ЧЕРВЕНЬ-2022

«НКРЕКП-2021»

БЮЛЕТЕНЬ
ДО РІЧНОГО ЗВІТУ НКРЕКП ЗА 2021 РІК

ВСТУП

Цей бюлетень є скороченою версією основних положень Річного звіту Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), за 2021 рік.

Річний звіт про результати діяльності у 2021 році було схвалено на відкритому засіданні Комісії 31 травня 2022 року (постанова НКРЕКП №556).

Водночас у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні з 24 лютого 2022 року забороняється доступ до певної інформації, у тому числі щодо критичної інфраструктури. На підставі цих вимог НКРЕКП прийнято постанову від 26.03.2022 № 349 «Щодо захисту інформації, яка в умовах воєнного стану може бути віднесена до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури», відповідно до якої під час дії воєнного стану в Україні та до останнього дня місяця, наступного за місяцем припинення або скасування воєнного стану, передбачається закриття доступу до інформації з обмеженим доступом, у тому числі щодо об'єктів критичної інфраструктури.

У зв'язку із зазначеним повну версію Звіту про результати діяльності НКРЕКП у 2021 році буде оприлюднено після припинення або скасування в Україні воєнного стану.

У той же час, для забезпечення прозорості роботи Комісії та поінформованості широких кіл зацікавлених осіб (експертного та громадського середовища) окрема загальна інформація про роботу НКРЕКП та зміни у сферах енергетики та комунальних послуг представлена у цьому документі.

1. ПРО НКРЕКП

ПРО НАЦІОНАЛЬНИЙ РЕГУЛЯТОР У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, є постійно діючим центральним органом виконавчої влади зі спеціальним статусом, який утворено Кабінетом Міністрів України.

НКРЕКП здійснює державне регулювання з метою досягнення балансу інтересів споживачів, суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, і держави; забезпечення енергетичної безпеки, європейської інтеграції ринків електричної енергії та природного газу України.

Основні принципи діяльності Регулятора

законність, самостійність і незалежність у межах, визначених законом; компетентність, ефективність, справедливість, прогнозованість та своєчасність прийняття рішень, адресність регулювання, неупередженість та об'єктивність під час прийняття рішень, відкритість і прозорість, гласність процесу державного регулювання, дискримінації та відповідальність за прийняті рішення.

Основні завдання Регулятора

1) ефективне функціонування та розвиток ринків;
2) лібералізація ринків та недискримінаційний доступ до мереж;
3) інтеграція енергетичних ринків України з ринками ЄС;
4) захист прав споживачів;
5) сприяння транскордонній торгівлі, забезпечення інвестиційної привабливості для розвитку інфраструктури;
6) цінова і тарифна політика;
7) енергоефективність, розвиток ВДЕ та захист навколишнього природного середовища;
8) сприяння інвестиціям у розвиток ринків;
9) сприяння розвитку конкуренції.

Склад Регулятора

До складу Регулятора входять 7 членів, у тому числі Голова.

Голова і члени НКРЕКП мають рівні права при вирішенні питань, що належать до їх компетенції.

Станом на 31 грудня 2021 року НКРЕКП діяла у складі Голови та шести членів НКРЕКП

Валерій ТАРАСЮК
Голова НКРЕКП

Ольга БАБІЙ
Членкиня НКРЕКП

Руслан КАЙДАШ
Член НКРЕКП

Дмитро КОВАЛЕНКО
Член НКРЕКП

Олексій МАГДА
Член НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ
Член НКРЕКП

Олександр ФОРМАГЕЙ
Член НКРЕКП

Основна форма роботи НКРЕКП

– засідання у формі відкритих слухань (онлайн-трансляція через вебсайт НКРЕКП та YouTube канал).

Протягом 2021 року НКРЕКП проведено **93** відкритих слухання та прийнято **3 029** постанов.

Чисельність апарату НКРЕКП

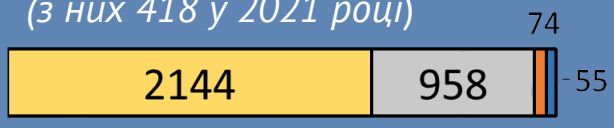
Фінансування НКРЕКП

Фінансування здійснювалося за рахунок внеску на регулювання, середня ставка якого у 2021 році складала **0,078 %** чистого доходу від ліцензійної діяльності.

Протягом 2021 року касові видатки склали **601 822,2 тис.** грн.

НКРЕКП У ЗАГАЛЬНИХ ЦИФРАХ: 2021 РІК

3 231
чинних ліцензій
(з них 418 у 2021 році)



769
здійснено перевірок

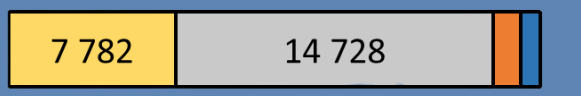
6 264
тарифів
встановлено

475
накладено штрафних
санкцій на суму більше
91 млн грн

25,3 млрд грн
обсяг інвестиційних
програм у 2021 році

249
схвалених нових
інвестиційних програм

25 813
звернень
розглянуто



196
судів виграно на
користь НКРЕКП

КЛЮЧОВІ ЗМІНИ ТА ДОСЯГНЕННЯ

Ринок електричної енергії

Підготовка до сихронізації з ENTSO-E

Вжито усі необхідні заходи із забезпечення проходження випробувань об'єднаної енергосистеми України в ізольованому режимі у **2022** році.

Сертифікація НЕК «Укренерго»

17 грудня 2021 НКРЕКП прийняла рішення про сертифікацію ПрАТ НЕК «Укренерго» як ОСП за моделлю **ISO** (Independent System Operator).

Перехід 25 найбільших ОСР на стимулююче регулювання

Обсяг інвестицій зріс на **93 %**, а рівень їх фактичного виконання становив **95,7 %**. Витрати в мережах знизились з 10,48 до **10, 19 %**. Середній індекс тривалості довгих перерв з вини компанії (**SAIDI**) знизився з 756 до **584** хв.

Спрощено Процедуру приєднання до електричних мереж

У результаті зафіксовано рекордну кількість приєднань (**62 727**, що на 40 % більше ніж у 2020 році).

Мінімальна електрична потужність для побутового споживача встановлена на рівні 5 кВт

Протягом 2 років ОСР повинні встановити потужність на рівні не нижче **5 кВт** усім споживачам.

Збільшено розмір і кількість компенсацій за порушення якості послуг

Запроваджено компенсацію для побутового споживача за часті перерви в електропостачанні у розмірі **200 грн + 50 грн** за понад дозволену на рік кількість перерв. Удвічі збільшено розміри окремих компенсацій.

КЛЮЧОВІ ЗМІНИ ТА ДОСЯГНЕННЯ

Ринок природного газу

Остаточна відміна ПСО

Перехід на вільні ринкові ціни для всіх споживачів на роздрібному ринку, у тому числі:

- з 01.08.2020 – для населення;
- з 20.05.2021 – для ТКЕ.

Запровадження базової річної пропозиції

Для **захисту населення від цінових коливань** на ринку природного газу надано можливість споживати природний газ за ціною, яка протягом року не може змінюватись постачальниками у період з 1 травня 2021 року по 30 квітня 2022.

Спрощено Процедуру зміни постачальника

859 687 побутових та **10 224** непобутових споживачі **змінили постачальників**.

Удосконалено механізм комерційного балансування ГТС

Замовникам послуг транспортування, які постачають природний газ побутовим споживачам, надано **право об'єднуватися у балансуючі групи** в рамках окремо створеного портфоліо балансування.

Також Операторам ГРМ забезпечено можливість **купувати газ для покриття ВТВ на ринкових умовах**.

Знижено фінансове навантаження на замовників послуг транспортування

Зменшено величини коригування для добових небалансів, розмір яких понад 5 % (для операторів ГРС з метою покриття своїх нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат – більше 15 % (включно)) **з 20 % до 10 %**.

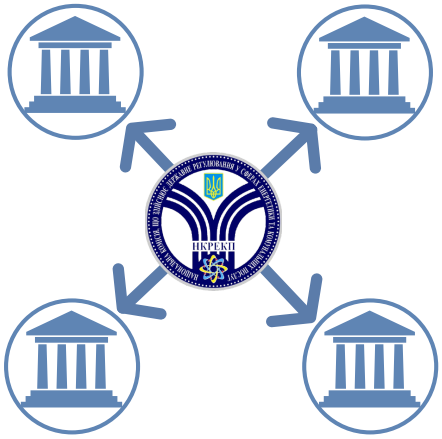
Вдосконалено механізми функціонування ПОН

Переглянуто підхід до розрахунку **вартості договірної потужності для ПОН** та застосування **плати за її перевищення**.

КЛЮЧОВІ ЗМІНИ ТА ДОСЯГНЕННЯ

Сфера комунальних послуг

Децентралізація у сфері теплопостачання

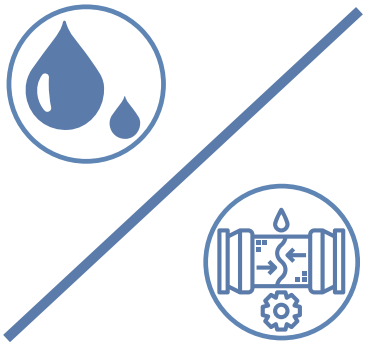


З 08.07.2021 встановлення тарифів та схвалення інвестиційних програм у сфері теплопостачання повністю передано на місцевий рівень.

НКРЕКП забезпечує методологічне супроводження щодо:

- єдиної тарифної політики (у тому числі на принципах стимулюючого тарифоутворення);
- правил користування тепловою енергією;
- правил та плати за приєднання до теплових мереж;
- здійснення ліцензійного контролю;
- захисту прав споживачів;
- порядків (правил) організації обліку та звітності та моніторингу функціонування сфери;
- платіжно-розрахункових відносин.

Тарифна і інвестиційна політика НКРЕКП у сфері ЦВВ забезпечила:



Зменшення споживання електроенергії:

- водопостачання на 3,5 % (економія 50,1 млн кВт);
- водовідведення – 4,4 % (економія 10 млн кВт).

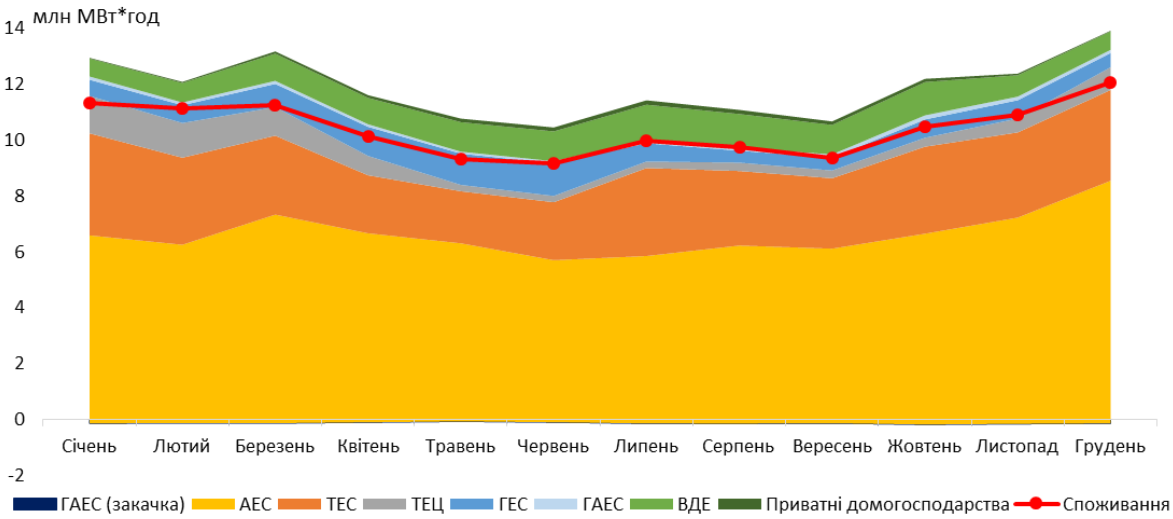
Зменшення понаднормативних витрат на 37% (на 12,4 млн куб. м).

Зменшення заборгованості перед електропостачальниками на 16 % (на **307,3 млн** грн) (без урахування КП «Вода Донбасу».

2. ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКА

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНИЙ СЕКТОР:
Загальний опис

Структура виробництва та споживання



Обсяги виробництва (за видами генерації) та споживання електричної енергії за 2021 рік

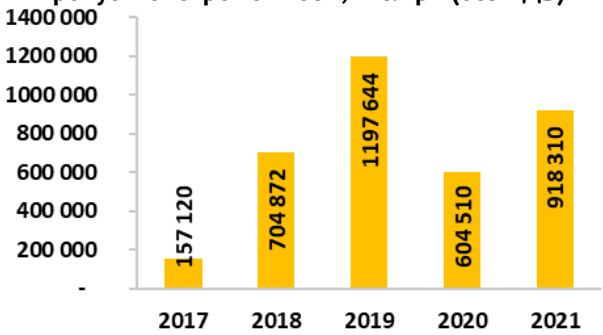
Загальна встановлена потужність виробників електричної енергії станом на кінець 2021 року становила **55 215,34** МВт.

