

**Голові НКРЕКП
Членам НКРЕКП**

**Обґрунтування Управління ліцензування
до рішення Національної комісії, що здійснює державне регулювання у
сферах енергетики та комунальних послуг, про схвалення проєкта
рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про
затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

У зв'язку з прийняттям Закону України «Про внесення змін до деяких законодавчих актів України щодо імплементації законодавства Європейського Союзу у сфері відновлюваних джерел енергії» та з метою приведення ліцензійних умов на ринку електричної енергії у відповідність до вимог законодавства НКРЕКП розроблено проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проєкт Постанови).

Оскільки проєкт Постанови має ознаки регуляторного акта згідно зі статтею 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» він має бути оприлюднений на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою одержання зауважень та пропозицій.

Ураховуючи зазначене, Управління ліцензування виходить на Комісію з пропозицією:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

2. Розмістити проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань.



UB
НКРЕКП
№2098-21.1/26 від 14.10.2026
КЕП: Антошок Ю. В. 14.10.2026 14:32
3FAA9288358EC0030400000022901E00E44DE900
Сертифікат дійсний з 09.10.2025 до 09.10.2027 16:46



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про затвердження Змін до деяких
постанов НКРЕКП

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та «Про ринок електричної енергії» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.
2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

№ _____

Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

1. У главі 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 09 листопада 2017 року № 1388:

1) пункт 2.2 виключити.

У зв'язку з цим пункти 2.3 – 2.5 вважати відповідно пунктами 2.2 – 2.4;

2) у пункті 2.2:

у підпункті 6:

абзаци другий – п'ятий викласти в такій редакції:

«тарифи на послуги з передачі електричної енергії, на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, інші тарифи (ціни) або надбавки, встановлені НКРЕКП у рамках покладення спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії;

інформацію щодо міжзональної пропускної спроможності з урахуванням положень статті 40 та пункту 1 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії», порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, правил ринку та правил розподілу міжзональної пропускної спроможності;

перелік показників якості електропостачання, порядок та розмір компенсації за їх недотримання, встановлених НКРЕКП;

звіт з оцінки достатності ресурсів для покриття прогнозованого попиту та забезпечення необхідного резерву потужності, затверджений НКРЕКП;»;

абзац дванадцятий замінити двома новими абзацами дванадцятим та тринадцятим такого змісту:

«звіт про використання доходів від управління перевантаженнями;

загальноєвропейські та регіональні правила українською та англійською мовами в частині, в якій згадані правила не містять конфіденційної інформації;».

У зв'язку з чим абзаци тринадцятий – двадцять четвертий вважати відповідно абзацами чотирнадцятим – двадцять п'ятим;

підпункти 9 – 11 викласти в такій редакції:

«9) здійснювати функції диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ОЕС України та організацію паралельної роботи з енергетичними системами інших держав на принципах об'єктивності, прозорості та недискримінаційності із забезпеченням належного функціонування ринку електричної енергії з урахуванням договорів з операторами систем передачі енергосистем суміжних держав та регіональним координаційним центром та з дотриманням технічних вимог, вимог стандартів операційної безпеки;

10) відповідно до кодексу системи передачі та плану розвитку системи передачі на наступні 10 років забезпечувати розвиток системи передачі, технічне обслуговування та підтримання її в експлуатаційній готовності з метою забезпечення довгострокового попиту на передачу електричної енергії з урахуванням вимог щодо надійності та ефективності системи передачі, охорони навколишнього природного середовища, цифровізації системи передачі;

11) здійснювати функції адміністратора розрахунків з правом делегувати такі функції за погодженням НКРЕКП третій особі нерезиденту виключно у разі проведення розрахунків між операторами системи передачі при здійсненні міждержавного балансування;»;

у підпункті 14 слово «затверджених» замінити словом «схвалених»;

у підпункті 17 слово «погодинних графіків електричної енергії» замінити словами «графіків електричної енергії у відповідні розрахункові періоди»;

