

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії»

05.07.2022

м. Київ

№

*Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг
вул. Смоленська, 19, кім. 123*

На обговоренні присутні:

- | | |
|-----------------|--|
| Огньов А. В. | Директор Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики (головуючий) |
| Небрат К. М. | Заступник начальника управління – начальник відділу методології та розрахунку тарифів управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП |
| Кириленко І. П. | Начальник відділу моніторингу застосування тарифів Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП |
| Лагодюк Т. І. | Головний спеціаліст відділу методології та розрахунку тарифів управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП (секретар) дистанційна участь |

Зареєстровані учасники на дистанційну участь (відеозв'язок)

- | | |
|------------------------------|---|
| Красюк Євген Федорович | Представник за довіреністю АТ ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ |
| Недова Тетяна Дмитрівна | Керівник Департаменту з регуляторних питань АТ ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ |
| Малов Сергій Юрійович | Керівник департаменту з регуляторних питань АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» |
| Протопопова Ірина Миколаївна | Представник за довіреністю АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» |

Розглядалось питання:

Обговорення проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах



енергетики та комунальних послуг «Про внесення змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (зміни до постанови НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175)

Слухали:

Огньов А. В. зазначив, що 15.02.2022 підписано Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо розвитку установок зберігання енергії» (набрав чинності 16.06.2022) (далі – Закон № 2046-IX), яким законодавчо врегульовано діяльність з зберігання енергії та визначено статус оператора установки зберігання енергії, що забезпечить використання установок зберігання енергії, збалансування роботи енергосистеми та підвищення стабільності електропостачання для споживачів.

Законом № 2046-IX внесені зміни, зокрема до Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), згідно з якими, у тому числі, передбачено:

створення нового учасника на ринку електричної енергії – оператора установки зберігання енергії та визначено його права та обов'язки;

врегулювання питання ліцензування діяльності з зберігання енергії;

випадки, в яких оператор системи розподілу має право мати у власності, володіти, користуватися, розробляти, управляти чи експлуатувати установки зберігання енергії.

Частиною восьмою статті 30¹ Розділу IV¹ Закону визначено, що оператор установки зберігання енергії сплачує плату за послуги з передачі електричної енергії, розподілу електричної енергії, плату за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, яка розраховується на обсяг абсолютної величини різниці між місячним відбором та місячним відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії за відповідними тарифами, на умовах, визначених кодексом системи передачі, кодексом систем розподілу та правилами роздрібного ринку електричної енергії.

Враховуючі зміни щодо створення нового учасника на ринку електричної енергії – оператора установки зберігання енергії, виникла необхідність в удосконаленні окремих положень Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок), в частині упорядкування застосування тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для оператора установок зберігання енергії.

З огляду на зазначене, 07.06.2022 схвалено проєкт рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про внесення змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії» (далі – Проєкт рішення).

Проєктом рішення уточнено складові щодо обсягів корисного відпуску електричної енергії на 1 класі напруги та розподілу електричної енергії на 2 класі напруги з урахуванням корисного відпуску та розподілу електричної енергії установкам зберігання енергії, а також упорядковано додатки 16, 17 та 26 до Порядку.

Проект рішення, аналіз впливу рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, порівняльну таблицю та повідомлення про оприлюднення, було оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет 08.06.2022. Зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань до проекту рішення приймалися до 20.06.2022.

У встановлений термін до НКРЕКП надійшли зауваження та пропозиції до Проекту рішення від АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.06.22 № 101/04/03-2220 та АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 20.06.2022 № 18320/1001.

За результатами опрацювань наданих зауважень і пропозицій було підготовлено таблицю узагальнених зауважень та пропозицій до Проекту рішення, із зазначенням попередньої позиції НКРЕКП щодо їх прийняття або відхилення. Зазначену таблицю було розміщено на вебсайті НКРЕКП.

Про місце та час проведення відкритого обговорення Проекту рішення було проінформовано усіх заінтересованих осіб.

З урахуванням зазначеного вище було запропоновано детально розглянути отримані від заінтересованих осіб зауваження та пропозиції до Проекту рішення.

