тренд і знизилася до 3 274,1 грн/МВт·год (-9,2% до попереднього тижня), тоді як середньозважена добова ціна [варіювала](#) у діапазоні 2 583,0 – 4 147,5 грн/МВт·год. При цьому, співвідношення між добовими індексами Base РДН країн Східної Європи (Польщі, Угорщини, Румунії та Словаччини) та України [коливалося](#) у межах 0,60-1,36.

Сумарний обсяг реалізації електроенергії на РДН України продовжив спадати і [становив](#) 421,4 тис. МВт·год (-10,6% до попереднього тижня). Щоденний обсяг торгівлі варіював у діапазоні 48,9-68,6 тис. МВт·год. РДН залишався профіцитним: співвідношення між сумарним добовим обсягом заявок на продаж та купівлю електроенергії зросло і коливалося у межах 1,49-2,30. Збільшення профіцитності ринку було викликане одночасно двома факторами – зростанням сумарної пропозиції до 756,1 тис. МВт·год. (+1,1%) та скороченням попиту до 422,6 тис. МВт·год. (-10,7%). Дефіцитних годин впродовж тижня не спостерігалось. У структурі купівлі [переважали](#) постачальники (84,1-86,8%), частка операторів мереж становила 13,1-15,8%, решта (близько 0,1%) належала виробникам та трейдерам.

Політика та регулювання

30 січня НКРЕКП [погодила](#) правила, структуру розподілу пропускної спроможності та порядок розподілу доходів від управління обмеженнями за міждержавним перетинком Україна – Молдова. Спільний скоординований розподіл пропускної спроможності відбуватиметься на електронній аукціонній платформі "Укренерго" у відповідності до такої структури: для річних аукціонів – 35%, для місячних – 35%, для добових – 30%. НКРЕКП також погодила порядок розподілу доходів від управління обмеженнями між ОСП України ("Укренерго") та Молдови (Moldelectrica) у співвідношенні 50% на 50%.

Також НКРЕКП [перенесла](#) термін реєстрації учасників оптового енергетичного ринку з 1 лютого на 1 квітня 2024 року. Цим рішенням на два місяці відтерміновано дату, з якої операції з оптовими енергетичними продуктами можуть здійснювати лише особи, що зареєструвались як учасники оптового енергетичного ринку. Процедура реєстрації розпочалась 15 жовтня 2023 року і є частиною впровадження закону про запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках, який імплементує положення Регламенту ЄС щодо доброчесності та прозорості оптового енергетичного ринку (REMIT). Наразі зареєстровано близько 1800 учасників.

Кабінет міністрів України [ухвалив](#) рішення щодо перетворення ДП "Гарантований покупець" в акціонерне товариство, 100% акцій у статутному капіталі якого належать державі та не підлягають приватизації. Таке рішення сприятиме покращенню прозорості роботи компанії. Для його реалізації буде створена комісія, яка розробить план перетворення підприємства, підготує передавальний акт майна, що вноситься до статутного капіталу АТ, та визначить строк вимог до підприємства кредиторами.