підпункт 24 викласти в такій редакції:

«24) брати участь у механізмі компенсації між операторами систем передачі відповідно до кодексу системи передачі та укладених договорів, а також надавати інформацію, необхідну для впровадження такого механізму, до організації, відповідальної за його функціонування та НКРЕКП;»;

підпункти 30 – 34 викласти в такій редакції:

«30) здійснювати купівлю-продаж балансууючої електричної енергії на ринкових, недискримінаційних і прозорих засадах відповідно до правил ринку на підставі договорів, укладених на основі типового договору про участь у балансууючому ринку, що затверджується НКРЕКП;

31) придбавати послуги зі зменшення навантаження виробників, що здійснюють продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або аукціонною ціною, відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії» та Правил ринку;

32) забезпечувати роботу ринку допоміжних послуг, придбавати та/або надавати послуги з балансууючої потужності, придбавати допоміжні послуги, не пов'язані з регулюванням частоти, на конкурентних засадах, крім випадків, передбачених статтею 69 Закону України «Про ринок електричної енергії», на

підставі типових договорів про надання допоміжних послуг, не пов'язаних з регулюванням частоти, та про надання послуг балансуєної потужності, що затверджуються НКРЕКП;

33) здійснювати розподіл міжзональної пропускної спроможності у порядку, визначеному Законом України «Про ринок електричної енергії», із застосуванням недискримінаційних ринкових механізмів відповідно до правил розподілу міжзональної пропускної спроможності, погоджених НКРЕКП, порядку розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, затвердженого НКРЕКП, загальноєвропейських і регіональних правил, перелік яких затверджується НКРЕКП;

34) провадити діяльність з купівлі-продажу електричної енергії виключно для купівлі-продажу електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, балансування, у тому числі з метою надання/отримання аварійної допомоги операторам системи передачі суміжних держав, врегулювання небалансів, передиспетчеризації, зустрічної торгівлі та врегулювання відхилень з операторами систем передачі держав-членів Європейського Союзу та держав-сторін Енергетичного Співтовариства;»;

абзац другий підпункту 44 виключити;

у підпункті 59 слова та цифри «до 01 травня» замінити словами та знаками «у строки, визначені кодексом системи передачі;»;

підпункти 62 – 67 замінити сімома підпунктами 62 – 68 такого змісту:

«62) розробляти, узгоджувати з відповідним оператором системи передачі суміжної держави-члена Європейського Союзу та/або держави-сторони Енергетичного Співтовариства, проводити публічні консультації з усіма заінтересованими сторонами та подавати на погодження НКРЕКП правила розподілу міжзональної пропускної спроможності;

63) визначати структуру розподілу міжзональної пропускної спроможності для різних часових періодів та у разі запровадження спільної скоординованої процедури розподілу міжзональної пропускної спроможності узгоджувати її з оператором системи передачі суміжної держави. У разі відсутності спільної скоординованої процедури розподілу міжзональної пропускної спроможності структуру розподілу пропускної спроможності погоджувати з НКРЕКП;

64) щороку відповідно до кодексу системи передачі розробляти звіт з оцінки достатності ресурсів для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву потужності з урахуванням вимог безпеки постачання та подавати на затвердження до НКРЕКП;

65) забезпечувати координацію та обмін даними (інформацією) з операторами систем передачі суміжних держав для забезпечення безпеки мереж у частині управління перевантаженнями з урахуванням вимог, встановлених статтею 41 Закону України «Про ринок електричної енергії», кодексу системи передачі та загальноєвропейськими та регіональними правилами;

66) співпрацювати з операторами систем передачі держав-членів Європейського Союзу та/або держав-сторін Енергетичного Співтовариства в межах зобов'язань, визначених законом та нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

67) передавати дані щодо функціонування ринку електричної енергії на платформу прозорості ENTSO-E у порядку, встановленому НКРЕКП;

68) дотримуватися стандартів операційної безпеки, здійснювати моніторинг їх дотриманням, своєчасно та ефективно здійснювати обмін інформацією з операторами систем розподілу про функціонування електричних мереж згідно з вимогами операційної безпеки та безпечної експлуатації електричних мереж;».

У зв'язку з цим підпункти 68 – 89 вважати відповідно підпунктами 69 – 90;

підпункт 76 викласти такої редакції:

«76) інформувати суб'єктів господарювання (у тому числі нерезидентів), які відповідають вимогам, визначеним правилами розподілу міжзональної пропускної спроможності та/або Порядком розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів, затвердженим постановою НКРЕКП від 03 квітня 2020 року № 763, та уклали договір про участь у розподілі пропускної спроможності з аукціонним офісом про зменшення міжзональної пропускної спроможності, причини такого зменшення та здійснювати відшкодування за зменшення права на передачу електричної енергії згідно із зазначеними правилами та/або Порядком;»;

у підпункті 87 слова «пропускної спроможності міждержавних перетинів» замінити словами «міжзональної пропускної спроможності»;

підпункт 90 замінити сімома новими підпунктами 90 – 96 такого змісту:

«90) відшкодовувати власникам права на передачу за будь-яке зменшення права на передачу відповідно до правил розподілу міжзональної пропускної спроможності, у тому числі у разі настання обставин непереборної сили або виникнення надзвичайної ситуації або під час зменшення права на передачу як заходу забезпечення дотримання стандартів операційної безпеки у ситуаціях, в яких передиспетчеризація або зустрічна торгівля є неможливими;

91) розробляти:

національні правила та подавати їх на затвердження НКРЕКП;

план захисту енергосистеми та план відновлення відповідно до кодексу системи передачі та надавати їх НКРЕКП

спільно з операторами систем передачі та/або номінованими операторами ринку держав-членів Європейського Союзу та/або держав-сторін Енергетичного Співтовариства регіональні правила та подавати їх на затвердження НКРЕКП та іншим регуляторним органам регіону розрахунку пропускної спроможності та/або ACER та/або Раді регуляторних органів Енергетичного Співтовариства у випадках, визначених Законом України «Про ринок електричної енергії»;

спільно з номінованими операторами ринку проект багатостороннього договору взаємодії призначених номінованих операторів ринку та оператора системи передачі;

92) розробляти та погоджувати з відповідними операторами систем передачі держав-членів Європейського Союзу та/або держав - сторін Енергетичного Співтовариства договори, зокрема щодо міждержавного балансування, співпраці у межах відповідного регіону розрахунку пропускної спроможності та регіону функціонування енергетичних систем, забезпечення функціонування єдиного сполучення ринків, та подавати їх НКРЕКП для погодження;

93) надавати ACER, Раді регуляторних органів Енергетичного Співтовариства, Секретаріату Енергетичного Співтовариства, регіональному координаційному центру та Європейській мережі операторів системи передачі електричної енергії інформацію з питань, необхідних для виконання їхніх завдань;

94) застосовувати загальноєвропейські та регіональні правила, включені до переліків, затверджених НКРЕКП;

95) виконувати обов'язкові для ліцензіата рішення ACER та Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства відповідно до законодавства України та міжнародних договорів України, а також враховувати адресовані йому висновки та рекомендації ACER та Ради регуляторних органів Енергетичного Співтовариства;

96) виконувати передбачені законом функції оператора системи передачі під час єдиного сполучення ринків.»;

3) підпункти 5 та 6 пункту 2.3 замінити трьома новими підпунктами 5 – 7 такого змісту:

«5) підтримувати необхідний рівень запасу надійності міжзональної пропускної спроможності для підтримання операційної безпеки мережі та з цією метою співпрацювати з операторами систем передачі суміжних держав;

б) не має права провадити господарську діяльність з виробництва, розподілу, агрегації, постачання електричної енергії споживачу, із зберігання енергії (крім випадків, передбачених статтею 33 Закону України «Про ринок електричної енергії»), та трейдерську діяльність, у тому числі при виконанні функцій адміністратора розрахунків та адміністратора комерційного обліку;

7) не допускати здійснення обмеження обсягу міжзональної пропускної спроможності, що встановлений відповідно до методики НКРЕКП яка встановлює мінімальний обсяг пропускної спроможності, що пропонується учасникам ринку, з метою врегулювання перевантажень всередині торгової зони оператора системи передачі та/або для цілей управління потоками, що виникають у результаті торгових операцій у межах торгової зони (крім випадків визначених в статті 38 Закону України «Про ринок електричної енергії»);».

У зв'язку з цим підпункт 7 вважати підпунктом 8;

4) у підпункті 3 пункту 2.4 слова «інших видів» замінити словами «інших послуг і видів».

2. Пункт 2.2 глави 2 Ліцензійних умовах провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1466, доповнити новим підпунктом такого змісту:

«46) застосовувати загальноєвропейські та регіональні правила, включені до переліку таких правил, затвердженого НКРЕКП.».

3. У Ліцензійних умовах провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1467:

1) у підпункті 6 пункту 1.7 глави 1 знаки та слова (у разі використання на об'єкті електроенергетики установки зберігання енергії – відповідну схему підключення/приєднання цієї установки до об'єктів електроенергетики здобувача ліцензії та до електричної мережі із позначенням приладів обліку електричної енергії» виключити;

2) у пункті 2.2 глави 2:

підпункти 23 та 24 викласти в такій редакції:

«23) пропонувати балансуєчу енергію на балансуєчому ринку згідно з правилами ринку;

24) пропонувати та надавати допоміжні послуги оператору системи передачі та оператору системи розподілу у випадках та порядку, визначених

правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»;»;

у підпункті 33 слова та знаки «для підготовки звіту з оцінки відповідності (достатності) генеруючих потужностей» замінити словами «на його звернення для підготовки звіту з оцінки достатності ресурсів для покриття прогнозованого попиту на електричну енергію та забезпечення необхідного резерву потужності»;

підпункт 37 викласти в такій редакції:

«37) у разі наявності у власності та/або експлуатації щонайменше однієї генеруючої установки встановленої потужності понад 200 МВт включно або сукупності генеруючих установок встановленою потужністю понад 400 МВт включно, ліцензіат зобов'язаний зберігати впродовж п'яти років усі погодинні дані за кожною електростанцією, необхідні для перевірки оперативних диспетчерських рішень та поведінки під час подання заявок на єдиному сполученні ринків «на добу наперед», єдиному сполученні внутрішньодобових ринків, на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку допоміжних послуг, товарних біржах, електронних аукціонах, аукціонах з розподілу пропускної спроможності, позабіржових ринках.

Ліцензіат зобов'язаний надавати відповідні дані на запит НКРЕКП;»;

у підпункті 39 слова «із правилами безпеки постачання» замінити словами «з планом готовності до ризиків»;

абзац другий пункту 53 замінити двома пунктами 54 та 55 такого змісту:

«54) застосовувати загальноєвропейські та регіональні правила, включені до переліків, затверджених НКРЕКП;

55) виконувати рішення НКРЕКП, прийняте за результатами розгляду спору, учасником якого є ліцензіат.»;

3) у додатку 2:

назву графі 8 викласти в такій редакції:

«встановлена потужність, кВт¹»;

назву графі 9 викласти в такій редакції:

«повна ємність (енергоємність), кВт·год²»;

після таблиці доповнити примітками такого змісту:

«¹ Зазначається встановлена потужність одиниці відповідного типу електрогенеруючого обладнання та у дужках – сумарна встановлена потужність усіх одиниць електрогенеруючого обладнання цього типу.

² Зазначається повна ємність (енергоємність) одиниці обладнання відповідного типу установки зберігання енергії, а в дужках – сумарна повна ємність (енергоємність) усіх одиниць установки цього типу.».

4. Пункт 2.2 глави 2 Ліцензійних умовах провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності),

затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1468, доповнити новим підпунктом такого змісту:

«32) застосовувати загальноєвропейські та регіональні правила, включені до переліку таких правил, затвердженого НКРЕКП.».

5. У пункті 2.2 глави 2 Ліцензійних умовах провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1469:

1) підпункт 21 викласти в такій редакції:

«21) забороняється:

надавати пропозиції та укладати договори, які містять положення, що суперечать Закону України «Про ринок електричної енергії» та цим Ліцензійним умовам;

встановлювати дискримінаційні вимоги, процедури та/або ціни (тарифи) до споживачів, які уклали договір про участь в агрегованій групі;»;

2) у підпункті 26 слова «погодинних графіків електричної енергії» замінити словами «графіків електричної енергії у відповідні розрахункові періоди»;

3) у підпункті 30:

абзац третій після слів та знака «оператором ринку,» доповнити словами та знаком «номінованим оператором ринку,»;

4) підпункт 41 замінити трьома новими підпунктами 41 – 43 такого змісту:

«41) у чіткий та прозорий спосіб інформувати своїх споживачів про: вартість та умови надання послуг;

методи здійснення платіжних операцій, які не повинні допускати дискримінації між споживачами. Системи попередньої оплати мають бути справедливими та повноцінно відображати прогнозне споживання. Пропозиції щодо методів здійснення платіжних операцій за електричну енергію мають містити можливість використання різних платіжних інструментів, визначених Законом України «Про платіжні послуги». У разі стягнення додаткової плати за використання певного платіжного інструмента така плата має бути обґрунтованою, недискримінаційною, пропорційною та не перевищувати фактичні витрати ліцензіата, пов'язані з використанням визначеного методу здійснення платіжних операцій;

право споживачів безоплатно обирати і змінювати електропостачальника;

зміну будь-яких умов договору постачання електричної енергії споживачу не пізніше ніж за 20 днів до їх застосування з урахуванням інформації про право споживача розірвати договір;

будь-яке збільшення ціни і про право споживачів припинити дію договору, якщо вони не приймають нові умови, у порядку, встановленому законом;

надавати побутовим споживачам завчасно до відключення їх електроустановок (об'єктів) від мережі у зв'язку із заборгованістю з оплати за спожиту електричну енергію інформацію про заходи, які є альтернативними відключенню, зокрема реструктуризацію заборгованості, у порядку, визначеному правилами роздрібного ринку;

42) у разі, якщо постачання електричної енергії здійснюється понад 200 тисячам споживачів, ліцензіат повинен мати публічну комерційну пропозицію щодо постачання електричної енергії за договором з динамічною ціною;

43) інформувати споживачів у порядку, встановленому правилами роздрібного ринку електричної енергії, про:

можливості, які пропонуються за договором з динамічною ціною;

фактори, що впливають на структуру та зміну ціни на електричну енергію за договором з динамічною ціною;

ризики та витрати, пов'язані з таким договором;

необхідність наявності інтелектуальних лічильників для укладення договору з динамічною ціною.».

У зв'язку з цим підпункти 42 – 59 вважати відповідно 44 – 61;

5) доповнити новим підпунктом такого змісту:

«62) застосовувати загальноєвропейські та регіональні правила, включені до переліку таких правил, затвердженого НКРЕКП.».

6. У Ліцензійних умовах провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1470:

1) у главі 1:

в абзаці шостому пункту 1.3 слово «затверджений» замінити словом «схвалений»;

підпункти 3 та 4 пункту 1.5 викласти в такій редакції:

«3) відомість про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (додаток 2), до якої додаються електронні географічні карти відповідних територій адміністративно-територіальних одиниць (області, району, міста, села тощо) із нанесеними на них системами розподілу електричної енергії (лініями та трансформаторними підстанціями)

здобувача ліцензії напругою 35 кВ і вище (у разі наявності у здобувача ліцензії засобів провадження господарської діяльності, розташованих на території провадження господарської діяльності оператора системи розподілу, що визначається як область або місто Київ, – також додаються електронні географічні карти таких територій із нанесеними на них системами розподілу електричної енергії здобувача ліцензії незалежно від ступеня напруги) із зазначенням точок розмежування балансової належності між ліцензіатом та іншими власниками електричних мереж (ліцензіатами з виробництва, передачі та розподілу електричної енергії та суб'єктами господарювання, через електричні мережі яких здійснюється надходження та/або віддача електричної енергії);

4) електронні копії документів, що підтверджують перебування на законних підставах у власності, господарському віданні (іншому речовому праві, передбаченому законом) або в управлінні на підставі договору управління активами, укладеного з Національним агентством України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, у здобувача ліцензії засобів провадження господарської діяльності (напругою 35 кВ та вище) (крім тих, що занесені до державних паперових чи електронних інформаційних ресурсів, по яких необхідно вказати реквізити пошуку на відповідному ресурсі).

У разі наявності у здобувача ліцензії засобів провадження господарської діяльності, розташованих на території провадження господарської діяльності оператора системи розподілу, що визначається як область або місто Київ, здобувач ліцензії також додає електронні копії документів, що підтверджують перебування таких засобів провадження господарської діяльності на законних підставах незалежно від ступеня їх напруги;»;

2) у главі 2:

у пункті 2.2:

абзац другий підпункту 2 викласти в такій редакції:

«відомостей про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, електронних географічних карт відповідних територій адміністративно-територіальних одиниць та електронних копій документів, що підтверджують перебування на законних підставах у власності, господарському віданні (іншому речовому праві, передбаченому законом щодо державного або комунального майна) або в управлінні на підставі договору управління активами, укладеного з Національним агентством України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, у здобувача ліцензії засобів провадження господарської діяльності, які ліцензіат може надавати протягом року з дня настання змін;»;

абзац другий підпункту 16 виключити;

у підпункті 18 слова «погодинних графіків електричної енергії» замінити словами «графіків електричної енергії у відповідні розрахункові періоди»;

доповнити двома новими підпунктами такого змісту:

«68) застосовувати загальноєвропейські та регіональні правила, включені до переліку таких правил, затвердженого НКРЕКП;

69) виконувати обов'язкові для ліцензіата рішення ACER відповідно до законодавства України та міжнародних договорів України, а також враховувати адресовані йому висновки та рекомендації ACER.»;

у пункті 2.4:

підпункт 1 викласти в такій редакції:

«1) забезпечувати виконання та дотримання вимог про відокремлення та незалежність оператора системи розподілу, установлених Законом України «Про ринок електричної енергії» (зокрема щодо заборони провадження діяльності з виробництва, передачі, агрегації, постачання електричної енергії споживачу, а також повідомляти НКРЕКП про будь-які заплановані заходи, які можуть призвести до порушення вимог щодо відокремлення і незалежності оператора системи розподілу;»;

підпункт 6 викласти в такій редакції:

«6) не мати у власності чи володінні, не розробляти, не здійснювати управління або експлуатацію електрозарядних станцій, крім випадків, передбачених статтею 46 Закону України «Про ринок електричної енергії»»;

3) у тексті знаки та слова «(щодо державного або комунального майна) замінити знаками та словами (іншому речовому праві, передбаченому законом);

4) додаток 2 викласти в новій редакції, що додається.

7. Пункт 2.2 Ліцензійних умовах провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 27 грудня 2017 року № 1471, доповнити новим підпунктом такого змісту:

«46) застосовувати загальноєвропейські та регіональні правила, включені до переліку таких правил, затвердженого НКРЕКП.».

8. Абзац десятий пункту 1.3 глави 1 Порядку ліцензування видів господарської діяльності, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 03 березня 2020 року № 548, виключити.

