

**Обґрунтування**  
**про врегулювання актуальних питань забезпечення безпеки постачання та запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України**  
(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))

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 створити загрозу безпеці постачання електричної енергії.

Питання щодо обговорення заходів, необхідних для забезпечення безпеки постачання, було обговорено на нараді 13.02.2025 під головуванням Першого заступника Міністра енергетики України Ю.Шейко за участі представників Міністерства енергетики України, НКРЕКП, НЕК «УКРЕНЕРГО» та представників енергогенеруючих компаній. Так, на зазначеній нараді обговорено проблематику роботи виробників електричної енергії, що зокрема можуть надавати послуги відповідно 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).

На нараді було обговорено необхідність внесення змін до Тимчасового порядку, зокрема щодо врахування питомих витрат умовного палива для генеруючого обладнання ПДП б, які зазнали впливу форс-мажорних обставин, та доручено розробку відповідних змін НЕК «УКРЕНЕРГО» (далі – ОСП).

За результатом зазначеної наради складено відповідний протокол, який надіслано до НКРЕКП листом Міненерго від 13.02.2025 № 26/1.2-4.3-3163.

На виконання зазначеного протокольного рішення ОСП розроблено зміни, що передбачають можливість використання фактичних питомих витрат умовного палива, зафіксованих у відповідній формі звіту про використання палива/енергії та стан розрахунків, затвердженого постановою НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, при нарахуванні плати за ДП РЗ, за умови їх зростання внаслідок впливу форс-мажорних обставин, що підтверджено сертифікатом Торгово-промислової палати України або її відповідних територіальних відділень, на 35% та більше, у порівнянні з аналогічним показником в місяці, що передував місяцю, в якому настали форс-мажорні обставини (або з останнім місяцем з ненульовими обсягами надання послуг перед місяцем, в якому настали форс-мажорні обставини).

Зазначений проєкт змін до Тимчасового порядку НЕК «УКРЕНЕРГО» листом від 14.02.2025 № 01/9462 надіслано до Міністерства енергетики України та НКРЕКП.

Слід відзначити, що зазначені пропозиції підтримані Міністерством енергетики України листом від 15.02.2025 № 26/1.2-4.3-3325.

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 енергоринку**

**Олександр КОЛЕСНИКОВ**



**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, з урахуванням Протоколу наради, проведеної Міністерством енергетики України 13 лютого 2025 року, щодо розгляду питання залучення енергогенеруючих компаній для забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам (проходження осінньо-зимового періоду 2024/2025 років, зокрема, 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)), та листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 14 лютого 2025 року № 01/9462 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



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ**  
**(Міненерго)**

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

На № \_\_\_\_\_

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

НЕК «Укренерго»



Міненерго надсилає протокол наради щодо розгляду питання залучення енергогенеруючих компаній для забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам (проходження осінньо-зимового періоду 2024/2025 років, зокрема, 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) для врахування в роботі.

Додаток: на 5 арк.

Перший заступник Міністра

Юрій ШЕЙКО

Вадим Глиняний 594 65 46



UB  
Міністерство енергетики України  
№26/1.2-4.3-3163 від 13.02.2025  
КІІІ: Шейко Ю. С. 13.02.2025 16:39  
382367105294A1F970400000500826018193B302  
Сертифікат дійсний з 13.08.2024 14:17 до 13.08.2026 14:17



## Протокол наради

щодо розгляду питання залучення енергогенеруючих компаній для забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам (проходження осінньо-зимового періоду 2024/2025 років, зокрема, 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)

13.02.2025

м. Київ

### ПРИСУТНІ:

- |                   |   |
|-------------------|---|
| Юрій ШЕЙКО        | – Перший заступник Міністра енергетики  |
| Юрій ВЛАСЕНКО     | – Голова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг   |
| Руслан СЛОБОДЯН   | – член 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 |
| Олексій БРЕХТ     | – т.в.о. голова правління НЕК «Укренерго»   |
| Кирило НОВИКОВ    | – в.о. генерального директора Директорату електроенергетичного комплексу та ринку електричної енергії Міненерго   |
| Вадим ГЛИНЯНИЙ    | – державний експерт групи з розвитку генеруючих потужностей Директорату електроенергетичного комплексу та ринку електричної енергії Міненерго                                       |
| Роман ГРАБЧАК     | начальник Департаменту балансової надійності Дирекції управління ОЕС України НЕК «Укренерго»  |
| Олександр ВОЛКОВ  | начальник Департаменту адміністратора розрахунків НЕК «Укренерго»   |





[REDACTED]

[REDACTED]

**ВІДЗНАЧИЛИ:**

Через масовані ракетно-дронові обстріли військами російської федерації об'єктів критичної енергетичної інфраструктури, а також втрату контролю над електростанціями і теплоелектроцентралями, які знаходяться на тимчасово окупованих територіях, в об'єднаній енергосистемі (далі – ОЕС) України існує дефіцит генеруючих потужностей. В таких умовах роботи ОЕС України необхідно забезпечити безпеку постачання електричної енергії споживачам та збереження працездатності наявного генеруючого обладнання на електростанціях та теплоелектроцентралях, робота яких є важливою для забезпечення режимів роботи ОЕС України в цілому та її окремих дефіцитних енерговузлах, що забезпечуватиме в цілому стійкість роботи енергосистеми.

До Міністерства енергетики України та НКРЕКП надходили звернення [REDACTED] листи від 25.12.2024 № 01-1.1/01970, від 15.01.2025 № 01-1.3/00061, від 15.01.2025 № 01-1.3/00070, від 03.02.2025 № 01-1.7/00159 та від 05.02.2025 № 01-1.7/00195) [REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

[REDACTED]

Крім того, 30.12.2024 відбулось засідання Штабу з ліквідації наслідків воєнної надзвичайної ситуації державного рівня в електроенергетичних системах під головуванням Міністра енергетики Германа ГАЛУЩЕНКО (реєстр. 03.01.2025 №17/1.1-4.3-4) на якому доручалося [REDACTED] спільно з НЕК «Укренерго», Міненерго та НКРЕКП опрацювати пропозиції щодо механізму забезпечення покриття поточних витрат на утримання електростанції та збереження виробничого персоналу. Також, рекомендувалося НКРЕКП спільно з Міненерго та НЕК «Укренерго» за результатами опрацювання механізму покриття поточних витрат підготувати відповідний проект рішення.



Учасники наради підтримали необхідність залучення в роботу всього доступного генеруючого обладнання електростанцій для забезпечення стійкості роботи енергосистеми та зазначили, що ПрАТ «НЕК Укренерго» напрацювало проект 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), в частині врахування питомих витрат умовного палива для енергогенеруючого обладнанням ПДП б, які зазнали впливу форс-мажорних обставин (лист від 10.02.2025 № 01/8027). Пропонованими змінами передбачається при нарахуванні плати за ДП РЗ енергогенеруючому обладнанню ПДП б, які зазнали впливу форс-мажорних обставин, на весь період дії таких обставин згідно з сертифікатом Торгово-промислової плати 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 б.

Відповідно до напрацьованих змін запропоновано пункт 7.4 Тимчасового порядку, після таблиці 6, доповнити новими абзацами такого змісту:

«Для енергогенеруючого обладнанням ПДП б, які зазнали впливу форс-мажорних обставин, на весь період дії таких обставин згідно з сертифікатом Торгово-промислової плати 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 б 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 надається Регулятором щомісячно на відповідний запит НЕК «Укренерго» до 30 календарного дня місяця, в якому надійшов такий запит».

Пункт 8.2 Тимчасового порядку запропоновано доповнити абзацом другим такого змісту:



«Для ПДП б, 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».

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.

Так, відповідно до пункту 4 розділу III «Критерії та види порушень безпеки постачання електричної енергії» Правил до видів порушень безпеки постачання електричної енергії належить відключення та/або пошкодження електроустановок, у тому числі внаслідок дії третіх осіб, що призвели до порушення режиму допустимих перетоків магістральними та міждержавними електричними мережами, перевантаження елементів електричних мереж тощо, які можуть призвести або призвели до обмеження споживання електричної енергії.

Враховуючи викладене, 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 виробникам, що зазнали впливу форс – мажорних обставин, на період відновлення пошкодженого обладнання, без прив'язки до економічної доцільності, залучати до роботи усе доступне генеруюче обладнання електростанцій, що, в свою чергу сприятиме наявності генерації в окремих дефіцитних енерговузлах, та, як наслідок, підвищить стійкість роботи енергосистеми України в цілому.