Інше

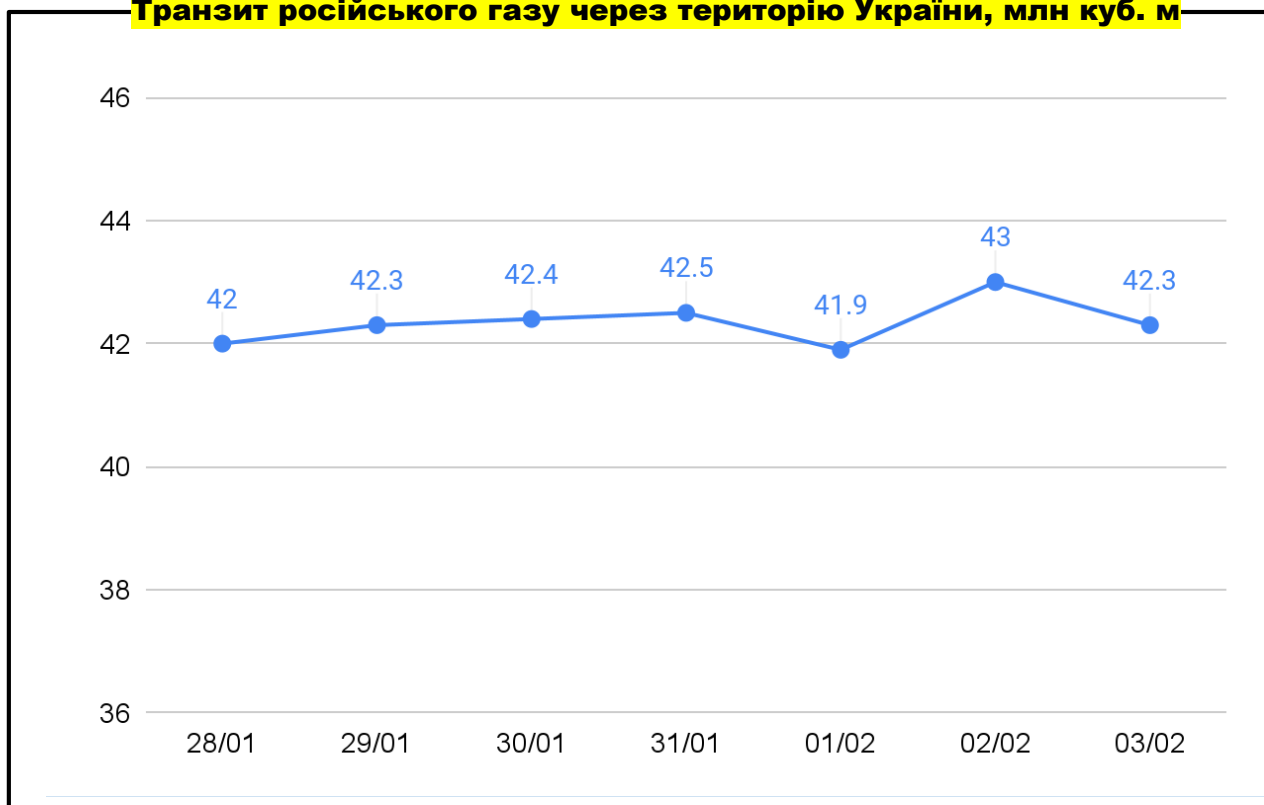
На виконання боргових зобов'язань за послугу зі збільшення частки "зеленої" генерації "Укренерго" [перерахувало](#) ДП "Гарантований покупець" 5,5 млрд грн. Відповідні кошти були залучені "Укренерго" в Європейського банку реконструкції та розвитку під гарантію держави в грудні 2023 року.

► Газ

Робота ГТС

Обсяг транзиту газу через територію України 28 січня - 3 лютого коливався у межах 41,9-43 млн куб. м на добу, тобто лише 38-39% від обсягів, передбачених контрактом із "Газпромом" (109 млн куб. м). Середньодобовий транзит у звітному тижні становив 42,3 млн куб. м (+0,5 млн куб. м у порівнянні з попереднім тижнем). Транзитні потоки через точку з'єднання "Сохранівка" не відбувалися.

Транзит російського газу через територію України, млн куб. м



Джерело: ["ОГТСУ"](#)

Фізичні потоки з країн ЄС на вхід в українську ГТС у звітний тиждень були мінімальними. 7,8 млн куб. м газу надійшло з Молдови через точку з'єднання "Каушани", проте ймовірно це був транзит газу, який згодом потрапив знову до Молдови через точку "ВТЗ Споживачі Республіки Молдова". 2,1 млн куб. м газу надійшли через точку з'єднання "Берегдароц" з Угорщиною.