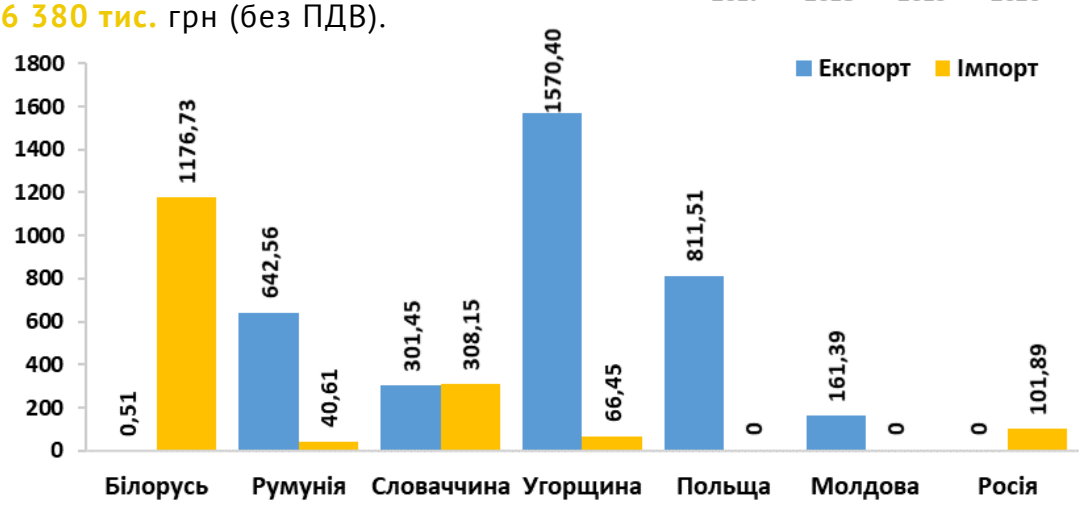
Найбільшим виробником за обсягом виробництва та встановленою потужністю є ДП «НАЕК «Енергоатом», частка від загального обсягу виробництва якого у 2021 році становила **55,5 %**, а частка від загальної встановленої потужності – **25,6 %**.

Експортно-імпортні операції

Доходи, отримані від розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, у сумі **248 893 тис.** грн (без ПДВ) були включені до Інвестиційної програми НЕК «Укренерго» на 2021 рік та спрямовані на будівництво та реконструкцію об'єктів мережевої інфраструктури (фактичне використання відбулось в обсязі **226 380 тис.** грн (без ПДВ).

Доходи НЕК «Укренерго» від розподілу пропускної спроможності, тис. грн (без ПДВ)



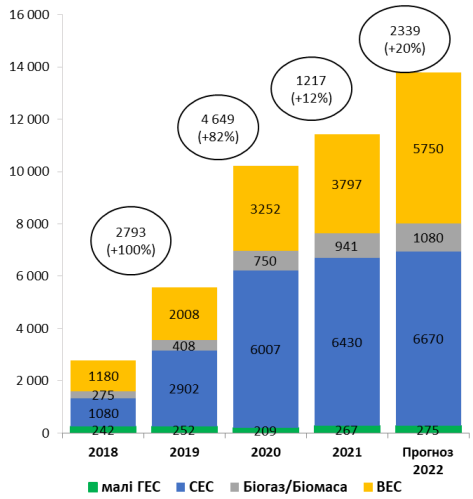


Обсяги експорту та імпорту у 2021 році , ГВт·год

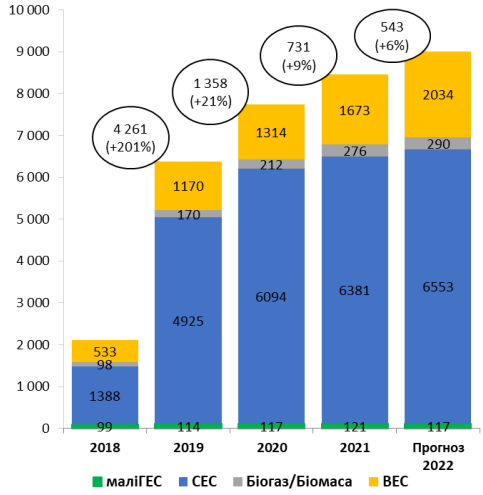
ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИЧНИЙ СЕКТОР:
Розвиток ВДЕ

Зростання виробництва «зеленої» електроенергії

- За 2021 рік НКРЕКП встановила «зелений» тариф для **146** нових об'єктів ВДЕ.
- На початок 2022 року фактична частка ВДЕ в загальному енергобалансі генерації становила 14,7 % (з ГЕС та ГАЕС) та 8 % (без ГЕС та ГАЕС), забезпечуючи тим самим **перевиконання цілей** «Енергетичної стратегії України на період до 2035 року».
- Відпуск електроенергії за «зеленим» тарифом за 2021 рік становить 11 436 млн. кВт•год або **46 445 млн** грн, з яких на кінець року оплачено 82,5 %.



Загальна встановлена потужність (без приватних домогосподарств), МВт

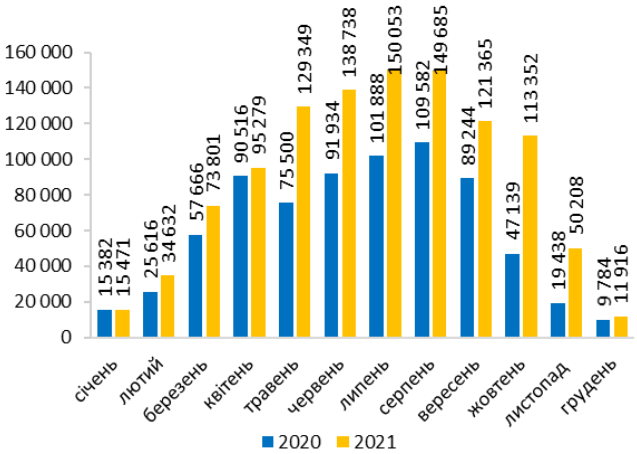


Відпуск електричної енергії (без приватних домогосподарств), млн КВт год

У 2021 році НКРЕКП **удосконалила умови підтримки ВДЕ** шляхом:

- посилення відповідальності виробників з ВДЕ за небаланси з 01.01.2021 – 50 %; з 01.01.2022 – 100 % із встановленою потужністю понад 1 МВт *(до 31.12.2020 ГП відповідав за небаланси)*;
- надання можливості ГП здійснювати продаж електричної енергії, купованої у виробників ВДЕ, за ДД;
- запровадження послуги із зменшення навантаження виробників ВДЕ з підтримкою (від 01.01.2021).

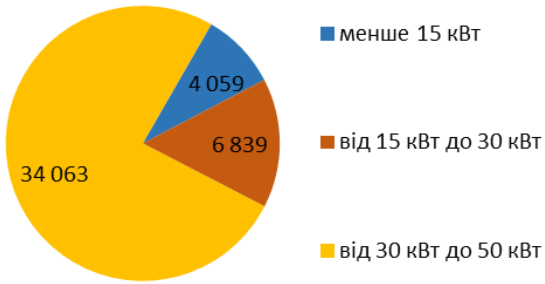
Генеруючі установки приватних домогосподарств



Динаміка обсягів електроенергії, закупленої ПУП у приватних домогосподарств протягом 2020 – 2021 років

На кінець 2021 року загальна встановлена потужність таких установок складає 1 200 МВт, а їх кількість - **44 961** од., що в 1,5 рази більше ніж у попередньому році, та в **6 разів більше** 2018 року. Стрімке зростання обсягів електроенергії, виробленої установками приватних домогосподарств, яку ПУП закуповують відповідно до діючої моделі ПСО, уже спричинило виникнення небалансів у деяких ПУП.

Оскільки відповідно до технічних вимог генеруючі установки такого типу не мають обладнання, щоб нести задане навантаження або здійснювати регулювання напруги, і у разі необхідності не можуть бути обмежені диспетчерами ОСР чи ОСП, це призводить до порушення стійкості енергосистеми регіонального та державного рівня.



Кількість генеруючих установок приватних домогосподарств із приєднаною потужністю

ОПТОВИЙ РИНОК ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

Структура торгівлі за сегментами

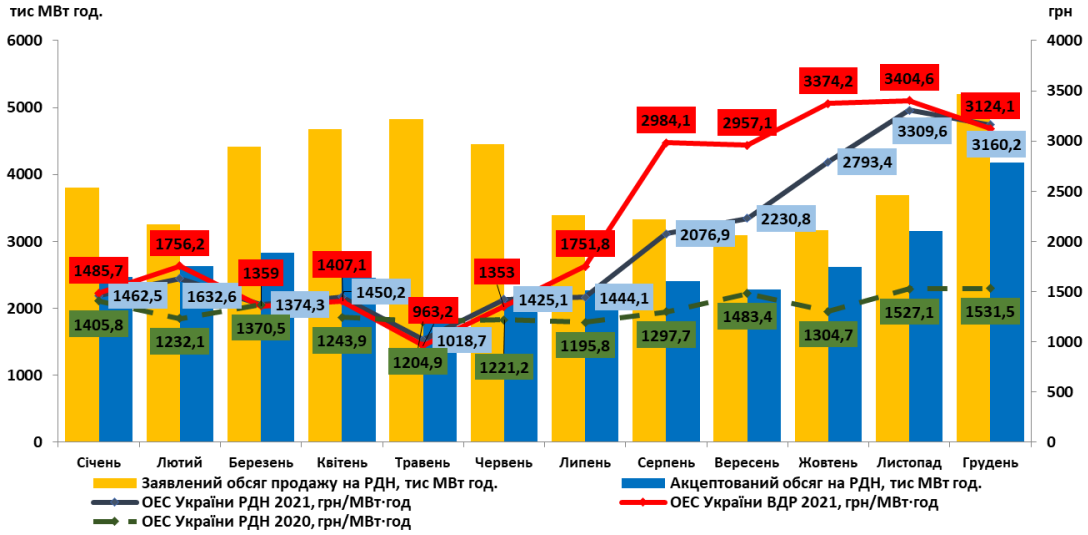
Розподіл обсягів торгівлі електричною енергією між сегментами ринку

Змінами до законодавства з 01.09.2021 до 01.04.2022 продаж електричної енергії за двосторонніми договорами виробниками (крім виробників, яким встановлено «зелений» тариф, та виробників електричної енергії, які за результатами аукціону набули права на підтримку) здійснюється **виключно на електронних аукціонах**.

Динаміка цін на РДН, ВДР

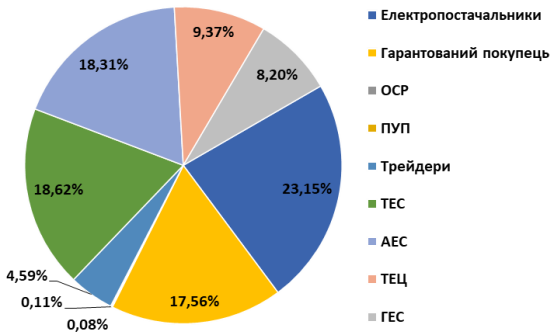
З 24.09.2021 НКРЕКП за результатами оперативного моніторингу публікує індикативи ціни, які розраховані окремо для кожної з торгових зон відповідно до періоду постачання, та дають можливість учасникам ринку використовувати за орієнтир:

- середньозважені та середньоарифметичні ціни на РДД;
- середньозважені та середньоарифметичні ціни РДН;
- середньозважений та середньоарифметичний індекс ціни двох сегментів ринку електроенергії – РДД та РДН.

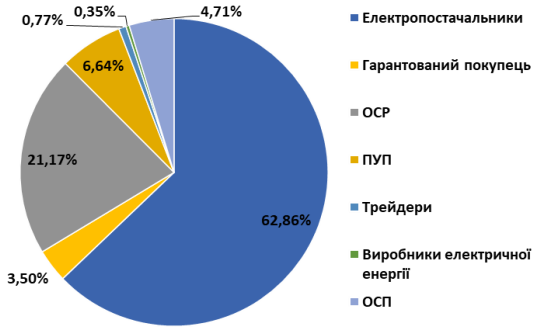


Динаміка середньозважених цін на РДН, ВДР та обсяги продажів , ОЕС України

- У 2021 році акцептований обсяг електричної енергії на РДН та ВДР склав **40 820, 43** ГВт·год (з яких 88 % на РДН), що у вартістному виразі становить **98 624,64 млн** грн (з них на РДН 89 %).
- У 2021 році індекс ціни базового навантаження на РДН для «ОЕС Україна» зріс на 39,3 % порівняно з попереднім роком і становив **1 802,18** грн/МВТ·год, для «Острова Бурштинської ТЕС» зростання склало 18,24 % досягши значення **1 753,13** грн/МВТ·год.
- Середньозважена ціна на ВДР у 2021 році збільшилась на 40,81 %, у порівнянні з 2020 роком та становила **1835,08** грн/МВТ·год (без ПДВ).



Структура обсягів продажу на РДН

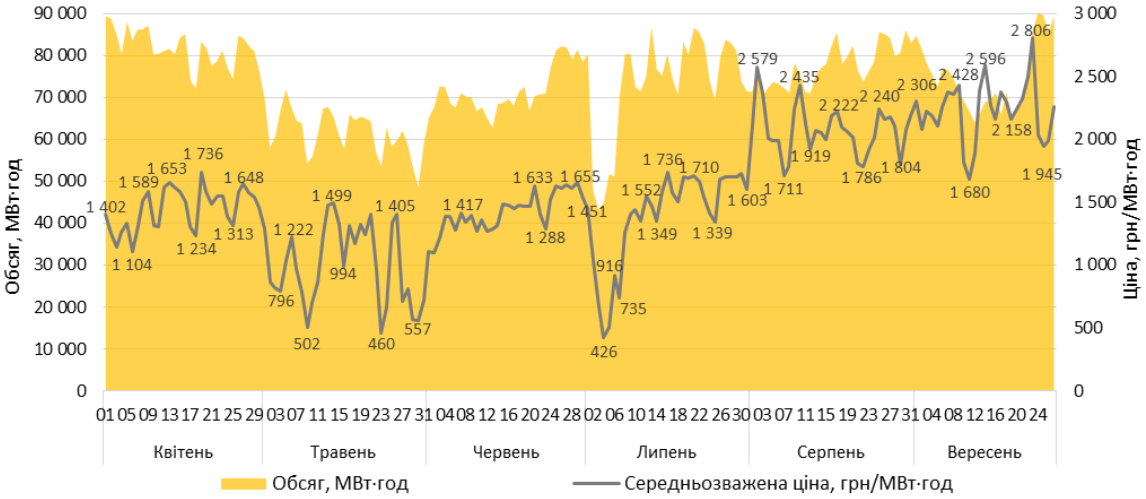


Структура обсягів купівлі на РДН

ЗАХОДИ ІЗ СТАБІЛІЗАЦІЇ РОБОТИ ОПТОВОГО РИНКУ

Криза волатильності на ринку

Протягом 2021 року на РДН спостерігалися значні коливання цін та обсягів купівлі-продажу електричної енергії, на які НКРЕКП оперативно реагувала.