Протопопова І. М. зазначила, що відповідно до Порядку забезпечення стандартів якості електропостачання та надання компенсацій споживачам за їх недотримання, затвердженого постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 375, сума компенсації за недотримання гарантованих стандартів щодо кількості перерв в електропостачанні розраховується в частині споживачів електричної енергії. У зв'язку з цим, запропонувала під час розрахунку досягнення показників якості послуг (КЯ) використовувати фактичний обсяг розподілу електричної енергії виключно по відношенню до споживачів.

Небрат К. М. повідомила, що пропонується частково погодитися з пропозиціями, які у визначений термін були отримані від заінтересованих осіб до Проекту рішення, та з метою спрощення Порядку загальні положення доповнити визначеннями:

«обсяг корисного відпуску електричної енергії 1 класу напруги – обсяг корисного відпуску електричної енергії всім споживачам (у тому числі основним споживачам та малим системам розподілу) та установкам зберігання енергії (в обсязі абсолютної величини різниці між відбором та відпуском електричної енергії) 1 класу напруги;

обсяг розподілу електричної енергії 2 класу напруги – обсяг розподілу електричної енергії споживачам та установкам зберігання енергії (в обсязі абсолютної величини різниці між відбором та відпуском електричної енергії) 2 класу напруги».

Таким чином норми Порядку буде приведено у відповідність до вимог частини восьмої статті 30¹ Розділу IV¹ Закону України «Про ринок електричної енергії».

Також зазначила, що погоджується з озвученими пропозиціями щодо уточнення у розділі 5 Порядку показника фактичного обсягу розподілу

електричної енергії споживачам 2 класу напруги в міській (сільській) території, який має визначатися без урахування обсягу розподілу електричної енергії установкам зберігання енергії 2 класу напруги, при здійсненні коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг. Зазначила, що показник фактичного обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги в міській (сільській) території також враховується при визначенні коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників надійності (безперервності) електропостачання при встановленні (перегляді) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на перехідний період (за методологією «Витрати+»). Також, запропонувала в додатках 17 та 26 уточнити визначення обсягу розподілу електричної енергії споживачам 2 класу.

За результатами відкритого обговорення складено таблицю узгоджених позицій, яка є додатком до цього протоколу.

Вирішили:

1. Визнати, що відкриті обговорення відбулися та проведені на засадах гласності та відкритості.

2. За підсумками обговорення оприлюднити протокол відкритого обговорення Проекту рішення разом із зведеною таблицею узгоджених позицій, із зазначенням зауважень та пропозицій, що враховуються та не враховуються, та мотивів їх відхилення на офіційному вебсайті НКРЕКП.

3. Проект рішення пропонується до винесення на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання.

Додаток: на 9 арк. у 1 прим.

Головуючий

А. Огньов

Секретар

Т. Лагодюк

ТАБЛИЦЯ

узгоджених позицій до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, «Про внесення змін до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії», які були отримані від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб у період з 08.06.2022 до 20.06.2022 (включно)

<p align="center">Редакція спірної частини проєкту рішення/частини проєкту рішення</p>	<p align="center">Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</p>	<p align="center">Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)</p>
<p align="center">1. Загальні положення</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>1.2. У цьому Порядку терміни вживаються в таких значеннях:</p> <p>активи, віднесені до категорії 1 - активи, створені після переходу на стимулююче регулювання, у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти, зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми;</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>необхідний дохід - дохід, що визначається для ліцензіата згідно з цим Порядком та має забезпечувати здійснення діяльності з розподілу електричної енергії;</p> <p>відсутній</p>		<p>З урахуванням норм частини восьмої статті 30¹ Розділу IV¹ Закону України «Про ринок електричної енергії», узгоджено наступну редакцію:</p> <p>«обсяг корисного відпуску</p>

<p>відсутній</p> <p>оператор системи розподілу - юридична особа, відповідальна за безпечну, надійну та ефективну експлуатацію, технічне обслуговування та розвиток системи розподілу і забезпечення довгострокової спроможності системи розподілу щодо задоволення обґрунтованого попиту на розподіл електричної енергії з урахуванням вимог щодо охорони навколишнього природного середовища та забезпечення енергоефективності;</p>		<p>електричної енергії 1 класу напруги – обсяг корисного відпуску електричної енергії всім споживачам (у тому числі основним споживачам та малим системам розподілу) та установкам зберігання енергії (в обсязі абсолютної величини різниці між відбором та відпуском електричної енергії) 1 класу напруги;</p> <p>обсяг розподілу електричної енергії 2 класу напруги – обсяг розподілу електричної енергії споживачам та установкам зберігання енергії (в обсязі абсолютної величини різниці між відбором та відпуском електричної енергії) 2 класу напруги;»</p>
<p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t розраховуються за формулою</p>	<p><i>АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.06.22 №101/04/03 - 2220</i> <i>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 20.06.2022 № 18320/1001</i></p> <p>5. Визначення необхідного доходу</p> <p>5.3. Прогнозовані витрати (прогнозований необхідний дохід) від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії на рік t розраховуються за формулою</p>	