У зв'язку з цим абзаци одинадцятий – шістнадцятий вважати відповідно абзацами десятим – п'ятнадцятим.

9. У Ліцензійних умовах провадження господарської діяльності зі зберігання енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 липня 2022 року № 798:

1) у главі 2:

у пункті 2.2:

у підпункті 17 слова «погодинних графіків електричної енергії» замінити словами «графіків електричної енергії у відповідні розрахункові періоди»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«36) застосовувати загальноєвропейські та регіональні правила, включені до переліку таких правил, затвердженого НКРЕКП.»;

підпункт 1 пункту 2.4 після слів «оператора ринку» доповнити словами та знаками «номінованого оператора ринку, крім випадків, встановлених Законом України «Про ринок електричної енергії»;

2) у додатку 2:

назву графі 8 викласти в такій редакції:

«встановлена потужність, кВт¹»;

назву графі 9 викласти в такій редакції:

«повна ємність (енергоємність), кВт·год²»;

після таблиці доповнити примітками такого змісту:

«¹ Зазначається встановлена потужність одиниці відповідного типу електрогенеруючого обладнання та у дужках – сумарна встановлена потужність усіх одиниць електрогенеруючого обладнання цього типу.

² Зазначається повна ємність (енергоємність) одиниці обладнання відповідного типу установки зберігання енергії, а в дужках – сумарна повна ємність (енергоємність) усіх одиниць установки цього типу.».

10. Пункт 2.2 глави 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малою системою розподілу, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 04 жовтня 2023 року № 1813, доповнити новим підпунктом такого змісту:

«43) застосовувати загальноєвропейські та регіональні правила, включені до переліку таких правил, затвердженого НКРЕКП.».

11. У главі 2 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, затверджених постановою

Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 18 жовтня 2023 року № 1909:

1) підпункти 8 та 9 пункту 2.2 викласти в такій редакції:

«8) брати участь в агрегованій групі відповідно до договору про участь в агрегованій групі, основні умови якого визначаються правилами ринку, а для агрегації споживачів - правилами роздрібного ринку або іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

9) здійснювати купівлю-продаж електричної енергії та надавати послуги на ринку електричної енергії відповідно до положень Закону, правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, інших нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»;

у підпункті 14 слова «погодинних графіків електричної енергії» замінити словами «графіків електричної енергії у відповідні розрахункові періоди»;

підпункт 19 викласти в такій редакції:

19) пропонувати та надавати допоміжні послуги оператору системи передачі та оператору системи розподілу у випадках та порядку, визначених правилами ринку та іншими нормативно-правовими актами, що регулюють функціонування ринку електричної енергії»;

доповнити новим підпунктом такого змісту:

«33) застосовувати загальноєвропейські та регіональні правила, включені до переліку таких правил, затвердженого НКРЕКП.»;

2) у пункті 2.4:

у підпункті 2 слова «та виконання функцій оператора ринку» замінити словами та знаками «а також виконання функцій оператора ринку, номінованого оператора ринку»;

підпункт 4 викласти в такій редакції:

«4) у ролі незалежного агрегатора не здійснювати діяльність з постачання електричної енергії споживачу, який входить до його агрегованої групи згідно з договором про участь в агрегованій групі, укладеним з ним або його афілійованою особою»;

у підпункті 5 знак та слова «, електроустановки якого агрегуються ліцензіатом» виключити.