Динаміка середньозважених цін та обсягів купівлі-продажу електроенергії на РДН (торгова зона «ОЕС України») у квітні – вересні 2021 року

Заходи, вжиті НКРЕКП у рамках стабілізації ситуації на РДН

26.05.2021

Заборонено до 01.10.2021 імпорт електроенергії з країн, які не є сторонами Енергетичного Співтовариства (російська федерація, республіка білорусь), 29.09.2021 дію заборони продовжено ще на 1 місяць

02.06.2021

- до 14.07.2021 заборонено формування від'ємного сальдованого значення за результатами торгів на РДД, РДН та імпорту/експорту
- запроваджено розрахунок максимального обсягу продажу електроенергії на РДН та ВДР

16.06.2021

Збільшено max «price cap» на РДН та ВДР у торговій зоні «ОЕС України»:

- вночі – до 1243,71 грн/МВТ·год
- вдень – до 2655,99 грн/МВТ·год

25.06.2021

Встановлено min «price cap» ВДР – 100,5 % від ціни РДН

04.07.2021

- збільшено нижню межу обов'язкової купівлі електричної енергії для ОСР та ОСП на РДН до 95%;
- встановлено обмеження продажу в межах ВІК до 50 %
- встановлено мінімальний «price cap» на РДН до 734,85 грн/МВт·год
- розпочато розслідування

30.07.2021

збільшено max «price cap» на РДН та ВДР у торговій зоні «ОЕС України»:

- вночі – до 2000 грн/МВТ·год
- вдень – до 4000 грн/МВТ·год

06.08.2021

- скасовано блочні заявки на РДН
- прирівняно max «price cap» БР до ціни РДН

01.09.2021

Скасовано обов'язок купівлі ОСР та ОСП обсягів на РДН

29.09.2021

Учасникам ринку (крім виробників та ГП) заборонено здійснювати операції з купівлі/продажу на РДН та РДД, а також імпортно-експортні операції, за результатами яких формується від'ємне сальдо в ОЕС України

12.11.2021

- Запроваджено розрахунок максимального обсягу продажу електроенергії на РДН та ВДР
- Надано зобов'язання АР здійснювати відповідний моніторинг

20.10.2021

Урегульовано порядок купівлі Гарантованим Покупцем обсягів електричної енергії на ВДР з метою мінімізації обсягів його негативного небалансу електричної енергії

24.12.2021

Переглянуто рівень «price cap» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС»

- вночі – до 1650 грн/МВТ·год
- вдень – до 3000 грн/МВТ·год

РОЗДРІБНИЙ РИНОК ЕЛЕКТРИЧНОЇ ЕНЕРГІЇ

Основні учасники ринку

Транспортування

- **1** оператор системи передачі
- **32** оператори систем розподілу
- **0** операторів малої системи розподілу

Постачання

- **955** (з них 287 активних) постачальників за вільними цінами: 142 025 непобутових споживачів
- **25** ПУП: **17 232 484** побутових споживачів; **369 442** малих непобутових споживачів
- **1** ПОН: 1310 споживачів (протягом року)

Споживачі електроенергії: 17 743 951

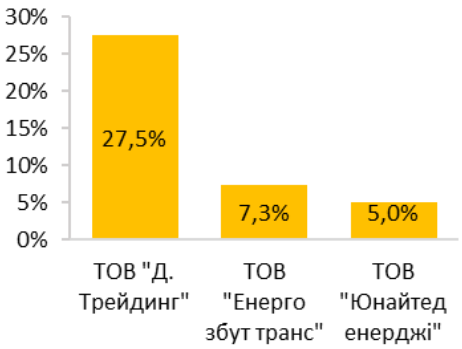
Побутові:	Малі непобутові:	Непобутові:
17 232 484	**369 442**	**142 025**

Рівень конкуренції та ефективність відкриття роздрібного ринку

На момент відкриття роздрібного ринку 01 січня 2019 року на ринку діяли 263 постачальники. Їх чисельність щороку зростала і на кінець 2021 року становила вже 955 компаній. Разом з тим лише третина з них є активними постачальниками електроенергії споживачам.

У сегменті постачання електроенергії за вільними цінами 39,8 % ринку займають 3 основні гравці.

У той же час Індекс Херфіндаля-Хіршмана (HHI) для цього сегменту становить 1505.



Ринкові частки найбільших постачальників

Кількість непобутових споживачів, які змінили постачальника

Поступово зростає і кількість споживачів, які вирішили скористатись своїм правом зміни постачальника. Так, протягом 2021 року 23 % всіх непобутових споживачів (а саме 32 802) змінили постачальника. У той же час побутові споживачі не зацікавлені у зміні постачальника в умовах діючого ПСО, тому протягом 2021 року лише 159 побутових споживачів перейшли до нового електропостачальника.

ВДОСКОНАЛЕННЯ НА РОЗДРІБНОМУ РИНКУ

Заходи з покращення роботи роздрібного ринку

17.03.2021

Зміни до ПРРЕЕ
(постановою НКРЕКП №475):

- впорядковано відносини щодо договірної потужності на об'єктах індивідуальних побутових споживачів;
- визначено мінімальну електричну потужність для об'єкта індивідуального побутового споживача на рівні 5 кВт;
- впорядковано відносини щодо повернення коштів за особовими рахунками, відкритими у ПРТ з кредиторською заборгованістю на 01.01.2019.

19.05.2021

Зміни до ПРРЕЕ
(постановою НКРЕКП №805):

- удосконалено процедуру зміни постачальників;
- удосконалено процедуру переведення споживачів ПОН;
- уточнено порядок дій під час ініціювання зміни умов договору про постачання, зокрема, ціни.

18.08.2021

Зміни до КСП та ПРРЕЕ
(постановою НКРЕКП №1355):

- зменшено час для попередження операторами систем розподілу споживачів про планові перерви в електропостачанні з 10 до 5 календарних днів;
- удосконалено порядок вимірювання параметрів якості електричної енергії за зверненнями/скаргами/ претензіями споживачів;
- удосконалено порядок розгляду звернень щодо **відшкодування збитків** внаслідок недотримання показників якості надання послуг з розподілу.

Вдосконалення системи регулювання якості послуг

01.07.2021

Запроваджено новий стандарт якості щодо частоти перерв

- Допустима кількість перерв тривалістю понад **1** годину протягом **12** місяців:
  - Аварійні перерви (з вини компанії):
    - менше 7 перерв для міст та селищ міського типу;
    - менше 9 перерв для сільської місцевості.
  - Планові перерви – менше 12 перерв:
- Передбачена компенсація для побутового споживача у розмірі 200 грн + 50 грн за кожну перерву понад встановлений стандарт.

18.08.2021

Внесено зміни до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання

Посилено стандарти щодо допустимої тривалості планових перерв в електропостачанні:

- не більше 12 годин (у незимові місяці) та 6 годин (у зимові місяці) (було 24 години);
- для значних планових робіт (реконструкція та заміна мереж), погоджених НКРЕКП, – 24 години (у незимові місяці) та 8 годин (у зимові місяці) (було 48 годин).

Встановлено новий стандарт щодо відсутності однієї фази у трьохфазних приєднаннях — не більше 24 годин.

01.01.2022

Посилено стандарт щодо тривалості аварійних перерв - не більше 22 годин (було 24 години).

Збільшено розміри окремих компенсацій:

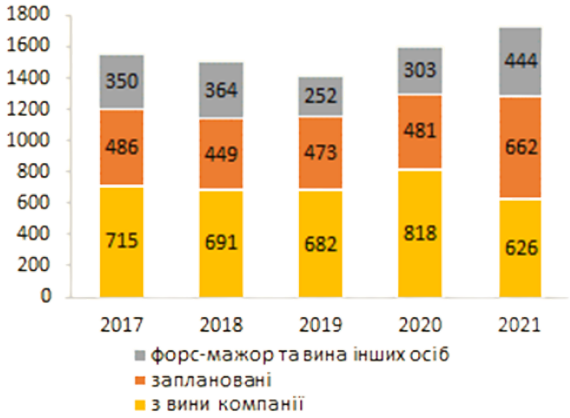
- за перевищення тривалості аварійних перерв понад 24 години з 200 грн до 300 грн
- за перевищення строків усунення причин неякісного електропостачання (надається щомісяця) з 100 грн до 200 грн

ФУНКЦІОНУВАННЯ МЕРЕЖ

Якість — надійність (безперервність) електро-постачання

Загальне значення SAIDI зросло на 8 % порівняно з 2020 роком, у зв'язку із значним збільшенням (на 37,6 %) кількості планованих перерв з попередженням споживачів, унаслідок активізації робіт ОСР з реконструкції мереж з переходом на стимулююче регулювання.

SAIDI з вини компанії (унаслідок технологічних порушень у мережах компанії та запланованих без попередження споживачів перерв) значно **(на 23,8 %) знизився** у 2021 році порівняно з попереднім роком і така тенденція була характерна для 27-и з 32 ОСР.



Показники SAIDI за 2017 — 2021 рр., хв

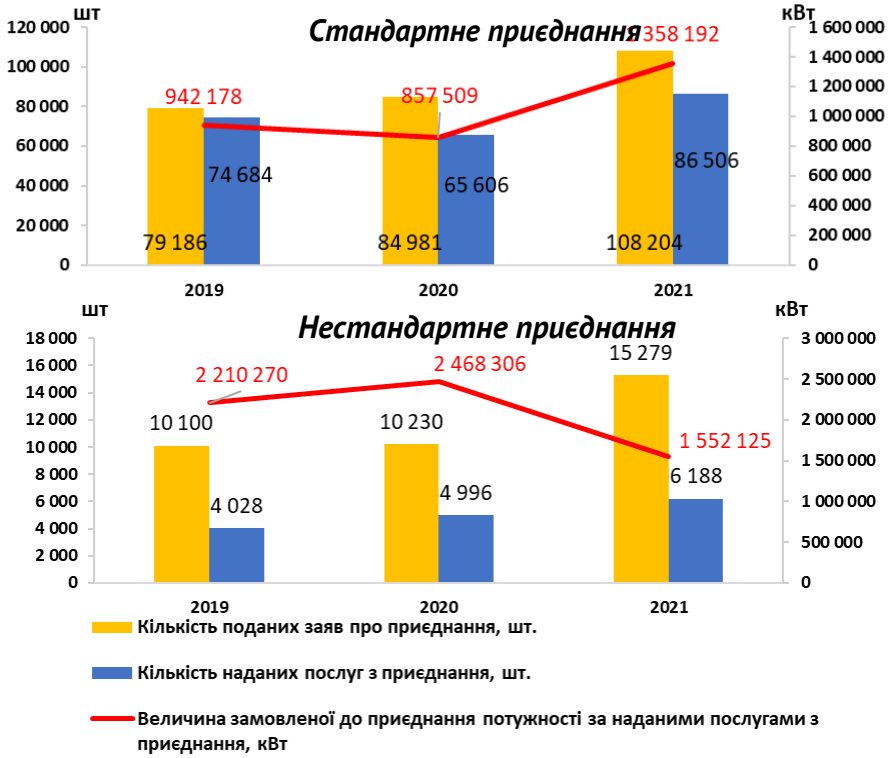
Україна значно поступається європейським країнам за показниками SAIDI. Тому в рамках стимулюючого регулювання ОСР зобов'язані поступово протягом 13 років знизити SAIDI з вини компанії до – **150** хв для міст, і **300** хв для сільської місцевості. За перший рік стимулюючого більшість компаній вклались у встановлені на рік граничні показники SAIDI.

Приєднання до мереж

НКРЕКП не лише спростила процедуру приєднання до електричних мереж, але й також:

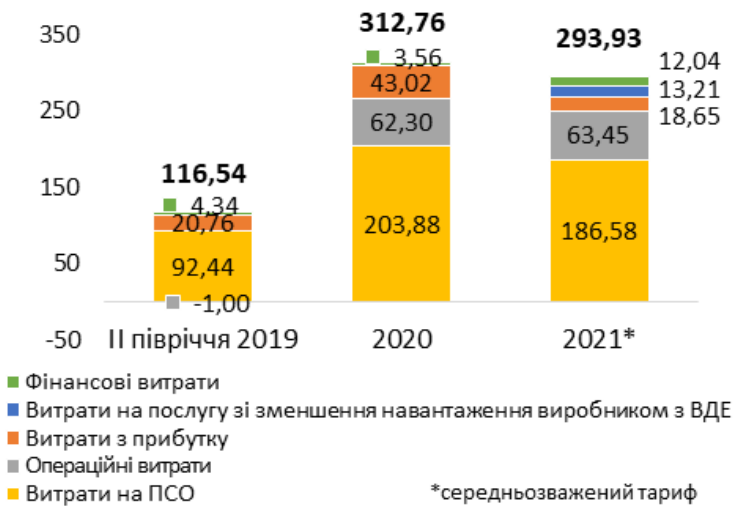
- визначила договори про стандартне/нестандартне приєднання як публічні;
- оптимізувала перелік документів до заяви про приєднання;
- спростила для замовників акцептування умов договору про приєднання;
- визначила особливості приєднання індустріальних парків;
- удосконалила процедуру електрифікації комплексної забудови

ОСР у 2021 році зменшено до **17,63 %** кількість послуг, наданих із перевищення термінів надання послуги з стандартного приєднання, порівняно із 2020 роком (32,43 %).
Для нестандартного приєднання зменшено до **5,49 %** порівняно з 10,49 % у 2020 році.



ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКА: тарифи

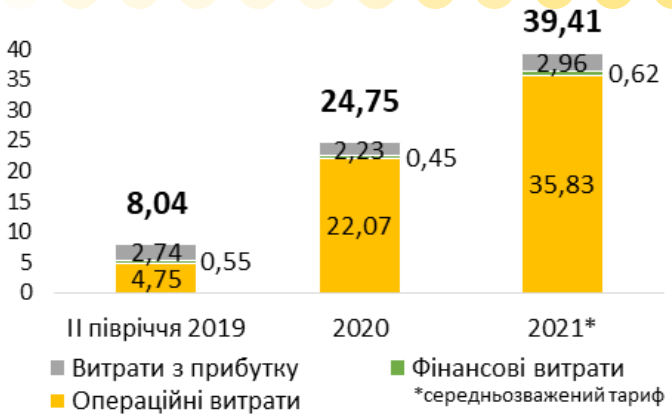
Тариф на послуги з передачі електричної енергії



Динаміка та структура тарифу на послуги з передачі електричної енергії за 2019 – 2021 роки, грн/МВт·год

Тариф на послуги з передачі електричної енергії з 01.01.2021 становив **293,93 грн/МВт·год** (без ПДВ), що на 6 % нижче ніж у попередньому 2020 році.

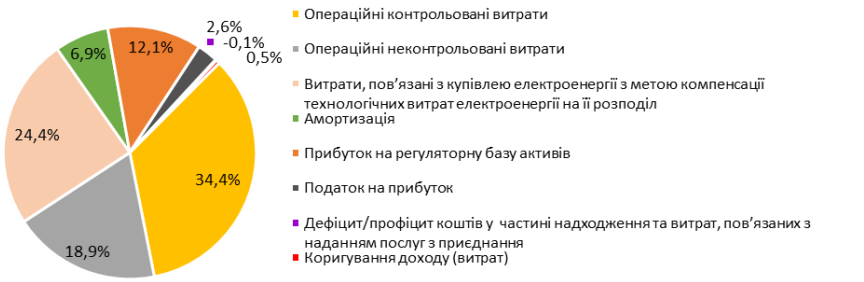
Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління



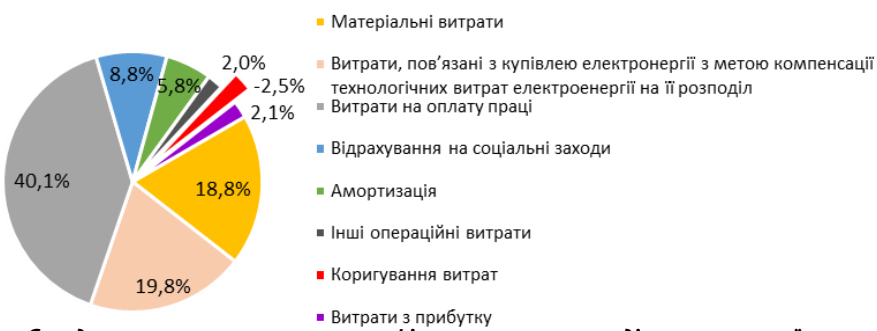
Динаміка та структура тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за 2019 – 2021 роки, грн/МВт·год

Тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління з 01.01.2021 становив **39,41 грн/МВт·год** (без урахування ПДВ), що на 59 % більше ніж у 2020 році.

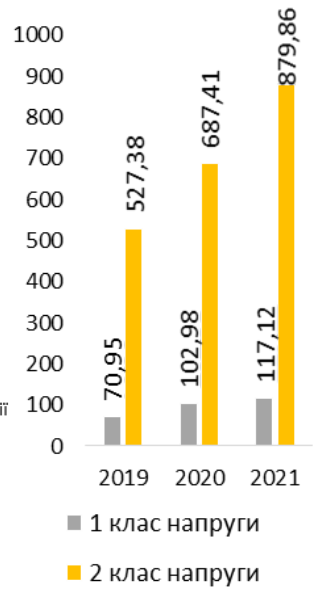
Тарифи на послуги з розподілу електричної енергії



Середньозважена структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання за 2021 рік



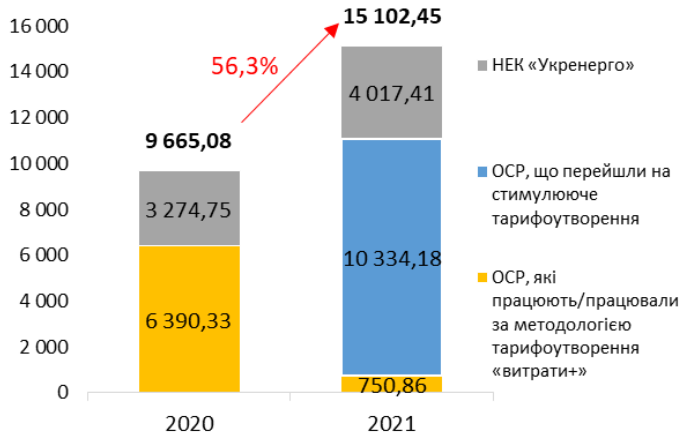
Середньозважена структура тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на перехідний період за методологією «витрати +» за 2021 рік



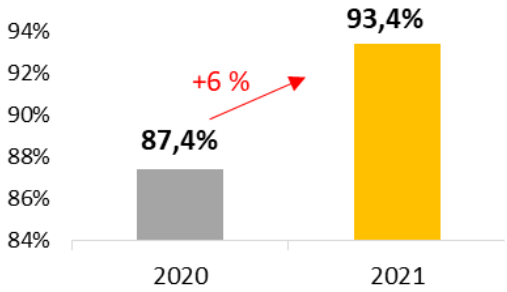
Середньозважений рівень тарифів на розподіл електричної енергії за 2019 – 2021 роки, грн/МВт·год

ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТИКА: інвестиції

Обсяги та фінансування інвестиційних програм



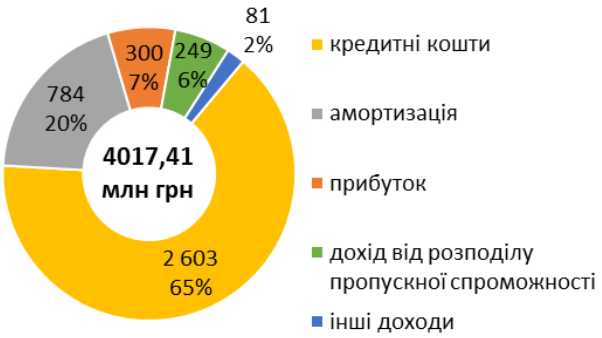
Обсяги схвалених НКРЕКП інвестиційних програм на 2020 та 2021 роки, млн грн (без ПДВ)



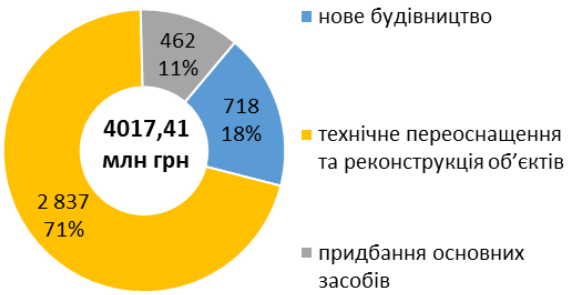
Стан фінансування ІП ОСР за 2020 та 2021 роки

Фактичний обсяг фінансування (виконання) інвестиційних програм ОСР на 2021 рік склав 10,3 млрд грн (без ПДВ) або 93,36 % від запланованого, що є найвищим показником виконання інвестиційних програм за останні 10 років.

Інвестиційні програми ОСП

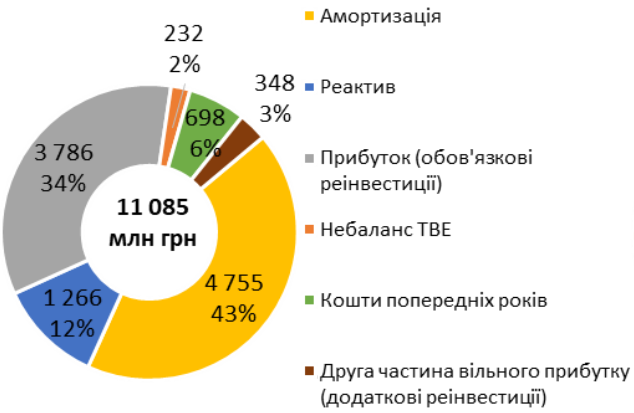


Джерела фінансування ІП НЕК «Укренерго» на 2021 рік, млн грн (без ПДВ), %

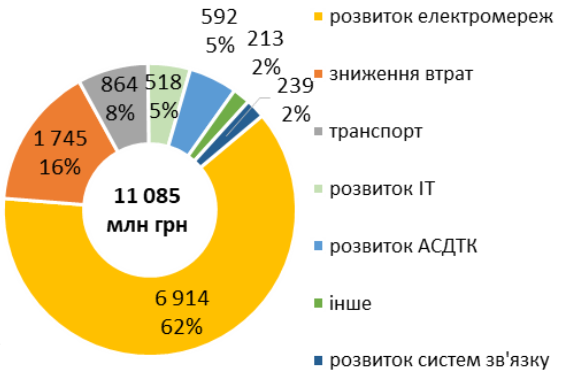


Цільові напрями використання коштів ІП НЕК «Укренерго» на 2021 рік, млн грн (без ПДВ), %

Інвестиційні програми ОСР



Джерела фінансування інвестиційних програм ОСР на 2021 рік, млн грн (без ПДВ)



Цільові напрями інвестиційних програм ОСР на 2021 рік, млн грн (без ПДВ), %

ПСО-2021 У ЦИФРАХ

ПСО із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії

ДП "Гарантований покупець" (ГП) здійснив закупівлю електричної енергії у виробників електричної енергії з альтернативних джерел енергії в обсязі **11 435,6 тис. МВт·год** загальною **вартістю 46 444,1 млн грн**

ПУП здійснили закупівлю електричної енергії у приватних домогосподарств в обсязі **1083,8 тис. МВт.год** загальною **вартістю 6 265,7 млн грн**

Загальна **вартість продажу ГП електроенергії,** придбаної у виробників за «зеленим» тарифом на РДН, ВДР та РДД, склала **16925,467 млн грн**

Загальний **розмір компенсації ГарПоку та ПУПам** для покриття їх економічно обґрунтованих витрат на виконання ПСО складає **62 028,06 млн грн** (у тому числі **56 911,08 млн грн – ГП, та 5116,3 млн грн – ПУП**)

Вартість оплаченої Послуги наданої ОСП у рамках виконання ПСО із збільшення частки ВДЕ склала **23630,24 млн грн**, у тому числі за Послугу, надану **ГП - 19322,33 млн грн** (без ПДВ), та **ПУП** - **4 307,86 млн грн**

Заборгованість ГП перед виробниками ВДЕ на кінець 2021 року становила **8196,8 млн грн** (розмір оплаченої вартості електроенергії 82,4 %)

Заборгованість НЕК «Укренерго» перед ГП за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з ВДЕ на кінець 2021 року становила **12094,8 млн грн** (розмір оплаченої ОСП послуги 61,5 %)

ПСО для надання послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів

Перехід від товарної до фінансової моделі ПСО з 01.10.2021

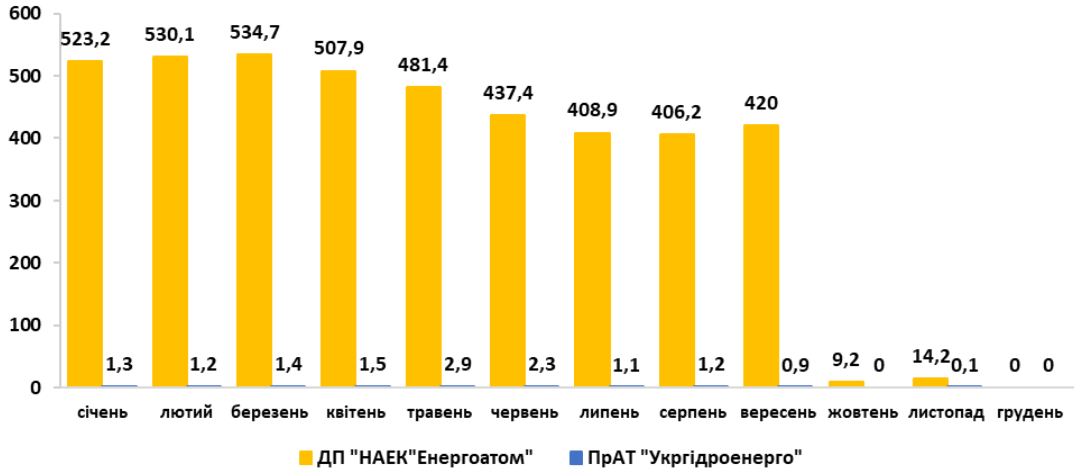
Нові фіксовані ціни для домогосподарств з 01.10.2021:

- 1,44 грн (з ПДВ) для споживання ≤ 250 КВт·год на місяць (14 % зниження від попереднього рівня);
- 1,68 грн (з ПДВ) для споживання > 250 КВт·год на місяць (залишилась без змін).

ГП здійснив закупівлю електроенергії у виробників на виконання Положення 483 (у січні – листопаді 2021 року) в обсязі **29 871 тис. МВт·год** загальною **вартістю 4 286,6 млн грн, з них:**

- **у ДП «НАЕК «Енергоатом» – 28 489 тис. МВт·год на суму 4 273,3 млн грн**
- **у ПрАТ «Укргідроенерго» – 1 382 тис. МВт·год на суму 13,8 млн грн**

Станом на 30.12.2021 заборгованість ГП складає 1 653,8 млн грн (без ПДВ).