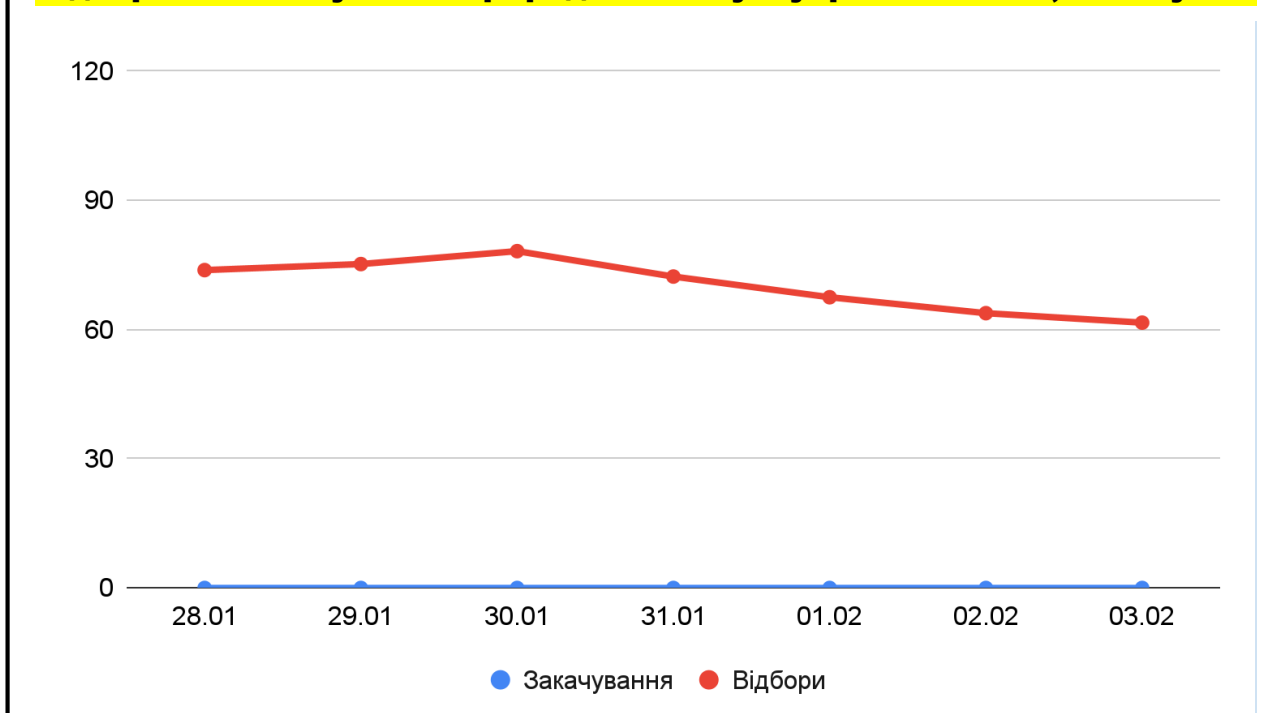
Разом з тим, продовжувався експорт газу з України. В умовах заборони на експорт ресурсу українського видобутку, мова йде про відібраний із сховищ газ нерезидентів, які раніше закачали його для зберігання у режимі "митного складу". Обсяг такого експорту 28 січня - 3 лютого становив 21,1 млн куб. м (-12% у порівнянні з попереднім тижнем), які були транспортовані через точку з'єднання з Польщею "Дроздовичі".

Комерційний експорт газу через віртуальну точку з'єднання з Польщею становив 19,8 млн куб. м (близький до фізичних обсягів). Ще 2,9 млн куб. м було проекспортовано через ВТЗ "Берег" з Угорщиною. Також ймовірно частина обсягів, які йдуть на вихід з ГТС до Молдови, є транспортуванням газу, який раніше зберігався іноземними компаніями в українських ПСГ. Таке припущення пов'язано з тим, що обсяги газу, який транспортувався на вихід з ГТС в режимі "митного складу", значно перевищують показники комерційного експорту до Польщі та Угорщини та становлять 82,6 млн куб. м (-12% в порівнянні з попереднім тижнем).

Підземні сховища газу

За [даними](#) платформи AGSI, станом на 3 лютого в українських ПСГ зберігалось 5,62 млрд куб. м газу, або 20,2% (-1,61% у порівнянні із 27 січня) від сукупного робочого обсягу (без урахування 4,662 млрд куб. м газу "довгострокового зберігання"). Відбір газу зі сховищ за звітний тиждень сумарно становив 492,4 млн куб. м. Середньодобовий обсяг відборів становив 70,3 млн куб. м (-11,2 млн куб. м).