Учасники наради погодились з доцільністю вдосконалення механізму розрахунку вартості наданої ДП РЗ у частині врахування питомих витрат умовного палива для енергогенеруючого обладнання ПДП б, які зазнали впливу форс-мажорних обставин, що підтверджується відповідним документом, на їх фактичному рівні, з огляду на що:



## **ВИРІШИЛИ**

1. ПрАТ «НЕК Укренерго» терміново підготувати та надати до НКРЕКП і Міністерства енергетики України зміни до Тимчасового порядку в частині удосконалення механізму розрахунку плати за ДП РЗ шляхом визначення, що при нарахуванні плати за ДП РЗ енергогенеруючому обладнанню ПДП в, які зазнали впливу форс-мажорних обставин, на весь період дії таких обставин згідно з сертифікатом Торгово-промислової плати 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.

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

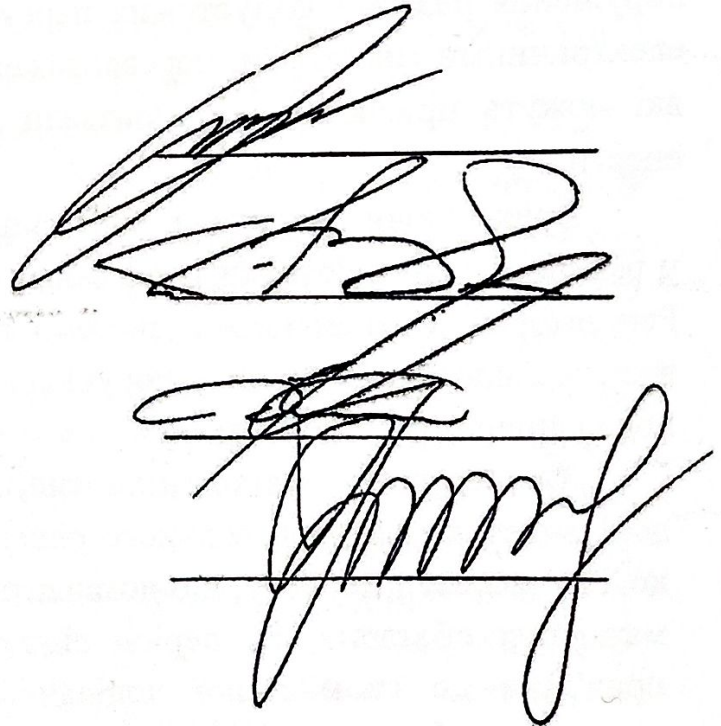
**Погоджено представниками:**

**Юрій ШЕЙКО**

**Юрій ВЛАСЕНКО**

**Руслан СЛОБОДЯН**

**Олексій БРЕХТ**





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

Міністерство енергетики України

НЕК «Укренерго» листом Міністерства енергетики України від 13.02.2025 №26/1.2-4.3-3163 отримала Протокол наради щодо розгляду питання залучення енергогенеруючих компаній для забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам (проходження осінньо-зимового періоду 2024/2025 років, зокрема, 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) від 13.02.2025.

Зазначеним протоколом доручено НЕК «Укренерго» терміново підготувати та надати до НКРЕКП і Міністерства енергетики України зміни до Тимчасового порядку в частині удосконалення механізму розрахунку плати за ДП РЗ шляхом визначення, що при нарахуванні плати за ДП РЗ енергогенеруючому обладнанню ПДП б, 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 б.

На виконання зазначеного протокольного рішення надаємо відповідний проект змін до Тимчасового порядку.

Додаток: Проект Тимчасового порядку (зі змінами) на 2 арк. в 1 прим.

Директор з ринкових операцій

Стремоух О.В.

Осокіна Ю.Л. 238 37 00



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC00304000000274C36006E24B600

Підписувач Стремоух Олександр Володимирович

Дійсний з 05.04.2023 0:00:00 по 04.04.2025 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих.№ 01/9462

від 14.02.2025



**Пропозиції змін в тимчасовому порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання)**

Поточна редакція	Пропозиція НЕК «Укренерго»																																																																																																
<p>7.4. ... ... <math>q^f</math> – фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП в за місяць <math>m</math>, що не може бути врахована вище від значень наведених у таблицях 1-6, г/кВт·год: - для енергогенеруючого обладнання, основним проектним видом палива якого є вугілля, при роботі виключно на природному газі: таблиця 1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Січень</th><th>Лютий</th><th>Березень</th><th>Квітень</th><th>Травень</th><th>Червень</th><th>Липень</th><th>Серпень</th><th>Вересень</th><th>Жовтень</th><th>Листопад</th><th>Грудень</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td> </tr> </tbody> </table> <p>... - 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</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Січень</th><th>Лютий</th><th>Березень</th><th>Квітень</th><th>Травень</th><th>Червень</th><th>Липень</th><th>Серпень</th><th>Вересень</th><th>Жовтень</th><th>Листопад</th><th>Грудень</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td> </tr> </tbody> </table>	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	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	<p>7.4. .... ... <math>q^f</math> – фактична питома витрата умовного палива на відпуск електричної енергії енергогенеруючим обладнанням ПДП в за місяць <math>m</math>, що не може бути врахована вище від значень наведених у таблицях 1-6, г/кВт·год: - для енергогенеруючого обладнання, основним проектним видом палива якого є вугілля, при роботі виключно на природному газі: таблиця 1</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Січень</th><th>Лютий</th><th>Березень</th><th>Квітень</th><th>Травень</th><th>Червень</th><th>Липень</th><th>Серпень</th><th>Вересень</th><th>Жовтень</th><th>Листопад</th><th>Грудень</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td> </tr> </tbody> </table> <p>... - 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</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>Січень</th><th>Лютий</th><th>Березень</th><th>Квітень</th><th>Травень</th><th>Червень</th><th>Липень</th><th>Серпень</th><th>Вересень</th><th>Жовтень</th><th>Листопад</th><th>Грудень</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td><td>457,19</td> </tr> </tbody> </table> <p><b>Для енергогенеруючого обладнанням ПДП в, які зазнали впливу форс-мажорних обставин, на весь період дії таких обставин згідно з сертифікатом Торгово-промислової плати 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</b></p>	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	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
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																																																																																						
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																																																																																						
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																																																																																						
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																																																																																						

	<p>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 т, 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).</p> <p>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.</p>
<p>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</p>	<p>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.</p> <p><b>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.</b></p>



**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: <http://mev.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № \_\_\_\_\_

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

Міністерство енергетики розглянуло лист НЕК «Укренерго» від 14.02.2025 № 01/9462 щодо внесення змін до Тимчасового порядку та повідомляє.

В Міністерстві енергетики 13.02.2025 під моїм головуванням за участі представників НКРЕКП, НЕК «Укренерго» та \_\_\_\_\_ було проведено нараду щодо розгляду питання залучення енергогенеруючих компаній для забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам (проходження осінньо-зимового періоду 2024/2025 років, зокрема, 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) (протокол наради надіслано до НКРЕКП листом Міненерго від 13.02.2025 № 26/1.2-4.3-3163) на якому було розглянуто та підтримано всіма учасниками наради відповідні зміни до Тимчасового порядку.

Враховуючи вищезазначене, просимо розглянути вищезазначені зміни до Тимчасового порядку на найближчому засіданні НКРЕКП.

**Перший заступник Міністра**

**Юрій ШЕЙКО**

Вадим Глиняний 594 65 46



U3  
Міністерство енергетики України  
№26/1.2-4.3-3325 від 15.02.2025  
КЕП: Шейко Ю. С. 15.02.2025 15:46  
382367105294AF9704000000500826018F93B302  
Сертифікат дійсний з 13.08.2024 14:17 до 13.08.2026 14:17

№4973/1-25 від 17.02.2025

**Обґрунтування до рішення НКРЕКП  
про врегулювання актуальних питань забезпечення безпеки постачання та  
запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України**

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

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

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.

Відповідно до положень розділу VIII Правил безпеки постачання Міненерго 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.

Ураховуючи викладене вище та з метою прийняття виваженого рішення, після аналізу та опрацювання результатів моніторингу Департамент енергоринку розгляне питання щодо підготовки та оприлюднення проєкту рішення НКРЕКП.

**Заступник директора  
Департаменту енергоринку**

**Олександр КОЛЕСНИКОВ**



UB  
НКРЕКП  
№266-22.3.1/25 від 12.02.2025  
КЕП: Колесніков О. В. 12.02.2025 12:28  
3FAA9288358EC00304000001D27320062A1B600  
Сертифікат дійсний з 12.04.2023 до 12.04.2025 10:20