Додаток 2
до Ліцензійних умов
провадження господарської діяльності
з розподілу електричної енергії
(пункт 1.5)

ВІДОМОСТІ
про місця та засоби провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії

1. Інформація про систему розподілу електричної енергії:

Назва адміністративно-територіальної одиниці (області, району, міста, села тощо)	Перелік об'єктів системи розподілу електричної енергії, призначених для розподілу електричної енергії, що перебувають у власності, господарському віданні (іншому речовому праві, передбаченому законом) або в управлінні на підставі договору управління активами, укладеного з Національним агентством України з питань виявлення, розшуку та управління активами, одержаними від корупційних та інших злочинів, заявника	Довжина електричної мережі, км / кількість трансформаторних підстанцій, од.	Документ, що підтверджує право власності, господарського відання (іншому речовому праві, передбаченому законом) або управління об'єктами системи розподілу електричної енергії
1	2	3	4
Назва всіх областей та/або м. Київ		Σ^1	
Назва області, де розташовані об'єкти системи розподілу,		Σ^1	
у тому числі ² :			

1)			
2)			
...			

¹ Вказуються сумарні довжини ліній та сумарна кількість трансформаторних підстанцій за кожним рівнем напруги.

² Зазначається інформація щодо інших адміністративно-територіальних одиниць відповідної області, де розташовані заявлені засоби провадження господарської діяльності.

Навпроти назв адміністративно-територіальних одиниць відповідної області вказується пооб'єктний перелік ліній та трансформаторних підстанцій напругою 35 кВ та вище, а також сумарні дані щодо довжин ліній та кількості трансформаторних підстанцій напругою нижче 35 кВ окремо за кожним рівнем напруги. Якщо на території адміністративно-територіальної одиниці є система розподілу електричної енергії іншого ліцензіата з розподілу електричної енергії, у графі 2 навпроти назви адміністративно-територіальної одиниці крім зазначеної вище інформації про електричні мережі та трансформаторні підстанції вказується: «крім території провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (вказати найменування ліцензіата з розподілу електричної енергії)».

У разі наявності у здобувача ліцензії (ліцензіата) засобів провадження господарської діяльності, розташованих на території провадження господарської діяльності оператора системи розподілу, територією провадження ліцензованої діяльності якого є область або місто Київ, - навпроти відповідної адміністративно-територіальної одиниці області вказується пооб'єктний перелік ліній та трансформаторних підстанцій незалежно від рівня напруги.

2. Інформація про установки зберігання енергії, що використовуються у господарській діяльності з розподілу електричної енергії.

№ з/п	Назва установки зберігання енергії (у тому числі черги будівництва пускового комплексу)	Місце провадження господарської діяльності (місцезнаходження установки зберігання енергії), найменування структурного підрозділу (у разі наявності)	Обладнання установки зберігання енергії			
			найменування та тип	кількість, шт	встановлена потужність, кВт ¹	повна ємність (енергоємність), кВт·год ²
	1	2	3	4	5	6
1						
2						
					Σ	Σ

¹ Зазначається встановлена потужність одиниці відповідного типу електрогенеруючого обладнання та у дужках – сумарна встановлена потужність усіх одиниць електрогенеруючого обладнання цього типу.

² Зазначається повна ємність (енергоємність) одиниці обладнання відповідного типу установки зберігання енергії, а в дужках – сумарна повна ємність (енергоємність) усіх одиниць установки цього типу.

3. Інформація про наявні будівлі та приміщення для прийому та обслуговування споживачів (абонентів):

№ з/п	Адреса, контактний телефон	Доступність для людей з інвалідністю та інших маломобільних груп населення (так/ні)	Площа (м кв.)	Режим роботи	Документ, що підтверджує право власності чи користування
	1	2	3	4	5
1					

4. Інформація про наявність власного вебсайту: _____
(вказати електронну адресу вебсайту)

5. Інформація про функціонування кол-центру:

(вказати єдиний багатоканальний номер телефону для стаціонарних та мобільних телефонів, найменування суб'єкта господарювання, з яким заключено договір про надання послуг кол-центру, та дату і номер цього договору (у разі наявності))

6. Інформація про електронну скриньку для прийому електронних повідомлень, у т. ч. кол-центром:

(вказати електронну скриньку для прийому електронних повідомлень, у т. ч. кол-центром)

(посада уповноваженої особи
здобувача ліцензії/ліцензіата)

(підпис)

(прізвище, ініціали)