Вартість купованої гарантованим покупцем електроенергії у виробників на виконання Положення 483 у 2021 році, млн грн (без ПДВ)

**Дані згідно форм звітності з моніторингу, затверджених постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450*

3. НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР

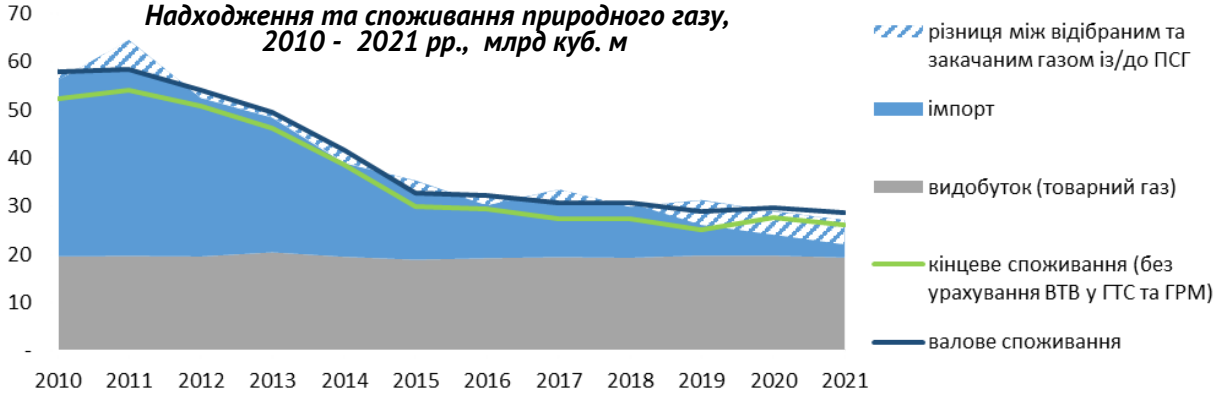
НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР:
загальний опис нафтогазового сектору

Баланс природного газу

Баланс обсягів природного газу у 2021 році, млн куб. м

* без урахування обсягів внутрішнього транспортування
** з урахуванням перетоків до ГРМ
*** без урахування обсягів розподіленого природного газу, які не було підтверджено актами приймання-передачі газу

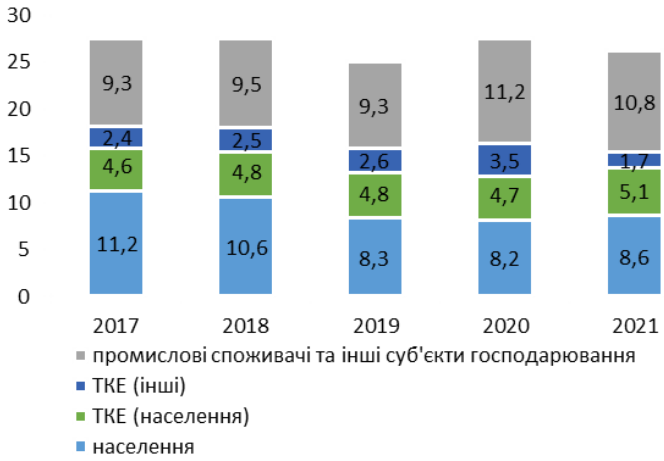
Власний видобуток та імпорт



Обсяги видобутку товарного природного газу протягом останніх 10 років змінювались несуттєво. Так, у 2021 році було видобуто 19,32 млрд куб. м товарного природного газу.

Структура споживання

У 2021 році 73,8 % обсягів кінцевого споживання покривались за рахунок газу власного видобутку, що більше показника 2020 року (71,7 %).



Обсяги кінцевого споживання в розрізі категорій споживачів, млрд куб. м

НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР:
загальний опис нафтогазового сектору

Використання потужності міждержавних з'єднань

Обсяг транзиту природного газу територією України у 2021 році зменшився (на 26 % у порівнянні з 2020 роком) та становив **41,56 млрд** куб. м.
Водночас обсяг імпорту природного газу у 2021 році зменшився (на 16 % у порівнянні з 2020 роком) та становив 7,77 млрд куб. м.

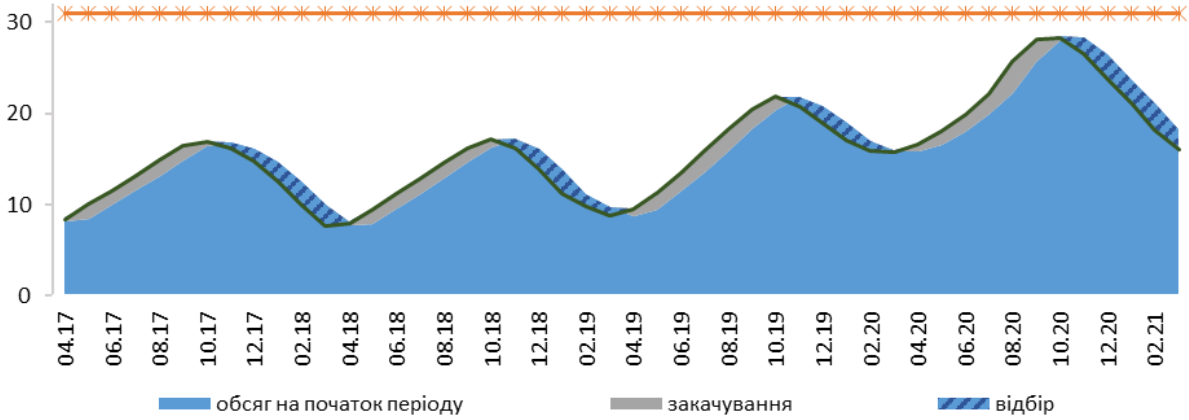
Протягом 6 останніх років кількість замовників послуг, які використовували потужність точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях, поступово зростала до 2020 року, що свідчило про **зростання конкуренції** на міждержавних з'єднаннях.

Обсяги імпорту, транзиту та транспортування природного газу за 2015 – 2021 роки, млрд куб. м

Проте у 2021 році у зв'язку зі значним зростанням ціни на природний газ на європейських газових хабах кількість замовників опустилася до 56, що нижче рівня 2017 року на майже 19 %.

Функціонування газосховищ

Україна володіє найбільшими в Європі та 3-ми у світі потужностями із зберігання природного газу. Функціонує 12 підземних сховищ газу загальною місткістю **16 млрд** куб. м. Максимальна потужність закачування - 252 млн куб.м./добу, а відбору – 260 млн куб.м./добу.



Динаміка обсягів природного газу, що зберігалися в газосховищах з квітня 2017 року

На кінець року зберігання (тривав з 01.04.2020 – 31.03.2021) рівень заповнення газосховищ України становив 52 %, зберігаючи аналогічну з попереднім роком динаміку.

Як і за попередні 4 роки зберігання максимальний рівень наповнення газосховищ спостерігається у жовтні (становив 91 % у 2020 році), що пов'язано з підготовкою до опалювального сезону.

Таким чином, потужності газосховищ достатні не лише для задоволення потреб замовників послуг України, а також для забезпечення безперебійного постачання природного газу та його надійного транзиту територією України до країн Європи, створення довгострокових запасів природного газу на випадок виникнення надзвичайних ситуацій.

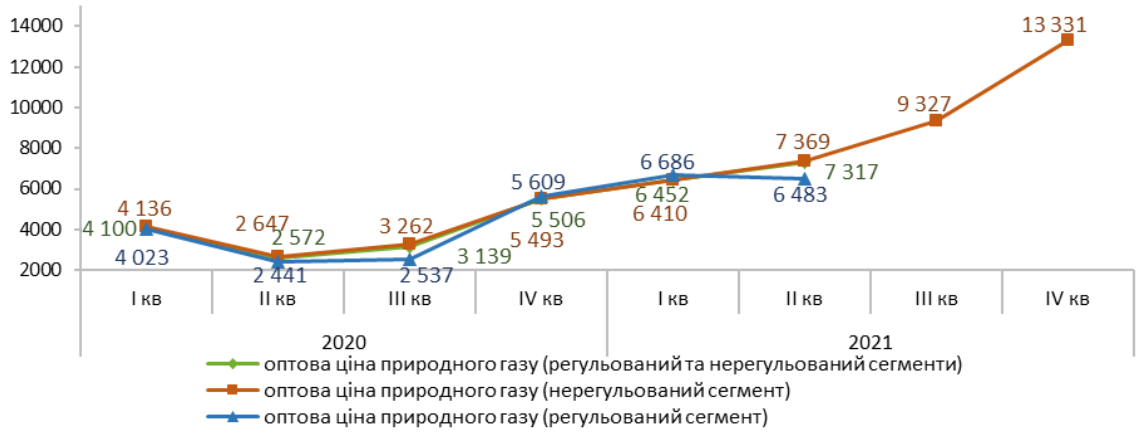
НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР: ринки природного газу

Оптовий ринок природного газу

Цінова ситуація на оптовому ринку

Оптовий ринок природного газу можна умовно поділити на два сегменти: регульований (згідно зі статтею 11 ЗУ «Про ринок природного газу») та нерегульований сегмент із вільним ціноутворенням.

У 2021 році на ринку працювали 397 оптових продавців та покупців, а середньозважена оптова ціна природного газу становила 9 103 грн за тис. куб. м. (без ПДВ), що на 124 % більше порівняно з 2020 роком. При цьому для **регульованого** сегменту середньозважена ціна склала – 6 658 грн/тис. куб. м (без ПДВ), що на 88 % вище ніж у 2020 році, а для **нерегульованого** – 9 263 грн/тис. куб. м (без ПДВ), що на 120 % вище ніж у 2020 році.



Динаміка оптових цін на ринку природного газу у 2020– 2021 роках, грн/тис. куб. м. (без ПДВ)

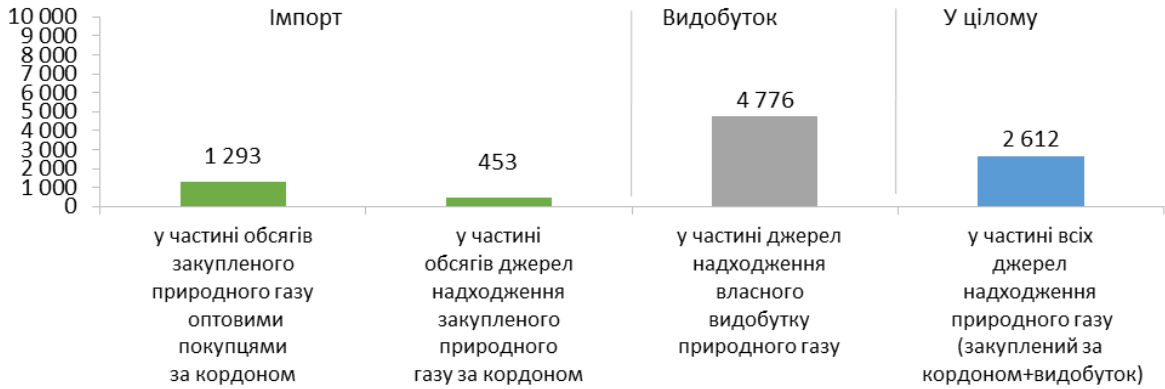
Коливання оптових цін на нерегульованому сегменті обумовлені впливом сезонних факторів, курсом валют та цінами на європейських ринках природного газу, оскільки імпорт природного газу здійснювався виключно з країн-членів ЄС.

Коливання регульованої оптової ціни теж викликано змінами цін на європейських газових біржах, зокрема на нідерландському газовому хабі (TTF), ціну якого відповідно до Положення про ПСО 867 необхідно враховувати при визначенні ціни АТ «Укргазвидобування» та АТ «ДАТ «Чорноморнафтогаз». Починаючи з третього кварталу 2021 року, відбулася відмова від державного регулювання відпускних цін на оптовому ринку газу, що сприяло ефективності та відкритості ринку в цілому.

Рівень конкуренції на оптовому ринку

Індекс Герфіндаля-Гіршмана (ННІ) на оптовому ринку природного газу в частині власного видобутку природного газу України у 2021 році становив 4 776 із максимальних 10 000, що означає високу концентрацію в частині оптових продавців-видобувників природного газу.

У той же час на вході в оптовий ринок України зі сторони джерел надходження природного газу з-за кордону спостерігалась низька концентрація, що у підсумку забезпечило загальне по оптовому ринку значення ННІ на рівні 2612 у 2021 році.



Індекс Герфіндаля-Гіршмана на оптовому ринку природного газу України у 2021 році

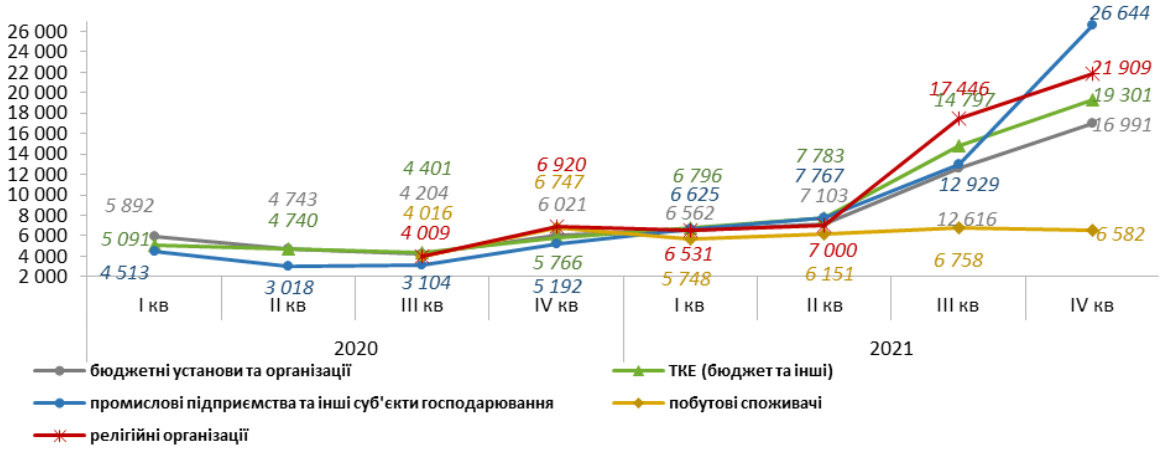
НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР: ринки природного газу

Роздрібний ринок природного газу

Цінова ситуація на роздрібному ринку

Протягом 2021 року на роздрібному ринку природного газу постачання здійснювалось **12,58 млн споживачів**, з яких **101 тис. – непобутові** (з них 145 – прямі споживачі) та **12,49 млн – побутові споживачі**. **Обсяг споживання** прямими споживачами (приєднаними до газотранспортної системи) становив **3,68 млрд м3**, а споживачами, приєднаними до газорозподільних систем, – **22,51 млрд куб. м.**

У 2021 році **середньозважена роздрібна ціна** природного газу для **побутових** споживачів становила **6 208 грн за тис. куб. м.** (без ПДВ), що на 29 % більше попереднього року, а для **непобутових** споживачів – **10 650 грн за тис. куб. м.** (без ПДВ), що на 150 % більше ціни 2020 року.



Динаміка середньозважених роздрібних цін у 2020 – 2021 рр., грн за тис. куб. м. (без ПДВ)

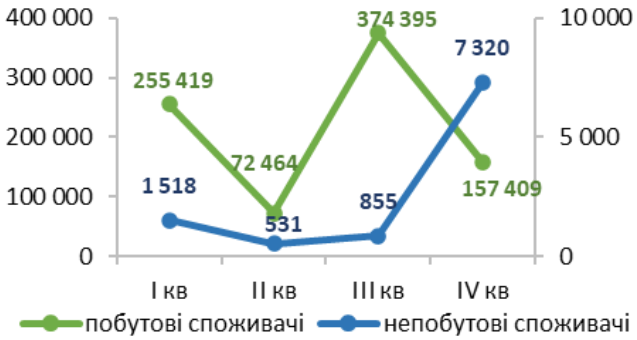
Рівень конкуренції та відкриття на роздрібному ринку

У 2021 році здійснювало діяльність **248 постачальників** природного газу, що на 13 % менше ніж у 2020 році (286) та майже стільки ж як і у 2019 році – 249.

За оцінкою НКРЕКП у 2021 році близько **66 % обсягів** постачання газу населенню здійснювалось постачальниками, контрольні пакети акцій яких знаходились у власності операторів ГРМ об'єднаних під брендом **РГК**.

Частки обсягів постачання населенню та на ринку в цілому основних груп компаній у 2021 році, %

У 2021 році значно зросла кількість споживачів, які **змінили постачальника** порівняно з 2020 роком. Кількість побутових споживачів, які змінили постачальника у **1,42 рази більша** за 2020 рік, непобутових споживачів у 3,34 рази.



Кількість споживачів, які змінили постачальника у 2021 році, осіб

НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР: подальше реформування

Лібералізація роздрібного ринку

З 21.05.2021 **постачання природного газу всім споживачам** України, у т. ч. виробникам теплової енергії, здійснюється **за вільними цінами**.

Для побутових споживачів

Для захисту від цінових коливань запроваджено річний продукт:

- постачальники мають пропонувати всім побутовим споживачам базову **річну пропозицію за ціною, яка не може збільшуватись** у період з 1 травня по 30 квітня;
- **з 01.05.2021 всім** побутовим споживачам газ постачають на умовах базової річної пропозиції **(за замовчуванням)**;
- постачальник **може пропонувати також інші комерційні пропозиції** (місячні, квартальні, сезонні, тощо);
- споживачі не обмежені у **праві вільно обирати** інші комерційні пропозиції або постачальників. НКРЕКП максимально спростила процедуру зміни постачальника.

Для непобутових споживачів

Спростили процедуру зміни постачальника завдяки надання йому права при укладенні договору з новим постачальником надати письмовий дозвіл на перехід від діючого постачальника, як альтернативи письмовій довідці діючого постачальника або складеного з ним акта звірки взаєморозрахунків про відсутність простроченої заборгованості споживача за поставлений газ.

Для безперебійності постачання газу у випадках загрози відключення через обставини, які не залежать від самих споживачів, запроваджено **автоматичне постачання природного газу постачальником «останньої надії» (ПОН) – споживачу, який залишився без постачальника**, або у разі якщо у діючого постачальника відсутня підтверджена номінація для потреб такого споживача (постанови НКРЕКП від 23.09.2020 № 1752 (для побутових споживачів) та від 08.07.2021 № 1120 (для непобутових споживачів)).

Згідно із ЗУ № 1850-IX побутовим споживачам, які обслуговувались ПОНом забезпечено можливість з 01.12.2021 тимчасово (до 01.05.2022) отримувати природний газ на умовах базової річної пропозиції ТОВ «ГК «Нафтогаз України» (за ціною 7,96 грн за 1 куб. м. (з ПДВ).

Удосконалення нормативної бази функціонування ринку природного газу

Для замовників послуг транспортування, які постачають природний газ побутовим споживачам, удосконалено механізм комерційного балансування ГТС шляхом ***надання права таким постачальникам об'єднуватися у балансуючі групи*** в рамках окремо створеного портфоліо балансування (подачі та відбори замовника послуг транспортування).

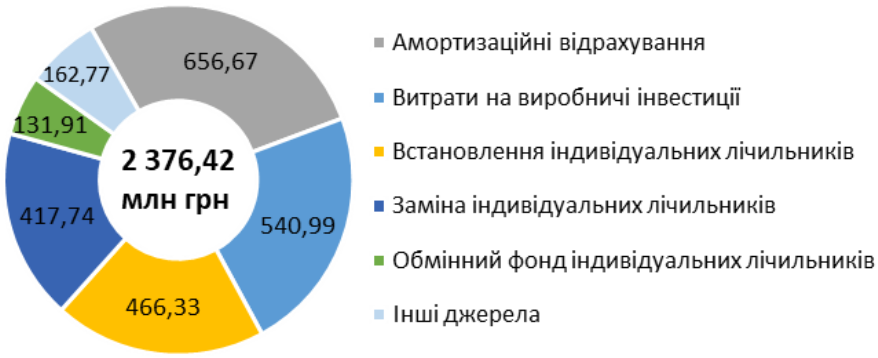
Вдосконалено механізми функціонування постачальника «останньої надії» шляхом зміни підходу до розрахунку вартості договірної потужності для постачальника «останньої надії» та застосування плати за її перевищення. Це сприятиме ефективнішому виконанню постачальником «останньої надії» функції з безперебійного постачання природного газу кінцевим споживачам, які в силу об'єктивних обставин залишились без постачальника.

Знижено фінансове навантаження на замовників послуг транспортування шляхом **зменшення величини коригування для добових небалансів**, розмір яких понад 5 % *(для операторів ГРМ з метою покриття своїх нормативних та виробничо-технологічних втрат/витрат – більше як 15 % (включно)*) з 20 % до 10 %.

Для сприяння скороченню обсягів небалансів у ГТС, які пов'язані з недостатньою точністю прогнозування операторами ГРМ відборів/споживання природного газу, що не вимірюють щодобово, **встановлена мінімальна межа точності прогнозування**, якої **оператори ГРМ** зобов'язані дотримуватись.

НАФТОГАЗОВИЙ СЕКТОР: інвестиції

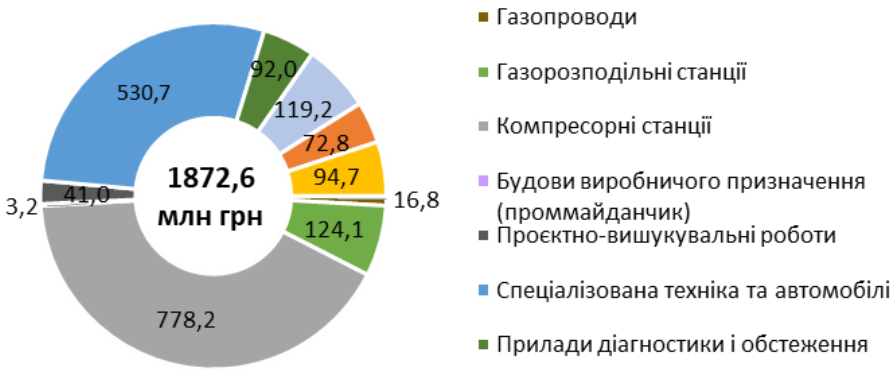
ІП операторів ГРМ



Структура інвестиційних програм Операторів ГРМ на 2022 рік за джерелами фінансування, млн грн

Затверджено інвестиційні програми на 2022 рік для 39 газорозподільних підприємств на загальну плановану суму фінансування 2,376 млрд грн (без ПДВ) за рахунок наявних тарифних джерел, а також додаткових джерел фінансування.

ІП оператора ГТС



Структура інвестиційної програми ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» на 2021 рік (зі змінами), млн грн

Затверджено інвестиційну програму Оператора газотранспортної системи ТОВ «Оператор газотранспортної системи України» на 2021 рік на загальну плановану суму фінансування 1,9 млрд грн.

ІП оператора газосховищ

Структура інвестиційної програми оператора газосховищ на 2021 рік у розрізі джерел фінансування, млн грн

Затверджено інвестиційну програму Оператора газосховищ АТ «Укртрансгаз» на 2021 рік на загальну плановану суму фінансування 0,351 млрд грн (без ПДВ).

4. СФЕРА ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ

СФЕРА ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ

Децентралізація

З **08.07.2021** повноваження з регулювання діяльності всіх підприємств теплопостачання (крім виробництва теплової енергії на теплоелектроцентралях, теплоелектростанціях, атомних станціях та когенераційних установках), зокрема у частині встановлення тарифів та схвалення інвестиційних програм у сфері теплопостачання, передано на місцевий рівень.

Регулятор продовжує здійснювати методологічну роботу з питань державного регулювання підприємств сфери теплопостачання та нормативно-правове забезпечення їх діяльності у сфері теплопостачання.

Вдосконалення нормативно-правової бази

Внесено зміни до:

- Процедури встановлення тарифів на послугу з постачання теплової енергії;
- Порядку формування тарифів на послугу з постачання теплової енергії;
- Порядку формування тарифів на послугу з постачання гарячої води;
- Процедури встановлення тарифів на послугу з постачання гарячої води;
- Порядку розроблення, затвердження, погодження, схвалення та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснює НКРЕКП.

Затверджено:

- Порядок розроблення, затвердження, погодження, схвалення та виконання інвестиційних програм суб'єктів господарювання у сфері теплопостачання, що виробляють і постачають теплову енергію за допомогою систем автономного теплопостачання, ліцензування діяльності яких здійснює НКРЕКП;
- Порядок формування та Процедуру встановлення тарифів на послуги з постачання теплової енергії та постачання гарячої води, що виробляються за допомогою систем автономного теплопостачання.

Схвалено:

- Методику формування, розрахунку та встановлення тарифів на теплову енергію, її виробництво, транспортування та постачання (положення якої застосовуються також при формуванні тарифів на виробництво та постачання теплової енергії за допомогою систем автономного теплопостачання).

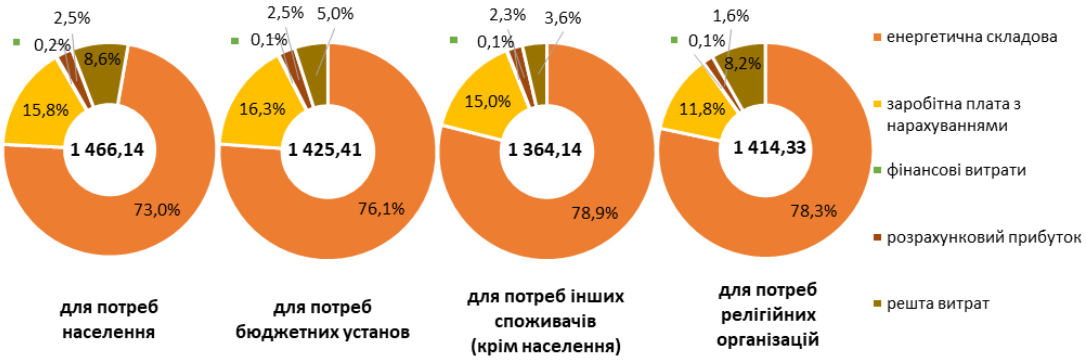
СФЕРА ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ: тарифне регулювання

Тарифи на теплову енергію, її виробництво, транспортування, постачання та відповідні комунальні послуги

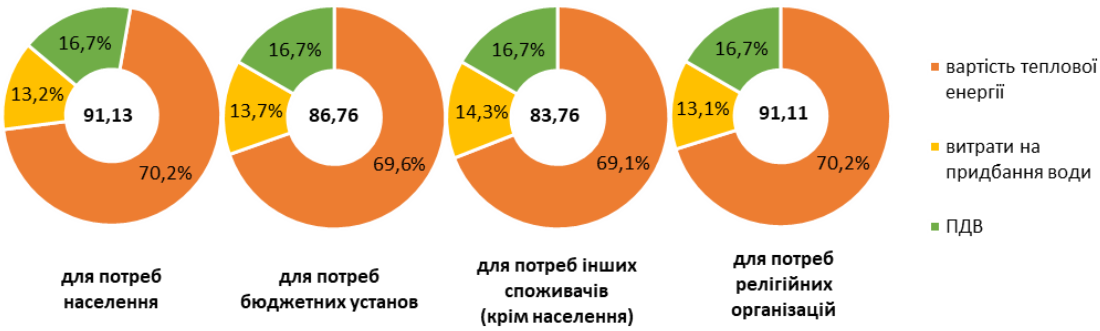
До 08.07.2021 НКРЕКП у 2021 році було встановлено **48** тарифів на теплову енергію, 12 – на послугу з постачання теплової енергії, 7 – на послугу з постачання гарячої води без використання індивідуальних теплових пунктів.

Середньозважені тарифи на послугу з постачання теплової енергії за категоріями споживачів станом на 07.07.2021 для ліцензіатів НКРЕКП, грн/Гкал (з ПДВ)

Структура середньозважених тарифів на теплову енергію та послугу з постачання гарячої води



Структура середньозважених тарифів на теплову енергію за категоріями споживачів для ліцензіатів НКРЕКП станом на 07.07.2021, грн/Гкал (без ПДВ)



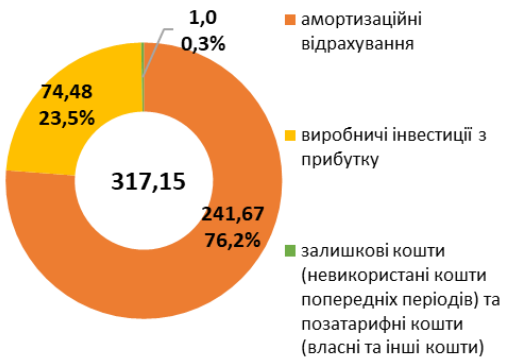
Структури середньозважених тарифів на послугу з постачання гарячої води за категоріями споживачів, які отримують її без використання індивідуальних теплових пунктів, для ліцензіатів НКРЕКП станом на 07.07.2021, грн/м³ (з ПДВ)

СФЕРА ТЕПЛОПОСТАЧАННЯ: інвестиційна діяльність

Інвестиційні програми ТКЕ

У 2021 році були прийняті рішення щодо схвалення інвестиційних програм **19 ліцензіатам** НКРЕКП та внесення змін до інвестиційної програми **1 ліцензіату** НКРЕКП.

Загальний обсяг фінансування схвалених у 2021 році інвестиційних програм у сфері теплопостачання склав: **317,15 млн грн (без ПДВ).**



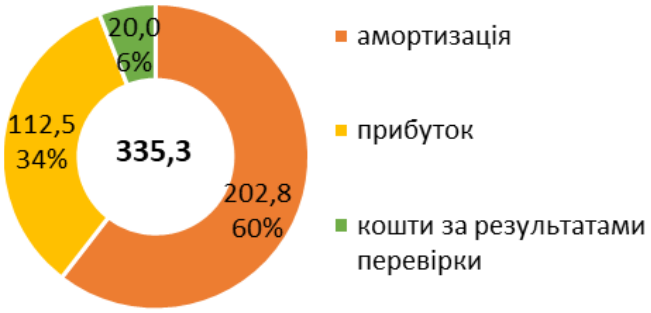
Джерела фінансування схвалених ІП на 2021 рік, млн грн (без ПДВ), %

Цільові напрями схвалених інвестиційних програм на 2021 рік, млн грн (без ПДВ), %

Інвестиційні програми ТЕЦ

Загальний обсяг інвестиційних програм, схвалених НКРЕКП на 2021 рік для 6 ТЕЦ, що здійснюють господарську діяльність з виробництва електричної та теплової енергії, становив **335,3 млн грн** (без ПДВ). Джерелами фінансування інвестиційних програм ліцензіатів з виробництва електричної та теплової енергії на ТЕЦ у 2021 році в основному були амортизаційні відрахування, по деяких ТЕЦ – прибуток та кошти, які були виявлені за результатами перевірок діяльності підприємств у минулих періодах.

Виконання інвестиційних програм за 2021 рік становить **215,4 млн грн** (без ПДВ) або **64,2 %** від річного плану. Освоєння зазначених інвестиційних програм протягом 2021 року становить **236,3 млн грн** (без ПДВ) або **70,5** % від річного плану.



Джерела фінансування інвестиційних програм ТЕЦ на 2021 рік, млн грн (без ПДВ), %

Залучення інвестицій за рахунок МФО

8 ліцензіатів НКРЕКП (до 08.07.2021) беруть участь у 7 Проєктах із залучення коштів від міжнародних фінансових організацій на суму 147,2 млн дол. США та 49,1 млн євро.

МФО	Загальна вартість проєктів	З них освоєно	У т.ч. за 2021 рік (I-III кв.)
МБРР	147,2 млн дол. США	104.6 млн дол. США	19,3 млн дол. США
ЄБРР	47,1 млн євро	27,8 млн євро	2,4 млн євро
НЕФКО	2,0 млн євро	повністю реалізовано 1,7 млн євро	----------

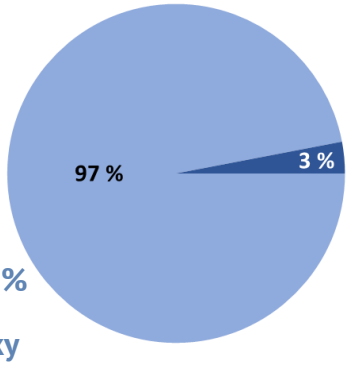
У 1-ому півріччі 2021 року в порівнянні із 2020 роком у суб'єктів господарювання (ліцензування яких здійснювала НКРЕКП до 08.07.2021) **прослідковується позитивна тенденція щодо зміни відсотка втрат** теплової енергії в теплових мережах (відповідно **18,6 %** та **22,7 %**)

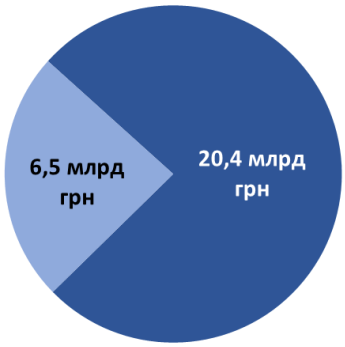
5. СФЕРА ЦЕНТРАЛІЗОВАНОГО ВОДОПОСТАЧАННЯ ТА ЦЕНТРАЛІЗОВАНОГО ВОДОВІДВЕДЕННЯ

ЦЕНТРАЛІЗОВАНЕ ВОДОПОСТАЧАННЯ ТА ВОДОВІДВЕДЕННЯ

Сфера регулювання НКРЕКП

НКРЕКП регулює **3 %** підприємтсв, що надають **76 %** ринку послуг ЦВВ





ОМС регулюють **97 %** підприємств, що надають **24 % ринку** послуг ЦВВ

Обсяги та джерела фінансування ІП

Загальна планова сума фінансування ІП на 2021 рік становила **4,98 млрд грн**, що **на 37 % більше** від попереднього року. Схвалені інвестиційні програми визнано достатньо обґрунтованими та такими, що спрямовані на підвищення ефективності виробництва та охорону довкілля

Планові обсяги та джерела інвестицій ліцензіатів НКРЕКП у сфері централізованого водопостачання та централізованого водовідведення на 2021 рік, млн грн

Напрями інвестування

Головні цілі, на досягнення яких було спрямоване інвестування у 2021 році – зниження питомих витрат та втрат енергетичних та інших ресурсів; підвищення рівня екологічної безпеки; покращення якості послуг

Планований обсяг фінансування інвестиційних програм у 2021 році в розрізі пріоритетних заходів, млн грн, %

ЦЕНТРАЛІЗОВАНЕ ВОДОПОСТАЧАННЯ ТА ВОДОВІДВЕДЕННЯ: тарифне регулювання

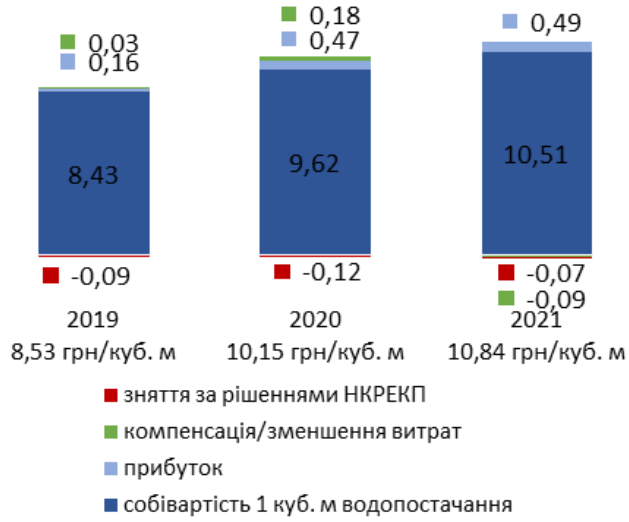
Динаміка зміни тарифів

Рівень середньозваженого тарифу на централізоване водоспоживання (сукупно водопостачання та водовідведення) у 2021 році підвищився на 1,96 грн/куб. м або на 11 % порівняно з 2020 роком та становив **20,32 грн/куб. м**

Динаміка середньозважених тарифів на централізоване водопостачання та централізоване водовідведення (без ПДВ), 2019 – 2021 роки, грн/куб. м

Тарифи на централізоване водопостачання

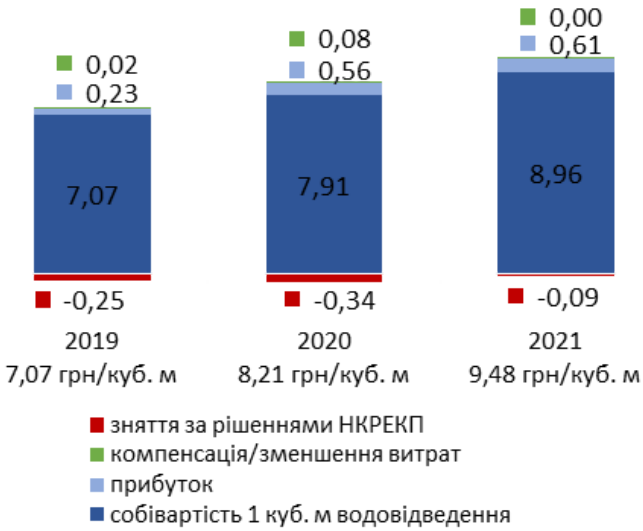
Середньозважений тариф на централізоване водопостачання у 2021 році становив **10,84 грн/куб. м** (без ПДВ), що на 0,69 грн/м3 або на 7 % вище рівня 2020 року.



Середньозважений тариф на централізоване водопостачання (без ПДВ), 2019 – 2021 роки, грн/куб. м

Тарифи на централізоване водовідведення

Середньозважений тариф на централізоване водовідведення у 2021 році становив **9,48 грн/куб. м** (без ПДВ), що на 1,27 грн/куб. м або на 15 % вище рівня 2020 року.

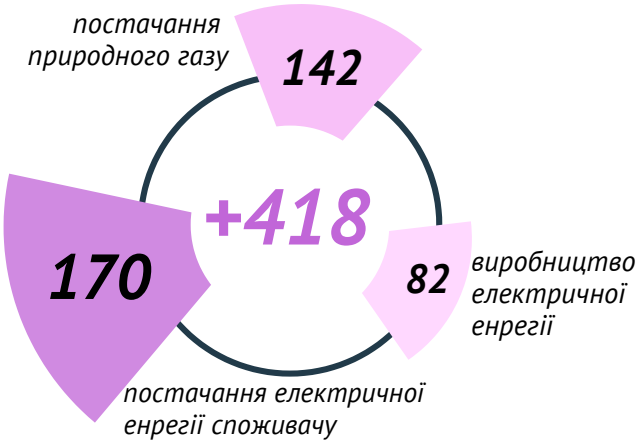


Середньозважений тариф на централізоване водовідведення (без ПДВ), 2019 – 2021 роки, грн/куб.м

6. ЛІЦЕНЗУВАННЯ ТА КОНТРОЛЬ

ЛІЦЕНЗУВАННЯ ТА КОНТРОЛЬ

Кількість виданих ліцензій



Кількість виданих нових ліцензій у 2021 році

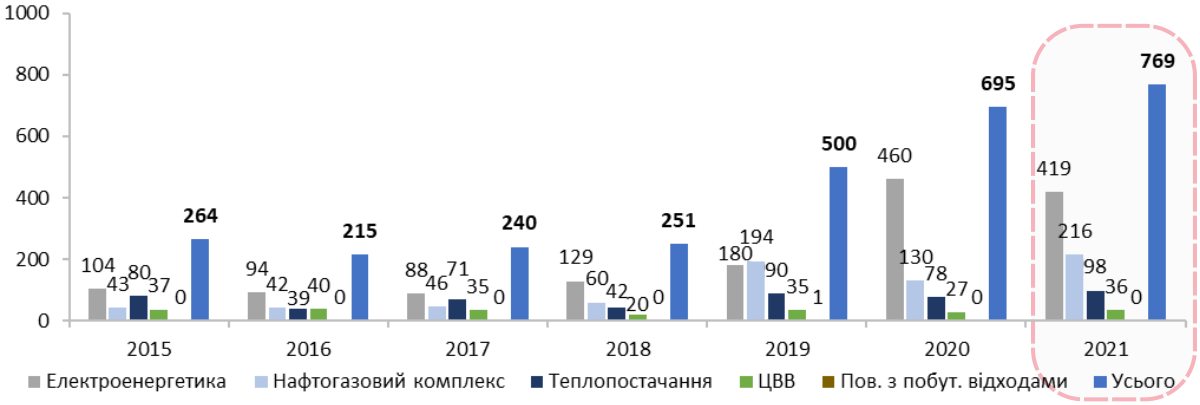
За 2021 рік видано 418 ліцензій, з яких > 60 % у сфері електроенергетики.
Переважна більшість виданих ліцензій стосується діяльності з:

- постачання електричної енергії;
- постачання природного газу;
- виробництва електричної енергії.

