



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ РЕГУЛЮВАННЯ
У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ**

РЕЗУЛЬТАТИ МОНІТОРИНГУ
функціонування ринку природного газу
за III квартал 2023 року



2023

Статтею 20 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» передбачені повноваження НКРЕКП щодо здійснення моніторингу, зокрема, функціонування ринку природного газу, який забезпечується шляхом проведення аналізу та оцінки ряду параметрів (показників).

Ці результати підготовлено на виконання вимог статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» та постанови НКРЕКП від 14.09.2017 № 1120 «Про затвердження Порядку здійснення Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, моніторингу ринків у сферах енергетики та комунальних послуг».

Інформація в цих результатах сформована на основі даних, отриманих НКРЕКП від суб'єктів ринку природного газу відповідно до затверджених форм звітності та на офіційні запити НКРЕКП протягом періоду моніторингу.

Отримані дані можуть бути змінені (відкориговані) суб'єктами ринку природного газу після завершення періоду моніторингу.

Ціни, наведені в цих результатах, є середньозваженими.

Зміст

1. Загальний опис ринку природного газу	4
1.1. Споживання	4
1.2. Видобуток	4
1.3. Імпорт та експорт.....	5
2. Оптовий ринок природного газу України.....	5
3. Роздрібний ринок природного газу України	9
4. Конкуренція.....	13
5. Короткий огляд європейських газових ринків	14
6. Додаток	

1. Загальний опис ринку природного газу

1.1. Споживання

Обсяг валового споживання природного газу у III кварталі 2023 року становив 2,2 млрд м³, що на 24 % менше ніж у попередньому кварталі та на 38% більше ніж в аналогічному періоді попереднього року (рис. 1.1).

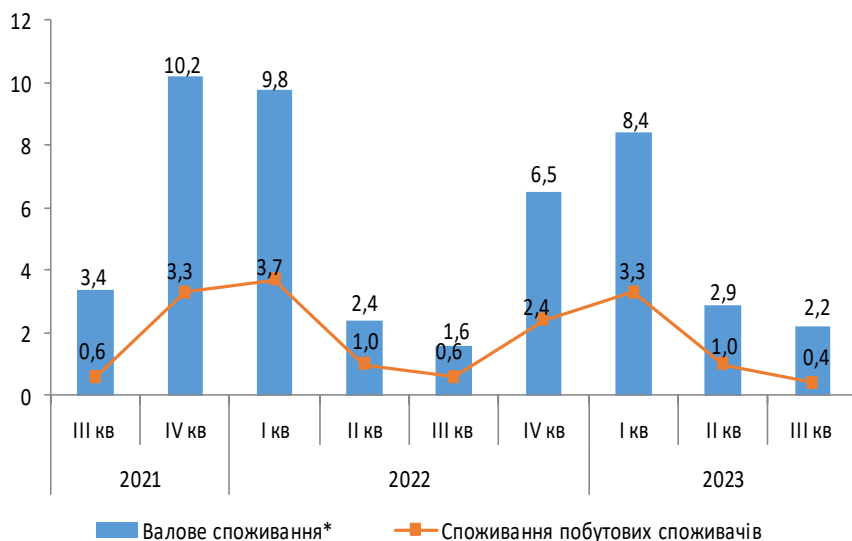
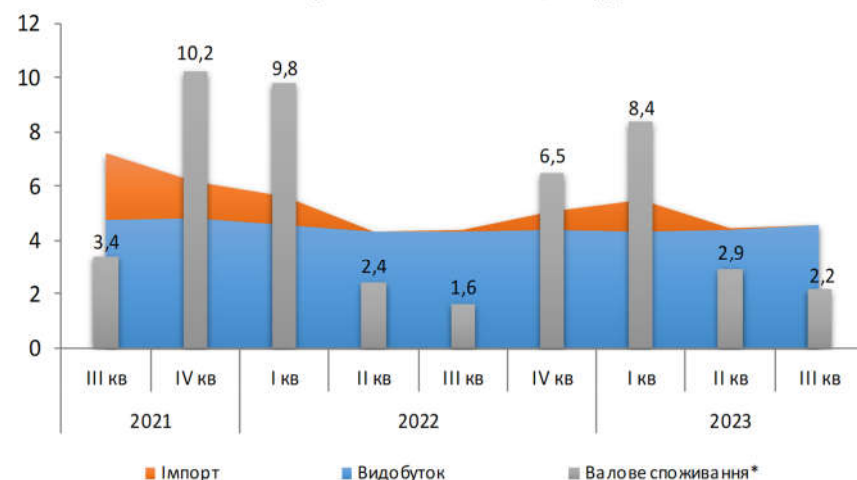


Рис. 1.1. Динаміка обсягів валового споживання та споживання побутових споживачів, млрд м³

Обсяг споживання природного газу побутовими споживачами у III кварталі 2023 року зменшився на 60 % порівняно з попереднім кварталом та на 33 % порівняно з аналогічним періодом попереднього року. Частка обсягу споживання побутових споживачів у загальному обсязі валового споживання у III кварталі 2023 року становила 18 %, що на 16 % менше в порівнянні з попереднім кварталом та на 20 % менше ніж в аналогічному періоді 2022 року.

Споживання природного газу протягом року є нерівномірним у зв'язку із сезонними коливаннями. Для забезпечення потреб споживачів у період високого попиту на газ та з метою покриття додаткового попиту в опалювальний період, необхідний обсяг природного газу відбирається з газосховищ. Протягом сезону із низьким попитом надлишок видобутого та імпортованого газу закачується до підземних газосховищ.

Так, у зв'язку із невисоким попитом на природний газ у III кварталі 2023 року (рис. 1.2) надлишок природного газу



* без урахування обсягів видобутку природного газу невизначеного власника

Рис. 1.2. Динаміка обсягів споживання, видобутку та імпорту природного газу, млрд м³

власного видобутку закачувався до підземних газосховищ. У III кварталі 2023 року обсяги валового споживання становили 48 % обсягів видобутого та імпортованого природного газу, а в аналогічний період 2022 року – 36 %. У цілому обсяг валового споживання за січень - вересень 2023 року майже не змінився у порівнянні з аналогічним періодом 2022 року та становив 13,5 млрд м³.

1.2. Видобуток

Обсяг видобутку¹ природного газу (без врахування обсягів видобутку, переданого до мереж Операторів ГРМ) у III кварталі 2023 року збільшився на 156 млн м³ (або на 4 %) порівняно з

¹ Товарний природний газ

попереднім кварталом та на 247 млн м³ (або на 6 %) у порівнянні з аналогічним періодом минулого року та становив 4,55 млрд м³.

1.3. Імпорт та експорт

Загальний обсяг завезеного з-за кордону природного газу у III кварталі 2023 року становив 2663,55 млн м³, з якого 2,06 млн м³ (0,1 %) – імпорт природного газу, 2661,49 млн м³ (99,9 %) – обсяг природного газу, який було закачано до підземних газосховищ у митному режимі митного складу².

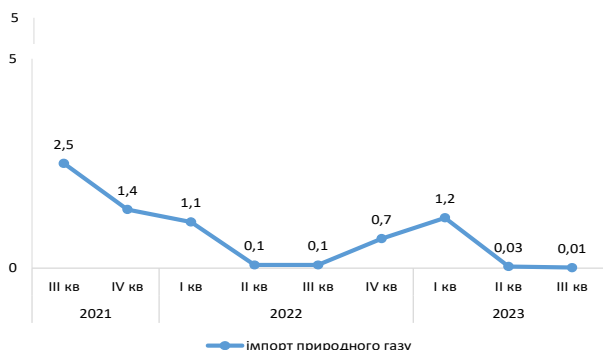


Рис. 1.3. Динаміка обсягів імпорту природного газу, млрд м³

У III кварталі 2023 року 12,21 млн м³ природного газу, який зберігався в газосховищах у митному режимі митного складу, було переведено в митний режим імпорту³. Таким чином, загальний обсяг імпорту природного газу у III кварталі 2023 року становив 14,27 млн м³, що на 20,43 млн м³ менше ніж у попередньому кварталі та на 55,53 млн м³ менше ніж у III кварталі 2022 року (рис. 1.3.).

Кількість імпортерів у III кварталі 2023 року становила 7 суб'єктів, що на 6 суб'єктів більше у порівнянні з II кварталом 2023 року. При цьому загальна кількість замовників послуг транспортування, які використовували потужність міждержавних з'єднань у напрямку країни ЄС – Україна у III кварталі 2023 року, становила 37 суб'єктів.

У III кварталі 2023 року експорт природного газу не здійснювався з огляду на дію постанови Кабінету Міністрів України від 27.12.2022 № 1466 «Про затвердження переліків товарів, експорт та імпорт яких підлягає ліцензуванню, та квот на 2023 рік», якою встановлена заборона на експорт природного газу.

2. Оптовий ринок природного газу України



Рис. 2.1. Динаміка оптових цін на ринку природного газу, грн/тис. м³ (без ПДВ)

Ціна, яка сформувалася на оптовому ринку природного газу України, у III кварталі 2023 року збільшилась на 11 % у порівнянні з попереднім кварталом і становила 9 011 грн/тис. м³, а у порівнянні з аналогічним періодом попереднього року зменшилась на 22 % (рис. 2.1).

Слід зазначити, що на основі аналізу чинників, які впливали на формування оптової ціни, оптовий ринок природного газу України умовно поділяється на два сегменти: регульований та нерегульований.

Регульований сегмент оптового ринку природного газу у III кварталі 2023 року функціонував згідно зі статтею 11 Закону України «Про ринок природного газу», постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222 «Про

²Митний склад – це митний режим, відповідно до якого іноземні або українські товари зберігаються під митним контролем із умовним повним звільненням від оподаткування митними платежами та без застосування заходів нетарифного регулювання зовнішньоекономічної діяльності (стаття 121 глави 20 Митного кодексу України).

³Митний режим імпорту (імпорт) – це митний режим, відповідно до якого іноземні товари після сплати всіх митних платежів, встановлених законами України на імпорт цих товарів, та виконання всіх необхідних митних формальностей випускаються для вільного обігу на митній території України (стаття 74 глави 13 Митного кодексу України).

затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу» (далі – Положення про ПСО 222) та постановою Кабінету Міністрів України від 19.07.2022 № 812 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу щодо особливостей постачання природного газу виробникам теплової енергії та бюджетним установам» (далі – Положення про ПСО 812).

Положенням про ПСО 222 у рамках оптового ринку природного газу було покладено спеціальні обов'язки:

на АТ «Укргазвидобування» і Державне акціонерне товариство «Чорноморнафтогаз» – щодо продажу природного газу, а на НАК «Нафтогаз України» – щодо формування ресурсу природного газу для побутових споживачів, операторів газорозподільних систем і виробників теплової енергії шляхом придбання такого газу на умовах, передбачених цим Положенням;

на НАК «Нафтогаз України» – щодо забезпечення ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг», ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України», у тому числі як постачальника «останньої надії», ресурсом природного газу, необхідним для забезпечення виконання спеціальних обов'язків згідно з цим Положенням, на умовах, передбачених цим Положенням;

на ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» – щодо забезпечення реалізації природного газу за договорами з постачальниками природного газу побутовим споживачам на умовах, передбачених цим Положенням;

на ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України» – щодо продажу природного газу операторам газорозподільних систем на умовах, передбачених цим Положенням.

Положенням про ПСО 812 було покладено, зокрема, спеціальні обов'язки на НАК «Нафтогаз України» щодо забезпечення ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» та ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України» ресурсом природного газу, необхідним для забезпечення виконання спеціальних обов'язків згідно з цим Положенням, на умовах, передбачених цим Положенням.

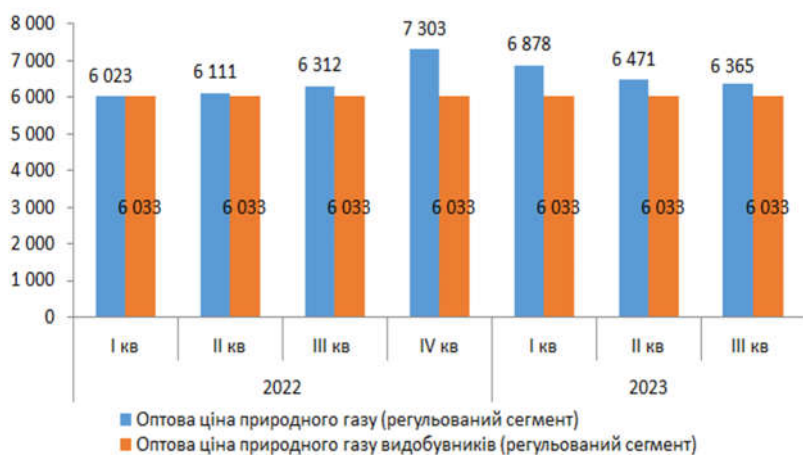


Рис. 2.2. Динаміка оптових цін на регульованому сегменті оптового ринку природного газу, грн/тис. м³ (без ПДВ)

ІІІ кварталі 2023 року не здійснювало оптового продажу природного газу.

Оптова ціна природного газу на нерегульованому сегменті оптового ринку природного газу у ІІІ кварталі 2023 року склала 12 400 грн/тис. м³ (без ПДВ), що більше на 1 425 грн/тис. м³ (або на 13 %) ніж у ІІ кварталі 2023 року та на 16 572 грн/тис. м³ (або на 57 %) менше у порівнянні з аналогічним періодом попереднього року (рис. 2.3).

Оптова ціна природного газу на регульованому сегменті ринку у ІІІ кварталі 2023 року становила 6 365 грн/тис. м³ (без ПДВ), що на 2 % нижче ніж ціна у ІІ кварталі 2023 року та на 1 % вище ніж у аналогічному періоді минулого року. Ціна оптового продажу природного газу АТ «Укргазвидобування» для НАК «Нафтогаз України» у ІІІ кварталі 2023 року становила 6 033 грн/тис. м³ (без ПДВ) (рис. 2.2) та порівняно з попереднім кварталом та аналогічним періодом минулого року не змінилася. АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз» у

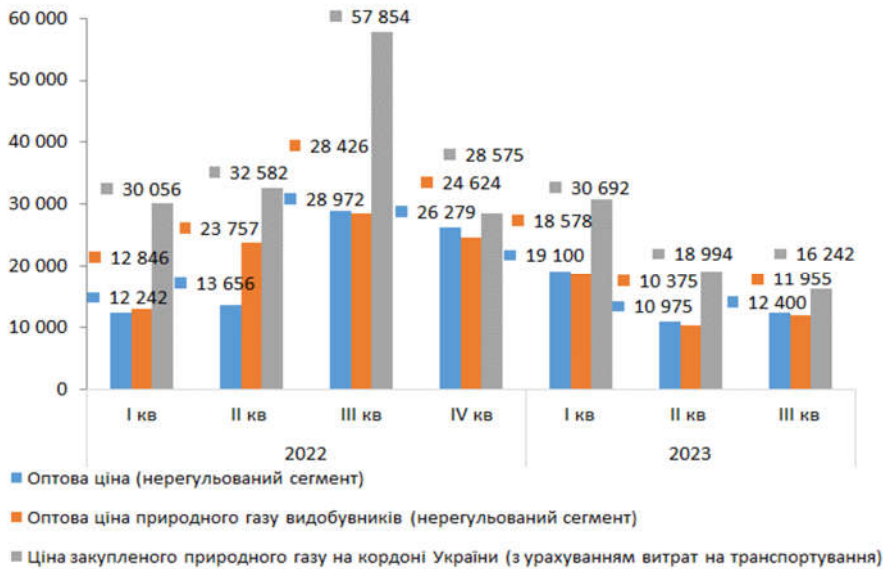


Рис. 2.3. Динаміка оптових цін на нерегульованому сегменті оптового ринку природного газу, грн/тис. м³ (без ПДВ)

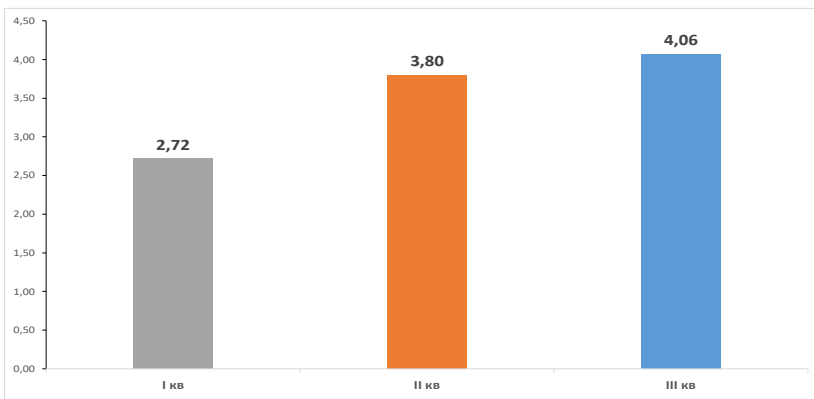


Рис. 2.4. Динаміка обсягів оптового продажу природного газу (нерегульований сегмент) млрд м³

порівняно з III кварталом 2022 року і становила 11 955 грн/тис. м³.

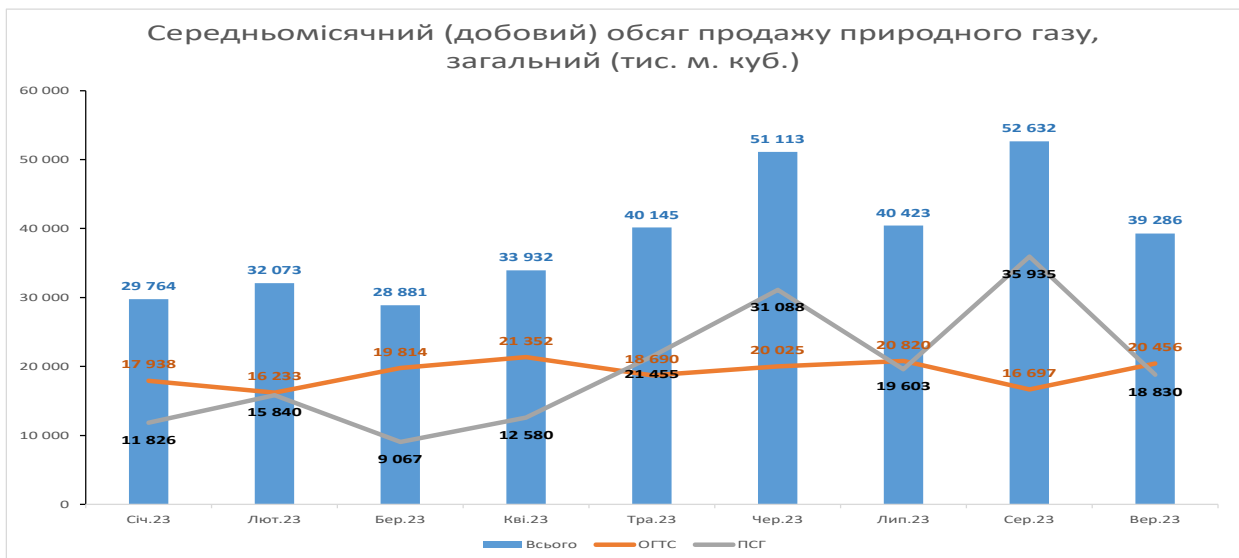


Рис. 2.5. Динаміка середньомісячних обсягів оптового продажу природного газу (денних), тис. м³

Ціна закупленого природного газу на кордоні України (з урахуванням витрат на транспортування) у III кварталі 2023 року порівняно з попереднім кварталом зменшилась на 14 % та становила 16 242 грн/тис. м³. Водночас порівняно з III кварталом 2022 року ціна закупленого природного газу на кордоні України зменшилась на 72 %.

У III кварталі 2023 року обсяги оптового продажу природного газу на нерегульованому сегменті становили 4,06 млрд м³ (рис.2.4). Динаміка середньомісячних обсягів оптового продажу природного газу (денних) наведена на рис.2.5.

Оптова ціна природного газу газовидобувних підприємств на нерегульованому сегменті ринку природного газу у III кварталі 2023 року збільшилась на 1 580 грн/тис. м³ (або на 15 %) у порівнянні з II кварталом 2023 року та зменшилась на 16471 грн/тис. м³ (або на 58 %)

З метою балансування газотранспортної системи оператор ГТС здійснює балансуючі дії. У разі якщо замовники послуг транспортування у встановлені законодавством терміни не врегулювали свій негативний/позитивний небаланс, до них згідно із законодавством застосовується плата за добовий небаланс:

якщо обсяг добового небалансу замовника послуг транспортування природного газу за газову добу є позитивним, то вважається, що замовник послуг транспортування природного газу на підставі попередньої згоди, наданої на умовах договору на транспортування природного газу, продав оператору газотранспортної системи природний газ в обсязі добового небалансу і, відповідно, має право на отримання грошових коштів від оператора газотранспортної системи в розмірі плати за добовий небаланс;

якщо добовий небаланс замовника послуг транспортування природного газу за газову добу є негативним, то вважається, що замовник послуг транспортування природного газу на підставі попередньої згоди, наданої на умовах договору на транспортування природного газу, придбав природний газ в оператора газотранспортної системи в обсязі добового небалансу та повинен сплатити оператору газотранспортної системи плату за добовий небаланс.

Плата за добовий небаланс має відображати витрати та враховувати вартість вчинення балансуючих дій оператором газотранспортної системи, а також величину коригування.

Плата за добовий небаланс для замовника послуг транспортування природного газу розраховується без урахування величини коригування (у сторону збільшення при негативних небалансах та в сторону зменшення при позитивних небалансах), якщо обсяг добового небалансу не перевищує допустиме відхилення від обсягів природного газу, поданих на точках виходу (позитивний небаланс) або точках входу (негативний небаланс).

Для цілей розрахунку плати за добовий небаланс застосовується маржинальна ціна придбання/продажу.⁴

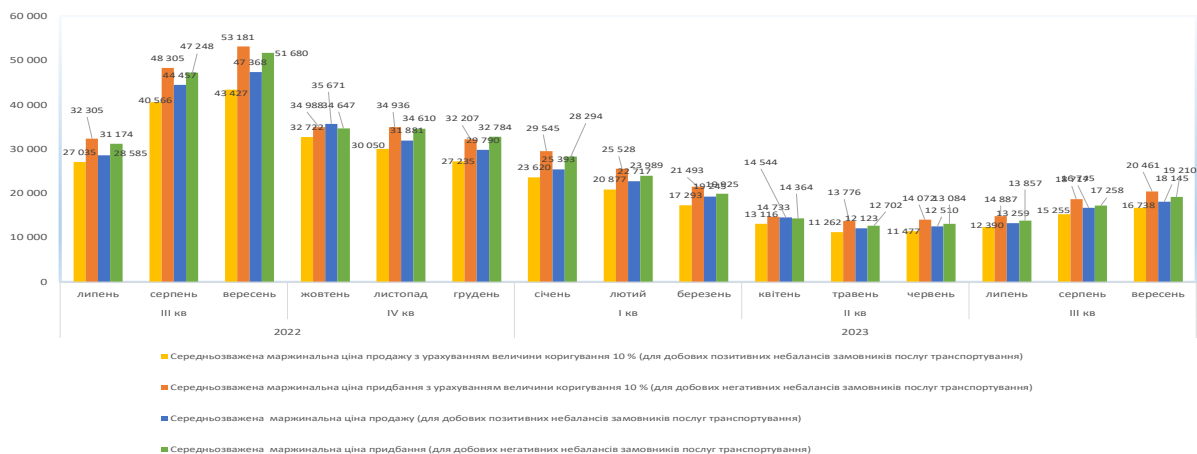


Рис. 2.6. Динаміка маржинальної ціни придбання/продажу природного газу для негативних/позитивних небалансів більше та менше величини допустимих відхилень, грн/тис.

У III кварталі 2023 року сума добових позитивних небалансів дорівнювала сумі позитивних небалансів II кварталу 2023 року та відповідного періоду попереднього року (рис. 2.7). Водночас сума добових негативних небалансів у III кварталі 2023 року зменшилась на 15,4 % порівняно із сумою добових негативних небалансів у II кварталі 2023 року та більш ніж в 2 рази в порівнянні з III кварталом попереднього року. Слід зазначити, що частка добових негативних небалансів у

⁴ Відповідно до вимог наказу Міненерго від 07.03.2022 № 110 (із змінами) у період з 01 березня 2022 року по 30 квітня 2022 року визначення вартості всього обсягу добового небалансу здійснюється без застосування цінового коригування

валовому споживанні природного газу у III кварталі 2023 року становила 1,0 % (менше 1,0 % – у II кварталі 2023 року та 3 % – у III кварталі 2022 року).

На зменшення суми добових негативних небалансів, у порівнянні з відповідним періодом минулого року, вплинуло прийняття НКРЕКП постанови від 31.01.2023 № 182 «Про затвердження та внесення змін до деяких постанов НКРЕКП». Відповідно до внесених до Кодексу газотранспортної системи та Типового договору транспортування природного газу змін з 01.02.2023 до суми добових негативних небалансів не включаються несанкціоновані відбори природного газу.

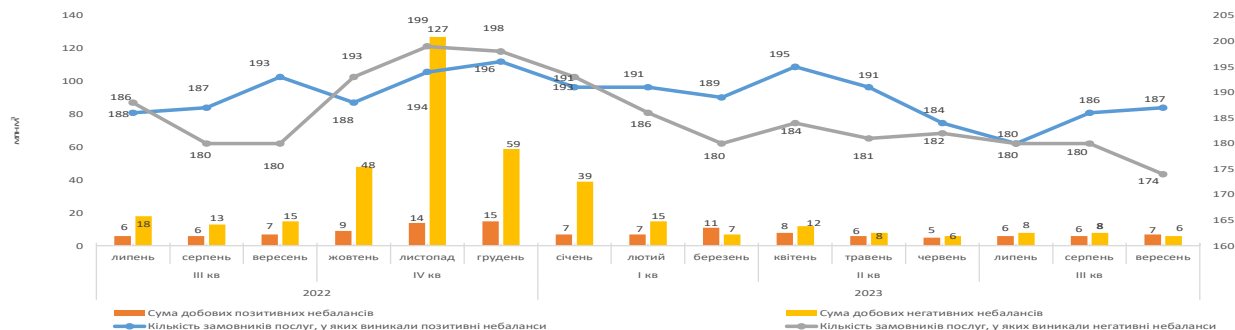


Рис. 2.7. Динаміка добових позитивних/негативних небалансів та кількість замовників послуг транспортування, у яких виникали небаланси

Кількість замовників послуг транспортування, які потрапляли в небаланси у III кварталі 2023 року, становила 246 суб'єктів (у II кварталі 2023 року – 251). При цьому загальна кількість активних замовників послуг транспортування у III кварталі 2023 року становила 348 суб'єктів, з яких 71 % потрапили в позитивні та негативні небаланси.

Впровадження виробництва біометану в Україні

У III кварталі 2023 року передача біометану до газотранспортної та газорозподільної систем не здійснювалась.

Наразі у рамках Німецько-Українського енергетичного партнерства впроваджується програмне забезпечення для функціонування електронного реєстру біометану, який призначений в тому числі для реєстрації поданого до газотранспортної або газорозподільної системи обсягу біометану, а також для формування гарантій походження біометану.

3. Роздрібний ринок природного газу України

Роздрібна ціна на природний газ для побутових споживачів у III кварталі 2023 року залишилась незмінною в порівнянні з попереднім кварталом та майже не змінилась порівняно з аналогічним періодом 2022 року та становила 6 492 грн/тис. м³ (7 939 грн/тис. м³ з урахуванням тарифу на транспортування та ПДВ) (рис. 3.1).

За результатами моніторингу вебсайтів постачальників природного газу у III кварталі 2023 року мінімальна ціна на природний газ, який постачався побутовим споживачам на умовах базової річної пропозиції, становила 7,70 грн за м³, максимальна – 9,99 грн за м³.

Роздрібна ціна природного газу для непобутових споживачів у III кварталі 2023 року зросла на 6 % порівняно з попереднім кварталом та знизилась на 56% у порівнянні з аналогічним періодом попереднього року і становила 11 265 грн/тис. м³ (регульований та нерегульований сегменти).

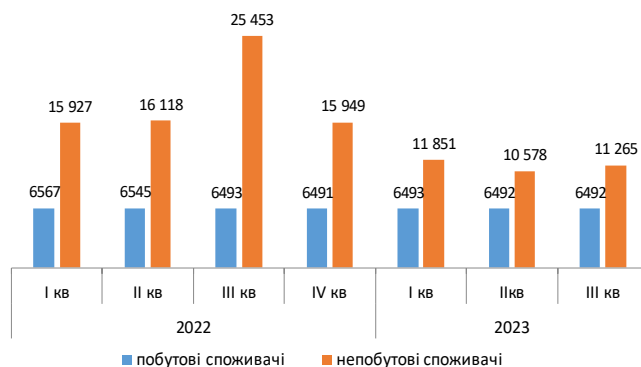


Рис. 3.1. Динаміка цін на роздрібному ринку природного газу (без урахування тарифів на транспортування та розподіл природного газу та ПДВ),

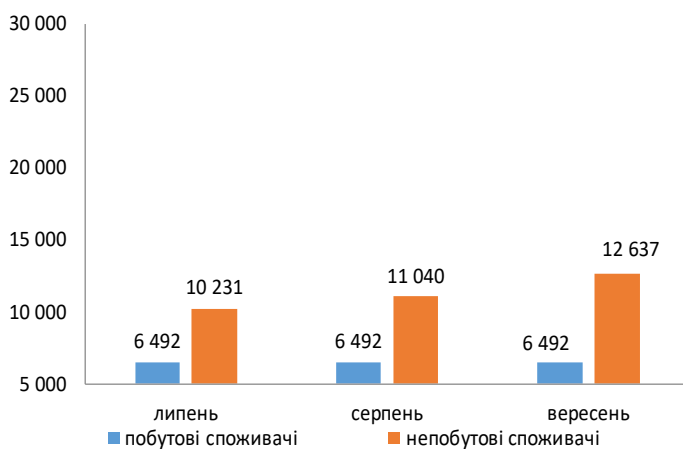


Рис. 3.2. Динаміка цін на роздрібному ринку природного газу (без урахування тарифів на транспортування та розподіл природного газу та ПДВ), грн/тис. м³

Протягом III кварталу 2023 року роздрібна ціна для непобутових споживачів поступово зростала, так у серпні 2023 року ціна на природний газ зросла на 8 % порівняно з липнем, а у вересні збільшилась на 14 % порівняно з серпнем (рис. 3.2).

Для аналізу чинників, які впливають на формування роздрібної ціни, роздрібний ринок можна умовно поділити на регульований та нерегульований сегменти.

У III кварталі 2023 року регульований сегмент функціонував згідно зі статтею 11 Закону України «Про ринок природного газу», Положенням про ПСО 222 та Положення про ПСО 812.

Положенням про ПСО 222 покладено,

зокрема такі спеціальні обов'язки на:

- на ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» - щодо постачання природного газу тепловим електростанціям та теплоелектроцентралям на умовах, передбачених цим Положенням.

Положенням про ПСО 812 покладено зокрема, такі спеціальні обов'язки :

- на ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» – щодо постачання природного газу виробникам теплової енергії на підставі договору за цінами та на умовах, визначеними цим Положенням;

- на ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» – щодо постачання природного газу бюджетним установам на умовах договору постачання, укладеного з цим товариством, за цінами та на умовах, визначеними цим Положенням;

- на ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України» - щодо забезпечення постачання природного газу споживачам, що є підприємствами, установами, організаціями, на балансі яких перебувають гуртожитки (та/або інші житлові будівлі, у яких постійно або тимчасово проживають побутові споживачі), за цінами та на умовах, визначеними цим Положенням.

Середньозважена роздрібна ціна на **регульованому сегменті** ринку природного газу у III кварталі 2023 року для непобутових споживачів знизилась порівняно з попереднім кварталом та становила – **8 781 грн/тис. м³** (без тарифів на транспортування та розподіл природного газу та ПДВ), що на 494 грн/тис. м³ (5%) менше ніж у II кварталі 2023 року.

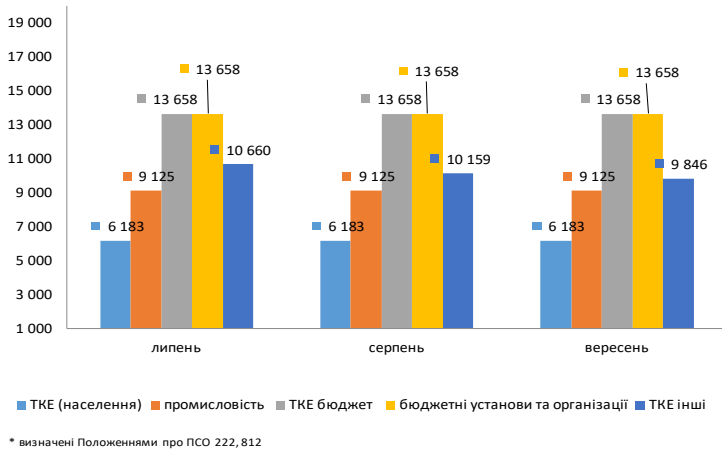


Рис. 3.3. Динаміка цін на регульованому сегменті роздрібного ринку природного газу (без урахування тарифів на транспортування та розподіл природного газу та ПДВ), грн/тис.

Ціна на природний газ для виробників теплової енергії для потреб населення на регульованому сегменті ринку природного газу протягом III кварталу 2023 року була незмінною та становила 6 183 грн/тис. м³. Для виробників теплової енергії для потреб бюджетних установ та організацій регульована ціна становила 13 658 грн/тис. м³ та була незмінною протягом кварталу. Для промислових підприємств та інших суб'єктів господарювання протягом кварталу ціна на природний газ також була незмінною та становила 9 125 грн/тис. м³. Для бюджетних установ та організацій у III кварталі 2023 року ціна природного газу становила 13 658 грн/тис. м³, та була незмінною протягом усього кварталу. Для виробників теплової енергії для потреб інших суб'єктів ціна на природний газ поступово знижувалась та становила у липні 2023 року – 10 660 грн/тис. м³, у серпні – 10 159 грн/тис. м³, у вересні – 9 846 грн/тис. м³ (рис. 3.3).

У порівнянні з попереднім періодом 2023 року ціна на природний газ для бюджетних організацій зросла на 56 грн/тис. м³, а для виробників теплової енергії для потреб інших суб'єктів знизилась на 2 148 грн/тис. м³ (17%), для інших категорій споживачів ціна була незмінною. Разом з тим, у порівнянні з аналогічним періодом 2022 року для виробників теплової енергії для потреб інших суб'єктів ціна на природний газ знизилась на 21 577 грн/тис. м³ (68%), а для промислових підприємств та інших суб'єктів господарювання зросла на 900 грн/тис. м³ (11%), для інших категорій споживачів ціна не змінилась.

На нерегульованому сегменті роздрібного ринку природного газу у III кварталі 2023 року ціна на природний газ для побутових споживачів становила **13 515 грн/тис.м³**, що на 8 % більше ніж у попередньому кварталі та на 60 % менше в порівнянні з аналогічним періодом попереднього року.

У III кварталі 2023 року роздрібна ціна на природний газ для бюджетних установ та організацій знизилась в порівнянні з попереднім кварталом на 2 004 грн/тис. м³ (або на 13 %), та у порівнянні з аналогічним періодом попереднього року на 12 171 грн/тис. м³ (або на 47 %), для виробників теплової енергії для потреб бюджетних установ та інших ціна знизилась у порівнянні з попереднім кварталом на 4 039 грн/тис. м³ (на 23 %), у порівнянні з аналогічним періодом попереднього року на 14 679 грн/тис. м³ (або на 51 %), для промислових підприємств та інших суб'єктів господарювання у порівнянні з попереднім кварталом ціна зросла на 1 021 грн/тис. м³ (на 8 %), та у порівнянні з аналогічним періодом попереднього року знизилась на 20 777 грн/тис. м³ (або на 61 %), для релігійних організацій у порівнянні з попереднім кварталом ціна зросла на 86 грн/тис. м³ (або на 1 %), тоді як у порівнянні з аналогічним періодом попереднього року знизилась на 4 353 грн/тис. м³ (або на 24 %), роздрібна ціна на природний газ для виробників теплової енергії для потреб населення у III кварталі 2023 року знизилась на 4 873 грн/тис. м³ (на 20 %) у порівнянні з

У липні 2023 року середньозважена роздрібна ціна на регульованому сегменті ринку природного газу для побутових споживачів становила – 9 089 грн/тис.м³, у серпні – 8 834 грн/тис.м³, у вересні – 8 257 грн/тис.м³ (без тарифів на транспортування та розподіл природного газу та ПДВ), таким чином ціна для побутових споживачів на регульованому сегменті ринку у III кварталі поступово знижувалась, у серпні в порівнянні з липнем на 256 грн/тис.м³(3%), у вересні в порівнянні з серпнем знизилась на 576 грн/тис.м³(7%).

попереднім кварталом 2023 року та на 63 640 грн/тис. м³ (на 76%) у порівнянні з аналогічним періодом попереднього року (рис. 3.4).

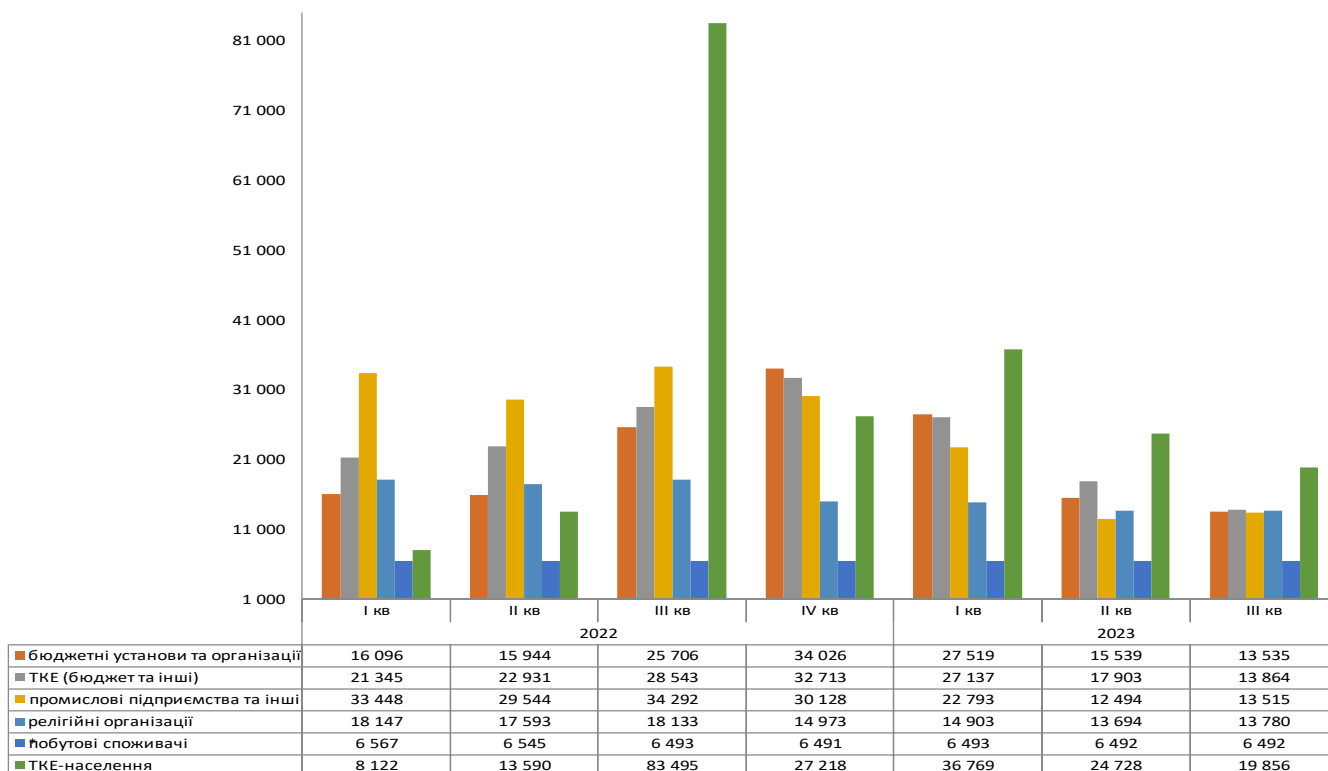


Рис. 3.4. Динаміка цін на нерегульованому сегменті роздрібного ринку природного газу (без урахування тарифів на транспортування та розподіл природного газу та ПДВ), грн/тис. м³

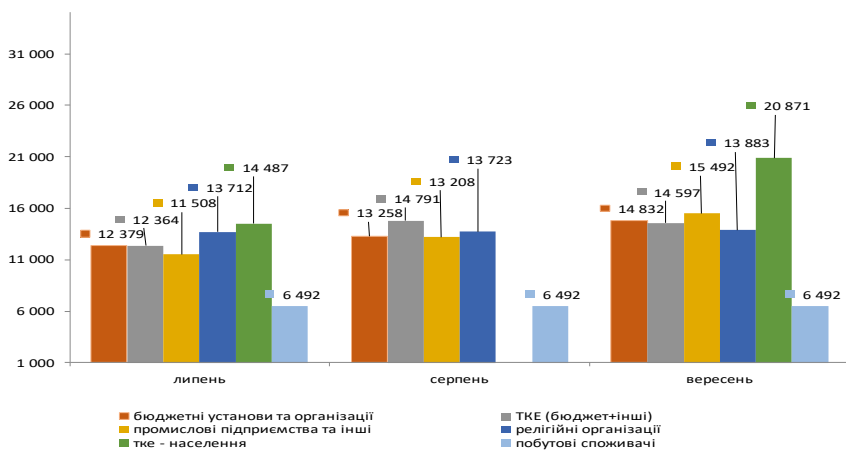


Рис. 3.5. Динаміка цін на нерегульованому сегменті роздрібного ринку природного газу (без урахування тарифів на транспортування та розподіл природного газу та ПДВ), грн/тис. м³

Таким чином, протягом III кварталу 2023 року (рис. 3.5) на нерегульованому сегменті ринку природного газу протягом усього кварталу найбільшою ціною на природний газ була для виробників теплової енергії для потреб населення, зокрема, у вересні 2023 року ціна для цієї категорії споживачів становила 20 871 грн/тис. м³. Слід зазначити, що протягом серпня 2023 року на нерегульованому сегменті роздрібного ринку природного газу виробниками теплової енергії для потреб населення постачання природного газу не здійснювалось.

Комерційний облік природного газу

Відповідно до Закону України «Про забезпечення комерційного обліку природного газу» НКРЕКП здійснює контроль за забезпеченням встановлення лічильників газу суб'єктами господарювання, що здійснюють розподіл природного газу. Інформація щодо встановлення індивідуальних лічильників газу населенню за 3 квартал 2023 року наведена у Додатку.

4. Конкуренція

Протягом III кварталу 2023 року на ринку природного газу здійснювали діяльність з постачання природного газу 168 постачальників, з них 4 компанії здійснювали постачання природного газу побутовим споживачам, 153 – непобутовим споживачам, та 11 компаній здійснювали постачання природного газу як побутовим так і непобутовим споживачам.

У III кварталі 2023 року, як і у попередньому кварталі 2023 року, близько 97% обсягів постачання природного газу населенню здійснювалось ТОВ «ГК «Нафтогаз України».

Частка групи ДТЕК від обсягу постачання природного газу непобутовим споживачам (нерегульований сегмент) склала близько 28 %, групи Нафтогаз – 13 %.

Частка інших постачальників (161 суб'єкт) у обсязі постачання природного газу непобутовим споживачам (нерегульований сегмент) загалом становила 59 % (рис. 4.1).

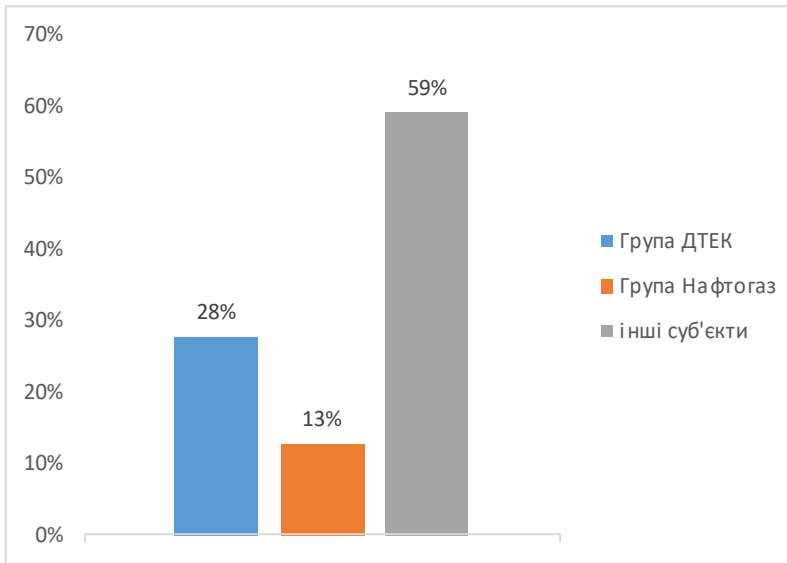


Рис. 4.1. Частка обсягів постачання непобутовим споживачам (нерегульований сегмент), %

5. Короткий огляд європейських газових ринків

Порівняння ціни на природний газ

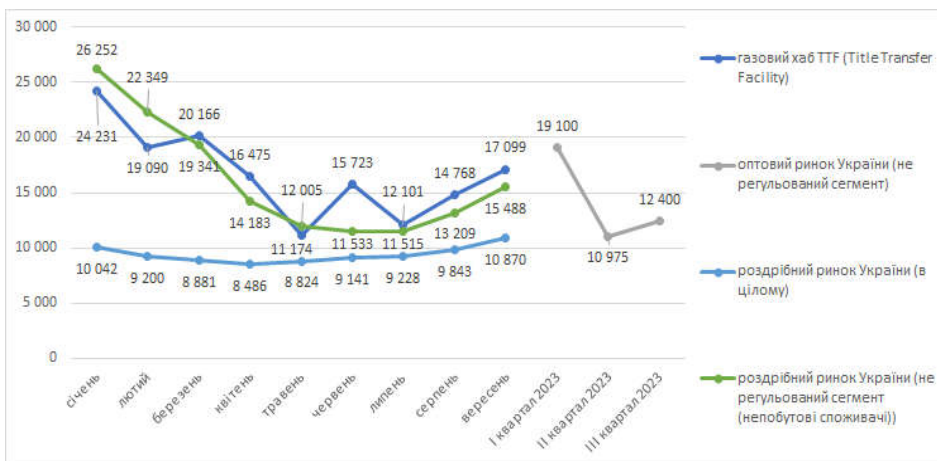


Рис. 5.1. Ціни на природний газ відповідно до ринків, грн/тис. м³

Протягом III кварталу 2023 року ціна на європейському ринку (ТТФ) поступово зростала та була найвищою у вересні – 17 099 грн/тис. м³, найменшою в липні та становила 12 101 грн/тис. м³.

У липні ціна на природний газ знизилась порівняно з попереднім місяцем на 23 % та становила 12 101 грн/тис.м³, продовжуючи загальну тенденцію до зниження, що

спостерігається з кінця літа 2022 року.

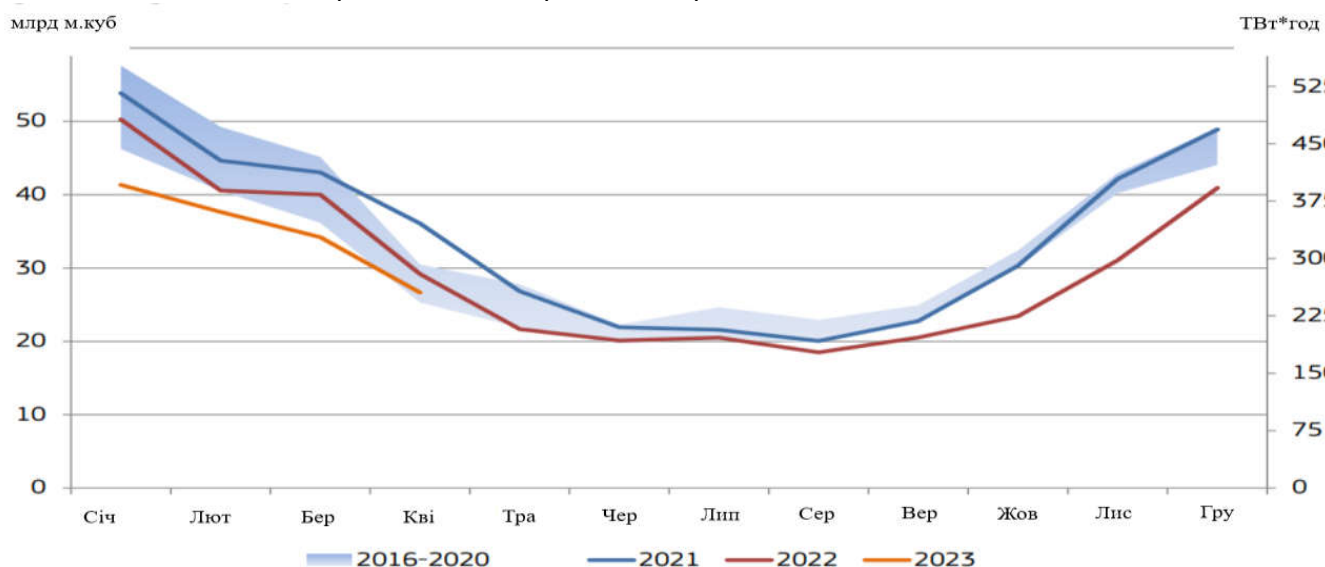
У наступні місяці кварталу відбулося поступове зростання цін на природний газ, так у серпні ціна на природний газ зросла на 23 % в порівнянні з попереднім місяцем та становила 14 768 грн/тис.м³, а у вересні зросла на 19 % в порівнянні з серпнем та становила 17 099 грн/тис. м³. Це було викликано потенційними перебоями у постачанні скрапленого природного газу з

Австралії через новини про можливу загрозу страйків на LNG-заводах Chevron Corp. і Woodside Energy Group Ltd. Можливе зниження експорту газу з цієї країни призвело до зниження постачання LNG до Європи, оскільки постачання було перенаправлено на азіатські ринки.

Виходячи з аналізу цін на природний газ в ЄС та на ринку України за III квартал 2023 року (рис. 5.1.), на роздрібному ринку України низький рівень цін пов'язаний в першу чергу із введенням мораторію на підвищення цін на природний газ для побутових споживачів (частка обсягів постачання побутовим споживачам становить 27 % від загального обсягу постачання), а також реалізацією природного газу непобутовим споживачам в рамках виконання спеціальних обов'язків відповідно до Положення про ПСО 222 та Положення про ПСО 812 (частка обсягів постачання споживачам в рамках ПСО становить 35 % від загального обсягу постачання).

Короткий огляд звіту Європейської комісії за I квартал 2023 року⁵

У першому кварталі 2023 року споживання газу в ЄС продовжувало скорочуватись та було нижче середнього показника за останні п'ять років, крім того, відбулося зменшення споживання газу на 13% у порівнянні з аналогічним періодом минулого року. Водночас, відбулося збільшення споживання на 19 % в порівнянні з попереднім кварталом.

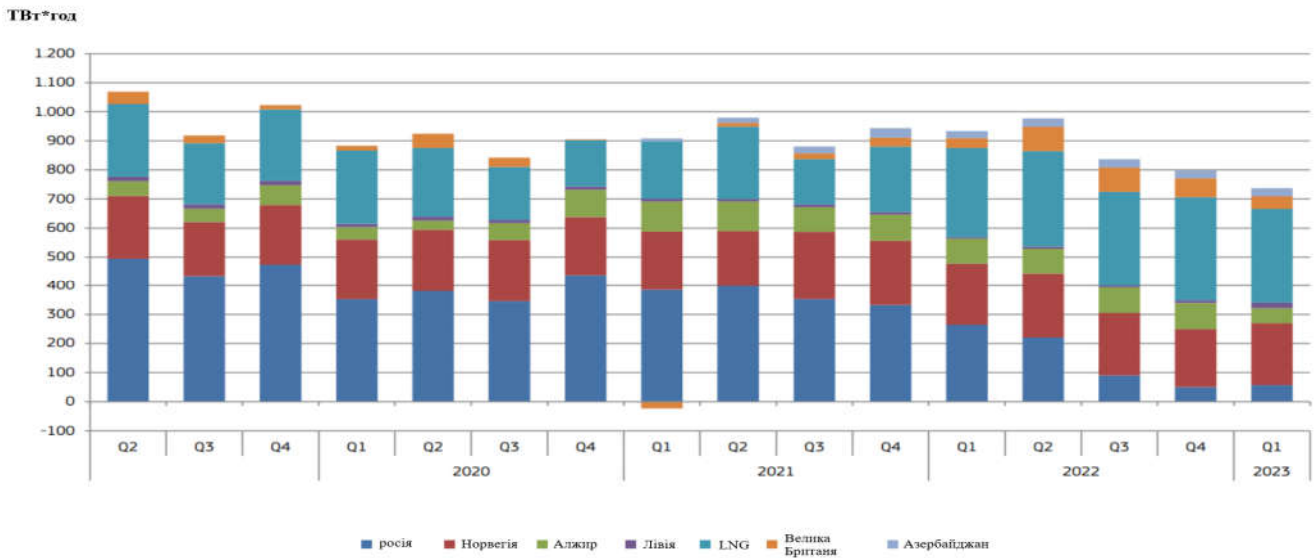


- Видобуток природного газу в ЄС продовжив тенденцію до зниження. Загальний обсяг видобутку газу склав 11,2 млрд м3, що на 3% менше, ніж у попередньому кварталі (11,5 млрд м3) та на 13% менше в порівнянні з аналогічним періодом минулого року. Найбільшим видобувником природного газу залишаються Нідерланди (4 млрд м3 видобуто природного газу).

- Загальний імпорт газу скоротився на 24% у річному обчисленні та на 11% у порівнянні з минулим кварталом. Загальний імпорт газу склав 120,5 млрд м3, тоді як чистий імпорт* становив 71 млрд м3.

⁵ EU quarterly gas market reports
https://energy.ec.europa.eu/data-and-analysis/market-analysis_en

- Частка російського трубопровідного газу в загальному імпорті ЄС зменшилася до 8% (на 5 млрд м3) за квартал. Загальна частка імпорту Росії (включаючи трубопровідний газ і СПГ)

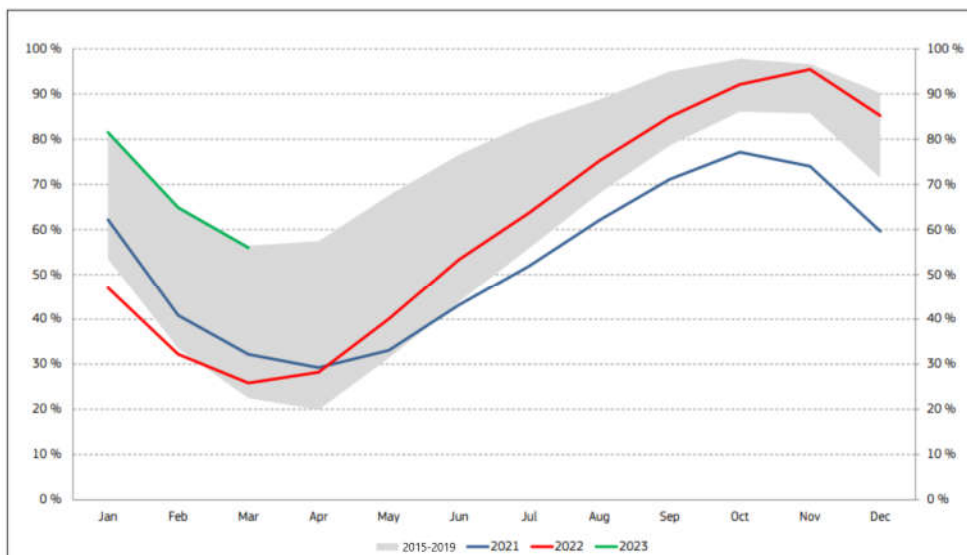


зменшилась з 42% у аналогічному періоді минулого року та з 15% у попередньому кварталі до 14% у звітному кварталі.

- Загальний експорт трубопровідного газу з ЄС у першому кварталі 2023 року скоротився на 9% (42,2 млрд м3) та на 32% у порівнянні з аналогічним періодом минулого року. Норвегія залишалася найбільшим експортером трубопровідного газу в ЄС (53%, 21,7 млрд м3), за нею йдуть Північна Африка (7,3 млрд кубометрів, 18%) та росія (12%, 5 млрд куб. м). Частка Норвегії в загальному імпорті газу в ЄС сягнула 30% і склала 53% від загального експорту газу ЄС. Обсяги імпорту з усіх трубопровідних джерел знизилися, за винятком Норвегії, де відбулося зростання на 1%.

- ЄС зайняв перше місце у світі як імпортер СПГ (31,2 млрд м3 або 22% світового імпорту СПГ). Слід відзначити значне зростання частки СПГ (42%) в імпорті природного газу в ЄС (33% у аналогічному періоді минулого року). Зменшення обсягів СПГ в обсягах імпорту склали 3% у порівнянні з минулим кварталом. США залишаються найбільшим постачальником СПГ в ЄС з часткою 41,5%, за ними йдуть росія (19%) і Катар (12%).

- Середній рівень заповнення газосховищ склав 67,5%, що на 26% менше порівняно з рівнем заповнення в попередньому кварталі (91%), але на 93% вище, ніж за аналогічний період минулого року. Середній рівень використання СПГ-терміналів в ЄС у січні становив 90%, у лютому зріс до 107% та впав до 78% у березні.



- Європейські ціни на газ продовжили тенденцію до зниження. Середньоквартальна спотова ціна становила 53,32 євро/МВт-год, що на 44% менше порівняно з попереднім кварталом (95,15 євро/МВт-год) і на 45% менше в порівнянні з аналогічним періодом минулого року (97 євро/МВт-год). Незважаючи на падіння цін, середня спотова ціна все ще була на 187% вищою порівняно із середнім показником першого кварталу 2021 року.

- Європа залишалася найпривабливішим ринком газу, пропонуючи цінові надбавки в розмірі 3,38 євро/МВт-год у лютому та 2,34 євро/МВт-год у березні, та продовжуючи безперервну тенденцію 2022 року вищих цін у Європі, ніж в Азії. Середня ціна на US Henry Hub становила 9 євро/МВт-год, що більш ніж у шість разів нижче, ніж ціна в Європі.

- Нідерландський TTF залишався, безумовно, найважливішим газовим хабом, який залучив більше двох третин обсягів торгів. NBP зберегла друге місце з незначним відривом від Німецького TNE, який значно збільшив свою частку ринку. Загальні обсяги торгів на організованих майданчиках зменшилися на 17% порівняно з попереднім кварталом і на 46% у порівнянні з відповідним періодом минулого року.

- Середньомісячні роздрібні ціни на природний газ для побутових споживачів стабільно знижувалися протягом перших трьох місяців 2023 року. З історичного максимуму в 17,57 євроцентів/кВт-год у вересні 2022 року середньоквартальна роздрібна ціна на газ знизилася до 13,27 євроцентів/кВт-год, що на 29% менше від цього максимуму та на 17% порівняно з попереднім кварталом. Однак, ціни в першому кварталі все ще були в середньому на 15% вищими, ніж ціни в першому кварталі 2022 року, і на 85% вище історичних рівнів**.

- Роздрібні ціни відрізнялись у країнах-членах. Так, найвищу ціну зафіксовано у Швеції (29,28 євроцентів/кВт-год) у березні 2023 року, тоді як найнижча ціна (2,72 євроцентів/кВт-год) спостерігалася в Угорщині.

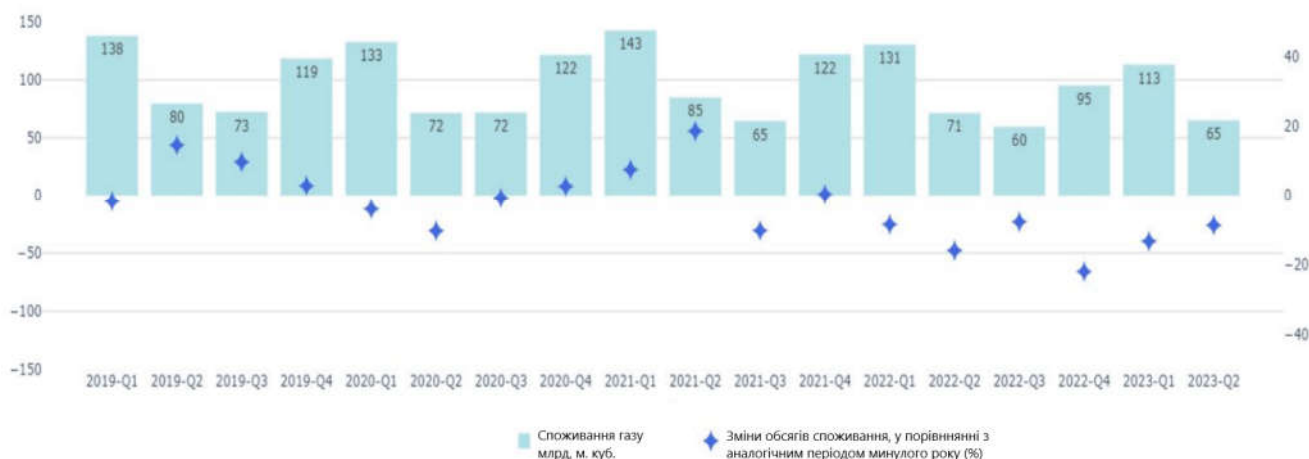
**Чистий імпорт – дорівнює імпорту «мінус» експорту та не враховує змін запасів газосховищ.*

*** Період січень-червень 2021 року приймається як історичний рівень цін на газ для побутових споживачів. Протягом 3,5 років, тобто від 3 січня 2018 року по червень 2021 року середні ціни на газ для домогосподарств в ЄС були нижчими за 7 євроцентів/кВт-год протягом усіх місяців, крім двох, із середнім показником для всього періоду 6,70 євроцентів/кВт-год. Роздрібні ціни почали підніматися вище 7 євроцентів/кВт-год у липні 2022 року та піднялися до 17,57 євроцентів/кВт-год у вересні 2022 рік.*

Короткий огляд звіту Європейської комісії за II квартал 2023 рок⁵

У другому кварталі 2023 року споживання газу в ЄС було нижче середнього показника за останні п'ять років. Загальне споживання газу становило 65 млрд м³, що на 42 % менше ніж у попередньому кварталі (113 млрд м³) та на 8% менше ніж в аналогічному періоді минулого року (71 млрд м³). Зменшення споживання зумовлено зміною сезону та початком літнього періоду.

Споживання природного газу, млрд м.куб.

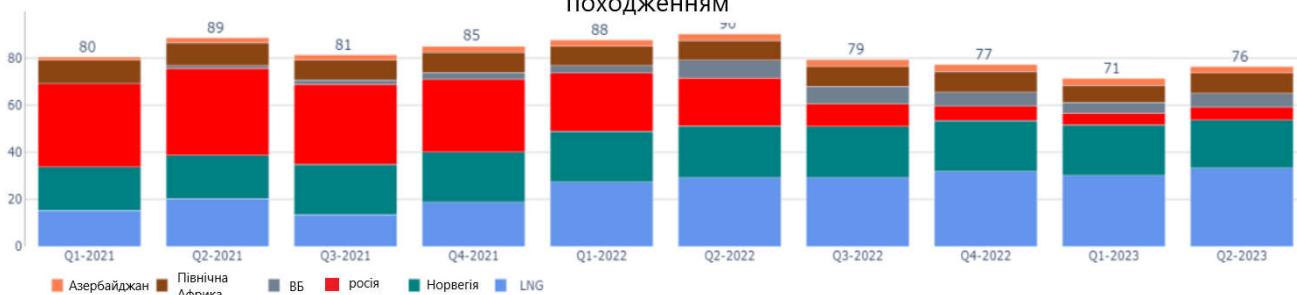


- Видобуток газу в ЄС продовжував скорочуватися. Загальний обсяг видобутку склав 9,5 млрд м³, що на 16% менше, ніж у попередньому кварталі (11,2 млрд м³), і на 17% менше, ніж в аналогічному періоді минулого року (11,4 млрд м³). Найбільшим видобувником залишаються Нідерланди (2,8 млрд м³ видобуто природного газу).

- Рівень заповнення газосховищ на кінець червня склав 77% (89 млрд м³), 69% (80 млрд м³) наприкінці травня та 60% (69 млрд м³) на кінець квітня. Середній рівень наповнення за квартал склав 65% (75 млрд м³), що на 3% нижче, ніж у попередньому кварталі (67%, 78 млрд м³), проте на 62% вище, ніж в аналогічному періоді попереднього року (41%, 46 млрд м³). Рівень заповнення сховищ на кінець кварталу становив понад 70% у всіх країнах-членах, крім трьох, це найвищий показник за останні три роки.

- Імпорт газу в ЄС зріс на 7,7% у порівнянні з попереднім кварталом та зменшився на 17,7% у порівнянні з аналогічним періодом минулого року. Загальний обсяг імпорту газу склав 76,4 млрд м³ порівняно з 71,3 млрд м³ у першому кварталі 2023 року та 90,3 млрд м³ у аналогічному періоді 2022 року.

Імпорт природного газу у ЄС, за походженням



- Трубопровідний імпорт ЄС зріс на 4,6% у порівнянні з попереднім кварталом і скоротився на 29% у порівнянні з минулим роком, в основному через значно менші поставки російського газу. Трубопровідний імпорт із Північної Африки та Сполученого Королівства збільшився, а з Азербайджану залишився на тому ж рівні. Імпорт з Норвегії незначно скоротився через ремонтні роботи на кількох видобувних (виробничих) майданчиках.

- Загальний імпорт СПГ в ЄС зріс на 10% до 33,2 млрд м³ порівняно з попереднім кварталом і збільшився на 13% у порівнянні з аналогічним періодом 2022 року. Сполучені Штати залишаються найбільшим постачальником СПГ в ЄС з часткою 45% (17 млрд м³), за ними йдуть росія (15%, 5,8 млрд м³) і Катар (13%, 4,9 млрд м³).
- Найбільшим імпортером СПГ в ЄС залишається Франція (7 млрд м³, 21,1%), за нею йдуть Іспанія (6,1 млрд м³, 18,5%) і Нідерланди (5,8 млрд м³, 17,6%).
- У другому кварталі 2023 року ЄС був найбільшим імпортером СПГ у світі (22% світового імпорту СПГ), випереджаючи Китай (18%) і Японію (14,9%).
- Частка російського газу в загальному газовому імпорті ЄС скоротилася до 14%. У загальному імпорті природного газу ЄС частка росії скоротилася на 74% з другого кварталу 2021 року, тобто довоєнного періоду (з 41,4 млрд м³ до 10,5 млрд м³).
- Європейські ціни на газ продовжили тенденцію до зниження з певною волатильністю до кінця кварталу. У другому кварталі 2023 року середньоквартальна спотова ціна TTF становила 35,2 євро/МВт-год та зменшилась на 34% порівняно з попереднім кварталом (53,3 євро/МВт-год) та на 64% у порівнянні з відповідним періодом минулого року (98,2 євро/МВт-год).
- Різниця між азійськими та європейськими цінами на газ продовжувала бути від'ємною протягом квітня та травня, тобто середньомісячні європейські ціни були вищими за азійські на 4,60 євро/МВт-год у квітні та 0,32 євро/МВт-год у травні. У червні рівні цін в Азії перевищили ціни ЄС, середня різниця склала 4,35 євро/МВт-год.
- Нідерландський TTF залишався найважливішим газовим хабом у Європі, на якому відбулося три чверті (75%) обсягів торгів. Друге місце зберіг британський National Balancing Point (NBP) з 8% обсягів торгів, German Trading Hub of Europe (THE) – 5% і бельгійський Zeebrugge Trading Point (ZTP) – 4%. У другому кварталі 2023 року загальні обсяги торгів зросли на 21% порівняно з попереднім кварталом і на 40% порівняно з аналогічним періодом минулого року, продовжуючи тенденцію зростання з попереднього кварталу, яка змінила спад, що спостерігався з другого кварталу 2022 року.
- Середньомісячна роздрібна ціна на газ для побутових споживачів у червні знизилася до 11,08 євроцентів/кВт-год з 11,78 євроцентів/кВт-год у травні, у квітні 2023 року ціна складала 11,47 євроцентів/кВт-год. Середньоквартальна роздрібна ціна на газ становила 11,44 євроценти/кВт-год, що на 64% вище ніж в довоєнний період (2 кв. 2021 р.), але на 15% менше, ніж у попередньому кварталі та на 10% менше, ніж в аналогічному періоді минулого року (2 кв. 2022 р.).
- Зниження середньоквартальних цін відбулося в основному за рахунок зниження енергетичної складової, яка впала на 21% у кварталному і на 37% у річному обчисленні. Зниження було частково компенсовано підвищенням податків на енергоносії, які зросли на 19% у порівнянні з минулим кварталом і на 15% у порівнянні з минулим роком.
- Роздрібні ціни в Європі продовжували різнитись. Серед держав-членів, де природний газ є важливою частиною енергетичного балансу, найвища середньоквартальна роздрібна ціна на газ була у Нідерландах та складала 17,15 євроцентів/кВт-год, тоді як в Угорщині була найнижча – 2,71 євроцентів/кВт-год.

Щоквартальні відомості про виконання суб'єктами господарювання, що здійснюють розподіл природного газу на відповідній території, обов'язків, передбачених положеннями статті 6 Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу"

1. Інформація щодо встановлення індивідуальних лічильників газу населенню за 3 квартал 2023 року.

Назва ліцензіата	Населення, що проживає у квартирах та приватних будинках, у яких природний газ використовується:	Кількість абонентів без комерційного обліку, од:	
		станом на 01.07.2023	станом на 01.10.2023
<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
Вінницька філія ТОВ "Газорозподільні мережі України"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	815	815
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	1454	1438
	Тільки для приготування їжі	2090	1798
	Всього	4359	4051
АТ "Волиньгаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	73	62
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	0	0
	Тільки для приготування їжі	623	510
	Всього	696	572
ПрАТ "Гадячгаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	80	71
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	3	1
	Тільки для приготування їжі	59	16
	Всього	142	88
Дніпровська філія ТОВ "Газорозподільні мережі України"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	3899	3896
	Тільки для приготування їжі	7072	6360
	Всього	10971	10256
Дніпропетровська філія ТОВ "Газорозподільні мережі України"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	10019	10019
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	2459	2459
	Тільки для приготування їжі	10961	10851
	Всього	23439	23329

АТ "Донецькоблгаз"*	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	1251	1237
	Тільки для приготування їжі	106984	106564
	Всього	108235	107801
Житомирська філія ТОВ "Газорозподільні мережі України"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	781	781
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	2068	2057
	Тільки для приготування їжі	1293	1285
	Всього	4142	4123
АТ "Закарпатгаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	290	288
	Тільки для приготування їжі	441	435
	Всього	731	723
АТ "Запоріжгаз"*	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	259	259
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	614	614
	Тільки для приготування їжі	28574	27513
	Всього	29447	28386
Івано-Франківська філія ТОВ "Газорозподільні мережі України"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	327	284
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	98	96
	Тільки для приготування їжі	577	570
	Всього	1002	950
АТ "Київгаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	4254	4235
	Тільки для приготування їжі	202358	201437
	Всього	206612	205672
Київська філія ТОВ "Газорозподільні мережі України"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	6097	6097
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	1514	1468
	Тільки для приготування їжі	9926	9453
	Всього	17537	17018
Кропивницька філія ТОВ "Газорозподільні мережі України"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	18	18
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	440	436
	Тільки для приготування їжі	10607	10581
	Всього	11065	11035

ПрАТ "Коростишівгаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	0	0
	Тільки для приготування їжі	0	0
	Всього	0	0
ПрАТ "Кременчукгаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	0	0
	Тільки для приготування їжі	5276	5169
	Всього	5276	5169
Криворізька філія ТОВ "Газорозподільні мережі України"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	1416	1416
	Тільки для приготування їжі	12599	12457
	Всього	14015	13873
АТ "Лубнигаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	0	0
	Тільки для приготування їжі	0	0
	Всього	0	0
Львівська філія ТОВ "Газорозподільні мережі України"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	9070	9070
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	1853	1853
	Тільки для приготування їжі	30746	30746
	Всього	41669	41669
Миколаївська філія ТОВ "Газорозподільні мережі України"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	2614	2612
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	1807	1803
	Тільки для приготування їжі	9427	9252
	Всього	13848	13667
АТ "Одесагаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	1427	1406
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	2849	2819
	Тільки для приготування їжі	22703	21990
	Всього	26979	26215
АТ "Полтавагаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	740	696
	Тільки для приготування їжі	5708	5419
	Всього	6448	6115

АТ "Рівнегаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	322	307
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	324	319
	Тільки для приготування їжі	1021	1011
	Всього	1667	1637
Сумська філія ТОВ "Газорозподільні мережі України"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	0	0
	Тільки для приготування їжі	7863	7375
	Всього	7863	7375
ПрАТ "Тернопільгаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	0	0
	Тільки для приготування їжі	0	0
	Всього	0	0
ПрАТ "Тернопільміськгаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	538	465
	Тільки для приготування їжі	2950	2891
	Всього	3488	3356
АТ "Тисмениця"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	0	0
	Тільки для приготування їжі	0	0
	Всього	0	0
ПрАТ "Уманьгаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	4	4
	Тільки для приготування їжі	467	381
	Всього	471	385
Харківська філія ТОВ "Газорозподільні мережі України"*	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	4080	4080
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	805	805
	Тільки для приготування їжі	19036	19036
	Всього	23921	23921
Харківська міська філія ТОВ "Газорозподільні мережі України"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	2167	2165
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	6814	6796
	Тільки для приготування їжі	163391	163204
	Всього	172372	172165

АТ "Херсонгаз"*	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	449	449
	Тільки для приготування їжі	7558	7558
	Всього	8007	8007
Хмельницька філія ТОВ "Газорозподільні мережі України"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	344	344
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	144	138
	Тільки для приготування їжі	297	294
	Всього	785	776
АТ "Черкасигаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	556	555
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	683	657
	Тільки для приготування їжі	17826	17489
	Всього	19065	18701
АТ "Чернівцігаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	385	385
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	294	279
	Тільки для приготування їжі	1236	1116
	Всього	1915	1780
АТ "Чернігівгаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	1038	1022
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	2914	2914
	Тільки для приготування їжі	1528	1493
	Всього	5480	5429
ПрАТ "Шепетівкагаз"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	0	0
	Тільки для приготування їжі	146	141
	Всього	146	141
ПрАТ "НГХП"Сірка"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	0	0
	Тільки для приготування їжі	0	0
	Всього	0	0
ТОВ "Газовик"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	0	0
	Тільки для приготування їжі	0	0
	Всього	0	0

ТОВ "Газпостачсервіс"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	0	0
	Тільки для приготування їжі	0	0
	<i>Всього</i>	0	0
ДП "Кременецьке УПРГ"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	0	0
	Тільки для приготування їжі	0	0
	<i>Всього</i>	0	0
ТзОВ "Спектр"	Комплексно, в тому числі для опалення (плита газова побутова, газова колонка, газове опалення)	0	0
	Для підігріву води та приготування їжі (плита газова побутова, газова колонка)	0	0
	Тільки для приготування їжі	0	0
	<i>Всього</i>	0	0

* крім територій територіальних громад, що розташовані в районі проведення воєнних (бойових) дій або які перебувають у тимчасовій окупації, оточенні (блокуванні).

При цьому в НКРЕКП станом на 01.10.2023 відсутня інформація від АТ «Луганськгаз», ПАТ «Маріупольгаз», ПрАТ «Мелітопольгаз».

2. Відповідно до пункту 2 частини першої статті 6 Закону України "Про забезпечення комерційного обліку природного газу" (далі - Закон), суб'єкти господарювання, що здійснюють розподіл природного газу на відповідній території, зобов'язані припинити розподіл природного газу споживачам, які використовують природний газ без його комерційного обліку, у разі відмови таких споживачів від встановлення лічильників газу.

За інформацією ліцензіатів, наданою НКРЕКП за 3 квартал 2023 року, припинення розподілу природного газу споживачам відповідно до положень пункту 2 частини першої статті 6 Закону не здійснювалось.