.....
.....
де $W_{cl_t}^n$ - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам та установкам зберігання енергії 1 класу напруги на рік t , МВт·год;

$W_{2_t}^n$ [] прогнозований обсяг розподілу електричної енергії споживачам та установкам зберігання енергії 2 класу напруги на рік t , МВт·год;

5.20. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t , тис. грн, визначається за формулами

.....
.....
 $W_{2_t-1}^{м(с) ф}$ - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам та установкам зберігання енергії 2 класу напруги в міській (сільській) території за рік $t-1$, МВт·год;

.....
.....
де $W_{cl_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що складається з прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії споживачам та прогнозованого обсягу абсолютної величини різниці між відбором та відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії 1 класу напруги на рік t , МВт·год;

$W_{2_t}^n$ - прогнозований обсяг електричної енергії, що складається з прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам та прогнозованого обсягу абсолютної величини різниці між відбором та відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії 2 класу напруги t , МВт·год;

АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.06.22 №101/04/03 - 2220
АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 20.06.2022 № 18320/1001

5.20. Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг на рік t , тис. грн, визначається за формулами

.....
.....
 $W_{2_t-1}^{м(с) ф}$ - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги в міській (сільській) території за рік $t-1$, МВт·год

Враховано частково
Узгоджено наступну редакцію:

«де $W_{cl_t}^n$ - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії 1 класу напруги на рік t , МВт·год;

$W_{2_t}^n$ - прогнозований обсяг розподілу електричної енергії 2 класу напруги t , МВт·год;»

Враховано частково
Узгоджено наступну редакцію:

« $W_{2_t-1}^{м(с) ф}$ - фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги в міській (сільській) території за рік $t-1$ (без урахування обсягу розподілу електричної енергії установкам зберігання енергії 2 класу напруги), МВт·год;»

<p>7. Вимоги до оформлення заяви, порядок та строки розгляду заяви, підстави для встановлення тарифів, механізм формування прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) ліцензіата на перехідний період</p> <p>.....</p> <p>7.21. Розрахунок операційних витрат:</p> <p>.....</p> <p>.....</p> <p>де $W_{c1,t}^n$- прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам та установкам зберігання енергії 1 класу напруги на рік t, МВт·год;</p> <p>$W_{2,t}^n$- прогнозований обсяг розподілу електричної енергії споживачам та установкам зберігання енергії 2 класу напруги на рік t, МВт·год;</p> <p>.....</p> <p>.....</p>	<p>АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.06.22 №101/04/03 - 2220</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 20.06.2022 № 18320/1001</p> <p>7. Вимоги до оформлення заяви, порядок та строки розгляду заяви, підстави для встановлення тарифів, механізм формування прогнозованих витрат (прогнозованого необхідного доходу) ліцензіата на перехідний період</p> <p>.....</p> <p>7.21. Розрахунок операційних витрат:</p> <p>.....</p> <p>де $W_{c1,t}^n$- прогнозований обсяг електричної енергії, що складається з прогнозованого обсягу корисного відпуску електричної енергії споживачам та прогнозованого обсягу абсолютної величини різниці між відбором та відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії 1 класу напруги на рік t, МВт·год;</p> <p>$W_{2,t}^n$ [] прогнозований обсяг електричної енергії, що складається з прогнозованого обсягу розподілу електричної енергії споживачам та прогнозованого обсягу абсолютної величини різниці між відбором та відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії 2 класу напруги t, МВт·год;</p>	<p>Враховано частково</p> <p>Узгоджено наступну редакцію:</p> <p>«де $W_{c1,t}^n$- прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії 1 класу напруги на рік t, МВт·год;</p> <p>$W_{2,t}^n$- прогнозований обсяг розподілу електричної енергії 2 класу напруги на рік t, МВт·год;»</p> <p>.....</p> <p>.....</p>
<p>8. Розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та установок зберігання енергії 1 та 2 класів напруги (у тому числі на перехідний період)</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії розраховується для споживачів та</p>	<p>Пропозиції відсутні</p>	<p>Узгоджено наступну редакцію:</p> <p>«8. Розрахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 та 2 класів напруги (у тому числі на перехідний період)</p> <p>8.1. Тариф на послуги з розподілу</p>

<p>установок зберігання енергії відповідного класу напруги.</p> <p>Споживачі та установки зберігання енергії, які отримують електричну енергію від оператора системи розподілу на межі балансової належності номінальною напругою 27,5 кВ та вище, а також споживачі та установки зберігання енергії, приєднані до шин електростанцій (за винятком суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел, а саме з енергії сонячного випромінювання, біогазу, біомаси, енергії вітру та мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), відносяться до 1 класу напруги.</p> <p>Споживачі та установки зберігання енергії, які отримують електричну енергію від оператора системи розподілу на межі балансової належності номінальною напругою нижче 27,5 кВ, відносяться до 2 класу напруги.</p> <p>Клас напруги встановлюється споживачу та установці зберігання енергії окремо за кожною межею балансової належності.</p> <p>.....</p> <p>.....</p>	<p>АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.06.22 №101/04/03 - 2220</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 20.06.2022 № 18320/1001</p>	<p>електричної енергії розраховується для споживачів та операторів установок зберігання енергії відповідного класу напруги.</p> <p>Споживачі та оператори установки зберігання енергії, які отримують електричну енергію від оператора системи розподілу на межі балансової належності номінальною напругою 27,5 кВ та вище, а також споживачі та оператори установки зберігання енергії, приєднані до шин електростанцій (за винятком суб'єктів господарювання, що виробляють електричну енергію з альтернативних джерел, а саме з енергії сонячного випромінювання, біогазу, біомаси, енергії вітру та мікро-, міні- та малими гідроелектростанціями), відносяться до 1 класу напруги.</p> <p>Споживачі та оператори установки зберігання енергії, які отримують електричну енергію від оператора системи розподілу на межі балансової належності номінальною напругою нижче 27,5 кВ, відносяться до 2 класу напруги.</p> <p>Клас напруги встановлюється споживачу та оператору установці зберігання енергії окремо за кожною межею балансової належності.»</p> <p>.....</p>
		<p>Враховано частково</p> <p>Узгоджено наступну редакцію:</p>

8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою

.....
.....

де $T_{1,t}$ - тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та установок зберігання енергії 1 класу напруги, грн/МВт·год;

Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягів корисного відпуску електричної енергії всім споживачам (у тому числі основним споживачам та малим системам розподілу) та установкам зберігання енергії, приєднаним до розподільчих мереж на 1 класі напруги, а також обсягів трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.

.....
.....

де W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії всім споживачам (у тому числі основним споживачам та малим системам розподілу) та установкам зберігання енергії на 1 класі напруги, МВт·год;

.....
.....

8.4. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та установок зберігання енергії 2 класу напруги розраховується за формулою

.....

8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою

.....
.....

де $T_{1,t}$ - тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та установок зберігання енергії 1 класу напруги, грн/МВт·год;

Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягів корисного відпуску електричної енергії всім споживачам (у тому числі основним споживачам та малим системам розподілу), а також установкам зберігання енергії (в обсязі абсолютної величини різниці між відбором та відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії), приєднаним до розподільчих мереж на 1 класі напруги, а також обсягів трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.

.....

де W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії всім споживачам (у тому числі основним споживачам та малим системам розподілу) та установкам зберігання енергії (в обсязі абсолютної величини різниці між відбором та відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії) на 1 класі напруги, МВт·год;

«8.3. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги розраховується за формулою

.....
.....

де $T_{1,t}$ - тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 1 класу напруги, грн/МВт·год;

Обсяг електричної енергії, що розподіляється на 1 класі напруги, складається з обсягу корисного відпуску електричної енергії 1 класу напруги, а також обсягу трансформації електричної енергії з 1 на 2 клас напруги.»

.....
..

де W_{c1}^n - прогнозований обсяг корисного відпуску електричної енергії 1 класу напруги, МВт·год;»

Узгоджено наступну редакцію:

«8.4. Тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 2 класу напруги розраховується за формулою

де T_{2t} - тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та установок зберігання енергії 2 класу напруги, грн/МВт·год;

де T_{2t} - тариф на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії 2 класу напруги, грн/МВт·год;»

Додаток 16 (викладено в новій редакції)

АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.06.22 №101/04/03 - 2220
 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 20.06.2022 № 18320/1001
 Додаток 16 (викласти в новій редакції)

**Враховано частково
 Узгоджено наступну редакцію:**

№ з/п	Найменування	Позначення, одиниці виміру	Рік t-1 (очікуваний факт)	Рік t-1 (у діючому тарифі)	Рік t
А	Б	1	2	3	4
1	Обсяги корисного відпуску електричної енергії споживачам та установкам зберігання енергії на 1 класі напруги	Wc1, МВт·год
2
5	Обсяг розподілу електроенергії на 2 класі напруги	W2, МВт·год
9
10	Тариф на розподіл електричної енергії для споживачів та установок зберігання енергії першого класу напруги	T1, грн/МВт·год			
11	Тариф на розподіл електричної енергії для	T2, грн/МВт·год			

№ з/п	Найменування	Позначення, одиниці виміру	Рік t-1 (очікуваний факт)	Рік t-1 (у діючому тарифі)	Рік t
А	Б	1	2	3	4
1	Обсяг корисного відпуску електричної енергії споживачам та обсяг абсолютно і величини різниці між відбором та відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії на 1 класі напруги	Wc1, МВт·год
2.

№ з/п	Найменування	Позначення, одиниці виміру	Рік t-1 (очікуваний факт)	Рік t-1 (у діючому тарифі)	Рік t
А	Б	1	2	3	4
1.	Обсяг корисного відпуску електричної енергії 1 класу напруги	Wc1, МВт·год			
2.
5.	Обсяг розподілу електроенергії 2 класу напруги	W2, МВт·год			
9
10	Тариф на розподіл електричної енергії для споживачів	T1, грн/МВт·год			

споживачів та установок зберігання енергії другого класу напруги					
--	--	--	--	--	--

5.	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам та обсяг абсолютно і величини різниці між відбором та відпуском електричної енергії установкою зберігання енергії на 2 класі напруги	W2, МВт·год
....

	та операторів установок зберігання енергії першого класу напруги				
11	Тариф на розподіл електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії другого класу напруги	T2, грн/МВт·год			

Додаток 17

Розрахунок коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії за базовий рік

N з/п	Складові якості послуг	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам та установкам зберігання енергії 2 класу напруги (W м(с) ф2), МВт·год
А	Б		...	9

АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.06.22 №101/04/03 – 2220 АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 20.06.2022 № 18320/1001

Додаток 17 (викладено в новій редакції)
Розрахунок коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії за базовий рік

N з/п	Складові якості послуг	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги (W м(с) ф2), МВт·год
А	Б	9

АТ ДТЕК «ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 17.06.22

**Враховано частково
 Узгоджено наступну редакцію:**

Додаток 17
Розрахунок коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії за базовий рік

N з/п	Складові якості послуг	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги (W м(с) ф2), МВт·год*
А	Б		...	9

* без урахування обсягу розподілу електричної енергії установкам зберігання енергії 2 класу напруги.

Додаток 26

Розрахунок коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії за базовий рік

N з/п	Складові якості послуг		Обсяг розподілу електричної енергії споживачам та установкам зберігання енергії 2 класу напруги (W м(с) ф2), МВт·год
А	Б	8

№101/04/03 - 2220

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» лист від 20.06.2022 № 18320/1001

Додаток 26

Розрахунок коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії за базовий рік

N з/п	Складові якості послуг		Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги (W м(с) ф2), МВт·год
А	Б	8

Враховано частково

Узгоджено наступну редакцію:

Додаток 26

Розрахунок коригування необхідного доходу за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг з розподілу електричної енергії за базовий рік

N з/п	Складові якості послуг		Обсяг розподілу електричної енергії споживачам 2 класу напруги (W м(с) ф2), МВт·год*
А	Б	8

* без урахування обсягу розподілу електричної енергії установкам зберігання енергії 2 класу напруги.