

Обґрунтування
про врегулювання важливих питань щодо безпеки постачання
електричної енергії в частині забезпечення балансової надійності в ОЕС
України

Пунктом 1 частини другої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) передбачено, що ринок електричної енергії функціонує на принципах, зокрема:

- забезпечення енергетичної безпеки України;
- забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам, захисту їхніх прав та інтересів.

Законом визначено, що безпека постачання електричної енергії – спроможність електроенергетичної галузі забезпечувати потреби споживачів в електричній енергії відповідно до вимог цього Закону.

Правила про безпеку постачання електричної енергії, затверджені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27.08.2018 № 448 та зареєстровані в Міністерстві юстиції України 19.09.2018 за № 1076/32528 (далі – Правила безпеки постачання), встановлюють, зокрема, критерії/види порушень безпеки постачання електричної енергії.

Згідно з розділом III Правил безпеки постачання до мінімального переліку критеріїв, за якими має оцінюватися безпека постачання електричної енергії, належать, зокрема:

- баланс між попитом і пропозицією електричної енергії та потужності;
- забезпечення паливом за видами та джерелами його постачання, зокрема імпорту, тип та обсяги основного та резервного палива для певних типів електростанцій.

Також визначено, що до видів порушень безпеки постачання електричної енергії належать, зокрема:

- критичний стан забезпечення паливом, зокрема зниження рівня запасів палива нижче затверджених Міністерством енергетики України обсягів резервів відповідного палива для певних типів електростанцій;

- зниження обсягів наявних резервів генеруючих потужностей об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС України) нижче рівня, який забезпечує дотримання меж операційної безпеки.

Відповідно до положень розділу VIII Правил безпеки постачання Міністерство енергетики України спільно з Регулятором, оператором системи передачі та іншими відповідними установами здійснюють моніторинг безпеки постачання електричної енергії в Україні, який має охоплювати, зокрема:

- межі операційної безпеки;
- баланс попиту та пропозиції на ринку електричної енергії;
- заходи щодо покриття максимального навантаження та недопущення дефіциту генеруючих потужностей.



Водночас Правила безпеки постачання визначають, зокрема, заходи, що вживатимуть у разі виникнення ризику порушення безпеки постачання електричної енергії.

Аналіз ситуації щодо можливості забезпечення балансу між виробництвом та споживанням в енергосистемі в умовах військової агресії російської федерації на території України свідчить про ситуацію, що може творити загрозу безпеці постачання електричної енергії.

З метою вирішення важливих питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії та підтримання балансової надійності в ОЕС України, а також створення умов для залучення енергогенеруючих компаній до забезпечення надійності електропостачання, Міністерством енергетики України спільно з НКРЕКП та НЕК «Укренерго» проведено 01.05.2026 нараду щодо удосконалення положень Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) (далі – Тимчасовий порядок).

На нараді було обговорено необхідність внесення змін до Тимчасового порядку, оскільки зміни до Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222 (далі – Положення про ПСО) унеможливили підтримку низки виробників електричної енергії, що може призвести до порушення безпеки постачання електричної енергії. Крім того, на нараді зазначено на необхідності перегляду умовно-постійних витрат виробників та визначення граничної ціни постачання природного газу для виробництва електричної енергії ПДП.

За результатом зазначеної наради складено відповідний протокол від 01.05.2026 № 17/1.2-4.3-170, який надіслано до НКРЕКП листом Міненерго від 07.05.2026 № 26/1.2-4.3-9781.

Зазначеним протоколом ОСП доручено розробити відповідні зміни до Тимчасового порядку та надати НКРЕКП.

На виконання зазначеного протокольного рішення, ОСП листами від 07.05.2026 № 01/29789 та 08.05.2026 № 01/29935 надіслано до НКРЕКП проєкт змін до Тимчасового порядку, що передбачають:

визначення граничної ціни постачання природного газу у разі відсутності для відповідного виду електрогенеруючого обладнання фіксованої ціни постачання природного газу для виробництва електричної енергії, визначеної рішенням Кабінету Міністрів України про покладання спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.

Така гранична ціна не може бути вище ніж ціна природного газу для Обсягу II (з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед), що

визначається відповідно до чинного законодавства та публікується на офіційному сайті ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» для відповідного періоду постачання природного газу;

визначення умовно-постійних витрат на рівні 1107,64 грн/МВт·год;

тимчасово до 30 вересня 2026 року (включно) дія Тимчасового порядку поширюється виключно на території, що визначені пунктом 8³ Положення про ПСО.

Зважаючи на викладене, з метою забезпечення безпеки постачання та запобігання надзвичайної ситуації в ОЕС України, Департамент енергоринку вносить на розгляд НКРЕКП проєкт постанови «Про погодження Змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання)».

**Заступник директора
департаменту-начальник
управління**

Олександр КОЛЕСНИКОВ



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ
(Міненерго)**

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45
E-mail: kanc@mev.gov.ua, сайт: <https://mev.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № _____

**Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг**

НЕК «Укренерго»

Міністерство енергетики України надсилає протокол наради щодо розгляду питання залучення енергогенеруючих компаній для забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам (обговорення питання внесення змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), яка відбулася 01.05.2026, для врахування в роботі.

Додаток: на 6 арк. в 1 прим.

Перший заступник Міністра

Артем НЕКРАСОВ

Оксана ІВАНЧУК 594-59-15



UB
Міністерство енергетики України
№26/1.2-4.3-9781 від 07.05.2026
КЕП: Некрасов А. Л. 07.05.2026 16:34
3FAA9288358EC003040000082343C004511E700
Сертифікат дійсний з 05.08.2025 00:00 до 04.08.2027 23:59

Протокол наради
щодо розгляду питання залучення енергогенеруючих компаній для
забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам
(обговорення питання внесення змін до Тимчасового порядку придбання
допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної
потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення
(третинне регулювання)

м. Київ

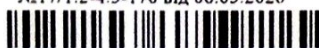
01.05.2026

ПРИСУТНІ:

- | | | |
|-------------------------|---|-----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------|
| Артем НЕКРАСОВ | – | Перший заступник Міністра енергетики України |
| Кирило НОВИКОВ | – | Генеральний директор Директорату електроенергетичного комплексу та ринку електричної енергії Міненерго |
| Вадим ГЛИНЯНИЙ | – | Керівник експертної групи з розвитку генеруючих потужностей Директорату електроенергетичного комплексу та ринку електричної енергії Міненерго |
| Руслан СЛОБОДЯН | – | Член Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг |
| Ілля СІДОРОВ | – | Директор Департаменту енергоринку Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг |
| Сергій ФОРОСТЯНИЙ | – | начальник управління забезпечення балансової надійності Департаменту енергоринку Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг |
| Віталій ЗАЙЧЕНКО | – | Голова правління НЕК «Укренерго» |
| Іван ЮРИК | – | Член правління НЕК «Укренерго» |
| Юрій КАРАСЕВИЧ | – | Начальник Департаменту забезпечення функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг НЕК «Укренерго» |
| Микола
СТРЕЛКОВСЬКИЙ | – | Начальник відділу адміністрування графіків учасників ринку НЕК «Укренерго» |

ПОРЯДОК ДЕННИЙ:

1. Розгляд пропозицій щодо внесення змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та



активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) (далі Тимчасовий порядок).

2. Надання роз'яснень щодо здійснення розрахунків за допоміжні послуги відповідно до вимог Тимчасового порядку у зв'язку із внесенням змін до Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222.

ВІДЗНАЧИЛИ:

Щодо питання 1 порядку денного.

Через масовані ракетно-дронові обстріли військами російської федерації об'єктів критичної енергетичної інфраструктури, зокрема об'єктів генерації електричної енергії, а також втрату контролю над електростанціями і теплоелектроцентралями, які знаходяться на тимчасово окупованих територіях, в об'єднаній енергетичній системі (далі – ОЕС) України існує дефіцит генеруючих потужностей.

В таких умовах роботи ОЕС України необхідно забезпечити безпеку постачання електричної енергії споживачам, що, зокрема, залежить від працюючого наявного генеруючого обладнання на електростанціях та теплоелектроцентралях, робота яких є важливою для забезпечення режимів роботи ОЕС України в цілому та її окремих дефіцитних енерговузлах.

Найгостріша ситуація із забезпеченням електроенергією споживачів складається на прифронтових територіях України. Навіть імпорт електричної енергії із суміжних європейських країн не завжди може забезпечити стабільне енергозабезпечення споживачів, що розташовані на цих територіях.

У березні поточного року до Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222 (далі – Положення про ПСО), були внесені зміни, зокрема в частині постачання природного газу для виробників електроенергії. У зв'язку з цим значна частина генерації, зокрема, що розташована на прифронтових територіях і використовує природний газ, втратила можливість працювати за попередніми умовами, що призвело до втрати економічних стимулів для відповідних виробників та призупинення виробництва електричної енергії. Така ситуація спричиняє ризик порушення безпеки постачання електричної енергії у зазначених регіонах, що в свою чергу змушує використовувати все наявне генеруюче обладнання для виробництва відповідних обсягів електричної енергії.

До Міністерства енергетики України та НКРЕКП надійшли листи НЕК «Укренерго» від 12.03.2026 № 01/1767, від 20.03.2026 № 01/19690, від 08.04.2026 № 01/23742 та від 23.04.2026 № 01/26694 щодо пропозицій внесення відповідних змін до Тимчасового порядку.

Враховуючи зміни до Положення про ПСО, ключовим питанням під час внесення змін до Тимчасового порядку є визначення ціни постачання природного газу для виробництва електричної енергії постачальником природного газу

відповідно до укладеного договору ($P^{\text{с}}$), що застосовується для розрахунку ціни допоміжної послуги (для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення – третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання (далі – ДП РЗ).

Слід звернути увагу, що відповідно до діючої редакції положень Тимчасового порядку фактична ціна постачання природного газу не може бути врахована вище ніж ціна постачання природного газу (з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед) для виробництва електричної енергії постачальником природного газу, на якого Кабінетом Міністрів України, відповідно до чинного законодавства, покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, що діяла у відповідному періоді постачання ДП РЗ.

Водночас у зв'язку з припиненням з 01.04.2026 дії норм, визначених Положенням про ПСО щодо встановлення рівня цін на природний газ для відповідного виду електрогенеруючого обладнання виробників електричної енергії, відсутні визначені орієнтири для обмеження такої ціни при розрахунку ціни послуги ДП РЗ.

Визначення ціни реалізації природного газу для виробників електричної енергії передбачено, зокрема, протоколами № 2 та № 3 наради під головуванням Першого віце-прем'єр-міністра України – Міністра енергетики України Д. А. ШМИГАЛЯ щодо розвитку розподіленої генерації від 16.04.2026 та від 23.04.2026 відповідно. Однак станом на 01.05.2026 НАК «Нафтогаз України» інформація на сайті ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз України» не публікується.

Таким чином, розглянувши пропозиції виробників електричної енергії, які були надані листом НЕК «Укренерго» від 08.04.2026 № 01/23742, представниками НКРЕКП, НЕК «Укренерго» та Міненерго підтримано ідею, що одним із шляхів вирішення порушеного питання є визначення у Тимчасовому порядку норми, яка визначає, що у разі відсутності для відповідного виду електрогенеруючого обладнання фіксованої ціни постачання природного газу для виробництва електричної енергії, визначеної рішенням Кабінету Міністрів України про покладання спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, фактична ціна постачання природного газу не може бути врахована вище ніж ціна природного газу для Обсягу II (з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед), що визначається відповідно до чинного законодавства та публікується на офіційному сайті ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» для відповідного періоду постачання природного газу.

Крім цього, представники енергогенеруючих компаній (листами [REDACTED] від 17.03.2026 № 01.10.3/922, [REDACTED] від 18.03.2026 № 01-14/527, [REDACTED] від 17.03.2026 № ДВ/03-56) запропонували внести зміни до Тимчасового порядку у частині умовно-постійних витрат, оскільки значення умовно-постійних витрат при виробництві

електричної енергії на рівні 564,12 грн/МВт·год, що відповідає середньозваженому фактичному рівню умовно-постійних витрат виробників, що здійснювали діяльність на ТЕС та ТЕЦ у 2021 році, не покриває фактичні умовно-постійні витрати.

З метою визначення поточного рівня умовно-постійних витрат виробників, НКРЕКП було проаналізовано форми звітності за 2025 рік відповідно до форми № 4-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів (цін) за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282. За результатами аналізу визначено фактичний середній рівень витрат, на рівні 1107,64 грн/МВт·год.

Таким чином значення умовно-постійних витрат ($C_{fixcost}$), що враховується при визначенні ціни послуги ДП РЗ, що фактично склалася за розрахунковий період, пропонується встановити на рівні 1107,64 грн/МВт·год.

Також запропоновано, що тимчасово до 30 вересня 2026 року дія Тимчасового порядку поширюється лише на постачальників ДП РЗ та відповідне енергогенеруюче обладнання, яке розташоване на територіях, які визначені пунктом 8³ Положення про ПСО.

Обговоривши вищезазначені пропозиції, учасники наради дійшли згоди щодо доцільності внесення змін до Тимчасового порядку, відповідно до яких:

1) підпункт 1.2 пункту 1 Тимчасового порядку запропоновано викласти у такій редакції:

«Дія цього Порядку поширюється на постачальників допоміжних послуг (далі – ПДП) та оператора системи передачі (далі – ОСП) та застосовується на осінньо-зимовий період 2021-2022 рр., а також у період дії воєнного стану в Україні та протягом 30 днів після його припинення або скасування з урахуванням обмежень, визначених цим пунктом.

Тимчасово до 30 вересня 2026 року (включно) дія цього Порядку поширюється лише на ПДП та енергогенеруюче обладнання ПДП, яке розташоване на територіях, визначених пунктом 8³ Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222, а також на ОСП.»;

2) підпункт 7.4 пункту 7 Тимчасового порядку після абзацу чотирнадцятого запропоновано доповнити новим абзацом такого змісту:

«У разі відсутності для відповідного виду електрогенеруючого обладнання фіксованої ціни постачання природного газу для виробництва електричної енергії, визначеної рішенням Кабінету Міністрів України про покладання спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, фактична ціна постачання природного газу не може бути врахована вище ніж ціна природного газу для Обсягу II (з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед), що визначається відповідно до чинного законодавства та публікується на офіційному сайті ТОВ

«Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» для відповідного періоду постачання природного газу, грн/м³ (без ПДВ)»;

3) у підпункті 7.4 пункту 7 Тимчасового порядку значення умовно-постійних витрат ($C_{fixcost}$) запропоновано врахувати на рівні 1107,64 грн/МВт·год.

Разом з тим, відповідно до Правил про безпеку постачання електричної енергії, затверджених наказом Міненерговугілля від 27.08.2018 № 448, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 19.09.2018 за № 1076/32528 (далі – Правила), безпека постачання електричної енергії оцінюється, зокрема за критерієм балансу між попитом і пропозицією електричної енергії та потужності. А до видів порушень безпеки постачання електричної енергії, в тому числі, відноситься зниження обсягів наявних резервів потужностей генеруючих установок і установок зберігання енергії ОЕС України та заходів управління попитом нижче рівня, який забезпечує дотримання меж операційної безпеки.

Відповідно до вимог пункту 1 розділу VII Правил у разі порушення безпеки постачання електричної енергії Міненерго спільно з Регулятором та оператором системи передачі мають ухвалити рішення щодо вжиття відповідних до виду порушень заходів для усунення таких порушень та подолання їхніх наслідків.

Враховуючи вищевикладене, учасниками наради, відзначено, на доцільності прийняття спільного рішення щодо внесення запропонованих змін до Тимчасового порядку, що дозволить оператору системи передачі з метою врегулювання системних та балансових обмежень в ОЕС України, залучати усе доступне енергогенеруюче обладнання, яке може виробляти електричну енергію з використанням природного газу на визначених територіях.

Щодо питання 2 порядку денного.

У зв'язку з тим, що постановами Кабінету Міністрів України від 09.03.2026 № 308 та від 30.03.2026 № 403 до Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу внесено відповідні зміни, учасники наради погодились, що для розрахунку вартості ДП РЗ, що була надана відповідними постачальниками, починаючи з 12 березня 2026 року та до набрання чинності змін, визначених пунктом 1 порядку денного цієї наради, при розрахунку ціни послуги ДП РЗ використовується ціна постачання природного газу, яка не може бути вище ніж ціна природного газу для Обсягу II (з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед), що визначається відповідно до чинного законодавства та публікується на офіційному сайті ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» для відповідного періоду постачання природного газу.

ВИРІШИЛИ

1. Рекомендувати НЕК «Укренерго» терміново підготувати та надати до НКРЕКП та Міністерства енергетики України зміни до Тимчасового порядку в частині:

1) тимчасово до 30 вересня 2026 року (включення) поширити дію Тимчасового порядку виключно на території, що визначені пунктом 8³ Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222;

2) підпункт 7.4 Тимчасового порядку доповнити положенням щодо визначення граничної ціни постачання природного газу у разі відсутності для відповідного виду електрогенеруючого обладнання фіксованої ціни постачання природного газу для виробництва електричної енергії, визначеної рішенням Кабінету Міністрів України про покладання спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу.