Відбори та закачування природного газу в українські ПСГ, млн куб. м



Джерело: [AGSI](#) (всі показники отримані розрахунковим шляхом через ділення первинних показників у МВт·год на коефіцієнт переведення 10,595 кВт·год/куб. м).

Функціонування ринку

На "Українській енергетичній біржі" протягом [торгових сесій 29 січня - 2 лютого](#) заявки на купівлю-продаж природного газу подавали 5 компаній - 3 продавці та 2 покупці. У звітному тижні на "УЕБ" було подано заявок на купівлю-продаж газу обсягом 108,8 млн куб. м (-19,6% в порівнянні з попереднім тижнем) сукупною стартовою вартістю 1,27 млрд грн (-19,8%). Середньозважена стартова ціна всіх заявок - 11,68 грн за куб. м (без ПДВ, майже без змін).

У звітному тижні було закуплено 2,4 млн куб. м газу (-60%) за середньозваженою ціною 11,80 грн за куб. м (без ПДВ) (-0,8%). 2,3 млн куб. м купила ГПК "Нафтогаз Трейдинг", 0,1 млн куб. м - продало ПАТ "Укрнафта". Весь ресурс був куплений-проданий на умовах передачі у підземних сховищах з передачею в лютому 2024 році.

Політика та регулювання

Кабмін [ухвалив](#) зміни до статуту НАК "Нафтогаз України". Зокрема, доповнено перелік предметів діяльності компанії пунктами про досягнення енергетичної незалежності України, зокрема незалежності від імпорту природного газу, про сприяння успішній трансформації енергетичного сектору України для підвищення ефективності, конкуренції та розширення вибору для споживачів, про завершення реформи ринку природного газу в Україні та про реалізацію проєктів із відновлювальної та альтернативної енергетики. Також виключено пункт із зобов'язаннями акціонера "Нафтогазу", зокрема пункт про обов'язки невторчання акціонера в операційно-господарську діяльність компанії.

Інше

Секретаріат Енергетичного Співтовариства надав свій [висновок](#) щодо необхідних реформ на ринку природного газу в межах Ukraine Energy Market Observatory. Серед рекомендацій - припинення заборони на експорт газу, зокрема для уможливлення експорту відновлюваних газів (біометан). Також Секретаріат рекомендує розробити "дорожню карту" реформування ПСО, відновлення відбору постачальника останньої надії на конкурсній основі, синхронізація процесу бронювання потужностей ГТС та ПСГ, застосування положень Кодексу про балансування ЄС, впровадження економічно обґрунтованих мережевих тарифів, введення стандартизованих продуктів при біржовій торгівлі газом.

2 лютого міністр енергетики Герман Галущенко під час робочої поїздки на Полтавщину, відвідав один з об'єктів АТ «Укргазвидобування» та [відзначив](#) успіхи компанії, яка у 2023 році ввела в експлуатацію 86 нових свердловин, що дозволило видобути 1 млрд куб. метрів газу. Водночас, медіа [вказують](#) на низку ризиків обраної "УГВ" стратегії розбурювання на старих родовищах.

Прем'єрміністр України Денис Шмигаль [заявив](#), що вперше в історії Україна проходить опалювальний сезон на газі власного видобутку. Станом на кінець січня в українських сховищах зберігається близько 10 млрд куб. м газу. Також Шмигаль заявив, що у 2023 році державне підприємство та найбільша видобувна компанія "Укргазвидобування" наростила видобуток газу на 11% в порівнянні з минулим роком.

"Нафтогаз" [повідомив](#), що його дочірня компанія ТОВ "Газмережі" отримала ліцензію про обслуговування 197 000 побутових та 2 000 непобутових споживачів в Тернопільській області.

► **Нафта та моторні палива**

Фонд державного майна [заявив](#), що Верховний Суд остаточно визнав за державою право власності на українську частину магістрального нафтопродуктопроводу «Самара - Західний напрям», відхиливши касаційну скаргу. До 2021 року трубопровід був в користуванні російських комерційних структур і компаній, афільованих з Віктором Медведчуком.

