

**Обґрунтування  
про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких  
постанов НКРЕКП»**

Згідно з положеннями частини третьої статті 6 Закону України «Про Законом України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) визначено, що однією із складових ринку електричної енергії, необхідних для забезпечення надійної роботи Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС України) та належної якості електричної енергії відповідно до визначених у нормативно-правових актах параметрів, є ринок допоміжних послуг.

Відповідно до статті 69 Закону на ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися, зокрема, допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України (резервів підтримки частоти, резервів відновлення частоти, резервів заміщення). Залежно від виду допоміжної послуги та потреби оператора системи передачі (далі – ОСП) придбання допоміжної послуги може здійснюватися на відповідний строк (доба, тиждень, місяць, квартал, рік/роки).

Функціонування ринку допоміжних послуг здійснюється за правилами ринку, які адмініструються ОСП та затверджуються Регулятором.

Відповідно до пунктів 1.13.1 та 1.13.5 глави 1.13 розділу I Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), ОСП або учасники ринку мають право ініціювати внесення змін та доповнень до Правил ринку за процедурою, визначеною в цій главі. Остаточне рішення щодо внесення змін/доповнень до Правил ринку приймає Регулятор у порядку, встановленому законодавством.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від 05.09.2023 № 01/43779 та від 17.11.2023 № 01/62272 звернулась до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до Правил ринку та Методики формування цін на допоміжні послуги, затвердженої постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635 (далі – Методика), у частині забезпечення можливості для ОСП проводити спеціальні аукціони на закупівлю допоміжних послуг для забезпечення регулювання частоти та активної потужності з метою стимулювання будівництва маневрових генеруючих потужностей, спроможних надавати автоматичні резерви потужності.

Департаментом енергоринку доопрацьовано надані НЕК «УКРЕНЕРГО» пропозиції та сформовано проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проєкт постанови), яким передбачається внесення змін до Правил ринку у частині:

запровадження спеціальних аукціонів для придбання ОСП у постачальника допоміжних послуг (далі – ПДП) або потенційного постачальника допоміжних послуг (далі – ППДП) допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме резерву підтримки частоти та автоматичного резерву відновлення частоти, строк надання якої перевищує один рік з відстроченням початку надання такої допоміжної послуги;



забезпечення участі на спеціальних аукціонах на допоміжні послуги ППДП з потенційною одиницею надання допоміжних послуг, а також ПДП з одиницею надання допоміжних послуг та/або з потенційною одиницею надання допоміжних послуг;

передбачення умов договору про надання допоміжних послуг, який має укласти ППДП або ПДП з ОСП для участі у спеціальному аукціоні;

передбачення гарантійного внеску для участі у спеціальному аукціоні та фінансового забезпечення виконання ПДП або ППДП умов договору про надання допоміжних послуг у майбутньому за результатами спеціального аукціону;

забезпечення належних характеристик електроенергетичного обладнання для надання допоміжної послуги відповідно до результатів спеціального аукціону.

Статтею 69 Закону передбачено, що якщо обсяг запропонованої допоміжної послуги менший ніж потреба ОСП у цій послугі, або якщо допоміжна послуга надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором величину, Регулятор має право зобов'язати ПДП надавати допоміжну послугу за ціною, розрахованою за затвердженою Регулятором Методикою.

Поряд з цим, підпунктом 15 пункту 1 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» передбачено, що при подачі пропозиції на ринку допоміжних послуг з ціною, що перевищує ціну, розраховану відповідно до Методики, така пропозиція відхиляється адміністратором системи управління ринком.

Ураховуючи викладене, проектом постанови також передбачено внесення змін до Методики у частині уточнення застосування ціни на відповідну допоміжну послугу та її складових протягом всього періоду надання такої допоміжної послуги.

З огляду на викладене, з метою стимулювання розвитку конкуренції на ринку допоміжних послуг та сприяння інвестиціям у маневрені генеруючі потужності та/або установки зберігання енергії, на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, 10 квітня 2024 року схвалено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проект постанови).

Відповідно до положень Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 10 та 11 червня 2024 року відбулось відкрите обговорення отриманих Регулятором від заінтересованих сторін зауважень та пропозицій до Проекту постанови, за результатами якого було доопрацьовано Проект постанови та складено протокол відкритого обговорення разом з таблицею узгоджених пропозицій та їх обґрунтуванням, який оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Згідно з частиною другою статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» проекти правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексів системи передачі та систем розподілу, кодексу комерційного обліку, правил роздрібного ринку, інших нормативно-правових актів, що можуть вплинути на конкуренцію, підлягають погодженню з Антимонопольним комітетом України.

На звернення НКРЕКП від 12.04.2024 № 3896/22.1.2/7-24 Антимонопольний комітет України листом від 22.04.2024 № 128-06/01-4045е запропонував надати для погодження Проект постанови після проведення відкритого обговорення.

Ураховуючи зазначене, Регулятор листом від 19.06.2024 № 6581/22.1.2/7-24 повторно направив до Антимонопольного комітету України доопрацьований за результатами відкритого обговорення Проект постанови для його розгляду та погодження. У свою чергу, Антимонопольний комітет України листом від 25.06.2024 № 128-06/01-194-НПА повідомив про його погодження.

Зважаючи на викладене, Департамент енергоринку пропонує до прийняття проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

**Директор  
Департаменту енергоринку**

**Ілля СІДОРОВ**



**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 ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» 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

Валерій ТАРАСЮК

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

1. Унести до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, такі зміни:

1) у главі 1.1 розділу I:

пункт 1.1.2 доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«потенційна одиниця надання допоміжних послуг – одиниця відпуску або одиниця зберігання енергії, загальна регулююча потужність якої становить не менше 1 МВт, яку ППДП або ПДП зобов'язується представляти на ринку ДП після виконання умов договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності у майбутньому (далі – договір про надання ДП у майбутньому);

потенційний постачальник допоміжних послуг – суб'єкт господарювання, який має намір здійснювати діяльність на ринку допоміжних послуг потенційною одиницею надання допоміжних послуг та уклав договір про надання ДП у майбутньому;

рахунок ескроу ДП – рахунок умовного зберігання, відкритий ПДП або ППДП в банку, визначеному ОСП, для фінансового забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому та/або гарантійного внеску для участі у спеціальному аукціоні.»;

пункт 1.1.4 після абзацу двадцять першого доповнити новим абзацом двадцять другим такого змісту:

«ППДП – потенційний постачальник допоміжних послуг;».

У зв'язку з цим абзаци двадцять другий – тридцять сьомий вважати відповідно абзацами двадцять третім – тридцять восьмим;

2) розділі III:

у главі 3.1:

пункт 3.1.3 викласти в такій редакції:

«3.1.3. На аукціонах на ДП можуть брати участь:

1) ПДП, які використовують одиниці надання ДП, що внесені до Реєстру ПДП, загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт, або мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП;

2) ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП.»;

абзаци сьомий та восьмий підпункту 1 пункту 3.1.4 викласти в такій редакції:

«напрям закупівлі – обсяг товару на ринку ДП, що може пропонуватися ПДП або ППДП по одиниці надання ДП або потенційній одиниці надання ДП: окремо тільки резерв завантаження або окремо тільки резерв розвантаження, або тільки комплексно – одночасно резерв завантаження і резерв розвантаження;

кількість пропозицій «ціна – обсяг» – кількість пропозицій «ціна – обсяг», що може пропонуватися ПДП або ППДП у межах одиниці надання ДП або потенційної одиниці надання ДП;»;

главу 3.2 викласти в такій редакції:

### **«3.2. Порядок укладання договорів про надання ДП**

3.2.1. ППДП або кандидат у ПДП подає ОСП заяву про включення до Реєстру ПДП. Форма заяви про включення до Реєстру ПДП оприлюднюються ОСП на власному офіційному вебсайті.

До заяви про включення до Реєстру ПДП додається копія Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП, відомості про укладені договори про врегулювання небалансів електричної енергії, про участь в балансуєчому ринку електричної енергії та договору про надання ДП. Наявність договору за умови наявності Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП, строк дії якого минув і не був поновлений, зупиняє дію статусу ПДП для відповідної одиниці ДП.

3.2.2. ОСП розглядає заяву про включення до Реєстру ПДП та не пізніше ніж через 5 робочих днів з дати її отримання інформує ППДП або кандидата у ПДП щодо повноти та коректності надання інформації. У випадку надання неповної та/або недостовірної інформації ОСП повідомляє про це ППДП або кандидата у ПДП, який у свою чергу надає необхідну інформацію протягом 14 календарних днів з дати отримання повідомлення.

Якщо ППДП або кандидат у ПДП не надав необхідну інформацію протягом цього терміну, заява про включення до Реєстру ПДП не розглядається.

3.2.3. Протягом десяти робочих днів з моменту отримання повної та коректної інформації ОСП вносить кандидата у ПДП до Реєстру ПДП.

3.2.4. Кандидат у ПДП або ППДП подає ОСП заяву про приєднання до відповідного договору про надання ДП, типові форми яких наведені в додатках 3, 4 та 5 до цих Правил. Форма заяви про приєднання до відповідного договору про надання ДП оприлюднюються ОСП на власному офіційному вебсайті.

3.2.5. ОСП розглядає заяву про приєднання до договору про надання ДП та не пізніше ніж через 5 робочих днів з дати її отримання у разі відсутності підстав для її відхилення інформує кандидата у ПДП або ППДП про прийняття такої заяви або відхилення з відповідним обґрунтуванням. Підставою для відхилення заяви про приєднання до договору про надання ДП є некоректне її заповнення та/або відсутність:

у кандидата ПДП – укладеного договору про врегулювання небалансів електричної енергії та договору про участь у балансуєчому ринку;  
у кандидата у ППДП – договору про надання ДП у майбутньому.

3.2.6. Статус ПДП набувається ППДП або кандидатом у ПДП після внесення до Реєстру ПДП.

Статус ППДП набувається кандидатом у ППДП після укладення ним договору про надання ДП та договору про надання ДП у майбутньому.

Порядок укладання договору про надання ДП у майбутньому визначений главою 3.18 цих Правил.

3.2.7. У разі зміни даних, зазначених у Реєстрі ПДП, що не носять технічний характер, ПДП зобов'язаний протягом трьох робочих днів надати ОСП документи з урахуванням змінених даних. Строк надання цих документів може бути продовжено за згодою ОСП.»;

у главі 3.3:

абзац другий пункту 3.3.1 викласти в такій редакції:

«Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами відповідного аукціону на ДП менший ніж потреба ОСП, ОСП акцептує всі обсяги, зазначені в наданих пропозиціях, та використовує для ПДП або ППДП найменшу з ціни пропозицій на ДП відповідного ПДП або ППДП або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою.»;

в абзаці другому пункту 3.4.2 глави 3.4 слова «постачальниками допоміжних послуг» замінити аббревіатурою «ПДП» та слова «допоміжних послуг» замінити аббревіатурою «ДП»;

у главі 3.5:

назву доповнити словами «та ППДП»;

пункт 3.5.1 викласти в такій редакції:

«3.5.1. ПДП та ППДП зобов'язані виконувати умови договорів про надання допоміжних послуг та/або договорів про надання ДП у майбутньому, а також вимоги цих Правил та Кодексу систем передачі щодо участі на ринку ДП.»;

у главі 3.6:

у пункті 3.6.1:

в абзаці першому аббревіатуру «ПДП» виключити»;

підпункт 1 викласти в такій редакції:

«1) для РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ – у грн/МВт. Ціна надання ДП, визначена за результатами спеціального аукціону на ДП, конвертується у євро за офіційним валютним курсом Національного банку України, середнім за місяць, у якому проводився такий аукціон, з подальшою конвертацією у гривню за офіційним валютним курсом Національного банку України по відношенню до курсу євро, середнього за місяць, у якому було надано відповідну ДП.»;

пункт 3.6.10 викласти в такій редакції:

«3.6.10. У випадку прийняття рішення щодо позбавлення ПДП Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП ОСП готує відповідний звіт щодо такого випадку та подає його Регулятору.»;

пункт 3.8.2 глави 3.8 викласти в такій редакції:

«3.8.2. ОСП забезпечує публікацію звітності щодо функціонування ринку ДП на платформі прозорості ENTSO-E відповідно до Інструкції щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії. Терміни публікації не повинні перевищувати терміни, визначені у Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459.»;

у главі 3.9:

пункт 3.9.1 після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «або ППДП»;

пункт 3.9.2 викласти в такій редакції:

«3.9.2. ПДП отримує доступ до аукціонної платформи після набуття статусу ПДП.

ППДП отримує доступ до СУР у частині аукціонної платформи для участі у спеціальних аукціонах на ДП після набуття статусу ППДП.»;

у підпункті 3 пункту 3.9.3:

абзац перший після слова «упродовж» доповнити словами та знаком «наступних років/»;

після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту:

«для спеціального аукціону на ДП – не пізніше 20 числа першого місяця кварталу, у якому має відбутись спеціальний аукціон на ДП.»;

У зв'язку з цим абзаци третій – п'ятий вважати відповідно абзацами четвертим – шостим;

у главі 3.10:

у пункті 3.10.1:

абзац перший після аббревіатури «ДП» доповнити знаками, словами та аббревіатурою «, у тому числі спеціальних аукціонів на ДП,»;

підпункт 8 після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «або ППДП»;

у пункті 3.10.2:

у підпункті 9 слово «заявок» замінити словом «пропозицій»;

у підпункті 10 слово «заявки» замінити словом «пропозиції»;

пункт 3.10.3 після слів «тижневого аукціону» доповнити знаками, словами та аббревіатурою «, та/або спеціального аукціону на ДП»;

пункт 3.10.4 після слова «добового» доповнити знаком та словом «/спеціального»;

пункт 3.10.6 викласти в такій редакції:

«3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.

ОСП має право проводити спеціальні аукціони на ДП для придбання ДП на строк, що перевищує один рік, але не більше п'яти років, з відстроченням початку надання такої ДП.

Період відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та може становити до трьох років (включно).»;

пункт 3.10.10 викласти в такій редакції:



«3.10.10. Уповноважені особи ПДП та ППДП, що отримали доступ до аукціонної платформи, подають пропозиції на ДП. Інформація про всі операції та час їх здійснення через цю платформу зберігається в аукціонній платформі на ДП.»;

пункт 3.10.14 викласти в такій редакції:

«3.10.14. ДП із забезпечення РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ можуть придбаватись на добовому, тижневому, місячному, квартальному та річному аукціонах на ДП.

ДП із забезпечення РПЧ та аРВЧ можуть придбаватись на спеціальних аукціонах на ДП.»;

пункт 3.10.16 після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «або ППДП»;

у главі 3.12:

пункт 3.12.1 після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «та ППДП»;

пункт 3.12.2 викласти в такій редакції:

«3.12.2. ОСП надає Регулятору інформацію щодо ПДП та ППДП, чиї дії містять ознаки порушень законодавства про захист економічної конкуренції або порушують чи загрожують зірвати процедури підготовки та проведення аукціонів на ДП.»;

у главі 3.13:

абзац перший пункту 3.13.1 після аббревіатури «ПДП» доповнити словами, знаком та аббревіатурою «або ППДП»;

пункт 3.13.4 викласти в такій редакції:

«3.13.4. Кожен ПДП або ППДП має право подавати для кожної одиниці надання ДП або для кожної потенційної одиниці надання ДП для кожного продукту з резерву (за винятком продуктів РПЧ) одну пропозицію резерву, кожна з яких містить до 10 (включно) пропозицій «ціна - обсяг» у зростаючому порядку ціни.»;

речення друге абзацу першого пункту 3.13.7 викласти в такій редакції: «Для річних, квартальних, місячних, тижневих або спеціальних аукціонів на ДП вони становлять сумарні обсяги ДП по кожному ПДП та/або ППДП, від якого подається пропозиція, щодо кожної одиниці надання ДП або потенційної одиниці надання ДП.»;

у главі 3.14:

пункт 3.14.1 після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «та ППДП»;

у пункті 3.14.3:

абзац перший після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «або ППДП»;

у підпункті 1 слова «та тижневих» замінити знаком та словами «, тижневих та спеціальних»;

пункт 3.14.4 після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «та ППДП»;

у главі 3.15:

підпункти 3 та 5 пункту 3.15.2 після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «або ППДП»;

пункт 3.15.3 викласти в такій редакції:

«3.15.3. Обсяг ДП вважається розподіленням починаючи з часу, коли ПДП або ППДП проінформований про результати аукціону на ДП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. Якщо аукціон на ДП був проведений безуспішно, застосовується глава 3.14 цього розділу.»;

у главі 3.16:

пункти 3.16.1 та 3.16.2 після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «та ППДП»;

абзац третій пункту 3.16.3 після слова «тижневого» доповнити знаком та словом «/спеціального»;

у главі 3.17:

пункт 3.17.1 після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «та ППДП» та після слова «тижневого» доповнити знаком та словом «/спеціального»;

пункти 3.17.2 – 3.17.6 після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «або ППДП»;

доповнити новою главою такого змісту:

### **«3.18. Спеціальні аукціони на ДП**

3.18.1. На спеціальних аукціонах на ДП ОСП здійснює придбання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ, строк надання яких перевищує один рік, але не більше п'яти років, з відстроченням початку надання такої ДП до трьох років (включно).

3.18.2. У спеціальних аукціонах на ДП мають право брати участь:

ПДП з метою подання пропозицій на одиниці надання ДП та/або потенційні одиниці надання ДП;

ППДП з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.

3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах на ДП з метою подання пропозицій на відповідну потенційну одиницю надання ДП, ПДП або ППДП має бути забезпечено укладення договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності та договору про надання ДП у майбутньому, а також наявність гарантійного внеску.

3.18.4. Договір про надання ДП у майбутньому укладається між ОСП та ПДП або кандидатом у ППДП для кожної потенційної одиниці надання ДП, щодо якої планується подача пропозицій на спеціальному аукціоні на ДП, та повинен включати, зокрема:

термін дії договору з дати підписання цього договору до дати включення потенційної одиниці надання ДП до Реєстру ПДП як одиниці надання ДП;

порядок розірвання або припинення дії договору;

умови надання/повернення гарантійного внеску для участі в спеціальному аукціоні на ДП;

умови надання/повернення фінансового забезпечення виконання умов договору;

заборона зміни сторони договору без згоди іншої сторони;

вимоги до технічних характеристик обладнання, необхідних для належного надання ДП потенційною одиницею надання ДП відповідно до результатів спеціального аукціону на ДП;

умови здійснення спостереження за виконанням ПДП або ППДП умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП.

Форма договору про надання ДП у майбутньому оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.

3.18.5. ПДП або ППДП, які мають намір подавати на спеціальному аукціоні на ДП пропозиції на потенційні одиниці надання ДП, ініціюють укладання договору про надання ДП у майбутньому з ОСП, у письмовій або електронній формі, що визначається сторонами такого договору.

ПДП, який має намір подавати на спеціальному аукціоні на ДП пропозиції на одиницю надання ДП, договір про надання ДП у майбутньому не укладає.

3.18.6. ОСП перевіряє повноту та правильність заповнення договору про надання ДП у майбутньому та протягом 7 робочих днів з дня його отримання повідомляє ПДП або ППДП про укладення такого договору або про відмову в укладанні такого договору з відповідним обґрунтуванням.

3.18.7. Після укладання між ОСП та ПДП або ППДП договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності та договору про надання ДП у майбутньому, але не пізніше ніж за 7 робочих днів до проведення спеціального аукціону на ДП, ППДП або ПДП, що має намір брати участь у спеціальному аукціоні на ДП потенційною одиницею надання ДП, перераховує на поточний рахунок ОСП або рахунок ескроу ДП гарантійний внесок у розмірі 5000 євро для кожної потенційної одиниці надання ДП у гривневому еквіваленті за курсом Національного банку України на дату перерахування гарантійного внеску.

3.18.8. ОСП протягом 5 робочих днів з дати перерахування гарантійного внеску надає ППДП або ПДП, що має намір брати участь у спеціальному аукціоні на ДП потенційною одиницею надання ДП, доступ до участі в спеціальному аукціоні на ДП.

3.18.9. ОСП забезпечує проведення спеціального аукціону на ДП у порядку, визначеному цим розділом.

РПЧ та аРВЧ, що пропонується на спеціальному аукціоні на ДП, мають передбачати надання ДП безперервно щонайменше два тижні.

3.18.10. ПДП або ППДП, що за результатами спеціального аукціону на ДП отримав право надавати ДП потенційною одиницею надання ДП, протягом 30 календарних днів з дати оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП або завершення процедури оскарження результатів такого аукціону, має підтвердити фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому.

3.18.11. Розмір фінансового забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому становить 30000 євро помножений на максимальне значення потужності, що за результатами спеціального аукціону має бути забезпечена потенційною одиницею надання ДП, у гривневому еквіваленті за курсом Національного банку України на дату перерахування гарантійного внеску.

3.18.12. Фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП надається шляхом розміщення ПДП або ППДП суми коштів, визначеної з урахуванням результатів спеціального аукціону на ДП, на рахунку ескроу ДП.

3.18.13. ОСП повертає гарантійний внесок у таких випадках:

1) ПДП або ППДП, що брав участь у спеціальному аукціоні на ДП та не переміг у цьому аукціоні – протягом 5 робочих днів з дати оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП або завершення процедури оскарження результатів такого аукціону;

2) ПДП або ППДП, що брав участь у спеціальному аукціоні на ДП та переміг у цьому аукціоні – протягом 5 робочих днів з дати підтвердження ПДП або ППДП фінансового забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому.

ОСП не повертає гарантійний внесок у випадку, якщо протягом 30 календарних днів з дати оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП або завершення процедури оскарження результатів такого аукціону ПДП або ППДП, що за результатами спеціального аукціону на ДП отримав право надавати ДП потенційною одиницею надання ДП, не підтвердив фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому.

3.18.14. ОСП здійснює спостереження за виконанням ПДП або ППДП умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП, визначених договором про надання ДП у майбутньому, у порядку, передбаченому таким договором.

Якщо під час спостереження ОСП за виконанням ПДП або ППДП умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП наявні підстави потенційного ненадання ДП у строки, визначені умовами договору про надання ДП у майбутньому, ОСП має право здійснити купівлю ДП на подальших аукціонах.

3.18.15. Не пізніше ніж за 45 календарних днів до дати початку надання ДП потенційною одиницею ДП, ПДП або ППДП мають:

забезпечити відповідність технічних характеристик обладнання потенційної одиниці надання ДП обсягам та виду ДП, що продана на спеціальному аукціоні на ДП, що підтверджені Свідоцтвом про відповідність вимогам до ДП;

набути статусу ПДП щодо потенційної одиниці надання ДП.

У разі невиконання вимог, визначених цим пунктом, ОСП протягом 30 календарних днів з дати початку періоду надання ДП стягує з ПДП або ППДП фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому.

У разі виконання вимог, визначених цим пунктом, ОСП протягом 30 календарних днів з дати початку періоду надання ДП повертає ПДП або ППДП фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.»;

3) у додатку 3:

у преамбулі після аббревіатури та знаку «ПДП» доповнити словами, знаками та аббревіатурою «або потенційний постачальник допоміжних послуг (далі – ППДП)»;

у главі 1:

пункт 1.2 викласти в такій редакції:

«1.2. За цим Договором ПДП зобов'язується надавати допоміжні послуги з регулювання частоти та активної потужності (далі - ДП) у частині забезпечення одного або більше резервів: резервів підтримки частоти (первинне регулювання), резервів відновлення частоти (вторинне регулювання) і резервів заміщення (третинне регулювання), відповідно до умов цього Договору в обсязі та періоді, визначених за результатами аукціонів на ДП та/або спеціальних аукціонів на ДП, а ОСП зобов'язується здійснювати оплату за надані ДП відповідно до умов цього Договору та Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі - Правила ринку).»;

у пункті 1.3:

після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «або ППДП»;

речення друге виключити;

пункти 1.4 та 1.5 викласти в такій редакції:

«1.4. Придбання ДП здійснюється ОСП у ПДП згідно з процедурою та умовами придбання ДП, визначеними Правилами ринку.

1.5. Цей Договір укладається:

для кандидата у ПДП – за умови приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії та договору про участь у балансуєчому ринку;

для кандидата у ППДП – за умови укладення договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності в майбутньому.»;

у главі 7:

у пункті 7.2:

підпункт 1 викласти в такій редакції:

«1) отримувати від ПДП ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідають прийнятій заявці, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку.»;

у підпункті 5 слово «платежів» виключити;

у пункті 7.4:

у підпункті 2 аббревіатуру «ПДП» виключити;

у підпункті 3 після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «та ППДП»;

підпункт 1 пункту 7.5 викласти в такій редакції:

«1) надавати ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідає прийнятій заявці, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«7.6. ППДП зобов'язується не пізніше ніж за 45 календарних днів до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціального аукціону на ДП:

1) забезпечити відповідність технічних характеристик обладнання обсягам та виду ДП, проданої на спеціальному аукціоні на ДП, що підтверджені Свідоцтвом про відповідність вимогам до ДП;

2) набути статусу ПДП щодо потенційної одиниці надання ДП.»;

у главі 12:

пункти 12.1 та 12.2 викласти в такій редакції:

«12.1. Цей Договір набирає чинності для ПДП або ППДП з моменту набуття статусу ПДП.

12.2. Цей Договір є чинним до 31 грудня поточного року включно, у якому була надана заява-приєднання.

Якщо жодна зі Сторін не звернулася до іншої Сторони не менше ніж за 1 місяць до закінчення терміну дії цього Договору з ініціативою щодо його розірвання, то цей Договір вважається продовженим на наступний календарний рік на тих самих умовах.»;

пункт 12.4 викласти в такій редакції:

«12.4. ОСП має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку з дати, зазначеної в повідомленні про розірвання Договору, якщо:

1) ПДП:

втратив статус учасника ринку;

усі наявні одиниці надання ДП відповідного ПДП виключено з Реєстру ПДП;

2) ППДП не пізніше ніж за 45 календарних днів до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціального аукціону на ДП, не набув статусу ПДП.»;

у главі 13:

пункти 13.3 та 13.4 після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «або ППДП»;

пункт 13.7 викласти в такій редакції:

«13.7. Під час дії цього договору ППДП має забезпечити зміну статусу на ПДП не пізніше ніж за 45 днів до дати початку надання ДП, період надання яких

визначений за результатами спеціальних аукціонів на ДП, в іншому випадку ОСП здійснює розірвання цього договору в односторонньому порядку. Діяльність на ринку ДП (купівля ОСП ДП) за цим договором здійснюється виключно у тих учасників ринку, що набули статус ПДП.»;

додаток 1 викласти в такій редакції:

«

Додаток 1  
до Договору про надання  
допоміжних послуг з  
регулювання частоти та  
активної потужності

### **ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ**

**до Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності**

\_\_\_\_\_ (найменування суб'єкта господарювання), кандидат у постачальники допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності (далі – ПДП) або потенційні постачальники допоміжних послуг (далі – ППДП), який діє на підставі \_\_\_\_\_ та відповідної ліцензії від № \_\_\_\_\_, енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) № \_\_\_\_\_, в особі \_\_\_\_\_ надає письмову згоду на приєднання до Договору про надання послуг з регулювання частоти та активної потужності (далі – Договір). Ця заява-приєднання кандидата у ПДП або ППДП є підтвердженням того, що такий кандидат приєднався в цілому до Договору та прийняв на себе всі права та обов'язки ПДП або ППДП, визначені Договором та Правилами ринку.

З текстом Договору та Правил ринку ознайомлений.

Ця заява-приєднання до Договору надана з відкладальною обставиною.

Своїм підписом кандидат у ПДП або ППДП (уповноважена особа) підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів послуг, наданих за Договором.

Кандидат у ПДП/ППДП \_\_\_\_\_  
(найменування суб'єкта господарювання)

Відомості про одиницю надання ДП, щодо якої отримано статус ПДП \_\_\_\_\_

або відомості про укладений договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності в майбутньому (для участі ППДП в спеціальних аукціонах на ДП) \_\_\_\_\_

Юридична адреса: \_\_\_\_\_

П/р № \_\_\_\_\_

МФО: \_\_\_\_\_

ЄДРПОУ: \_\_\_\_\_

Індивідуальний податковий номер: \_\_\_\_\_

ЕІС-код ПДП/ППДП: \_\_\_\_\_  
Телефон: \_\_\_\_\_  
Факс: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(підпис уповноваженої особи)

\_\_\_\_\_  
(ПБ уповноваженої особи)».

2. Унести до Методики формування цін на допоміжні послуги, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 635, такі зміни:

1) пункт 1.5 глави 1 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Ціни на допоміжні послуги, які ОСП придбаває на спеціальних аукціонах на допоміжні послуги, сформовані ОСП для першого планового періоду, застосовуються протягом всього періоду надання такої допоміжної послуги.»;

2) абзац дванадцятий пункту 2.1 глави 2 доповнити новим речення такого змісту: «У разі відсутності схвалених постановою Кабінету Міністрів України показників на плановий період, застосовуються наявні схвалені показники за рік, що передує плановому періоду та є максимально наближеним до нього.».

Директор  
Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ



## **Обґрунтування про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

Згідно з положеннями частини третьої статті 6 Закону України «Про Законі України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) визначено, що однією із складових ринку електричної енергії, необхідних для забезпечення надійної роботи Об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС України) та належної якості електричної енергії відповідно до визначених у нормативно-правових актах параметрів, є ринок допоміжних послуг.

Відповідно до статті 69 Закону на ринку допоміжних послуг можуть придбаватися/надаватися, зокрема, допоміжні послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України (резервів підтримки частоти, резервів відновлення частоти, резервів заміщення). Залежно від виду допоміжної послуги та потреби оператора системи передачі (далі – ОСП) придбання допоміжної послуги може здійснюватися на відповідний строк (доба, тиждень, місяць, квартал, рік/роки).

Функціонування ринку допоміжних послуг здійснюється за правилами ринку, які адмініструються ОСП та затверджуються Регулятором..

Відповідно до пунктів 1.13.1 та 1.13.5 глави 1.13 розділу I Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (далі – Правила ринку), ОСП або учасники ринку мають право ініціювати внесення змін та доповнень до Правил ринку за процедурою, визначеною в цій главі. Остаточне рішення щодо внесення змін/доповнень до Правил ринку приймає Регулятор у порядку, встановленому законодавством.

НЕК «УКРЕНЕРГО» листами від 05.09.2023 № 01/43779 та від 17.11.2023 № 01/62272 звернулась до Регулятора з пропозицією щодо внесення змін до Правил ринку та Методики формування цін на допоміжні послуги, затвердженої постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635 (далі – Методика), у частині забезпечення можливості для ОСП проводити спеціальні аукціони на закупівлю допоміжних послуг для забезпечення регулювання частоти та активної потужності з метою стимулювання будівництва маневрових генеруючих потужностей, спроможних надавати автоматичні резерви потужності.

Департаментом енергоринку доопрацьовано надані НЕК «УКРЕНЕРГО» пропозиції та сформовано проєкт постанови «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проєкт постанови), яким передбачається внесення змін до Правил ринку у частині:

запровадження спеціальних аукціонів для придбання ОСП у постачальника допоміжних послуг (далі – ПДП) або потенційного постачальника допоміжних послуг (далі – ППДП) допоміжної послуги з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме резерву підтримки частоти та автоматичного резерву відновлення частоти, строк надання якої перевищує один рік з відстроченням початку надання такої допоміжної послуги;

забезпечення участі на спеціальних аукціонах на допоміжні послуги ППДП з потенційною одиницею надання допоміжних послуг, а також ПДП з одиницею



УВ  
НКРЕКП  
№1361-22.1.2/24 від 20.06.2024  
КЕП: Сідоров І. В. 20.06.2024 15:10  
3FAA9288358EC00304000000A3223200957AC500  
Сертифікат дійсний з 30.10.2023 до 29.10.2025 23:59

надання допоміжних послуг та/або з потенційною одиницею надання допоміжних послуг;

передбачення умов договору про надання допоміжних послуг, який має укласти ППДП або ПДП з ОСП для участі у спеціальному аукціоні;

передбачення гарантійного внеску для участі у спеціальному аукціоні та фінансового забезпечення виконання ПДП або ППДП умов договору про надання допоміжних послуг у майбутньому за результатами спеціального аукціону;

забезпечення належних характеристик електроенергетичного обладнання для надання допоміжної послуги відповідно до результатів спеціального аукціону.

Статтею 69 Закону передбачено, що якщо обсяг запропонованої допоміжної послуги менший ніж потреба ОСП у цій послугі, або якщо допоміжна послуга надається ПДП, частка яких на ринку цих послуг або окремої частини ОЕС України з наявними системними обмеженнями перевищує встановлену Регулятором величину, Регулятор має право зобов'язати ПДП надавати допоміжну послугу за ціною, розрахованою за затвердженою Регулятором Методикою.

Поряд з цим, підпунктом 15 пункту 1 постанови НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 «Про забезпечення стабільного функціонування ринку електричної енергії, у тому числі фінансового стану учасників ринку електричної енергії на період дії в Україні воєнного стану» передбачено, що при подачі пропозиції на ринку допоміжних послуг з ціною, що перевищує ціну, розраховану відповідно до Методики, така пропозиція відхиляється адміністратором системи управління ринком.

Ураховуючи викладене, проектом постанови також передбачено внесення змін до Методики у частині уточнення застосування ціни на відповідну допоміжну послугу та її складових протягом всього періоду надання такої допоміжної послуги.

З огляду на викладене, з метою стимулювання розвитку конкуренції на ринку допоміжних послуг та сприяння інвестиціям у маневрені генеруючі потужності та/або установки зберігання енергії, на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, 10 квітня 2024 року схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови).

Відповідно до положень Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, 10 та 11 червня 2024 року відбулось відкрите обговорення отриманих Регулятором від заінтересованих сторін зауважень та пропозицій до Проєкту постанови, за результатами якого було доопрацьовано Проєкт постанови та складено протокол відкритого обговорення разом з таблицею узгоджених пропозицій та їх обґрунтуванням, який оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Згідно з частиною другою статті 2 Закону України «Про ринок електричної енергії» проекти правил ринку, правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, кодексів системи передачі та систем розподілу, кодексу комерційного обліку, правил роздрібного ринку, інших нормативно-правових актів, що можуть вплинути на конкуренцію, підлягають погодженню з Антимонопольним комітетом України.

На звернення НКРЕКП від 12.04.2024 № 3896/22.1.2/7-24 Антимонопольний комітет України листом від 22.04.2024 № 128-06/01-4045е запропонував надати для погодження Проект постанови після проведення відкритих обговорень.

Ураховуючи зазначене, Регулятор листом від 19.06.2024 № 6581/22.1.2/7-24 повторно направив до Антимонопольного комітету України доопрацьований за результатами відкритого обговорення Проект постанови для його розгляду та погодження.

Зважаючи на викладене, Департамент енергоринку пропонує до прийняття проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

**Директор  
Департаменту енергоринку**

**Ілля СІДОРОВ**



**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 ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» 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

Валерій ТАРАСЮК

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. Унести до Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307, такі зміни:

1) у главі 1.1 розділу I:

пункт 1.1.2 доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«потенційна одиниця надання допоміжних послуг – одиниця відпуску або одиниця зберігання енергії, загальна регулююча потужність якої становить не менше 1 МВт, яку ППДП або ПДП зобов'язується представляти на ринку ДП після виконання умов договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності в майбутньому (далі – договір про надання ДП у майбутньому);

потенційний постачальник допоміжних послуг – суб'єкт господарювання, який має намір здійснювати діяльність на ринку допоміжних послуг потенційною одиницею надання допоміжних послуг та уклав договір про надання ДП у майбутньому;

рахунок ескроу ДП – рахунок умовного зберігання, відкритий ПДП або ППДП в банку, визначеному ОСП, для фінансового забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому та/або гарантійного внеску для участі у спеціальному аукціоні.»;

пункт 1.1.4 після абзацу двадцять першого доповнити новими абзацом двадцять другим такого змісту:

«ППДП – потенційний постачальник допоміжних послуг;».

У зв'язку з цим абзаци двадцять другий – тридцять сьомий вважати відповідно абзацами двадцять третім – тридцять восьмим;

2) розділі III:

у главі 3.1:

пункт 3.1.3 викласти в такій редакції:

«3.1.3. На аукціонах на ДП можуть брати участь:

1) ПДП, які використовують одиниці надання ДП, що внесені до Реєстру ПДП, загальна регулююча потужність яких становить не менше 1 МВт, або мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП;

2) ППДП, які мають намір використовувати потенційні одиниці надання ДП.»;

абзаци сьомий та восьмий підпункту 1 пункту 3.1.4 викласти в такій редакції:

«напрям закупівлі – обсяг товару на ринку ДП, що може пропонуватися ПДП або ППДП по одиниці надання ДП або потенційній одиниці надання ДП: окремо тільки резерв завантаження або окремо тільки резерв розвантаження, або тільки комплексно – одночасно резерв завантаження і резерв розвантаження;

кількість пропозицій «ціна – обсяг» – кількість пропозицій «ціна – обсяг», що може пропонуватися ПДП або ППДП у межах одиниці надання ДП або потенційної одиниці надання ДП;»;

главу 3.2 викласти в такій редакції:

### **«3.2. Порядок укладання договорів про надання ДП**

3.2.1. ППДП або кандидат у ПДП подає ОСП заяву про включення до Реєстру ПДП. Форма заяви про включення до Реєстру ПДП оприлюднюються ОСП на власному офіційному вебсайті.

До заяви про включення до Реєстру ПДП додається копія Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП, відомості про укладені договори про врегулювання небалансів електричної енергії, про участь в балансуєчому ринку електричної енергії та договору про надання ДП. Наявність договору за умови наявності Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП, строк дії якого минув і не був поновлений, зупиняє дію статусу ПДП для відповідної одиниці ДП.

3.2.2. ОСП розглядає заяву про включення до Реєстру ПДП та не пізніше ніж через 5 робочих днів з дати її отримання інформує ППДП або кандидата у ПДП щодо повноти та коректності надання інформації. У випадку надання неповної та/або недостовірної інформації ОСП повідомляє про це ППДП або кандидата у ПДП, який у свою чергу надає необхідну інформацію протягом 14 календарних днів з дати отримання повідомлення.

Якщо ППДП або кандидат у ПДП не надав необхідну інформацію протягом цього терміну, заява про включення до Реєстру ПДП не розглядається.

3.2.3. Протягом десяти робочих днів з моменту отримання повної та коректної інформації ОСП вносить кандидата у ПДП до Реєстру ПДП.

3.2.4. Кандидат у ПДП або ППДП подає ОСП заяву про приєднання до відповідного договору про надання ДП, типові форми яких наведені в додатках 3, 4 та 5 до цих Правил. Форма заяви про приєднання до відповідного договору про надання ДП оприлюднюються ОСП на власному офіційному вебсайті.

3.2.5. ОСП розглядає заяву про приєднання до договору про надання ДП та не пізніше ніж через 5 робочих днів з дати її отримання у разі відсутності підстав для її відхилення інформує кандидата у ПДП або ППДП про прийняття такої заяви або відхилення з відповідним обґрунтуванням.

3.2.6. Статус ПДП набувається ППДП або кандидатом у ПДП після внесення до Реєстру ПДП.

Статус ППДП набувається кандидатом у ППДП після укладення ним договору про надання ДП та договору про надання ДП у майбутньому.

Порядок укладання договору про надання ДП у майбутньому визначений главою 3.18 цих Правил.

3.2.7. У разі зміни даних, зазначених у Реєстрі ПДП, що не носять технічний характер, ПДП зобов'язаний протягом трьох робочих днів надати ОСП документи з урахуванням змінених даних. Строк надання цих документів може бути продовжено за згодою ОСП.»;

у главі 3.3:

абзац другий пункту 3.3.1 викласти в такій редакції:

«Якщо обсяг запропонованої ДП за результатами відповідного аукціону на ДП менший ніж потреба ОСП, ОСП акцептує всі обсяги, зазначені в наданих пропозиціях, та використовує для ПДП або ППДП найменшу з ціни пропозицій на ДП відповідного ПДП або ППДП або ціни, розрахованої за затвердженою Регулятором методикою.»;

у пункті 3.3.2 слова «затвердження» замінити словами «погодження»;

в абзаці другому пункту 3.4.2 глави 3.4 слова «постачальниками допоміжних послуг» замінити аббревіатурою «ПДП» та слова «допоміжних послуг» замінити аббревіатурою «ДП»;

у главі 3.5:

назву доповнити словами «та ППДП»;

пункт 3.5.1 викласти в такій редакції:

«3.5.1. ПДП та ППДП зобов'язані виконувати умови договорів про надання допоміжних послуг та/або договорів про надання ДП у майбутньому, а також вимоги цих Правил та Кодексу систем передачі щодо участі на ринку ДП.»;

у главі 3.6:

у пункті 3.6.1:

в абзаці першому аббревіатуру «ПДП» виключити»;

підпункт 1 викласти в такій редакції:

«1) для РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ - у грн/МВт. Ціна надання ДП, визначена за результатами спеціального аукціону на ДП, конвертується у євро за офіційним валютним курсом Національного банку України, середнім за місяць, у якому проводився такий аукціон, з подальшою конвертацією у гривню за офіційним валютним курсом Національного банку України по відношенню до євро, середнім за місяць, у якому було надано відповідну ДП.»;

пункт 3.6.10 викласти в такій редакції:

«3.6.10. У випадку прийняття рішення щодо позбавлення ПДП Свідоцтва про відповідність вимогам до ДП ОСП готує відповідний звіт щодо такого випадку та подає його Регулятору.»;

пункт 3.8.2 глави 3.8 викласти в такій редакції:

«3.8.2. ОСП забезпечує публікацію звітності щодо функціонування ринку ДП на платформі прозорості ENTSO-E відповідно до Інструкції щодо подання та публікації даних на ринку електричної енергії. Терміни публікації не повинні

перевищувати терміни, визначені у Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 19 червня 2018 року № 459.»;

у главі 3.9:

пункт 3.9.1 після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «або ППДП»;

пункт 3.9.2 викласти в такій редакції:

«3.9.2. ПДП отримує доступ до аукціонної платформи після набуття статусу ПДП.

ППДП отримує доступ до СУР у частині аукціонної платформи для участі у спеціальних аукціонах на ДП після набуття статусу ППДП.»;

у підпункті 3 пункту 3.9.3:

абзац перший після слова «упродовж» доповнити словами та знаком «наступних років/»;

після абзацу другого доповнити новим абзацом третім такого змісту:

«для спеціального аукціону на ДП – не пізніше 20 числа першого місяця кварталу, що передує кварталу, у якому має відбутись спеціального аукціону на ДП;».

У зв'язку з цим абзаци третій – п'ятий вважати відповідно абзацами четвертим – шостим;

у главі 3.10:

у пункті 3.10.1:

абзац перший після аббревіатури «ДП» доповнити знаками, словами та аббревіатурою «, у тому числі спеціальних аукціонів на ДП,»;

підпункт 8 після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «або ППДП»;

у пункті 3.10.2:

у підпункті 9 слово «заявок» замінити словом «пропозицій»;

у підпункті 10 слово «заявки» замінити словом «пропозиції»;

пункт 3.10.3 після слів «тижневого аукціону» доповнити знаками, словами та аббревіатурою «, та/або спеціального аукціону на ДП»;

пункт 3.10.4 після слова «добового» доповнити знаком та словом «/спеціального»;

пункт 3.10.6 викласти в такій редакції:

«3.10.6. ОСП має право проводити аукціони на ДП для придбання ДП на добу, тиждень, місяць, квартал та рік.

ОСП має право проводити спеціальні аукціони на ДП для придбання ДП на строк, що перевищує один рік, але не більше п'яти років, з відстроченням початку надання такої ДП.

Період відстрочення початку надання ДП визначається ОСП та може становити від одного до трьох років (включно).»;

пункт 3.10.10 викласти в такій редакції:

«3.10.10. Уповноважені особи ПДП та ППДП, що отримали доступ до аукціонної платформи, подають пропозиції на ДП. Інформація про всі операції



та час їх здійснення через цю платформу зберігається в аукціонній платформі на ДП.»;

пункт 3.10.14 викласти в такій редакції:

«3.10.14. ДП із забезпечення РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ можуть придбаватись на добовому, тижневому, місячному, квартальному та річному аукціонах на ДП.

ДП із забезпечення РПЧ та аРВЧ можуть придбаватись на спеціальних аукціонах на ДП.»;

пункт 3.10.16 після абрєвіатури «ПДП» доповнити словом та абрєвіатурою «або ППДП»;

пункти 3.12.1 та 3.12.2 глави 3.12 після абрєвіатури «ПДП» доповнити словом та абрєвіатурою «та ППДП»;

у главі 3.13:

абзац перший пункту 3.13.1 після абрєвіатури «ПДП» доповнити словами, знаком та абрєвіатурою «або ППДП»;

пункт 3.13.4 викласти в такій редакції:

«3.13.4. Кожен ПДП або ППДП має право подавати для кожної одиниці надання ДП або для кожної потенційної одиниці надання ДП для кожного продукту з резерву (за винятком продуктів РПЧ) одну пропозицію резерву, кожна з яких містить до 10 (включно) пропозицій «ціна - обсяг» у зростаючому порядку ціни.»;

речення друге абзацу першого пункту 3.13.7 викласти в такій редакції: «Для річних, квартальних, місячних, тижневих або спеціальних аукціонів на ДП вони становлять сумарні обсяги ДП по кожному ПДП та/або ППДП, від якого подається пропозиція, щодо кожної одиниці надання ДП або потенційної одиниці надання ДП.»;

у главі 3.14:

пункт 3.14.1 після абрєвіатури «ПДП» доповнити словом та абрєвіатурою «та ППДП»;

у пункті 3.14.3:

абзац перший після абрєвіатури «ПДП» доповнити словом та абрєвіатурою «або ППДП»;

у підпункті 1 слова «та тижневих» замінити знаком та словами «, тижневих та спеціальних»;

пункт 3.14.4 після абрєвіатури «ПДП» доповнити словом та абрєвіатурою «та ППДП»;

у главі 3.15:

підпункти 3 та 5 пункту 3.15.2 після абрєвіатури «ПДП» доповнити словом та абрєвіатурою «або ППДП»;

пункт 3.15.3 викласти в такій редакції:

«3.15.3. Обсяг ДП вважається розподілений починаючи з часу, коли ПДП або ППДП проінформований про результати аукціону на ДП та завершився період оскарження результатів такого аукціону.»;

у главі 3.16:

пункти 3.16.1 та 3.16.2 після абрєвіатури «ПДП» доповнити словом та абрєвіатурою «та ППДП»;

абзац третій пункту 3.16.3 після слова «тижневого» доповнити знаком та словом «/спеціального»;

у главі 3.17:

пункт 3.17.1 після абрєвіатури «ПДП» доповнити словом та абрєвіатурою «та ППДП» та після слова «тижневого» доповнити знаком та словом «/спеціального»;

пункти 3.17.2 – 3.17.6 після абрєвіатури «ПДП» доповнити словом та абрєвіатурою «або ППДП»;

доповнити новою главою такого змісту:

### **«3.18. Спеціальні аукціони на ДП**

3.18.1. На спеціальних аукціонах на ДП ОСП здійснює придбання ДП з надання резервів регулювання частоти та активної потужності, а саме РПЧ та аРВЧ, строк надання яких перевищує один рік, але не більше п'яти років, з відстроченням початку надання такої ДП від одного до трьох років (включно).

3.18.2. У спеціальних аукціонах на ДП мають право брати участь:

ПДП з метою подання пропозицій на одиниці надання ДП та/або потенційні одиниці надання ДП;

ППДП з метою подання пропозицій на потенційні одиниці надання ДП.

3.18.3. Для участі у спеціальних аукціонах на ДП з метою подання пропозицій на відповідну потенційну одиницю надання ДП, ПДП або ППДП має бути забезпечено укладення договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності та договору про надання ДП у майбутньому, а також наявність гарантійного внеску.

3.18.4. Договір про надання ДП у майбутньому укладається між ОСП та ПДП або кандидатом у ППДП для кожної потенційної одиниці надання ДП, щодо якої планується подача пропозицій на спеціальному аукціоні на ДП, та повинен включати, зокрема:

термін дії договору з дати підписання цього договору до дати включення потенційної одиниці надання ДП до Реєстру ПДП як одиниці надання ДП;

порядок розірвання або припинення дії договору;

умови надання/повернення гарантійного внеску для участі в аукціоні;

умови надання/повернення фінансового забезпечення виконання умов договору;

заборона зміни сторони договору без згоди іншої сторони;

вимоги до технічних характеристик обладнання, необхідних для належного надання ДП потенційною одиницею надання ДП відповідно до результатів спеціального аукціону на ДП;

умови здійснення спостереження за виконанням ПДП або ППДП умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП.

Форма договору про надання ДП у майбутньому оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.

3.18.5. ПДП або ППДП, які мають намір подавати на спеціальному аукціоні на ДП пропозиції на потенційні одиниці надання ДП, ініціюють

укладання договору про надання ДП у майбутньому з ОСП, у письмовій або електронній формі, що визначається сторонами такого договору.

ПДП, який має намір подавати на спеціальному аукціоні на ДП пропозиції на одиницю надання ДП, договір про надання ДП у майбутньому не укладає.

3.18.6. ОСП перевіряє повноту та правильність заповнення договору про надання ДП у майбутньому та протягом 7 робочих днів з дня його отримання повідомляє ПДП або ППДП про укладення такого договору або про відмову в укладанні такого договору з відповідним обґрунтуванням.

3.18.7. Після укладання між ОСП та ПДП або ППДП договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності та договору про надання ДП у майбутньому, але не пізніше ніж за 7 робочих днів до проведення спеціального аукціону на ДП, ППДП або ПДП, що має намір брати участь у спеціальному аукціоні на ДП потенційною одиницею надання ДП, перераховує на поточний рахунок ОСП або рахунок ескроу ДП гарантійний внесок у розмірі 5000 євро для кожної потенційної одиниці надання ДП у гривневому еквіваленті за курсом Національного банку України на дату перерахування гарантійного внеску.

3.18.8. ОСП протягом 5 робочих днів з дати перерахування гарантійного внеску надає ППДП або ПДП, що має намір брати участь у спеціальному аукціоні на ДП потенційною одиницею надання ДП, доступ до участі в спеціальному аукціоні на ДП.

3.18.9. ОСП забезпечує проведення спеціального аукціону на ДП у порядку, визначеному цим розділом.

РПЧ та аРВЧ, що пропонується на спеціальному аукціоні на ДП, мають передбачати надання ДП безперервно щонайменше два тижні.

3.18.10. ПДП або ППДП, що за результатами спеціального аукціону на ДП отримав право надавати ДП потенційною одиницею надання ДП, протягом 30 календарних днів з дати оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП або завершення процедури оскарження результатів такого аукціону, має підтвердити фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому.

3.18.11. Розмір фінансового забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому становить 30000 євро помножений на максимальне значення потужності, що за результатами спеціального аукціону має бути забезпечена потенційною одиницею надання ДП, у гривневому еквіваленті за курсом Національного банку України на дату перерахування гарантійного внеску.

3.18.12. Фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП надається шляхом розміщення ПДП або ППДП суми коштів, визначеної з урахуванням результатів спеціального аукціону на ДП, на рахунку ескроу ДП.

3.18.13. ОСП повертає гарантійний внесок у таких випадках:

1) ПДП або ППДП, що брав участь у спеціальному аукціоні на ДП та не переміг у цьому аукціоні - протягом 5 робочих днів з дати оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП або завершення процедури оскарження результатів такого аукціону;

2) ПДП або ППДП, що брав участь у спеціальному аукціоні на ДП та переміг у цьому аукціоні - протягом 5 робочих днів з дати підтвердження ПДП або ППДП фінансового забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому.

ОСП не повертає гарантійний внесок у випадку, якщо протягом 30 календарних днів з дати оприлюднення результатів спеціального аукціону на ДП або завершення процедури оскарження результатів такого аукціону ПДП або ППДП, що за результатами спеціального аукціону на ДП отримав право надавати ДП потенційною одиницею надання ДП, не підтвердив фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому.

3.18.14. ОСП здійснює спостереження за виконанням ПДП або ППДП умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП, визначених договором про надання ДП у майбутньому, у порядку, передбаченому таким договором.

Якщо під час спостереження ОСП за виконанням ПДП або ППДП умов щодо набуття потенційною одиницею надання ДП статусу одиниці надання ДП наявні підстави потенційного ненадання ДП у строки, визначені умовами договору про надання ДП у майбутньому, ОСП має право здійснити купівлю ДП на подальших аукціонах.

3.18.15. Не пізніше ніж за 45 календарних днів до дати початку надання ДП потенційною одиницею ДП, ПДП або ППДП мають:

забезпечити відповідність технічних характеристик обладнання потенційної одиниці надання ДП обсягам та виду ДП, що продана на спеціальному аукціоні на ДП, що підтверджені Свідоцтвом про відповідність вимогам до ДП;

набути статусу ПДП щодо потенційної одиниці надання ДП.

У разі не виконання вимог, визначених цим пунктом, ОСП протягом 30 календарних днів з дати початку періоду надання ДП стягує з ПДП або ППДП фінансове забезпечення виконання умов договору про надання ДП у майбутньому.

У разі виконання вимог, визначених цим пунктом, ОСП протягом 30 календарних днів з дати початку періоду надання ДП повертає ПДП або ППДП фінансове забезпечення виконання умов договору на ДП у майбутньому.»;

3) у додатку 3:

у преамбулі після аббревіатури та знаку «ПДП)» доповнити словами, знаками та аббревіатурою «або потенційний постачальник допоміжних послуг (далі – ППДП)»;

у главі 1:

пункт 1.2 викласти в такій редакції:

«1.2. За цим Договором ПДП зобов'язується надавати допоміжні послуги з регулювання частоти та активної потужності (далі - ДП) у частині забезпечення одного або більше резервів: резервів підтримки частоти (первинне регулювання), резервів відновлення частоти (вторинне регулювання) і резервів заміщення (третинне регулювання), відповідно до умов цього Договору в обсязі та періоді, визначених за результатами аукціонів на ДП та/або спеціальних аукціонів на ДП, а ОСП зобов'язується здійснювати оплату за надані ДП відповідно до умов цього Договору та Правил ринку, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 307 (далі - Правила ринку).»;

у пункті 1.3:

після аббревіатури «ПДП)» доповнити словом та аббревіатурою «або ППДП)»;

речення друге виключити;

пункти 1.4 та 1.5 викласти в такій редакції:

«1.4. Придбання ДП здійснюється ОСП у ПДП згідно з процедурою та умовами придбання ДП, визначеними Правилами ринку.

1.5. Цей Договір укладається:

для ПДП – за умови приєднання до договору про врегулювання небалансів електричної енергії та договору про участь у балансуєчому ринку;

для ППДП – за умови укладення договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності в майбутньому та належного надання фінансового забезпечення.»;

у главі 7:

у пункті 7.2:

підпункт 1 викласти в такій редакції:

«1) отримувати від ПДП ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідають прийнятій заявці, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;»;

у підпункті 5 слово «платежів» виключити;

у пункті 7.4:

у підпункті 2 аббревіатуру «ПДП)» виключити;

у підпункті 3 після аббревіатури «ПДП)» доповнити словом та аббревіатурою «та ППДП)»;

підпункт 1 пункту 7.5 викласти в такій редакції:

«1) надавати ДП в обсягах та періодах, визначених за результатами відповідних аукціонів надання ДП, що відповідає прийнятій заявці, відповідно до умов, передбачених Правилами ринку;»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«7.6. ППДП зобов'язується не пізніше ніж за 45 календарних днів до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціального аукціону на ДП:

1) забезпечити відповідність технічних характеристик обладнання обсягам та виду ДП, проданої на спеціальному аукціоні на ДП, що підтверджені Свідоцтвом про відповідність вимогам до ДП;

2) набути статусу ПДП щодо потенційної одиниці надання ДП.»;

у главі 12:

пункти 12.1 та 12.2 викласти в такій редакції:

«12.1. Цей Договір набирає чинності для ПДП або ППДП з моменту набуття статусу ПДП.

12.2. Цей Договір є чинним до 31 грудня поточного року включно, у якому була надана заява-приєднання.

Якщо жодна зі Сторін не звернулася до іншої Сторони не менше ніж за 1 місяць до закінчення терміну дії цього Договору з ініціативою щодо його розірвання, то цей Договір вважається продовженим на наступний календарний рік на тих самих умовах.»;

пункт 12.4 викласти в такій редакції:

«12.4. ОСП має право розірвати цей Договір в односторонньому порядку з дати, зазначеної в повідомленні про розірвання Договору, якщо:

1) ПДП:

втратив статус учасника ринку;

усі наявні одиниці надання ДП відповідного ПДП виключено з Реєстру ПДП;

2) ППДП не пізніше ніж за 45 календарних днів до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціального аукціону на ДП, не набув статусу ПДП.»;

у главі 13:

пункти 13.3 та 13.4 після аббревіатури «ПДП» доповнити словом та аббревіатурою «або ППДП»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«13.8. Під час дії цього договору ППДП має забезпечити зміну статусу на ПДП не пізніше ніж за 45 днів до дати початку надання ДП, період надання яких визначений за результатами спеціальних аукціонів на ДП, в іншому випадку ОСП здійснює розірвання цього договору в односторонньому порядку. Діяльність на ринку ДП (купівля ОСП ДП) за цим договором здійснюється виключно у тих учасників ринку, що набули статус ПДП.»;

додаток 1 викласти в такій редакції:

«

Додаток 1  
до Договору про надання  
допоміжних послуг з

регулювання частоти та  
активної потужності

## ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ

до Договору про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності

\_\_\_\_\_ (найменування суб'єкта господарювання), кандидат у постачальники допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності (далі – ПДП) або потенційні постачальники допоміжних послуг (далі – ППДП), який діє на підставі \_\_\_\_\_ та відповідної ліцензії від № \_\_\_\_\_, енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) № \_\_\_\_\_, в особі \_\_\_\_\_ надає письмову згоду на приєднання до Договору про надання послуг з регулювання частоти та активної потужності (далі – Договір). Ця заява-приєднання кандидата у ПДП або ППДП є підтвердженням того, що такий кандидат приєднався в цілому до Договору та прийняв на себе всі права та обов'язки ПДП або ППДП, визначені Договором та Правилами ринку.

З текстом Договору та Правил ринку ознайомлений.

Ця заява-приєднання до Договору надана з відкладальною обставиною.

Своїм підписом кандидат у ПДП або ППДП (уповноважена особа) підтверджує згоду на автоматизовану обробку його персональних даних згідно з чинним законодавством та можливу їх передачу третім особам, які мають право на отримання цих даних згідно з чинним законодавством, у тому числі щодо кількісних та/або вартісних обсягів послуг, наданих за Договором.

Кандидат у ПДП/ППДП \_\_\_\_\_  
(найменування суб'єкта господарювання)

Відомості про одиницю надання ДП, щодо якої отримано статус ПДП \_\_\_\_\_

або відомості про укладений договір про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності в майбутньому (для участі ППДП в спеціальних аукціонах на ДП) \_\_\_\_\_

Юридична адреса: \_\_\_\_\_

П/р № \_\_\_\_\_

МФО: \_\_\_\_\_

ЄДРПОУ: \_\_\_\_\_

Індивідуальний податковий номер: \_\_\_\_\_

ЕІС-код ПДП/ППДП: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Факс: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(підпис уповноваженої особи)

\_\_\_\_\_  
(ПБ уповноваженої особи)».

2. Унести до Методики формування цін на допоміжні послуги, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне

регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 26 квітня 2019 року № 635, такі зміни:

1) пункт 1.5 глави 1 доповнити новим абзацом такого змісту:

«Ціни на допоміжні послуги, які ОСП придбаває на спеціальних аукціонах на допоміжні послуги, сформовані ОСП для першого планового періоду, застосовуються протягом всього періоду надання такої допоміжної послуги.»;

2) абзац дванадцятий пункту 2.1 глави 2 доповнити новим речення такого змісту: «У разі відсутності схвалених постановою Кабінету Міністрів України показників на плановий період, застосовуються наявні схвалені показники за рік, що передує плановому періоду та є максимально наближеним до нього.».

Директор  
Департаменту енергоринку

Ілля СІДОРОВ