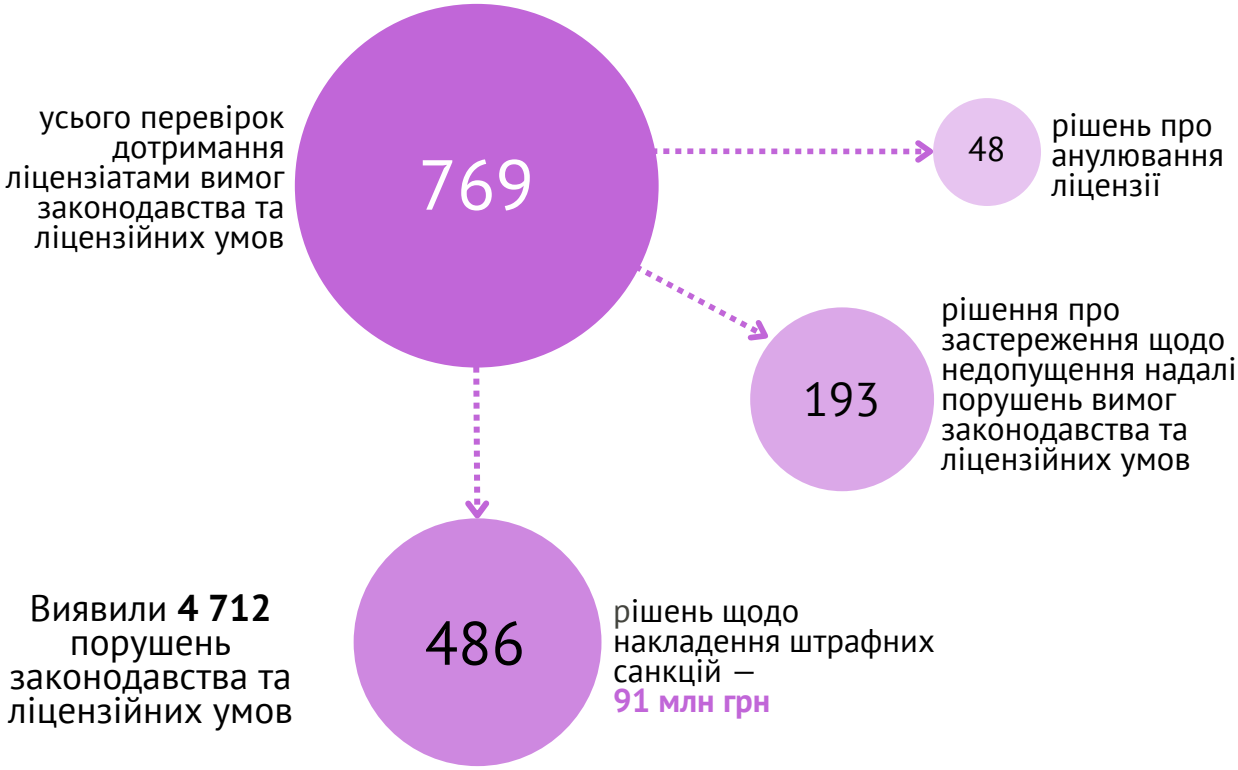
За цей же період анульовано 98 ліцензій.
Станом на кінець звітного періоду чинних ліцензій — 3231.

Планові та позапланові перевірки

За 2021 рік здійснено **найбільшу кількість перевірок за історію НКРЕКП: 769 перевірок**, з яких 327 становили планові перевірки, 442 — позапланові, відповідно.



Кількість перевірок НКРЕКП у 2015 - 2021 роках



ЛІЦЕНЗУВАННЯ ТА КОНТРОЛЬ

Вагомі результати перевірок

-4,29 млрд грн **коригування тарифної виручки** ліцензіатів у сферах енергетики та комунальних послуг у сторону зменшення

+5,58 млрд грн необхідність **довиконання заходів інвестиційних програм,** підтвердження їх виконання та інших зобов'язань стосовно виконання інвестиційних програм

Розслідування

Протягом року прийнято **6** рішень про проведення розслідувань порушень законодавства щодо функціонування ринку електричної енергії, ознаки яких містилися в діях **17** ліцензіатів.
Направлено 3 подання до АМКУ:

- ознаки порушення законодавства про захист економічної конкуренції виявили у діях ПАТ «ЦЕНТРЕНЕРГО», ПрАТ «СИНТЕЗ ОЙЛ» та ТОВ «ЮНАЙТЕД ЕНЕРДЖІ»;
- ознаки порушень законодавства щодо функціонування ринку е/е, виявлено в діях ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», ТОВ «ЮТІЛІТІ ТРЕЙДІНГ» та ТОВ «НОВА-ЕНЕРГЕТИЧНА-КОМПАНІЯ»
- ознаки порушень законодавства щодо функціонування ринку е/е (у частині сприяння розвитку добросовісної конкуренції) виявлені в діях АТ «ДТЕК ДНІПРОЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО» та ТОВ «ДТЕК СХІДЕНЕРГО».

Закрито розслідування щодо ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» у зв'язку з відсутністю порушень законодавства щодо функціонування ринку е/е.

Представництво НКРЕКП у судах

За 2021 рік розглянуто **327 справ,** по яких **196 рішень — на користь НКРЕКП**, 132 — на користь позивачів.

Справи найбільшої суспільної значимості

Запобігання збитків ТОВ «Оператора ГТС України», які загрожували компанії через позов ТОВ «ЙЕ Енергія» щодо визнання протиправним встановлені НКРЕКП тарифи на послуги транспортування природного газу для точок входу і точок виходу на регуляторний період 2020/24».

Регулятор у судовому порядку підтвердив обов'язок сплати експортерами тарифу на передачу, та сплати експортерами й імпортерами тарифу на диспетчерське управління (як й іншими учасниками ринку), чим забезпечив НЕК "Укренерго" **отримання 2,2 млрд грн від експортерів.**

Запобігання Регулятором неправомірному відшкодуванню з Державного бюджету майже **4 млн грн** групі компаній, які надають послуги з розподілу природного газу.

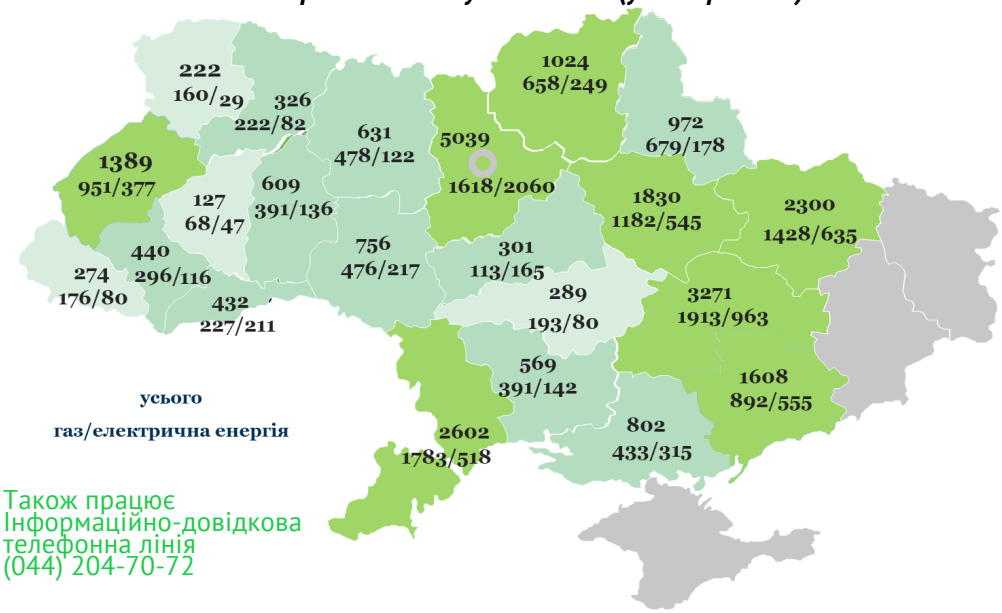
7. ЗАХИСТ ПРАВ СПОЖИВАЧІВ

РОЗГЛЯД ЗВЕРНЕНЬ СПОЖИВАЧІВ

Індивідуальні та колективні звернення

Упродовж 2021 року до НКРЕКП надійшло **25 813** індивідуальних та колективних звернень від громадян з усіх регіонів України. Переважна кількість питань стосувалась сфери електроенергетики (30 %) та нафтогазового сектору (57 %) – разом **87 %**. Найбільше звернень до НКРЕКП надійшло від жителів м. Києва та Київської області, Одеської, Дніпропетровської, Харківської, Полтавської областей. За гендерною ознакою до НКРЕКП звернулось практично однакова кількість споживачів послуг жінок та чоловіків для захисту своїх прав та інтересів та врегулювання спорів.

Регіональний розподіл звернень у сфері енергетики та нафтогазовогму комплексі (усі зверенння)



Також працює Інформаційно-довідкова телефонна лінія (044) 204-70-72

Компенсації за недотримання стандартів якості

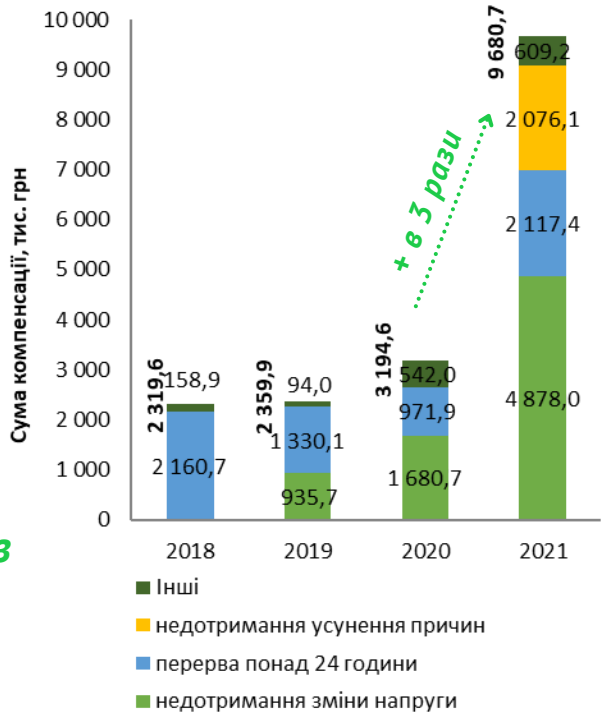
З року в рік спостерігається збільшення суми виплачених компенсацій споживачам за недотримання гарантованих стандартів якості електропостачання для побутових споживачів. За звітний період сума компенсацій є рекордною та більш ніж у 3 рази перевищує суми попереднього року, чого НКРЕКП змогла досягнути завдяки заходам державного контролю та вдосконаленню стандартів якості послуг у бік посилення захисту споживачів.

Сума виплачених компенсацій

9, 680 млн грн

74 903 споживачів

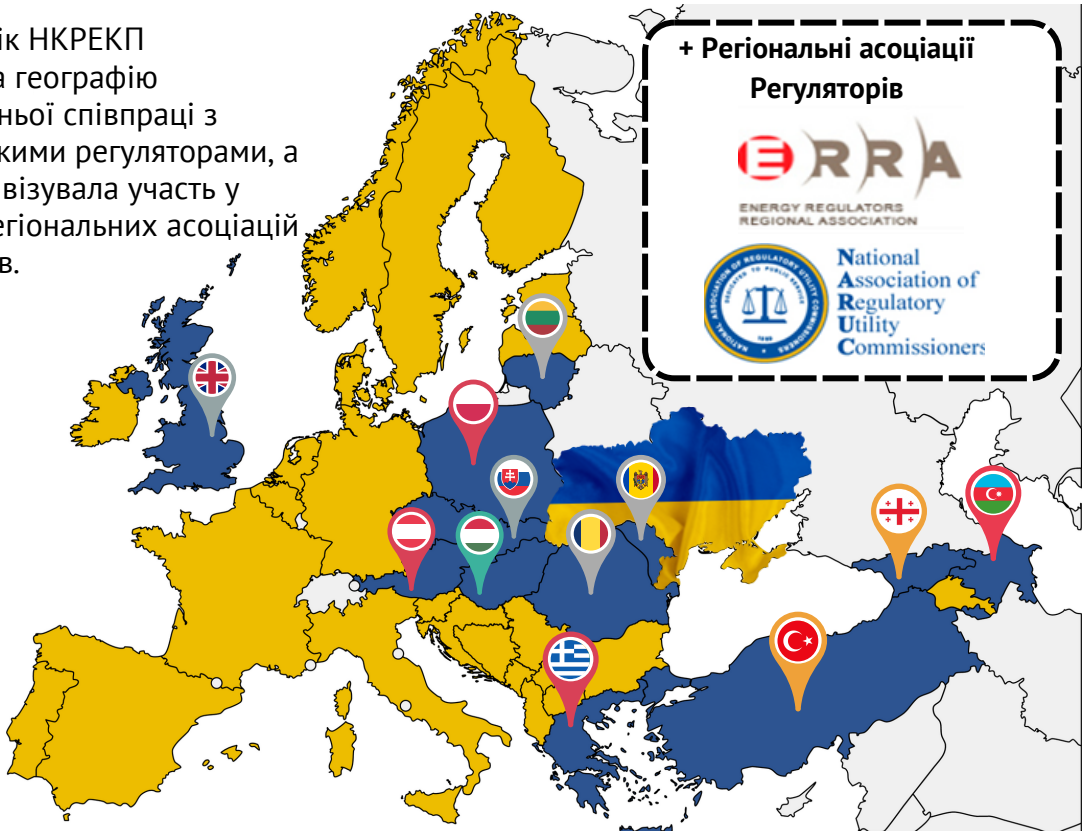
Споживачі, які отримали компенсацію



8. МІЖНАРОДНА СПІВПРАЦЯ

Співпраця з регуляторами

За 2021 рік НКРЕКП розширила географію двосторонньої співпраці з європейськими регуляторами, а також активізувала участь у заходах регіональних асоціацій регуляторів.



Ключові проєкти міжнародної технічної допомоги

Енергетичне Співтовариство

Рівень імплементації європейського acquis у 2021 році
(за оцінками Секретаріату Енергетичного Співтовариства)

Сектор природного газу

83%

Електроенергетика

51%

Energy Community

За оцінкою Секретаріату Енергетичного Співтовариства Україна продовжує займати одну із лідируючих позицій у загальному заліку стану імплементації європейського законодавства країнами — договірними сторонами Енергетичного Співтовариства.

ОФІЦІЙНИЙ САЙТ :
HTTPS://WWW.NERC.GOV.UA/

МИ ТАКОЖ У СОЦМЕРЕЖАХ: