

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

**ПРОТОКОЛ**

**відкритого обговорення (розгляду зауважень та пропозицій) проєкту рішення  
НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про  
внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що  
провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг,  
законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»**

29 квітня 2024 року

№ 43-п

відкрите обговорення проведено в режимі відеоконференції за допомогою програмного засобу «Zoom»

**Запрошені:** НЕК «УКРЕНЕРГО»  
ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»  
АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»  
ГС «УВЕА»  
ЄУЕА  
УАВЕ  
ГС «АСЕУ»

**Присутні:** Департамент ліцензійного контролю НКРЕКП  
Я. Зеленюк, директор Департаменту (головуючий);  
Р. Марецький, заступник директора Департаменту – начальник управління ліцензійного контролю в енергетичному комплексі та у сфері комунальних послуг;  
Г. Туленко, заступник начальника відділу супроводження діяльності територіальних органів управління моніторингу, методологічного забезпечення та проведення розслідувань на ринках електричної енергії і природного газу (секретар)

**Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики  
НКРЕКП**

К. Небрат, начальник управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики;

І. Кириленко, заступник начальника управління – начальник відділу методології та розрахунку тарифів управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики

**від юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб:**

**НЕК «УКРЕНЕРГО»**

А. Шебета, провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

О. Матієнко, начальник Департаменту контролінгу Дирекції фінансової;

В. Бенедицька, начальник відділу платіжно-розрахункових відносин

**ГС «АСЕУ»**

О. Кісільов, директор

**ГС «УВЕА»**

Є. Лапченко, менеджер, відділ з регуляторних питань, член правничого комітету УВЕА;

К. Андарак, юрист, член правничого комітету УВЕА

**АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»**

О. Пікалов, представник за довіреністю

**ТОВ «Д.Трейдінг»**

А. Каленський, представник

**Порядок денний:**

Обговорення зауважень та пропозицій, наданих до схваленого проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» (далі – Проект постанови).

**Слухали:**

Ярослав ЗЕЛЕНЮК (головуючий) привітав усіх учасників відкритого обговорення та запропонував розглянути пропозиції до положень Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Порядок контролю), зміни до яких не пропонувались Проектом постанови під час наступних змін до відповідних положень Порядку контролю, оскільки вони, у тому числі, потребують додаткового опрацювання з профільними структурними підрозділами НКРЕКП та набрання чинності постановою НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», яка була схвалена на засіданні 06.02.2024.

Заслухавши коментарі НКРЕКП та позицію сторін, присутні дійшли до згоди підтримати попередню позицію НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій, яка наведена в узагальненій таблиці зауважень та пропозицій до

Проекту постанови, що була оприлюднена 23 квітня 2024 року шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Детальна інформація щодо зауважень та пропозицій, що враховуються та не враховуються, мотиви їх відхилення/спосіб врахування наведена у відповідній таблиці, яка є додатком до цього протоколу.

**Вирішили:**

1. За підсумками обговорення пропозиції та зауваження, надані суб'єктами, відхилити із зазначенням мотивів відхилення.
2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту рішення разом із таблицею узгоджених пропозицій до проекту рішення.
3. Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось на засадах гласності та відкритості.
4. Проект постанови НКРЕКП пропонується до винесення на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання.

Додаток: таблиця узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» на 12 арк. в 1 прим.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю  
(головуючий, керівник розробника)

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

Заступник начальника відділу  
супроводження діяльності  
територіальних органів управління  
моніторингу, методологічного  
забезпечення та проведення  
розслідувань на ринках  
електричної енергії і природного  
газу Департаменту ліцензійного  
контролю (секретар)

Григорій ТУЛЕНКО

**ТАБЛИЦЯ**

**узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», опублікованого 05 квітня 2024 року (номер проекту рішення: 54)**

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Додаток 8 «Перелік питань для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов суб'єктами господарської діяльності, які здійснюють постачання електричної енергії»		
<b>ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ</b>	<p><i>ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»</i></p> <p>Вилучити</p> <p><b>Обґрунтування:</b></p> <p>Пунктом 3 Протоколу відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта, від 22.03.2024 № 29-П, передбачено розроблення проекту змін до Порядку контролю з метою уточнення окремих його положень щодо непоширення його дії на порушення, що стосуються зловживань на оптовому енергетичному ринку.</p> <p>В Аналізі впливу проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», що має ознаки регуляторного акта, також зазначено, що він розроблений з метою непоширення дії Порядку контролю на порушення, що стосуються зловживань на оптовому енергетичному ринку.</p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Оскільки ще не набрала чинності відповідна постанова НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП». Проте відповідні зміни планується внести у найближчий час після набрання чинності вказаної постанови</p>
<p>3.7 При підготовці та/або подачі заявок (пропозицій) на ринку електричної енергії ліцензіат не вчиняє дії, які можуть призвести до маніпулювання цінами або до інших спотворень конкуренції на ринку</p>		

	<p>Отже, враховуючи вищевикладене, пропонуємо прибрати з Переліку питань для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та постачання електричної енергії, питання, що стосуються зловживань на оптовому енергетичному ринку, а саме питання маніпулювання цінами на оптових енергетичних ринках.</p>		
<p><b>Додаток 9 «Перелік питань для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)»</b></p>			
<p><b>ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ</b></p>			
3.8	<p>При підготовці та/або подачі заявок (пропозицій) на ринку електричної енергії ліцензіат не вчиняє дії, які можуть призвести до маніпулювання цінами або до інших спотворень конкуренції на ринку</p>	<p>Вилучити</p> <p><b>Обґрунтування:</b></p> <p>Пунктом 3 Протоколу відкритого обговорення проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта, від 22.03.2024 № 29-П, передбачено розроблення проекту змін до Порядку контролю з метою уточнення окремих його положень щодо непоширення його дії на порушення, що стосуються зловживань на оптовому енергетичному ринку.</p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Оскільки ще не набрала чинності відповідна постанова НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».</p> <p>Проте відповідні зміни планується внести у найближчий час після набрання чинності вказаної постанови</p>
3.9	<p>Ліцензіат забезпечує конфіденційність інформації щодо своєї діяльності та інформації, отриманої від учасників ринку, розкриття якої може призвести до маніпулювання цінами або інших спотворень конкуренції на ринку, та дотримується вимог щодо надання, захисту, розкриття та оприлюднення інформації на ринку електричної енергії</p>	<p>В Аналізі впливу проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», що має ознаки регуляторного акта, також зазначено, що він розроблений з метою непоширення дії Порядку контролю на порушення, що стосуються зловживань на оптовому енергетичному ринку.</p>	
		<p>Отже, враховуючи вищевикладене, пропонуємо прибрати з Переліку питань для перевірки дотримання вимог законодавства та ліцензійних</p>	

	<p>умов провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та постачання електричної енергії, питання, що стосуються зловживань на оптовому енергетичному ринку, а саме питання маніпулювання цінами на оптових енергетичних ринках.</p>	
<p><b>Додаток 27 «Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії»</b></p>		
<p><b>ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ</b></p> <p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>....</p> <p>13) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1- НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:</p> <p>....</p> <p>«Сировина і матеріали», «Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно», в тому числі «витрати на оформлення прав користування земельними ділянками» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 «Інше» (фактично);»</p>	<p><i>НЕК «УКРЕНЕРГО»</i></p> <p>4. 3 метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з передачі електричної енергії, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>....</p> <p>13) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1- НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями:</p> <p>....</p> <p>«Сировина і матеріали», «Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно», в тому числі «витрати на оформлення прав користування земельними ділянками», «<b>витрати на охорону праці</b>» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 «Інше» (фактично);»</p> <p><b>Обґрунтування:</b> На виконання вимог Наказу Міністерства енергетики від 12.08.2023 №242 НЕК «Укренерго» здійснила заходи щодо встановлення захисних споруд цивільного захисту, які були капіталізовані відповідно до вимог Міжнародних стандартів</p>	<p><b>Не враховано</b> Зміни не пропонувались. Пропонується більш детально розглянути відповідні пропозиції під час формування наступних змін до відповідного додатку до Порядку контролю</p>

	бухгалтерського обліку та звітності, та вимагають відображення у звітності 1-НКРЕКП.	
<p><b>Додаток 28 «Методика визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</b></p>	<p><b>НЕК «УКРЕНЕРГО»</b></p>	<p><b>системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління</b></p>
<p><b>ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ</b></p> <p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>....</p> <p>5) фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у звітному році (помісячно). У тому числі окремо зазначити суму сальдованого збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) станом на початок та кінець звітного року, а також сум нараховуваних та списаних за звітний рік (помісячно), розрахованих відповідно до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), на підставі даних:</p> <p>сальдованого значення нараховуваних та списаних за активовану балансуочу електричну енергію всіх постачальників послуг з балансування (CINSTQ), розрахованого відповідно до Правил ринку;</p> <p>сальдованого значення нараховуваних та списаних за небаланс електричної енергії всіх сторін, відповідальних за баланс (СІЕО), що розраховується відповідно до Правил ринку;</p> <p>сальдованого значення нараховуваних та списаних за отримання/надання аварійної допомоги відповідно до договорів, укладених з операторами систем передачі суміжних держав та позапланових перетоків електричної енергії.</p> <p>Сума збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) за звітний рік дорівнює сумі</p>	<p>4. З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:</p> <p>....</p> <p>5) фактична сума нарахованих витрат на врегулювання системних обмежень у звітному році (помісячно). У тому числі окремо зазначити суму сальдованого збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) станом на початок та кінець звітного року, а також сум нараховуваних та списаних за звітний рік (помісячно), розрахованих відповідно до Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307 (далі – Правила ринку), на підставі даних:</p> <p>сальдованого значення нараховуваних та списаних за активовану балансуочу електричну енергію всіх постачальників послуг з балансування (CINSTQ), розрахованого відповідно до Правил ринку;</p> <p>сальдованого значення нараховуваних та списаних за небаланс електричної енергії всіх сторін, відповідальних за баланс (СІЕО), що розраховується відповідно до Правил ринку;</p> <p>сальдованого значення нараховуваних та списаних за отримання/надання аварійної допомоги відповідно до договорів, укладених з операторами систем передачі суміжних держав та позапланових перетоків електричної енергії.</p> <p>залишок коштів на поточних рахунках із спеціальним режимом використання</p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Зміни не пропонувались.</p> <p>Пропонується більш детально розглянути відповідні пропозиції під час формування наступних змін до відповідного додатку до Порядку контролю</p>

сальдованих значень нарахувань та списань за активовану балансуочу електричну енергію всіх постачальників послуг з балансування (СINSTQ) та нарахувань та списань за небаланс електричної енергії всіх сторін, відповідальних за баланс (СIEQ).»;

ОСП станом на кінець розрахункового місяця (ГК<sub>кін т</sub>)

сума усіх зобов'язань ІШБ е та СВБ в перед ОСП, що сформувалася на кінець розрахункового місяця, у т.ч. з метою надання/отримання аварійного постачання електричної енергії від операторів системи передачі інших держав, зобов'язань, що виникли при застосуванні механізму фінансового врегулювання відхилень перетікань електричної енергії від планових значень, пов'язаних із забезпеченням паралельної роботи між енергосистемами (ДЗ<sub>кін т</sub>)

заборгованість учасників ринку, крім ОСП, ОР та гарантованого покупця, яка визнана такою відповідно до ст.1.7.4 постанови НКРЕКП від 14.03.2018 №307 «Про затвердження Правил ринку» (далі – Правила ринку), період існування статусу «Дефолтний» по яким перевищує 365 днів (ДефДЗ<sub>кін т</sub>);

сума усіх зобов'язань ОСП перед ІШБ е та СВБ в, що сформувалася на кінець розрахункового місяця, у т.ч. з метою надання/отримання аварійного постачання електричної енергії від операторів системи передачі інших держав, зобов'язань, що виникли при застосуванні механізму фінансового врегулювання відхилень фактичних значень перетікань електричної енергії від планових значень (FSkar), пов'язаних із забезпеченням паралельної роботи між енергосистемами (КЗ<sub>кін т</sub>)

Сума збору за небаланс електричної енергії (субрахунок UA-1) на кінець звітного року для цілей даної постанови дорівнює сумі еальдованих значень нарахувань та списань за активовану балансуочу електричну енергію всіх постачальників послуг з балансування (СINSTQ) та нарахувань та списань за небаланс електричної енергії всіх сторін;



відповідальних за баланс (СІЕО)» розраховується за формулою:

$$URLIFT_m = GK_{кін\ m} + ДЗ_{кін\ m} - ДеФДЗ_{кін\ m} - КЗ_{кін\ m}$$

**Обґрунтування:**

Пунктом 5.24.1 Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 307 (зі змінами) (далі - Правила ринку), субрахунок UA-1 використовується для досягнення нульового сальдо рахунку А-А та рахунку А-В.  
Згідно з пунктом 5.24.5. Правил ринку якщо залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії негативна, вона обліковується на субрахунок UA-1 на наступний розрахунковий період, а якщо позитивна – її абсолютне значення обліковується на субрахунок UA-1 та сплачується ОСП за рахунок коштів, передбачених у тарифі ОСП на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Поточна редакція Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є додатком 28 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (зі змінами) не передбачене врахування реальної платіжної ситуації на балансуєчому ринку електричної енергії: великі зобов'язання учасників, по яким існують заборони відключення у разі нечасних розрахунків. Через це ОСП не має коштів для розрахунків по своїм зобов'язанням на ринку е/е, що призводить до нарахування штрафних санкцій,

інфляційних витрат тощо та поглиблює кризу розрахунків.

У огляду на зазначені вище норми та з метою удосконалення механізму забезпечення нульового салдо на поточних рахунках із спеціальним режимом використання оператора системи передачі з врахуванням реального стану розрахунків між учасниками балансуючого ринку та оператором системи передачі пропонується враховувати суму простроченої заборгованості ППБ е та СВБ в на кінець розрахункового місяця п при розрахунку компенсації позитивної залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії за рахунок коштів, передбачених у тарифі на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління шляхом внесення змін до постанови НКРЕКП від 14.06.2018 № 428.

.....  
 б) фактична сума витрат на придбання допоміжних послуг у звітному році визначається відповідно до Правил ринку помісячно на підставі таких даних:

.....  
**Окремо фіксується розмір витрат на закупівлю допоміжних послуг для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання), визначеного відповідно до Тимчасового порядку.**

**Обґрунтування:**

З метою виконання вимог постанови НКРЕКП від 08.11.2021 №2003 «Про погодження Тимчасового порядку придбання допоміжної послуги для забезпечення регулювання частоти та активної потужності в ОЕС України, а саме забезпечення

.....  
 б) фактична сума витрат на придбання допоміжних послуг у звітному році визначається відповідно до Правил ринку помісячно на підставі таких даних:

.....  
 (відсутнє)

**Не враховано**

Зміни не пропонуєвались.

Пропонується більш детально розглянути відповідні пропозиції під час формування наступних змін до відповідного додатку до Порядку контролю

<p>резервів заміщення (третинне регулювання)» та необхідності недопущення зниження напруги нижче критичних значень і врегулювання мережевих обмежень, НЕК «Укренерго» виконує закупівлю допоміжних послуг. Вважаємо за необхідне зафіксувати під час перевірки ліцензованої діяльності дані витрати з подальшим визначенням їх як обгрунтованих витрат.</p> <p>7) фактична сума витрат відповідно до даних за формою звітності № 1- НКРЕКП-передача електричної енергії за статтями: ..... «Сировина і матеріали», «Витрати на паспортизацію будівель і споруд та державну реєстрацію речових прав на нерухоме майно», в тому числі «витрати на оформлення прав користування земельними ділянками» з урахуванням капіталізованих витрат за бухгалтерським обліком при виконанні діяльності з передачі електричної енергії відповідно до графи 11 «Інше» (фактично);»;</p>	<p>Не враховано Зміни не пропонувались. Пропонується більш детально розглянути відповідні пропозиції під час формування наступних змін до відповідного додатку до Порядку контролю</p>
<p><b>ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ</b></p> <p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-</p>	<p><i>НЕК «УКРЕНЕРГО»</i></p> <p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу ОСП від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-</p> <p><b>Не враховано</b> Зміни не пропонувались. Пропонується більш детально розглянути відповідні пропозиції під час формування</p>

<p>технологічного) управління у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>....</p> <p>3) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей "витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів" (тіла кредиту), "Фінансові витрати" (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), "витрати на придбання допоміжних послуг"), "витрати на небаланс електричної енергії, "Амортизація") структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;</p> <p>....</p>	<p>технологічного) управління у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>....</p> <p>3) сума недофінансування статей витрат (у тому числі статей "витрати з прибутку: на повернення залучених кредитних коштів" (тіла кредиту), "Фінансові витрати" (відсотки за банківський кредит з урахуванням капіталізованих витрат), "витрати на придбання допоміжних послуг", «<b>витрати та системні обмеження</b>») (крім суми збору за небаланс електричної енергії, "Амортизація") структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком;</p> <p>.....</p> <p><b>Обґрунтування:</b></p> <p>Поточна редакція постанови НКРЕКП №586 «Про затвердження Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» передбачає, що у статті витрат «Витрати на врегулювання системних обмежень» плануються витрати на системні обмеження планового року та включається сальдований розмір збору за небаланс електричної енергії, що підтверджується результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов. Водночас поточна редакція постанови НКРЕКП 428 (Додаток 28) не дає однозначного розуміння стосовно включення фактичних витрат на системні обмеження за період, що перевіряється, у складі суми недофінансування статей витрат. Пропонуємо чітко розділяти фактичні витрати на системні обмеження та суму збору за небаланс електричної енергії за період, що перевіряється.</p>	<p>наступних змін до відповідного додатку до Порядку контролю</p>
<p><b>ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ</b></p>	<p><i>НЕК «УКРЕНЕРГО»</i></p>	