Як повідомляють галузеві ЗМІ ([1,2](#)), у період 29 січня - 5 лютого середня роздрібна ціна на скраплений вуглеводневий газ зменшилася на 0,46 грн/л - до 27,14 грн/л.

Міжнародна співпраця

Україна [стала](#) асоційованим членом Ініціативи трьох морів (3SI), що сприятиме енергетичній безпеці регіону. Партнерство України в 3SI було обговорено під час зустрічі заступника міністра енергетики Ярослава Демченкова з Послом з особливих доручень МЗС Литви, координатором з підготовки Саміту та бізнес форуму 3SI Гедимінасом Варвуолісом, за участі Радника-посланника посольства Литовської Республіки в Україні Маріюса Дунди. Сторони відзначили, що 3SI є важливим геополітичним, інфраструктурним та економічним об'єднанням у світлі нинішніх загроз та надає практичні можливості Україні доєднатися до Європейського Співтовариства. Демченков також наголосив, що українська сторона зосереджена на посиленні співпраці, зокрема у питанні розширення енергетичних коридорів, будівництва інтерконекторів між Україною та Польщею, Румунією та Словаччиною та додав, що Україна налагоджує контакти з LNG-терміналами

окремих країн Ініціативи і пропонує використовувати українську газотранспортну інфраструктуру, а також сховища для зберігання запасів.

За координації Міністерства енергетики у січні 2024 року Україна [отримала](#) чергову партію допомоги від азербайджанських партнерів, зокрема 25 вантажів енергетичного обладнання для проведення відновлювальних робіт. Це вже четвертий транш допомоги від Азербайджану, до якого увійшли трансформаторні підстанції, силовий трансформатор, проводи, роз'єднувачі та інше устаткування для проведення відновлювальних та ремонтних робіт. Загалом з березня 2022 року Україна отримала від Азербайджану 92 вантажі енергетичного устаткування загальною вагою понад 1 585 тонн, зокрема 51 силовий трансформатор, 111 трансформаторних підстанцій та інше обладнання. Завдяки цій допомозі від партнерів в Україні проведено масштабну ремонтну кампанію в енергетиці - до енергосистеми додано понад 2,2 ГВт потужностей.

1 лютого Європейська рада [підтримала](#) перегляд бюджету ЄС, в якому буде передбачено 50 млрд євро на макрофінансову підтримку України, що має здійснюватися в рамках інструменту Ukraine Facility впродовж 2024-2027 років. Після затвердження регламенту Європарламентом та Радою ЄС, відповідні фінальні умови програми буде враховано у Плані України. Коли документ буде затверджено урядом України, План буде передано на розгляд Європейській Комісії. Нагадаємо, План України передбачає здійснення структурних реформ в державному секторі, проведення низки економічних реформ, спрямованих на розвиток бізнес-клімату та підприємництва, а також кроки для розвитку пріоритетних секторів, що можуть забезпечити швидке економічне зростання.

Джерела:

Звіт підготовлено на основі ретельно перевірених та проаналізованих повідомлень з понад 100 офіційних першоджерел: міністерств, державних агентств, операторів мереж та енергетичних компаній. Інформація збиралась з офіційних веб-сайтів та сторінок у соцмережах, в окремих випадках - також повідомлень у медіа. Щодо підписки, коментарів та інших питань просимо писати на author@dixigroup.org

ПІДТРИМАТИ УКРАЇНСЬКИЙ ЕНЕРГОСЕКТОР



Україні терміново потрібне енергетичне обладнання для аварійного відновлення. У списку потреб - понад 12 тис. найменувань. Якщо ваша компанія, асоціація чи країна готові допомогти, [зв'яжіться із Групою підтримки України Секретаріату Енергетичного Співтовариства](#).

[Сторінка Енергетичного Співтовариства](#)

ПІДТРИМАТИ УКРАЇНСЬКУ АРМІЮ

Щоб фінансово підтримати Збройні Сили України, перейдіть за [посиланням](#) (спеціальний рахунок Національного Банку України).