Така гранична ціна не може бути вище ніж ціна природного газу для Обсягу II (з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед), що визначається відповідно до чинного законодавства та публікується на офіційному сайті ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» для відповідного періоду постачання природного газу;

3) у підпункті 7.4 Тимчасового порядку значення умовно-постійних витрат врахувати на рівні 1107,64 грн/МВт·год.

2. Рекомендувати НКРЕКП на засіданні розглянути підготовлені НЕК «Укренерго» зміни до Тимчасового порядку.

3. Рекомендувати НЕК «Укренерго», починаючи з 12 березня 2026 року та до набрання чинності змін, визначених пунктом 1 цього протоколу, при розрахунку ціни послуги ДП РЗ використовувати ціну постачання природного газу, яка не вище ніж ціна природного газу для Обсягу II (з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед), що визначається відповідно до чинного законодавства та публікується на офіційному сайті ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» для відповідного періоду постачання природного газу.

Погоджено представниками:

Артем НЕКРАСОВ

Руслан СЛОБОДЯН

Віталій ЗАЙЧЕНКО





УКРЕНЕРГО

Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

№ _____

Про внесення змін до
Тимчасового порядку

В Міністерстві енергетики України 01.05.2026 була проведена робоча нарада за участю представників НКРЕКП та НЕК «Укренерго» стосовно обговорення питання внесення змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) (далі – Тимчасовий порядок).

Протоколом наради доручено НЕК Укренерго підготувати та надати до НКРЕКП зміни до Тимчасового порядку в частині удосконалення здійснення розрахунків за допоміжні послуги відповідно до вимог Тимчасового порядку у зв'язку із внесенням змін до Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222.

На виконання Протоколу наради надсилаємо на розгляд та погодження до НКРЕКП проєкт змін до Тимчасового порядку, шляхом викладення його у новій редакції.

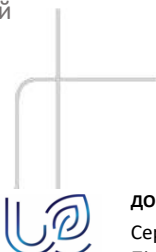
Просимо попередній надісланий лист від 06.05.2026 №01/29567 разом з додатками не брати в роботу.

Додатки: Проєкт змін до Тимчасового порядку (зі змінами) на 14 арк. в 1 прим.
Порівняльна таблиця змін до ДПРЗ на 2 арк. в 1 прим.

Член правління

Юрик І.І.

Стрелковський
238 31 60



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000DA23070034B2E700

Підписувач Юрик Іван Іванович

Дійсний з 26.08.2025 0:00:00 по 25.08.2027 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/29789

від 07.05.2026



УКРЕНЕРГО

Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.:+38 044 238-38-38, факс:+38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

№ _____

Про внесення змін до
Тимчасового порядку

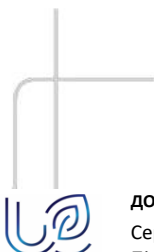
У зв'язку з виявленням технічної(орфографічної) помилки в додатку «Проект змін до Тимчасового порядку (зі змінами)» надісланого листом від 07.05.2026 №01/29789 просимо замість нього взяти в роботу «Проект змін до Тимчасового порядку (зі змінами)», що є додатком до цього листа.

Додаток: Проект змін до Тимчасового порядку (зі змінами) на 14 арк. в 1 прим.

Директор з ринкових операцій

Стремоух О.В.

Стрелковський
238 31 60



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000274C36009279E200

Підписувач Стремоух Олександр Володимирович

Дійсний з 31.03.2025 9:13:44 по 29.03.2027 9:13:44

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/29935

від 08.05.2026

Зміни до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), що передбачають викладення його в нижченаведеній редакції.

Тимчасовий порядок придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) (далі – Порядок)

1. Загальні положення

1.1. Цей Порядок визначає тимчасову процедуру придбання/надання допоміжної послуги (далі – ДП) для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) з метою безпеки постачання електричної енергії та регулювання мережевих обмежень (далі – безпека постачання) із залученням енергогенеруючого обладнання ПДП, основним проектним видом палива якого є вугілля та/або газ та/або мазут.

1.2. Дія цього Порядку поширюється на постачальників допоміжних послуг (далі – ПДП) та оператора системи передачі (далі – ОСП) та застосовується на осінньо-зимовий період 2021-2022 рр., а також у період дії воєнного стану в Україні та протягом 30 днів після його припинення або скасування з урахуванням обмежень, визначених цим пунктом.

Тимчасово до 30 вересня 2026 року (включно) дія цього Порядку поширюється лише на ПДП та енергогенеруюче обладнання ПДП, яке розташоване на територіях, визначених пунктом 8³ Положення про покладення спеціальних обов'язків на суб'єктів ринку природного газу для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 06.03.2022 № 222, а також на ОСП.

1.3. У цьому Порядку термін вживається в такому значенні:

допоміжна послуга (для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення – третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання (далі – ДП РЗ) – різновид резервів заміщення, що передбачає допоміжну послугу для забезпечення безпеки постачання з використанням природного газу та/або мазуту та/або вугілля із залученням енергогенеруючого обладнання ПДП, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, шляхом гарантованого забезпечення видачі ними активної потужності з метою забезпечення балансової надійності роботи ОЕС України та/або врегулювання мережевих обмежень.

Для зазначеної допоміжної послуги процедури Перевірки та проведення випробувань енергогенеруючого обладнання ПДП (потенційних ПДП) та Моніторингу надання ДП не здійснюються.

1.4. Інші терміни та скорочення, що використовуються в цьому Порядку, вживаються у значеннях, наведених у Законі України «Про ринок електричної енергії», Правилах ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (зі змінами), Кодексі системи передачі, затвердженому постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309 (зі змінами).

1.5. Надання ДП РЗ здійснюється виключно енергогенеруючим обладнанням ПДП, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля.



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC0030400000274C36009279E200

Підписувач Стремоух Олександр Володимирович

Дійсний з 31.03.2025 9:13:44 по 29.03.2027 9:13:44

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/29935

від 08.05.2026

1.6. ПДП РЗ зобов'язані виконувати умови договору про надання допоміжних послуг (для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення – третинне регулювання) з метою забезпечення безпеки постачання (далі – Договір), форма якого оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті, а також вимоги цього Порядку.

1.7. Придбання ДП РЗ ОСП здійснює на підставі укладеного Договору за результатами проведених аукціонів, процедура яких визначена цим Порядком, на термін, що не перевищує 1 календарний місяць.

1.8. Якщо для всього енергогенеруючого обладнання, що входить до складу станції потенційного ПДП РЗ, передбачено єдиний основний проєктний вид палива, то учасник ринку має право зареєструватись в якості ПДП та брати участь в аукціонах із придбання ДП РЗ подаючи пропозиції від такої електростанції в цілому, але в межах задекларованої активної потужності.

В іншому випадку, учасник ринку зобов'язаний задекларувати та зареєструвати в якості одиниці надання ДП РЗ окремі блоки електростанції.

1.9. Розрахунки ОСП виконує на підставі інформації, що надається згідно пункту 8.1 цього Порядку.

2. Реєстрація ПДП РЗ

2.1. Кандидат у ПДП подає ОСП заяву щодо приєднання до Договору, форма якого оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті, та включення до Реєстру ПДП РЗ. Форма заяви про приєднання до Договору та включення до Реєстру ПДП РЗ оприлюднюється ОСП на власному офіційному вебсайті.

До заяви додається Декларація, підписана керівником організації, що є кандидатом у ПДП, або уповноваженою ним особи та документ, що засвідчує право підпису Декларації, – копія посадової інструкції або довіреності, засвідчені в установленому порядку.

2.2. Декларація відповідності має містити інформацію щодо:

1) максимальної (P_{max}) та мінімальної (P_{min}) електричної активної потужності енергогенеруючого обладнання ПДП, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля;

2) проєктного виду палива, підтвердженого копією технічного паспорта, виданого заводом-виробником котла або інструкції по експлуатації котла або нормативними характеристиками основного обладнання, що входить до складу енергогенеруючого обладнання ПДП, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, завіреного в установленому порядку (який надавався Регулятору до заяви про отримання ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії);

3) Тип генеруючого об'єкту (блочна станція, станція неблочного типу, газотурбінна, газопоршнева установка);

4) у разі здатності котла, газотурбінних/газопоршневих установок, або станції неблочного типу (з наявністю поперечних зв'язків) енергогенеруючого обладнання ПДП працювати на природному газі та/або мазуті, як на основному виді палива та при відсутності таких відомостей у технічному паспорті, надається висновок за підписом керівника підприємства.

2.3. ОСП розглядає заяву та не пізніше ніж через 3 робочих дні з дати її отримання інформує кандидата у ПДП щодо повноти та коректності надання інформації. У випадку надання неповної та/або недостовірної інформації ОСП повідомляє про це кандидата у ПДП, який у свою чергу надає необхідну інформацію протягом 5 робочих днів з дати отримання повідомлення.

Якщо кандидат у ПДП не надав необхідну інформацію протягом цього терміну, заява щодо приєднання до Договору не розглядається.

2.4. Протягом десяти робочих днів з моменту отримання повної та коректної інформації ОСП інформує кандидата у ПДП про приєднання до Договору і вносить кандидата у ПДП до Реєстру ПДП РЗ, який публікується на офіційному вебсайті ОСП.

2.5. У разі зміни даних, наданих під час реєстрації, ПДП зобов'язаний протягом трьох робочих днів надати ОСП документи з урахуванням змінених даних.

У разі зміни положень цього Порядку, ПДП зобов'язаний за запитом ОСП надати необхідну інформацію, потреба в якій виникла за результатом прийняття змін до цього Порядку.

3. Умови проведення аукціонів

3.1. ОСП визначає необхідний обсяг ДП РЗ (в т.ч. з умов забезпечення пропускнуої спроможності внутрішніх перетинів електричної мережі ОЕС України). Аукціони з умов забезпечення пропускнуої спроможності внутрішніх перетинів (в електричній мережі) електричної мережі ОЕС України проводяться окремо у відношенні кожного внутрішнього перетину (в електричній мережі), а обсяг визначається окремо для кожного перетину (в електричній мережі).

3.2. ОСП розробляє обґрунтування необхідності проведення аукціонів із придбання ДП РЗ, зокрема, виходячи з умов забезпечення пропускнуої спроможності внутрішніх перетинів (в електричній мережі) електричної мережі ОЕС України.

3.3. Проведення аукціонів включає такі етапи:

- 1) публікацію на власному офіційному вебсайті ОСП деталей аукціону;
- 2) відкриття воріт аукціону;
- 3) подання пропозицій відповідно до деталей аукціону;
- 4) закриття воріт аукціону;
- 5) визначення результатів аукціону;
- 6) оприлюднення результатів аукціону на власному офіційному вебсайті ОСП;
- 7) оскарження результатів аукціону.

3.4. ОСП оприлюднює на своєму офіційному вебсайті деталі аукціону, що містять інформацію про:

- 1) перелік енергогенеруючого обладнання ПДП, що мають відношення до внутрішнього перетину (в електричній мережі) з точки зору його врегулювання – для випадку, якщо закупівля ДП РЗ здійснюється з метою забезпечення пропускнуої спроможності внутрішніх перетинів (в електричній мережі);
- 2) дату та місце проведення аукціону та оприлюднення результатів;
- 3) період закупівлі;
- 4) час відкриття та закриття воріт аукціону;
- 5) обсяги ДП РЗ, що закуповуються на аукціоні (в т.ч. з умов забезпечення пропускнуої спроможності внутрішніх перетинів електричної мережі ОЕС України);
- 6) форму подачі пропозицій;
- 7) адресу, на яку подаються пропозиції;
- 8) граничний термін для оскарження результатів аукціону;
- 9) контактні дані (прізвище, ім'я, по батькові, номери телефонів, електронні адреси) працівників ОСП, які відповідальні за організацію та проведення аукціонів, контактну інформацію;
- 10) іншу додаткову інформацію (у разі необхідності).

3.5. ОСП має право змінити деталі проведення аукціонів на ДП РЗ. У випадку зміни деталей проведення відповідного аукціону ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті інформацію щодо оновлених деталей проведення відповідного аукціону разом з обґрунтуванням таких змін.

3.6. Аукціон проводиться по торговій зоні в цілому або по внутрішнім перетинам. Рішення щодо проведення аукціону по торговій зоні або по внутрішнім перетинам приймає ОСП, виходячи з розрахунків електричних режимів та/або балансових умов. Якщо закупівля ДП РЗ здійснюється з метою забезпечення пропускнуої спроможності внутрішніх перетинів (в електричній мережі), то на кожний перетин проводиться окремий аукціон. Внутрішні перетини ОСП визначає у своїх внутрішніх технічних документах, зокрема оперативно-диспетчерських інструкціях. Подавати пропозицію на аукціон, в деталях якого зазначено внутрішній перетин (в електричній мережі), можуть тільки ті ПДП, чиє енергогенеруюче обладнання, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, визначене в деталях аукціону.

3.7. Пропозиції подаються в період з відкриття до закриття воріт відповідно до деталей аукціону. До закриття воріт пропозиції можуть бути відкликані та/або змінені.

3.8. Пропозиції на ДП РЗ розглядаються як безумовні та безвідкличні після часу закриття воріт аукціону, що визначений у деталях такого аукціону.

3.9. За технічної можливості, аукціони із придбання ДП РЗ можуть проводитись ОСП у вигляді онлайн-аукціону з поданням електронних пропозицій або у вигляді аукціону з умовою фізичної присутності учасників (їх представників) та поданням паперових пропозицій у конвертах.

3.10. У випадку проведення онлайн аукціону порядок отримання доступу до аукціонної платформи та процесу подання пропозицій, форма пропозицій та інші вимоги організаційного характеру, визначені ОСП зазначаються в деталях аукціону.

У випадку проведення аукціону з умовою фізичної присутності учасників (їх представників), такий аукціон проводиться шляхом надання конвертів із пропозиціями ОСП уповноваженою особою зареєстрованого учасника з часу відкриття воріт, визначеного у деталях аукціону, у день проведення аукціону.

3.11. Уповноважена особа має право бути зареєстрована для подачі пропозицій на аукціон за умови пред'явлення:

- 1) паспорта громадянина України;
- 2) засвідченої копії посадової інструкції, у якій передбачені відповідні повноваження, або завірену копію довіреності, у якій передбачені відповідні повноваження.

На аукціон для врегулювання мережевих обмежень допускаються ПДП за умови технічної здатності ними врегулювати мережеві обмеження.

На аукціон із закупівлі ДП РЗ з-серед тих ПДП, хто уклав Договір згідно глави 2 цього Порядку і для генеруючих об'єктів яких основним проектним видом палива є вугілля, допускаються лише ті, для котрих перед проведенням відповідного аукціону ОСП визначив факт наявності критично низького запасу вугілля або відсутність технічної можливості його використання.

3.12. Конверт з пропозиціями повинен бути запечатаний та містити зовні повну назву організації, що бере участь в аукціоні, і назву електростанції або порядковий номер обладнання (блоку) ПДП, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля.

3.13. Розкриття конвертів з заявками починається після часу закриття воріт, що опублікований в деталях аукціону та триває до оприлюднення всіх отриманих заявок без оголошення перерв.

3.14. При розкритті отриманих конвертів з пропозиціями ОСП:

- демонструє цілісність поданих ОСП конвертів із пропозиціями;
- розкриває надані конверти з пропозиціями;
- запитує, за необхідності, до оголошення результатів аукціону в зареєстрованих учасників необхідну інформацію;
- після оприлюднення всіх отриманих пропозицій ОСП завершує процедуру оприлюднення та повідомляє всім присутнім про дату оприлюднення результатів аукціону ДП РЗ на офіційному вебсайті ОСП;

- зобов'язаний забезпечити прозорість та відкритість інформації (із використанням фото-відео фіксації процедури).

3.15. ОСП вживає заходів щодо збереження конфіденційності змісту пропозицій учасників аукціонів на ДП РЗ, що є конфіденційною інформацією протягом періоду проведення аукціонів. Після закриття воріт зміст пропозицій учасників аукціонів на ДП РЗ втрачає конфіденційність і підлягає оприлюдненню на офіційному вебсайті ОСП.

4. Форма пропозицій та процес їх перевірки

4.1. Пропозиції на ДП РЗ подаються відповідно до вимог, зазначених в деталях аукціону і мають містити пари ціна/обсяг у відношенні енергогенеруючого обладнання ПДП, основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, мати порядковий номер та розрахунковий період, якого стосується така пропозиція.

4.2. Ціна пропозиції має бути виражена у грн/МВт (без ПДВ) за розрахунковий період з точністю до двох знаків після коми.

Обсяг пропозиції має бути кратним 1 МВт та не повинен перевищувати задекларований максимальний обсяг потужності для енергогенеруючого обладнання ПДП РЗ, який він зазначив при реєстрації відповідно до підпункту 1 пункту 2.2 глави 2 цього Порядку.

У випадку проведення онлайн аукціону пропозиції на ДП РЗ подаються у форматі, визначеному ОСП в Деталях відповідного аукціону.

У випадку проведення аукціону з умовою фізичної присутності учасників (їх представників), пропозиції на ДП РЗ подаються в конверті на одному аркуші як один окремий документ, підписаний головою організації – учасника аукціонів або уповноваженою ним особою (у такому разі при реєстрації учасника для подачі пропозицій має демонструватись завірена в установленому порядку копія документу, що посвідчує повноваження особи, що підписала цей документ), що має містити дату та ПІБ підписанта.

4.3. ОСП відхиляє пропозиції ПДП РЗ за умови, якщо:

- порушена форма надання, визначена пунктом 4.1 глави 4 цього Порядку;
- обсяг пропозиції перевищує визначений пунктом 4.2 глави 4 цього Порядку максимально допустимий для енергогенеруючого обладнання, зазначений ПДП у Декларації відповідності.

4.4. У разі вичерпання обсягів доступної потужності, зареєстрований ПДП РЗ з умов забезпечення пропускнув спроможності внутрішніх перетинів електричної мережі, має право повідомити ОСП про тимчасове припинення подачі заявок на відповідних аукціонах.

5. Визначення результатів аукціону

5.1. Результати аукціону визначаються шляхом обрання найдешевших пропозицій першими до того моменту, доки чергова пропозиція на ДП РЗ повністю або частково не покриє необхідний обсяг ДП РЗ.

5.2. Результати аукціону отримуються шляхом застосування такого розрахункового алгоритму:

- 1) ОСП впорядковує пропозиції у порядку зростання цінової пропозиції;
- 2) відбираються пропозиції з найменшими цінами, сума обсягів яких не перевищує необхідний обсяг ДП РЗ. Потім залишковий пропонований обсяг ДП РЗ розподіляється ПДП, який (які) подав(ли) наступну найнижчу ціну пропозиції на ДП РЗ, якщо пропонований обсяг ДП РЗ не перевищує залишковий необхідний. Цей процес повторюється для решти необхідного обсягу ДП РЗ, що залишився непокритим;
- 3) якщо пропозиція ДП РЗ відповідно до наступної найнижчої цінової пропозиції дорівнює або більша за залишковий необхідний обсяг ДП РЗ, пропозиція ДП РЗ відбирається повністю або частково в межах величини залишкового необхідного обсягу ДП РЗ;

4) якщо два або більше ПДП подали однакові цінові пропозиції на загальний обсяг ДП РЗ, що перевищує залишковий необхідний обсяг, такий обсяг ДП РЗ розподіляється пропорційно обсягам ДП РЗ, зазначеним у пропозиціях ДП РЗ цих ПДП. У разі нецілих чисел, отриманих після пропорційного розподілу ДП РЗ, дані округлюються до найменшого цілого числа в МВт. При цьому залишкові обсяги ДП РЗ, що вивільнились після округлення, розподіляються учаснику ринку, що брав участь у пропорційному розподілі залишкових обсягів ДП РЗ та перший у часі подав пропозицію.

5.3. Обсяг ДП РЗ вважається акцептованим починаючи з часу, коли ПДП проінформований про результати аукціону шляхом публікації їх результатів на офіційному вебсайті ОСП та завершився період оскарження результатів такого аукціону. ОСП має право інформувати ПДП будь-яким іншим засобом зв'язку.

ОСП здійснює розрахунки та плату за ДП РЗ на підставі норм, викладених в редакції Порядку, яка діяла на момент проведення відповідного аукціону.

5.4. ОСП оприлюднює на власному офіційному вебсайті результати аукціону на ДП РЗ, зокрема щодо обсягів та цін поданих та акцептованих пропозицій на ДП РЗ.

6. Оскарження результатів аукціону

6.1. ПДП мають право оскаржити результати аукціону упродовж одного робочого дня після того, як результати такого аукціону повідомлені ПДП.

6.2. ПДП надсилає ОСП оскарження результатів аукціону.

6.3. ОСП надає відповідь ПДП не пізніше двох робочих днів з дня отримання оскарження.

6.4. Після отримання відповіді від ОСП щодо результатів оскарження ПДП протягом 1 робочого дня надсилає листом з повідомленням про отримання щодо закриття такого оскарження або у разі незгоди з роз'ясненнями ОСП ініціює вирішення спору у порядку, встановленому чинним законодавством.

6.5. Ненадання повідомлення щодо закриття оскарження у визначений строк свідчитиме, що ПДП погодився з результатами розгляду його оскарження у межах процедури, передбаченої цим Порядком.

6.6. Якщо ПДП не оскаржує результати аукціону на ДП РЗ у визначений строк, ПДП вважається таким, що погоджується з відповідними результатами аукціону.

7. Визначення обсягів та обчислення плати за ДП РЗ

7.1. Розрахунок обсягів наданої ДП РЗ здійснюється на основі опрацювання наданих ПДП даних та документів, а саме: даних комерційного обліку обладнання (обсягів відпуску), у відношенні якого на аукціон подавались пропозиції, обсягу поданих пропозицій, інформації щодо питомих витрат умовного палива на відпуск електричної енергії, калорійності природного газу та/або мазуту та/або вугілля, цін постачання природного газу для виробництва електричної енергії, цін використання мазуту та/або вугілля для виробництва електричної енергії, на основі середньозваженої ціни на ринку «на добу наперед» за відповідний місяць, значення умовно-постійних витрат, інформації щодо наявного у ПДП Свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки, виданого відповідно до діючого законодавства, документу щодо обсягів відбору природного газу, у випадку надання ДП РЗ з використанням природного газу, та/або документу щодо обсягів використаного мазуту, у випадку надання ДП РЗ з використанням мазуту, та/або документу щодо обсягів використаного вугілля, у випадку надання ДП РЗ з використанням вугілля, зазначених в пункті 8.1 глави 8 цього Порядку.

У разі надання ДП РЗ окремими блоками станції відповідні розрахунки обсягів відпуску визначаються пропорційно даним обліку обсягів виробництва відповідних генеруючих одиниць.

При передачі зазначених даних обліку електричної енергії ПДП зобов'язаний повідомляти джерело походження даних.

7.2. ПДП в термін до 5-ти календарних днів після закінчення місяця надає ОСП інформацію щодо зафіксованого засобами обліку обсягу відпуску електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b , основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, у розрахунковому періоді t , на який був виграний аукціон. Зазначена інформація надається в електронному вигляді із накладанням кваліфікованого електронного підпису або рекомендованим листом з повідомленням про вручення за підписом голови організації – учасника аукціонів або уповноваженої ним особи та документ, що засвідчує право підпису цих даних: копію посадової інструкції або довіреності, засвідчені в установленому порядку.

При визначенні обсягу відпуску електричної енергії ПДП має використовувати дані засобів вимірювальної техніки інтервального типу. За подання недостовірних даних ПДП несе відповідальність, передбачену діючим законодавством.

7.3. Обсяг фактично наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b , основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, для кожного розрахункового періоду t розраховується за таким алгоритмом:

1) ОСП визначає сумарний акцептований обсяг ДП РЗ для розрахункового періоду t за результатами проведення всіх аукціонів, для енергогенеруючого обладнання ПДП b , основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, МВт:

$$CM1_{b,t} = \sum^a CM_{b,t,a}^x$$

де $CM_{b,t,a}^x$ – обсяг ДП РЗ, визначений за результатом відповідного аукціону a (де a – порядковий номер відповідного аукціону), на розрахунковий період t , щодо яких право надавати послугу було надано ПДП у відношенні енергогенеруючого обладнання ПДП b , основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, МВт;

2) ОСП визначає розрахунковий обсяг наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b , основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за розрахунковий період t відповідно до даних зафіксованого засобами обліку обсягу відпуску електричної енергії (у МВт) за формулою:

$$CM2_{b,t} = CM_{b,t}^m / T$$

де $CM_{b,t}^m$ – обсяг відпуску електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b , основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, наданий ПДП до ОСП відповідно до процедури, визначеної пунктом 7.2 цієї глави в розрахунковому періоді t , у якому ПДП виграв аукціон ДП РЗ, МВт·год;

T – розрахунковий період, що дорівнює одній годині, год;

3) Для проведення подальших розрахунків ОСП визначає меншу з двох величин, розрахованих відповідно до пунктів 1 та 2 цього алгоритму, МВт:

$$CM_{b,t} = \min(CM1_{b,t}, CM2_{b,t})$$

4) ОСП визначає сумарний обсяг ДП РЗ для місяця m для енергогенеруючого обладнання ПДП b , основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, МВт:

$$CM3_{b,m} = \sum_{t \in m} CM_{b,t}$$

5) ОСП визначає розрахунковий обсяг наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m на основі наданих ПДП документів, відповідно до пункту 8.1 глави 8 цього Порядку, зокрема, щодо обсягу відбору та використання природного газу та/або мазуту та/або вугілля для виробництва електричної енергії, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ, за формулою:

$$CM4_{b,m} = \frac{(V_{b,m}^V \cdot K^{Vf}) + (V_{b,m}^G \cdot K^{Gf}) + (V_{b,m}^M \cdot K^{Mf})}{7000 \cdot q^f}$$

де $V_{b,m}^V$ – обсяг використання вугілля енергогенеруючим обладнанням ПДП b , що були витрачені ПДП при наданні послуги ДП РЗ за місяць m , кг;

$V_{b,m}^G$ – обсяг відбору газу енергогенеруючим обладнанням ПДП b , основним проектним паливом якого є вугілля, газ та/або мазут, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ за місяць m , м³;

$V_{b,m}^M$ – обсяг використання мазуту енергогенеруючим обладнанням ПДП b , що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ за місяць m , кг;

K^{Vf} – середньозважене значення фактичної калорійності вугілля, використаного обладнанням ПДП b за місяць m , ккал/кг;

K^{Gf} – середньозважене значення фактичної калорійності природного газу, використаного обладнанням ПДП b за місяць m , ккал/м³;

K^{Mf} – середньозважене значення фактичної калорійності мазуту, використаного обладнанням ПДП b за місяць m , ккал/кг.

q^f – фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b , основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за місяць m , г/кВт·год;

б) ОСП визначає відповідність обсягів спожитого газу та/або мазуту та/або вугілля енергогенеруючим обладнанням ПДП b , основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за місяць m за наступною формулою:

$$COMPL_{b,m} = CM4_{b,m}/CM3_{b,m}$$

7.4. Плата за ДП РЗ енергогенеруючому обладнанню ПДП b , основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за розрахунковий період t (у грн) обчислюється за такою формулою:

$$CCM_{b,t} = CM_{b,t} \cdot PCM_{b,t}$$

де $CM_{b,t}$ – фактичний обсяг наданої ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням ПДП b , основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, за розрахунковий період t , визначений відповідно до пункту 7.3 цієї глави, МВт;

$PCM_{b,t}$ – середньозважена ціна, що обчислюється за результатами аукціонів a (де a – аукціон, за результатами якого надано право надання ДП РЗ), на розрахунковий період t , на який ПДП виграв аукціон у відношенні енергогенеруючого обладнання ПДП b , основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут та/або вугілля, (у грн/МВт), визначається за формулою:

$$PCM_{b,t} = \frac{\sum_a (CM_{b,t,a}^x \cdot PCM_{t,a})}{\sum_a CM_{b,t,a}^x}$$

де $PCM_{t,a}$ – ціна послуги ДП РЗ за розрахунковий період t , що визначається ОСП як менша з двох величин, грн/МВт:

$$PCM_{t,a} = \min(PCM_{t,a}^A, PCM_{t,a}^F)$$

де, $PCM_{t,a}^A$ – ціна пропозиції, що була акцептована за результатом відповідного аукціону a , на розрахунковий період t , грн/МВт;

$PCM_{t,a}^F$ – ціна послуги ДП РЗ, що фактично склалася за розрахунковий період t , грн/МВт.

Ціна послуги ДП РЗ, що фактично склалася за розрахунковий період t , визначається за формулою, грн/МВт:

$$PCM_{t,a}^f = \left(\left\{ \frac{(V_{b,m}^V \cdot P^{Vf}) + (V_{b,m}^G \cdot (P^{Gf} + P^{TD})) + (V_{b,m}^M \cdot P^{Mf})}{(V_{b,m}^V \cdot K^{Vf}) + (V_{b,m}^G \cdot K^{Gf}) + (V_{b,m}^M \cdot K^{Mf})} \cdot 7000 \cdot q^f \right\} + C_{fixcost} + A - DAM \right) \cdot T$$

P^{Vf} – фактична ціна списання використаного для виробництва електричної енергії вугілля, яка не може бути врахованою вище ніж 4,68 грн/кг з транспортуванням (без ПДВ);

P^{Gf} – фактична ціна постачання природного газу для виробництва електричної енергії постачальником природного газу відповідно до укладеного договору.

Фактична ціна постачання природного газу не може бути врахована вище ніж ціна постачання природного газу (з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед) для виробництва електричної енергії постачальником природного газу, на якого Кабінетом Міністрів України, відповідно до чинного законодавства, покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, що діяла у відповідному періоді постачання ПДП ДП РЗ, грн/м³ (без ПДВ);

У разі відсутності для відповідного виду електрогенеруючого обладнання фіксованої ціни постачання природного газу для виробництва електричної енергії, визначеної рішенням Кабінету Міністрів України про покладання спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку природного газу, фактична ціна постачання природного газу не може бути врахована вище ніж ціна природного газу для Обсягу II (з урахуванням тарифу на послуги транспортування та коефіцієнту, який застосовується при замовленні потужності на добу наперед), що визначається відповідно до чинного законодавства та публікується на офіційному сайті ТОВ «Газопостачальна компанія «Нафтогаз Трейдинг» для відповідного періоду постачання природного газу, грн/м³ (без ПДВ);

P^{TD} – тариф на послуги розподілу природного газу, відповідного оператора ГРМ, (застосовується тільки у випадку підтвердження Оператором ГРМ перевищення у відповідному періоді надання ДП РЗ замовленої потужності для року в якому ПДП надає послугу ДП РЗ), грн/м³ на місяць (без ПДВ);

тариф на послугу з розподілу природного газу враховується ОСП при визначенні ціни послуги ДП РЗ починаючи із доби, яка є наступною за добою у якій відбулось перевищення обсягів споживання природного газу понад величину річної замовленої потужності для року в якому ПДП надає послугу ДП РЗ. Величина річної замовленої потужності для року в якому ПДП надає послугу ДП РЗ не може бути меншою за величину річної замовленої потужності у 2021 році (з урахуванням поданої заявки на уточнення у 2021 році);

якщо величина річної замовленої потужності ПДП менша за величину річної замовленої потужності 2021 року (з урахуванням поданої заявки на уточнення у 2021 році), то при визначенні ціни послуги ДП РЗ має враховуватися тариф на послуги розподілу природного газу відповідного оператора газорозподільної мережі починаючи із доби, яка є наступною за добою, у якій відбулось перевищення постачальником послуги ДП РЗ з початку року обсягів споживання природного газу понад величину річної замовленої потужності 2021 року (з урахуванням поданої заявки на уточнення у 2021 році);

P^{Mf} – фактична ціна списання використаного для виробництва електричної енергії мазуту, яка не може бути врахованою вище ніж середньозважене значення ціни списання мазуту, що був фактично використаний постачальниками ДП РЗ протягом 1 півріччя 2023 року, і яка складає 12,38 грн/кг з транспортуванням (без ПДВ);

$C_{fixcost}$ – значення умовно-постійних витрат, яке становить 1107,64 грн/МВт·год;

DAM – середньозважена ціна на ринку «на добу наперед» за відповідний місяць, у якому ПДП надавав ДП РЗ, що публікується на офіційному вебсайті АТ «Оператор ринку», грн/МВт·год;

$$DAM = \begin{cases} DAM^{ДПм}; \\ DAM^{ДПб}; \\ \max(DAM^{ДПм}, DAM^{ДПб}). \end{cases}$$

Для випадків надання ДП для врегулювання мережевих обмежень (ДПм) рівним графіком:

$DAM^{ДПм}$ - дорівнює середньоарифметичній величині ціни електричної енергії, яка склалась на ринку «на добу наперед» у відповідному місяці (індекс Base), що публікується на офіційному вебсайті АТ «Оператор ринку», грн/МВт·год.

Для інших випадків надання ДП, в тому числі з метою забезпечення балансової надійності роботи ОЕС України (ДПб):

$DAM^{ДПб}$ - дорівнює середньозваженій ціні на ринку «на добу наперед» за відповідний місяць, у якому ПДП надавав ДП РЗ, що публікується на офіційному вебсайті АТ «Оператор ринку», грн/МВт·год.

У випадку, якщо пропозиції ПДП акцептовано одночасно на обидвох аукціонах, використовується максимальна із зазначених вище цін: $\max(DAM^{ДПм}, DAM^{ДПб})$.

A - акцизний податок, що сплачується ПДП, які є платниками такого податку і не звільнені від його сплати відповідно до пункту 213.2.8. статті 213 розділу VI Податкового Кодексу України, грн/МВт·год:

$$A = DAM/1,032 * 0,032$$

НЕК «Укренерго» перевіряє наявність у постачальника ДП РЗ Свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки відповідно до переліку когенераційних установок, що відповідають кваліфікаційним показникам, складеним Держенергоефективності;

T – розрахунковий період, що дорівнює одній годині, год;

q^f – фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП в за місяць m , що не може бути врахована вище від значень наведених у таблицях 1-6, г/кВт·год:

- для енергогенеруючого обладнання, основним проєктним видом палива якого є вугілля, при роботі виключно на природному газі:

таблиця 1

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19

- для енергогенеруючого обладнання ПДП неблочного типу або газотурбінної/газопоршневої установки при роботі виключно на природному газі:

таблиця 2

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00

- для енергогенеруючого обладнання ПДП блочного типу при роботі виключно на природному газі:

таблиця 3

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00	415,00

- для енергогенеруючого обладнання ПДП неблочного типу або газотурбінної/газопоршневої установки при роботі виключно на мазуті:

таблиця 4

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00	425,00

- для енергогенеруючого обладнання ПДП блочного типу при роботі виключно на мазуті:

таблиця 5

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00	420,00

- для енергогенеруючого обладнання основним проектним видом палива якого є вугілля, газ та/або мазут при одночасному використанні природного газу та/або мазуту та/або вугілля:

таблиця 6

Січень	Лютий	Березень	Квітень	Травень	Червень	Липень	Серпень	Вересень	Жовтень	Листопад	Грудень
457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19	457,19

Для енергогенеруючого обладнання ПДП в, які зазнали впливу форс-мажорних обставин, на весь період дії таких обставин згідно з сертифікатом Торгово-промислової палати України або її відповідних територіальних відділень, та при одночасному зростанні фактичних питомих витрат умовного палива не менше ніж на 35% у порівнянні з аналогічним показником в місяці, що передував місяцю, в якому настали форс-мажорні обставини (або з останнім місяцем з ненульовими обсягами надання послуги перед місяцем, в якому настали форс-мажорні обставини), використовувати фактичне значення питомої витрати умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП в за місяць m , що зазначено в рядку 365 розділу II Форми № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків», затвердженої постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 (далі – Форма № 4а-НКРЕКП).

Відповідний витяг із значенням питомих витрат умовного палива з рядка 365 розділу II Форми № 4а-НКРЕКП «Виробництво електричної та теплової енергії» №4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) надається Регулятором щомісячно на відповідний запит НЕК Укренерго до 30 календарного дня місяця, в якому надійшов такий запит.

Якщо $PCM_{b,t}$ має від'ємне значення, в такому разі плата за ДП РЗ за розрахунковий період t не здійснюється.

7.5. Плата ПДП p за надання ДП РЗ за розрахунковий період t (у грн) обчислюється за такою формулою:

$$CCM_{p,t} = \sum_{b \in p} CCM_{b,t}$$

7.6. Плата ПДП p за надання ДП РЗ протягом торгового дня d (у грн) обчислюється за такою формулою:

$$CCM_{p,d} = \sum_{t \in d} CCM_{p,t}$$

7.7. Плата ПДП p за надання ДП РЗ протягом місяця m (у грн) обчислюється за такою формулою:

$$CCM_{p,m} = \sum_{d \in m} CCM_{p,d}$$

У випадку, якщо під час перевірки, виконаної згідно з пунктом 7.3 цієї глави $COMPL_{b,m} < 1$, то ОСП перераховує остаточний платіж ПДП (у грн) за наступною формулою:

$$CCM_{p,m} = CCM_{p,m} \cdot COMPL_{b,m}$$

В іншому випадку перерахунок не здійснюється.

8. Перерахування коштів

8.1. ПДП складає та направляє рекомендованим листом з повідомленням про вручення або в електронному вигляді із накладанням кваліфікованого електронного підпису ОСП два примірники підписаного зі своєї сторони керівником ПДП, або уповноваженою ним особою (повноваження підписанту підтверджуються завіреною копією довіреності) Акта приймання-передачі наданої ДП РЗ (далі – Акт) до 7 календарного дня після закінчення місяця, в якому такі послуги надавались.

8.1.1 У випадку, якщо ПДП здійснював надання ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням, основним проектним видом палива якого є вугілля, газ та/або мазут із використанням виключно природного газу, до Акту мають додаватися документи, що підписані керівником підприємства чи уповноваженою ним особою щодо:

1) обсягу відбору та використання природного газу енергогенеруючим обладнанням ПДП за місяць m (окремо по кожній одиниці, що брала участь в аукціонах), затвердженого Оператором ГТС України/Оператором ГРС, протягом періоду постачання ДП РЗ згідно з Актом, m^3 . У разі надання ДП РЗ окремими блоками станції, ПДП надає подовбу (за добу з 00:00 по 24:00) інформацію щодо обсягу відбору та використання природного газу окремо кожною одиницею, що брала участь в аукціонах, відповідно до даних зі звітної форми технічного обліку (форма 3-ТЕХ) та копію самої форми, а також інформацію, затверджену Оператором ГТС України/Оператором ГРС, по станції в цілому;

2) виду(-ів) та обсягу(-ів) використання палива всією електростанцією в цілому, у тому числі тих, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ, для виробництва теплової енергії, а також для інших потреб окремо по кожному блоку електростанції (якщо ПДП брав участь в аукціонах окремими блоками електростанції). Ці дані не мають перевищувати дані, затверджені Оператором ГТС України/Оператором ГРС, або дані зі звітної форми (форма 3-ТЕХ), зазначені в підпункті 1 цього пункту;

3) середньозваженого значення фактичної калорійності природного газу, використаного обладнанням ПДП b за місяць m згідно інформації, що зазначається відповідним Оператором ГТС України/Оператором ГРС в протоколах аналізування газу, $\text{ккал}/m^3$;

4) фактичної питомої витрати умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m , основним проектним видом палива якого є вугілля, при роботі виключно на природному газі, $\text{г}/\text{кВт}\cdot\text{год}$;

5) фактичної питомої витрати умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m , основним проектним видом палива якого є газ та/або мазут, при роботі виключно на природному газі, $\text{г}/\text{кВт}\cdot\text{год}$;

6) фактичної ціни постачання природного газу для виробництва електричної енергії постачальником природного газу відповідно до укладеного договору, $\text{грн}/m^3$;

7) інформацію щодо діючого тарифу на розподіл природного газу відповідного оператора ГРМ;

8) інформацію щодо дати перевищення споживання природного газу у відповідному періоді надання ДП РЗ понад річну замовлену потужність, затверджену Оператором ГРМ;

9) інформацію щодо річної замовленої потужності у 2021 році (з урахуванням поданої заявки на уточнення у 2021 році), затверджену Оператором ГРМ;

10) інформації щодо наявності Свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки, виданого відповідно до діючого законодавства, а також копію такого Свідоцтва (за наявності).

8.1.2 У випадку, якщо ПДП здійснював надання ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням, основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут, із використанням виключно мазуту, до Акту мають додаватися документи, що підписані керівником підприємства чи уповноваженою ним особою щодо:

1) обсягу використання мазуту енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m (по кожній одиниці, що брала участь в аукціонах, окремо) протягом періоду постачання ДП РЗ згідно з Актом, кг;

2) виду(-ів) та обсягу(-ів) використання палива всією електростанцією в цілому, у тому числі тих, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ, а також для виробництва теплової енергії;

3) середньозваженого значення фактичної калорійності мазуту, використаного обладнанням ПДП b за місяць m , ккал/кг;

4) фактичної питомої витрати умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m , основним проєктним видом палива якого є газ та/або мазут, при роботі виключно на мазуті, г/кВт·год;

5) фактичної ціни списання використаного для виробництва електричної енергії мазуту, грн/кг;

6) інформації щодо наявності Свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки, виданого відповідно до діючого законодавства, а також копію такого Свідоцтва (за наявності).

8.1.3 У випадку, якщо ПДП здійснював надання ДП РЗ енергогенеруючим обладнанням, основним проєктним видом палива якого є вугілля, газ та/або мазут із використанням природного газу та/або мазуту та/або вугілля одночасно, до Акту мають додаватися документи, що підписані керівником підприємства чи уповноваженою ним особою, щодо:

1) обсягу відбору та використання природного газу енергогенеруючим обладнанням ПДП за місяць m (окремо по кожній одиниці, що брала участь в аукціонах), затвердженого Оператором ГТС України/Оператором ГРС, протягом періоду постачання ДП РЗ згідно з Актом, м³. У разі надання ДП РЗ окремими блоками станції, ПДП надає подовбу (за добу з 00:00 по 24:00) інформацію щодо обсягу відбору та використання природного газу окремо кожною одиницею, що брала участь в аукціонах, відповідно до даних зі звітної форми технічного обліку (форма 3-ТЕХ) та копію самої форми, а також інформацію, затверджену Оператором ГТС України/Оператором ГРС, по станції в цілому;

2) обсягу використання мазуту енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m (по кожній одиниці, що брала участь в аукціонах, окремо) протягом періоду постачання ДП РЗ відповідно до звітної форми 3-ТЕХ та копію самої форми, кг;

3) обсягу використання вугілля енергогенеруючим обладнанням ПДП b за місяць m (по кожній одиниці, що брала участь в аукціонах, окремо) протягом періоду постачання ДП РЗ відповідно до звітної форми 3-ТЕХ та копію самої форми, кг;

4) виду(-ів) та обсягу(-ів) використання палива всією електростанцією в цілому, у тому числі тих, що були витрачені ПДП для надання послуги ДП РЗ, для виробництва теплової енергії, а також для інших потреб окремо по кожному блоку електростанції (якщо ПДП брав участь в аукціонах окремими блоками електростанції). Ці дані не мають перевищувати дані, затверджені Оператором ГТС України/Оператором ГРС, та/або дані зі звітної форми (форма 3-ТЕХ), зазначені в підпунктах 1, 2 та 3 цього пункту;

5) середньозваженого значення фактичної калорійності природного газу, використаного обладнанням ПДП b за місяць m згідно з інформацією, що зазначається відповідним Оператором ГТС України/Оператором ГРС в протоколах аналізування газу, ккал/м³;

6) середньозваженого значення фактичної калорійності мазуту, використаного обладнанням ПДП b за місяць m , ккал/кг;

7) середньозваженого значення фактичної калорійності вугілля, використаного обладнанням ПДП в за місяць т, ккал/кг;

8) фактичної питомої витрати умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП в за місяць т. У разі надання ДП РЗ окремими блоками станції, ПДП надає інформацію щодо фактичної питомої витрати умовного палива на відпуск електричної енергії кожною одиницею, що брала участь в аукціонах, окремо;

9) фактичної ціни постачання природного газу для виробництва електричної енергії постачальником природного газу відповідно до укладеного договору, грн/м³;

10) фактичної ціни списання використаного для виробництва електричної енергії мазуту, грн/кг;

11) фактичної ціни списання використаного для виробництва електричної енергії вугілля, грн/кг;

10) інформацію щодо діючого тарифу на розподіл природного газу відповідного оператора ГРМ;

11) інформацію щодо дати перевищення споживання природного газу у відповідному періоді надання ДП РЗ понад річну замовлену потужність, затверджена Оператором ГРМ

12) інформацію щодо річної замовленої потужності у 2021 році (з урахуванням поданої заявки на уточнення у 2021 році), затверджену Оператором ГРМ;

13) інформації щодо наявності Свідоцтва про кваліфікацію когенераційної установки, виданого відповідно до діючого законодавства, а також копію такого Свідоцтва (за наявності).

8.1.4 Відповідальність за достовірність поданої ОСП інформації щодо постачання ДП РЗ несе ПДП, відповідно до положень чинного законодавства. ОСП на щомісячній основі направляє Регулятору зазначені документи, котрий у разі виявлення порушень діє відповідно до чинного законодавства.

8.2. ОСП розглядає та у разі відсутності зауважень підписує Акт протягом 5 робочих днів з дати його отримання від ПДП або направляє мотивовану відмову від його підписання із зазначенням недоліків, що повинні бути усунені. ОСП має право звернутись до ПДП щодо надання додаткової та/або уточнюючої інформації, а ПДП має не пізніше 3 робочого дня від дати такого звернення надати запитувану інформацію. Ненадання/невчасне надання ПДП додаткової та/або уточнюючої інформації на запит ОСП є підставою для направлення мотивованої відмови від підписання Акту.

Для ПДП в, які зазнали впливу форс-мажорних обставин та для обчислення розрахунків, які використовують дані розділу II звітної Форми №4а-НКРЕКП, у разі відсутності зауважень ОСП підписує Акт протягом 5 робочих днів з дати отримання витягу з відповідної Форми №4а-НКРЕКП від Регулятора.

8.3. ОСП здійснює остаточний розрахунок з ПДП протягом 5 робочих днів після підписання Сторонами Акта або з дати направлення рекомендованим листом з повідомленням про вручення або в електронному вигляді із накладанням кваліфікованого електронного підпису рахунку за надану ДП на адресу ОСП за умови реєстрації ПДП податкової накладної в Єдиному реєстрі податкових накладних відповідно до вимог статті 201 Податкового кодексу України шляхом перерахування на поточний рахунок ПДП грошових коштів в обсязі, що відповідає фактичній вартості наданих ДП.

8.4. Платежі за ДП РЗ ОСП здійснює в межах передбачених в тарифі на оперативно-диспетчерське управління та фактично наявних коштів на відповідному рахунку.



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

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про погодження змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання)

Відповідно до законів України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у зв'язку з воєнним станом в Україні, введеним відповідно до Указу Президента України від 24 лютого 2022 року № 64/2022 та продовженим Указами Президента України від 14 березня 2022 року № 133/2022, від 18 квітня 2022 року № 259/2022, від 17 травня 2022 року № 341/2022, від 12 серпня 2022 року № 573/2022, від 07 листопада 2022 року № 757/2022, від 06 лютого 2023 року № 58/2023, від 01 травня 2023 року № 254/2023, від 26 липня 2023 року № 451/2023, від 06 листопада 2023 року № 734/2023, від 05 лютого 2024 року № 49/2024, від 06 травня 2024 року № 271/2024, від 23 липня 2024 року № 469/2024, від 28 жовтня 2024 року № 740/2024 та від 14 січня 2025 року № 26/2025, від 15 квітня 2025 року № 235/2025 та від 14 липня 2025 року № 478/2025, від 20 жовтня 2025 року № 793/2025, від 12 січня 2026 року № 40/2026 та від 27 квітня 2026 року № 342/2026 з урахуванням Протоколу наради, проведеної Міністерством енергетики України 01 травня 2026 року, щодо розгляду питання залучення енергогенеруючих компаній для забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам (обговорення питання внесення змін до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання)), та листа НЕК «УКРЕНЕРГО»

від 08 травня 2026 року № 01/29935 Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Погодити зміни до Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), погодженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 08 листопада 2021 року № 2003.

2. НЕК «УКРЕНЕРГО» протягом двох днів з дня набрання чинності цією постановою оприлюднити на власному офіційному вебсайті Тимчасовий порядок придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) зі змінами, погодженими цією постановою.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

Обґрунтування
про врегулювання важливих питань щодо безпеки постачання
електричної енергії в частині забезпечення балансової надійності в ОЕС
України

Пунктом 1 частини другої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) передбачено, що ринок електричної енергії функціонує на принципах, зокрема:

забезпечення енергетичної безпеки України;
забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам, захисту їхніх прав та інтересів.

Законом визначено, що безпека постачання електричної енергії – спроможність електроенергетичної галузі забезпечувати потреби споживачів в електричній енергії відповідно до вимог цього Закону.

Правила про безпеку постачання електричної енергії, затверджені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27.08.2018 № 448 та зареєстровані в Міністерстві юстиції України 19.09.2018 за № 1076/32528 (далі – Правила безпеки постачання), встановлюють, зокрема, критерії/види порушень безпеки постачання електричної енергії.

Згідно з розділом III Правил безпеки постачання до мінімального переліку критеріїв, за якими має оцінюватися безпека постачання електричної енергії, належать, зокрема:

баланс між попитом і пропозицією електричної енергії та потужності;
забезпечення паливом за видами та джерелами його постачання, зокрема імпорту, тип та обсяги основного та резервного палива для певних типів електростанцій.

Також визначено, що до видів порушень безпеки постачання електричної енергії належать, зокрема:

критичний стан забезпечення паливом, зокрема зниження рівня запасів палива нижче затверджених Міністерством енергетики України обсягів резервів відповідного палива для певних типів електростанцій;

зниження обсягів наявних резервів генеруючих потужностей об'єднаної енергетичної системи України (далі – ОЕС України) нижче рівня, який забезпечує дотримання меж операційної безпеки.

Відповідно до положень розділу VIII Правил безпеки постачання Міністерство енергетики України спільно з Регулятором, оператором системи передачі та іншими відповідними установами здійснюють моніторинг безпеки постачання електричної енергії в Україні, який має охоплювати, зокрема:

межі операційної безпеки;
баланс попиту та пропозиції на ринку електричної енергії;
заходи щодо покриття максимального навантаження та недопущення дефіциту генеруючих потужностей.



Водночас Правила безпеки постачання визначають, зокрема, заходи, що вживатимуть у разі виникнення ризику порушення безпеки постачання електричної енергії.

Аналіз ситуації щодо можливості забезпечення балансу між виробництвом та споживанням в енергосистемі в умовах військової агресії російської федерації на території України свідчить про ситуацію, що може творити загрозу безпеці постачання електричної енергії.

З метою вирішення важливих питань забезпечення безпеки постачання електричної енергії та підтримання балансової надійності в ОЕС України, а також створення умов для залучення енергогенеруючих компаній до забезпечення надійності електропостачання, Міністерством енергетики України спільно з НКРЕКП та НЕК «Укренерго» проведено нараду щодо удосконалення положень Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), за результатом якої очікується відповідне протокольне доручення.

Після надходження зазначеного протокового доручення, тексту оновленої редакції Тимчасового порядку на сайті НКРЕКП буде розміщене уточнене обґрунтування та проект рішення Регулятора.

**Заступник директора
департаменту-начальник
управління**

Олександр КОЛЕСНИКОВ