<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування:</p> <p>....</p> <p>3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком (крім суми збору за небаланс електричної енергії);</p> <p>....</p>	<p>6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування:</p> <p>....</p> <p>3) сума обґрунтованих перевитрат статей витрат структури тарифу у звітному році з урахуванням витрат, які були капіталізовані за бухгалтерським обліком, а також <b>перевитрат по статті «витрати на системні обмеження»</b> (крім суми збору за небаланс електричної енергії);</p> <p>....</p> <p><b>Обґрунтування:</b></p> <p>Поточна редакція постанови НКРЕКП №586 «Про завершення Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» передбачає, що у статті витрат «Витрати на врегулювання системних обмежень» плануються витрати на системні обмеження планового року та включається сальдований розмір збору за небаланс електричної енергії, що підтверджується результатами здійснення заходів контролю за дотриманням Ліцензійних умов. В той самий час поточна редакція постанови НКРЕКП 428 (Додаток 28) не дає однозначного розуміння стосовно включення фактичних витрат на системні обмеження за період, що перевіряється, у складі суми обґрунтованих перевитрат. Пропонуємо чітко розділяти фактичні витрати на системні обмеження та суму збору за небаланс електричної енергії за період, що перевіряється.</p> <p><i>НЕК «УКРЕНЕРГО»</i></p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Зміни не пропонувались.</p> <p>Пропонується більш детально розглянути відповідні пропозиції під час формування наступних змін до відповідного додатку до Порядку контролю</p>
<p><b>ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ</b></p> <p>8. Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня</p>	<p>8. Позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до</p>	<p><b>Не враховано</b></p> <p>Зміни не пропонувались.</p>

<p>попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування інвестиційної програми на рік, наступний за звітним, за умови:</p> <p>95 % виконання заходів інвестиційної програми (у фізичних обсягах) станом на 01 січня року, наступного за звітним;</p> <p>100 % виконання програми ремонтів.</p> <p>В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p>	<p>грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України) та визначається як джерело фінансування позитивної залишкової вартості збору за небаланс електричної енергії на кінець періоду, що перевіряється, визначеної відповідно до вимог цього додатку, з пріоритетним спрямуванням на покриття заборгованості по системним обмеженням, сформованої на кінець періоду, що перевіряється.</p> <p>Залишкова позитивна сума, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка та скоригована на індекс споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України), визначається як джерело фінансування інвестиційної програми на рік, наступний за звітним, за умови:</p> <p>95 % виконання заходів інвестиційної програми (у фізичних обсягах) станом на 01 січня року, наступного за звітним;</p> <p>100 % виконання програми ремонтів.</p> <p>В іншому випадку така сума підлягає вилученню зі структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.</p> <p><b>Обґрунтування:</b> Запропоновані зміни дозволять оперативного спрямувати кошти на балансуєчий ринок без зміни тарифів майбутніх періодів.</p> <p><i>НЕК «УКРЕНЕРГО»</i></p>	<p>Пропонується більш детально розглянути відповідні пропозиції під час формування наступних змін до відповідного додатку до Порядку контролю</p>
<p><b>ЗМІНИ НЕ ПРОПОНУВАЛИСЬ</b></p> <p>13. Якщо залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії на кінець звітного періоду негативна, вона обліковується на субрахунок UA-1 на наступний період, а якщо позитивна, її абсолютне</p>	<p>13. Якщо залишкова вартість збору за небаланс електричної енергії на кінець звітного періоду негативна, вона обліковується на субрахунок UA-1 на наступний період. <b>а—Якщо</b> позитивна, її</p>	<p><b>Не враховано</b> Зміни не пропонувались. Пропонується більш детально розглянути відповідні пропозиції під час формування</p>

значення обліковується на субрахунок UA-1 та підлягає включенню до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

абсолютне залишкове значення об'явлюється на субрахунок UA-1 та після виконання вимог пункту 8 цього додатку, обліковується на субрахунок UA-1 та підлягає включенню до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у складі статті «Витрати на врегулювання системних обмежень».

**Обґрунтування:**

Сума збору за небаланс електричної енергії, що буде включена до структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління буде спрямована на погашення зобов'язань ОСП на балансуочому ринку, в т.ч. за врегулювання системних обмежень. Даний механізм має позитивно вплинути на ситуацію з платежами на ринку електричної енергії, а також дозволить іншим учасникам ринку спрямувати кошти на відновлення інфраструктури та забезпечення проходження осінньо-зимових періодів.

наступних змін до відповідного додатку до Порядку контролю

Директор Департаменту ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК