

**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 затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням  
ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та  
комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних  
умов»**

08 грудня 2022 року

№ 124-П/2022

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

**Запрошені:** ТОВ «ЧОЕК», АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО», ГС «РЕУ», ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО», ТОВ «РОЕК», ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО», ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК», ТОВ «ЖОЕК», АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО», USAID ПЕБ, ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

**Присутні:** Департамент ліцензійного контролю:

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:**

Ю. Остап'юк, заступник директора Департаменту – начальник управління інвестиційної політики та технічного розвитку

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

І. Кириленко, начальник відділу моніторингу застосування тарифів управління цінової та тарифної політики у сфері

електроенергетики

**член НКРЕКП Р. Кайдаш**

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

**ТОВ «ЧОЕК»**

заступник директора

**ТОВ «ЖОЕК»**

начальник фінансово-економічного департаменту

**АТ «ХМЕЛЬНИЦЬКОБЛЕНЕРГО»**

заступник директора фінансового  
директор фінансовий

**ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»**

начальник відділу тарифного планування

**АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»**

начальник відділу тарифної політики

**USAID ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ**

senior financial expert  
Senior Energy Policy and Regulatory Expert  
Senior Legal Advisor

**ТОВ «РОЕК»**

економіст фінансово – економічного відділу

**ГС «РЕУ»**

виконавчий директор

**ТОВ «УКРЕНЕРГОКОНСАЛТІНГ»**

начальник відділу тарифної політики та  
маркетингових досліджень

**АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»**

фінансовий директор

**ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК»**

заступник директора

**ПрАТ**

**«ДТЕК**

**КИЇВСЬКІ**

**РЕГІОНАЛЬНІ**

**ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

уповноважений представник Товариства  
керівник департаменту з регуляторних питань

**АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

керівник департаменту з регуляторних питань

**АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»**

представник за довіреністю

**Порядок денний:**

Обговорення зауважень та пропозицій, наданих до проекту, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження 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:**

Зеленюк Ярослав Миколайович (головуючий) привітав усіх учасників відкритого обговорення та проінформував присутніх, що відкрите обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) Проекту постанови проводиться на виконання положень Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30 червня 2017 року № 866 (далі – Порядок) та запропонував розглянути зауваження та пропозиції до Проекту постанови, які були отримані від юридичних та інших заінтересованих осіб у період з 21 по 31 жовтня 2022 року.

Крім того, до відкритого обговорення Проекту постанови долучилися представники Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики НКРЕКП та член НКРЕКП Кайдаш Руслан Юрійович для обговорення зауважень та пропозицій до відповідних Методик (додатки 22, 23, 25 – 27 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14 червня 2018 року № 428).

Під час виступу учасників відкритого обговорення відбувся детальний і ґрунтовний розгляд всіх наданих пропозицій і зауважень до Проекту постанови із попереднім зазначенням позиції НКРЕКП щодо їх прийняття або відхилення.

Заслухавши коментарі та аргументовану 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 02 грудня 2022 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, врахувати частково або відхилити із зазначенням мотивів відхилення.
2. Оприлюднити протокол відкритого обговорення проекту рішення разом із таблицею узгоджених пропозицій до проекту рішення, в якій зазначити, які з наданих зауважень та пропозицій враховуються або не враховуються із мотивами їх відхилення, на офіційному вебсайті НКРЕКП.
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 затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» на 30 арк. в 1 прим.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю  
(головуючий, керівник  
розробника)



Я. 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)



Г. Туленко



Додаток до протоколу відкритого обговорення (розгляду зауважень та пропозицій) проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» від 08.12.2022 № 124-П/2022

**Таблиця узгоджених позицій до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов»**

**До Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії (додаток 22 до Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 14 червня 2018 року № 428 (далі – Порядок контролю))**

Зауваження до	Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Пункт 5 підпункт 1	<p><b>Зміни не пропонувались</b></p> <p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік;</p>	<p><i>USAID ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ</i></p> <p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. <b>Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року) з урахуванням чинників, зумовлених воєнними діями, а саме: зниження обсягів розподілу електроенергії, зниження рівня</b></p>	<p><i>USAID ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ</i></p> <p>При проведенні перевірок та визначенні суми невиконання інвестиційної програми за результатами 2022 року доцільно врахувати об'єктивні чинники невиконання, які виникли у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні, а саме: фактичне зниження обсягів розподілу, зниження рівня розрахунків, витрат на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій тощо.</p>	<p><b>Враховано частково</b></p> <p><b>Узгоджено наступну редакцію підпункту 1).</b></p> <p>«1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 року визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.»</p>

		<b>розрахунків споживачів, понесення витрат на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій тощо.</b>		
Пункт 6	<b>Зміни не пропонувались</b>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  ГС «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</p> <p><b>для перевірок діяльності за 2022-2023 роки:</b></p> <p>б) вартість електроенергії за послугу з її розподілу, що безкоштовно розподілялася для потреб об'єктів критичної інфраструктури України під час дії військового стану, у тому числі підрозділам Збройних сил України та силам територіальної оборони України, муніципальним органам, закладам охорони здоров'я тощо;</p> <p>7) сплачена протягом дії військового стану операторами систем розподілу сума ввізного мита та інших митних платежів під час ввезення на митну територію України критично необхідного електротехнічного обладнання, що надається безоплатно операторам систем розподілу в якості міжнародної гуманітарної допомоги від іноземних організацій та держав-партнерів.</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»  ГС «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</p> <p>пропонується врахувати, як об'єктивні чинники недофінансування ліцензованої діяльності, а саме:</p> <p>- вартість електроенергії за послугу з її розподілу, що безкоштовно розподілялася для потреб об'єктів критичної інфраструктури України під час дії військового стану, сплачена протягом дії військового стану;</p> <p>- сума ввізного мита та інших митних платежів під час ввезення на митну територію України критично необхідного електротехнічного обладнання, що надається безоплатно операторам систем розподілу в якості міжнародної гуманітарної допомоги від іноземних організацій та держав-партнерів.</p>	<p><b>Не враховується</b>  <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b>  Компенсація зазначених витрат має здійснюватися за рахунок державного та/або місцевого бюджету</p> <p><b>Не враховується</b>  <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b>  Питання обґрунтованості зазначених витрат буде розглядатися під час перевірки у разі належного обґрунтування.</p>

Пункт 11	<b>Зміни не пропонувались</b>  11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %). Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата.	<i>USAID ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ</i>  <b>11.</b> Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %), <b>або індексу споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України), якщо він перевищує 10%.</b>	<i>USAID ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ</i>  Пропонуємо граничний рівень перевищення вартості заходів інвестиційної програми визначати із врахуванням індексу споживчих цін, так як наразі його зростання є суттєвим.	<b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обгрунтована пропозиція</b> Врахування економічних показників повною мірою враховується під час формування інвестиційної програми або змін до інвестиційної програми.
----------	--	--	--	---

**До Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу (додаток 23 до Порядку контролю)**

Зауваження до	Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Обгрунтування	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Пункт 10	<b>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на</b>	<i>ТОВ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»</i> <i>ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»</i> <i>ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»</i>	<i>ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»</i>  У зв'язку з військовою агресією росії проти України у 2022 році значно знизяться обсяги споживання електричної енергії усіма категоріями споживачів, а отже і фактична тарифна виручка буде	<b>Загальна позиція</b> <b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обгрунтована пропозиція</b> Позиція Регулятора сформована з метою оптимізації сум коригування тарифів в умовах воєнного стану.

	<p><b>індекс споживчих цін на товари та послуги.</b></p>	<p><b>Пункт 10 виключити із проекту постанови</b></p>	<p>значно меншою, ніж передбачено тарифом на послуги з постачання.</p> <p>Пункт 10 проекту постанови передбачає незастосування індексу споживчих цін до підсумкової суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році. Однак, за повідомленням Державної служби статистики України індекс споживчих цін за період січень-серпень 2022 року складає 119,5%. Мінекономіки прогнозує зростання індексу споживчих цін на кінець 2022 року до 31-32%.</p> <p>Отже, незастосування індексу споживчих цін призведе до значного погіршення фінансового стану ТОВ "КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ", унеможливить фінансування у повному обсязі господарської діяльності товариства, своєчасно виплачувати заробітну плату та податки, своєчасно розраховуватись за придбану електроенергію та надані послуги з передачі та розподілу.</p> <p><i>ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»</i></p> <p>Розрахунок тарифу на послуги постачальника універсальних послуг на майбутні звітні періоди (який може коригуватися у відповідності до Методики № 24, Постанови НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 року, на суму надлишково отриманого або</p>	
--	--	---	---	--



		<p><i>ТОВ "ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ"</i></p> <p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з постачання електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, <b>коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</b></p>	<p>недоотриманого доходу постачальників універсальних послуг від здійснення ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу), повинен враховувати підвищення цін на ринку електричної енергії, темпи інфляції, зміну прогнозних макропоказників економічного і соціального розвитку країни, для збільшення обігових коштів, уникнення касових розривів постачальників універсальної послуги при закупівлі електричної, ефективності роботи, сталого фінансового стану Товариства.</p> <p><i>ТОВ "ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ"</i></p> <p>Законами України «Про ринок електричної енергії» та «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» передбачено створення сприятливих умов для функціонування ринку електричної енергії, що передбачає встановлення (формування) тарифів, в тому числі на послуги постачання електричної енергії, які мають забезпечувати справедливі норми прибутку для учасників ринку та сприяти підвищенню ефективності функціонування енергетичної галузі. В рамках державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сфері електроенергетики, законодавства та</p>	
--	--	--	---	--

			<p>відповідних ліцензійних умов, НКРЕКП шляхом проведення планових та позапланових виїзних, а також невиїзних перевірок здійснює визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності.</p> <p>Враховуючи те, що впродовж останніх років, а надто в сьогоденних економічних умовах, відбувається стрімке збільшення цін на матеріали та послуги, фіксується значне зростання рівня інфляції в Україні. Даний чинник, в нинішніх умовах, вкрай негативно впливає на ведення ліцензованої діяльності, призводить до зростання витрат та скорочення доходів електропостачальників.</p> <p>Також, у зв'язку з веденням бойових дій на території України, фіксується значне зменшення фактичних обсягів постачання електричної енергії порівняно із затвердженими в тарифах на послуги постачання універсальних послуг, що призводить до недофінансування діяльності постачальників універсальних послуг.</p> <p>Тому, вважаємо за необхідне при здійсненні коригування необхідного доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному періоді, враховувати фактичний індекс інфляції.</p>	
--	--	--	--	--

**До Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з передачі електричної енергії (додаток 25 до Порядку контролю)**

Зауваження до	Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
---------------	--	--------------------------	---------------	--

Пункт 11	<p><b>Зміни не пропонувались</b></p> <p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p>	<p><i>USAID ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ</i></p> <p><b>11.</b> Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %), або індексу споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України), якщо він перевищує 10%.</p>	<p><i>USAID ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ</i></p> <p>Пропонуємо граничний рівень перевищення вартості заходів інвестиційної програми визначати із врахуванням індексу споживчих цін, так як наразі його зростання є суттєвим.</p>	<p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обгрунтована пропозиція</b></p> <p>Врахування економічних показників повною мірою враховується під час формування інвестиційної програми або змін до інвестиційної програми.</p>
----------	---	--	---	---

**До Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу оператора системи передачі від здійснення діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (додаток 26 до Порядку контролю)**

Зауваження до	Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Обгрунтування	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Пункт 11	<p><b>Зміни відсутні</b></p> <p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за</p>	<p><i>USAID ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ</i></p> <p><b>11.</b> Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за</p>	<p><i>USAID ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ</i></p> <p>Пропонуємо граничний рівень перевищення вартості заходів інвестиційної програми визначати із врахуванням індексу споживчих цін, так як наразі його зростання є суттєвим.</p>	<p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обгрунтована пропозиція</b></p> <p>Врахування економічних показників повною мірою враховується під час формування інвестиційної програми або змін до інвестиційної програми.</p>

	<p>підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %).</p>	<p>підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %), або індексу споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України), якщо він перевищує 10%.</p>		
--	---	--	--	--

**До Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання (додаток 27 до Порядку контролю)**

Зауваження до	Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Обґрунтування	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
Пункт 5 підпункт 1	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року). Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2023 року);</p>	<p><i>USAID ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ</i></p> <p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року) з урахуванням чинників, зумовлених воєнними діями, а саме: зниження обсягів розподілу електроенергії, зниження рівня</p>	<p><i>USAID ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ</i></p> <p>При проведенні перевірок та визначенні суми невиконання інвестиційної програми за результатами 2022 року доцільно врахувати об'єктивні чинники невиконання, які виникли у зв'язку з введенням воєнного стану в Україні, а саме: фактичне зниження обсягів розподілу, зниження рівня розрахунків, витрат на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій тощо.</p>	<p><b>Враховано частково</b>  <b>Узгоджено наступну редакцію підпункту 1).</b>  «1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік. Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік за результатами діяльності 2022 року визначається з урахуванням постанови НКРЕКП від 20.04.2022 № 386.»</p>

		<p><b>розрахунків споживачів, понесення витрат на відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій тощо.</b> Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з <b>2023</b> року);</p> <p><i>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>ГС «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</i></p> <p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:  1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). <b>Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 - 2023 років).</b> Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з <b>2024</b> року);</p>	<p><i>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>ГС «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</i></p> <p>В умовах воєнного стану, який може бути продовжено і на 2023 рік, є ризик невиконання в повному обсязі заходів ІІ 2022–2023 років, що пов'язане із загальним падінням обсягів розподілу електричної енергії, обсягів платежів, і, як наслідок, зменшенням коштів, які повинні бути направлені на виконання заходів ІІ.</p>	<p><b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>В умовах воєнного стану всі галузі, зокрема енергетика, мають налаштуватись до умов роботи у період воєнного стану, неврахування певних складових при перевірці або подовження їхнього строку під час воєнного стану не забезпечить дієвих результатів функціонування діяльності ліцензіатів.  Питання має вирішуватись комплексно з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, деталізованого аналізу та моніторингу результатів діяльності операторів систем розподілу за звітний рік, у тому числі</p>
--	--	--	--	--

		<p><i>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). <b>Сума невиконання інвестиційної програми 2022 року (за результатами виконання заходів інвестиційної програми 2022 року у 2022 та 2023 роках).</b> Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2023 року);</p> <p><i>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми</p>	<p><i>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p>Підпунктом 4 пункту 2 Постанови НКРЕКП від 26.04.2022 року №406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року N 338» визначено: <b>4) продовжити терміни виконання схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до 31 грудня 2023 року.</b></p> <p>Таким чином, варто зазначити, що виконання (або невиконання) інвестиційної програми 2022 року необхідно оцінювати за результатом діяльності ОСР за 2022 та 2023 роки, тобто невиконання інвестиційної програми 2022 року у 2022 році не повинно формувати додатково отриманий дохід ОСР.</p> <p><i>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p>З лютого 2022 року в Україні розгорнулася активна фаза війни з агресором, відбувається ведення бойових дій в окремих регіонах України.</p>	<p>здійсненого відповідно до наданої до НКРЕКП звітності.</p> <p><b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>Питання врегульовано постановою НКРЕКП від 26.04.2022 № 406, якою продовжено термін виконання ІП на 2022 рік до 31.12.2023</p> <p><b>Не враховується Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>В умовах воєнного стану всі галузі, зокрема енергетика, мають</p>
--	--	---	--	--



		<p>на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). <b>Сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2022 року).</b> Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з <del>2023</del> року з наступного календарного року після закінчення воєнного стану на території України);</p> <p><i>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО» не враховувати під час воєнного стану</i></p> <p>«1) збільшена на 10 % сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2021 року). <b>Двократна сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності за рік, починаючи з 2023 року);»</b></p>	<p>На сьогодні відсутні чіткі терміни та немає реалістичних прогнозів завершення воєнного стану.</p> <p>Рішення про накладення санкцій у періодах можливого продовження воєнного стану та бойових дій (2023 рік і далі) є вкрай необачне.</p> <p>Тому, в таких умовах невизначеної тривалості періоду бойових дій, а також з врахуванням часу на післявоєнну відбудову енергетичної інфраструктури, суттєві фінансові затрати ліцензіатів на виконання незапланованих аварійно-відновлювальних робіт в період дії воєнного стану в Україні пропонуємо продовжити термін, коли буде відбуватися коригування на суму невиконання інвестиційної програми</p> <p><i>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p>З початку військової агресії РФ внаслідок постійних обстрілів та бомбардувань Харківщини енергооб'єкти зазнали та зазнають значних пошкоджень та руйнувань. Для можливості здійснення щоденних невідкладних аварійно-відновлювальних робіт по усуненню пошкоджень/знищень електричного обладнання для забезпечення живлення населення та об'єктів інфраструктури товариство потребує значних за обсягами коштів. На теперішній час, після обстеження (котре ще триває) пошкодженого/зруйнованого</p>	<p>налаштуватись до умов роботи у період воєнного стану, неврахування певних складових при перевірці або подовження їхнього строку під час воєнного стану не забезпечить дієвих результатів функціонування діяльності ліцензіатів.</p> <p>Питання має вирішуватись комплексно з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, деталізованого аналізу та моніторингу результатів діяльності операторів систем розподілу за звітний рік, у тому числі здійсненого відповідно до наданої до НКРЕКП звітності.</p> <p><b>Не враховується</b></p> <p><b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>Невиконання ІІІ на 2022 рік у разі наявності обґрунтованих причин буде розглядатися НКРЕКП під час проведення перевірки, а саме звітних даних, інших підтверджуючих документів щодо використання джерел фінансування ІІІ на відновлення пошкоджених електричних мереж, недонаповнення джерел фінансування ІІІ тощо. Також ОСР протягом 2023 року можуть вносити зміни до ІІІ на 2022 рік та вилучати заходи, які з</p>
--	--	---	--	---

			<p>«енергетичного майна» тільки на деокупованих територіях, орієнтована вартість відновлення перевищує 1,2 млрд грн.</p> <p>Також в умовах воєнного стану надходження грошових коштів суттєво зменшилось через зниження обсягів розподіленої електричної енергії. Отриманих коштів ледве вистачає на виконання аварійних робіт, оплати купованої електричної енергії, з метою компенсації технологічних витрат електроенергії на її розподіл, виплату заробітної плати працівникам.</p> <p>Крім того, залишається проблема неплатежів комунальних підприємств міста, які продовжують ігнорувати оплату за розподілену електричну енергію.</p> <p>Товариство неодноразово інформувало НКРЕКП щодо зазначених вище проблем, які призвели до вкрай складного фінансового становища АТ «Харківобленерго» та надавало пропозиції та шляхи вирішення даного питання (відповіді не отримано).</p> <p>Для можливості забезпечення належного та безперервного функціонування ОСР просимо за результатами перевірки за 2022 рік врахувати наші пропозиції.</p>	<p>обґрунтованих причин не в змозі виконати. Тому створені всі умови для виконання ІІ на 2022 рік.</p>
<p>Пункт 5 підпункт 3</p>	<p><b>Зміни не пропонувались</b></p> <p>3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др);</p>	<p><i>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»</i> не враховувати під час воєнного стану</p> <p>3) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки</p>	<p><i>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p>З початку військової агресії рф внаслідок постійних обстрілів та бомбардувань Харківщини енергооб'єкти зазнали та зазнають</p>	<p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p>

		<p>реактивної електричної енергії (Др (за результатами виконання інвестиційної програми за 2023 рік»)</p>	<p>значних пошкоджень та руйнувань. Для можливості здійснення щоденних невідкладних аварійно- відновлювальних робіт по усуненню пошкоджень/знищень електричного обладнання для забезпечення живлення населення та об'єктів інфраструктури товариство потребує значних за обсягами коштів. На теперішній час, після обстеження (котре ще триває) пошкодженого/зруйнованого «енергетичного майна» тільки на деокупованих територіях, орієнтована вартість відновлення перевищує 1,2 млрд грн. Також в умовах воєнного стану надходження грошових коштів суттєво зменшилось через зниження обсягів розподіленої електричної енергії. Отриманих коштів ледве вистачає на виконання аварійних робіт, оплати купованої електричної енергії, з метою компенсації технологічних витрат електроенергії на її розподіл, виплату заробітної плати працівникам. Крім того, залишається проблема неплатежів комунальних підприємств міста, які продовжують ігнорувати оплату за розподілену електричну енергію. Товариство неодноразово інформувало НКРЕКП щодо зазначених вище проблем, які призвели до вкрай складного фінансового становища АТ «Харківобленерго» та надавало пропозиції та шляхи вирішення</p>	
--	--	---	--	--

			даного питання (відповіді не отримано). Для можливості забезпечення належного та безперервного функціонування ОСР просимо за результатами перевірки за 2022 рік врахувати наші пропозиції	
Пункт 5 підпункт 4	<b>Зміни не пропонувались</b>  4) дельта за статтею "витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл...";	<i>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»</i>  <b>При розрахунку даного показника пропонуємо замість нормативно-фактичних застосовувати фактичні дані.</b>	<i>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»</i>  З початку військової агресії РФ внаслідок постійних обстрілів та бомбардувань Харківщини енергооб'єкти зазнали та зазнають значних пошкоджень та руйнувань. Для можливості здійснення щоденних невідкладних аварійно-відновлювальних робіт по усуненню пошкоджень/знищень електричного обладнання для забезпечення живлення населення та об'єктів інфраструктури товариство потребує значних за обсягами коштів. На теперішній час, після обстеження (котре ще триває) пошкодженого/зруйнованого «енергетичного майна» тільки на декупованих територіях, орієнтована вартість відновлення перевищує 1,2 млрд грн. Також в умовах воєнного стану надходження грошових коштів суттєво зменшилось через зниження обсягів розподіленої електричної енергії. Отриманих коштів ледве вистачає на виконання аварійних робіт, оплати купованої електричної енергії, з метою компенсації технологічних витрат електроенергії на її розподіл, виплату заробітної плати працівникам.	<b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> Питання врегульовано у пункті 6 Додатку 27 Порядку контролю

			<p>Крім того, залишається проблема неплатежів комунальних підприємств міста, які продовжують ігнорувати оплату за розподілену електричну енергію.</p> <p>Товариство неодноразово інформувало НКРЕКП щодо зазначених вище проблем, які призвели до вкрай складного фінансового становища АТ «Харківобленерго» та надавало пропозиції та шляхи вирішення даного питання (відповіді не отримано).</p> <p>Для можливості забезпечення належного та безперервного функціонування ОСР просимо за результатами перевірки за 2022 рік врахувати наші пропозиції</p>	
<p>Пункт 5 підпункт 6</p>	<p>5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:</p> <p>...</p> <p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DOKB) тис. грн, що визначається за формулою <math>DOKB = OKB_{\tau} - OKB_{y}</math>, де <math>OKB_{\tau}</math> - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн; <math>OKB_{y}</math> - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку N 1175 за результатами діяльності за рік, починаючи з</p>	<p><i>USAID ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ</i></p> <p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (DOKB) тис. грн, що визначається за формулою <math>DOKB = OKB_{\tau} - OKB_{y}</math>, де <math>OKB_{\tau}</math> - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн; <math>OKB_{y}</math> - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку N 1175 <del>за результатами діяльності за рік, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні <math>OKB_{y}</math> показник <math>ЦДВ_{t-1}^{\phi}</math></del></p>	<p><i>USAID ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ</i></p> <p>Пропонуємо залишити розрахунок операційних контрольованих витрат в чинній редакції, а саме з урахуванням фактичного індексу цін виробників як це наразі передбачено Порядком 1175. В умовах воєнного стану прогнозований рівень інфляції суттєво відрізняється від фактичного. Наразі прогнозні макроекономічні показники затверджені Постановою КМУ № 586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки» від 31 травня 2021 та не оновлені відповідно до реалій воєнного часу. Тому зважаючи на неактуальність прогнозів, рекомендуємо проводити</p>	<p><b>Загальна позиція</b> <b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована</b> <b>пропозиція</b></p> <p>Позиція Регулятора сформована з метою оптимізації сум коригування структури тарифів в умовах воєнного стану.</p>

	<p>другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ<sub>y</sub> показник ІЦВ<sub>t-1</sub><sup>ф</sup> приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ІЦВ<sub>t-1</sub><sup>п</sup>)), тис. грн.</p> <p>При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), визначати з урахуванням фактичних витрат, які капіталізовані за бухгалтерським обліком, поза заходами затвердженої інвестиційної програми;</p>	<p><del>приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ІЦВ<sub>t-1</sub><sup>п</sup>)), тис. грн.</del></p> <p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»</p> <p>б) дельта за статтею "операційні контрольовані витрати" (ДОКВ) тис. грн, що визначається за формулою <math>ДОКВ = ОКВ_t - ОКВ_y</math>, де ОКВ<sub>t</sub> - витрати за статтею "операційні контрольовані витрати", враховані при розрахунку тарифу на звітний рік, тис. грн; ОКВ<sub>y</sub> - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку N 1175, тис. грн.</p> <p>При цьому при уточненні операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії для першого року другого та наступних періодів регулювання, економію операційних контрольованих витрат за попередній регуляторний період (за винятком останнього року), визначати з урахуванням фактичних витрат, які капіталізовані за бухгалтерським обліком, поза заходами затвердженої інвестиційної програми;</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p>	<p>розрахунки на підставі фактичних статистичних даних.</p> <p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»</p> <p>Прирівняння фактичного індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ІЦВ<sub>t-1</sub><sup>ф</sup>) до прогнозованого (ІЦВ<sub>t-1</sub><sup>п</sup>) при визначенні уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії (ОКВ<sub>y</sub>), тис. грн. призведе до зменшення компенсації збитків Товариству, які виникли внаслідок інфляційних процесів.</p> <p>Просимо залишити розрахунок уточнених операційних контрольованих витрат з розподілу електричної енергії (ОКВ<sub>y</sub>) згідно діючої редакції Порядку N 1175.</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p>	
--	--	--	--	--



		<p>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»          АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»          ГС «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</p> <p><b>ОКВ у - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку №1175</b></p> <p><i>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p>підпункт 6 після цифр «1175» доповнити знаками, словами та цифрами «за результатами діяльності за рік починаючи з другого та наступних регуляторних періодів (а для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу показник ЩВt-1 ф приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1 (ЩВt-1 п )) (крім випадків зміни параметрів, що є необхідними в умовах воєнного стану)»;  <b>Не враховувати за результатами діяльності 2022 року</b></p>	<p>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»          АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»          ГС «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</p> <p>Під час розрахунку тарифа на рік t-1 враховано прогнозний індекс цін виробників промислової продукції відповідно до постанови КМУ від 31 травня 2021 р. N 586. При цьому, очікуваний за результатом року відсоток зростання цін виробників за 2022 рік може скласти приблизно 30%, що більш ніж в 4 рази, чим передбачено вищезазначеною постановою. В цьому випадку в тарифі відсутні джерела для покриття такої значної різниці.</p> <p><i>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p>З початку військової агресії РФ внаслідок постійних обстрілів та бомбардувань Харківщини енергооб'єкти зазнали та зазнають значних пошкоджень та руйнувань. Для можливості здійснення щоденних невідкладних аварійно-відновлювальних робіт по усуненню пошкоджень/знищень електричного обладнання для забезпечення живлення населення та об'єктів інфраструктури товариство потребує значних за обсягами коштів. На теперішній час, після обстеження (котре ще триває) пошкодженого/зруйнованого «енергетичного майна» тільки на деокупованих територіях,</p>
--	--	---	--

			<p>орієнтована вартість відновлення перевищує 1,2 млрд грн.</p> <p>Також в умовах воєнного стану надходження грошових коштів суттєво зменшилось через зниження обсягів розподіленої електричної енергії. Отриманих коштів ледве вистачає на виконання аварійних робіт, оплати купованої електричної енергії, з метою компенсації технологічних витрат електроенергії на її розподіл, виплату заробітної плати працівникам.</p> <p>Крім того, залишається проблема неплатежів комунальних підприємств міста, які продовжують ігнорувати оплату за розподілену електричну енергію.</p> <p>Товариство неодноразово інформувало НКРЕКП щодо зазначених вище проблем, які призвели до вкрай складного фінансового становища АТ «Харківобленерго» та надавало пропозиції та шляхи вирішення даного питання (відповіді не отримано).</p> <p>Для можливості забезпечення належного та безперервного функціонування ОСР просимо за результатами перевірки за 2022 рік врахувати наші пропозиції.</p>	
<p>Пункт 5 підпункти 7 – 11</p>	<p><b>Зміни не пропонувались</b></p> <p>7) дельта за статтею "операційні неконтрольовані витрати" (ДОНВ) тис. грн, що визначається за формулою</p> <p>.....</p> <p>8) дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка</p>	<p><i>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p><b>Не враховувати за результатами діяльності 2022 року</b></p>	<p>З початку військової агресії РФ внаслідок постійних обстрілів та бомбардувань Харківщини енергооб'єкти зазнали та зазнають значних пошкоджень та руйнувань. Для можливості здійснення щоденних невідкладних аварійно-відновлювальних робіт по усуненню пошкоджень/знищень електричного</p>	<p><b>Не враховується</b></p> <p><b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p>

	<p>створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" (ДП ст) у звітному році тис. грн, визначається за формулою</p> <p>.....</p> <p>9) дельта за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання" (ДП нов) у звітному році тис. грн, визначається за формулою</p> <p>.....</p> <p>11) сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо;</p>		<p>обладнання для забезпечення живлення населення та об'єктів інфраструктури товариство потребує значних за обсягами коштів. На теперішній час, після обстеження (котре ще триває) пошкодженого/зруйнованого «енергетичного майна» тільки на деокупованих територіях, орієнтована вартість відновлення перевищує 1,2 млрд грн. Також в умовах воєнного стану надходження грошових коштів суттєво зменшилось через зниження обсягів розподіленої електричної енергії. Отриманих коштів ледве вистачає на виконання аварійних робіт, оплати купованої електричної енергії, з метою компенсації технологічних витрат електроенергії на її розподіл, виплату заробітної плати працівникам. Крім того, залишається проблема неплатежів комунальних підприємств міста, які продовжують ігнорувати оплату за розподілену електричну енергію. Товариство неодноразово інформувало НКРЕКП щодо зазначених вище проблем, які призвели до вкрай складного фінансового становища АТ «Харківобленерго» та надавало пропозиції та шляхи вирішення даного питання (відповіді не отримано). Для можливості забезпечення належного та безперервного функціонування ОСР просимо за</p>	
--	--	--	--	--

			результатами перевірки за 2022 рік врахувати наші пропозиції.	
Пункт 5 підпункт 12	<b>Зміни не пропонувались</b>  12) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання у наслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання. Недоотриманий дохід урахується зі знаком «-». Надлишково отриманий дохід урахується зі знаком «+» за 2021 рік в однократному, а починаючи з 2022 року – у п'ятикратному розмірі.	<i>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»</i>  12) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання у наслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання. Недоотриманий дохід урахується зі знаком «-». <b>Надлишково отриманий дохід урахується зі знаком «+» за 2021-2023 роки в однократному розмірі.</b>	<i>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»</i>  У зв'язку з пошкодженнями обладнання (електричних мереж) спричинених військовими діями агресії рф частина активів може втрачати свою регуляторну вартість, відповідно, є ймовірність неврахування часткової вартості обладнання, що вибуло (тимчасово виведено з експлуатації), а також відновлено в результаті аварійно-відновлювальних робіт і введено в експлуатацію.	<b>Не враховується Недостатньо пропозиція</b>  <b>обґрунтована</b>
Пункт 6	6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:  ..... 1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій; 2) суми недоплати постачальником "останньої надії" за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник "останньої надії", та сумою коштів, сплаченою постачальником "останньої надії" за			

<p>розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року.</p> <p><b>3) вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік, у разі зміні структури споживання за 2022 рік, що призвела до збільшення ЕКПТВЕ більше ніж на 10 %.</b></p> <p><b>Відсутні</b></p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ГС «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</p> <p><b>для перевірок діяльності за 2022-2023 роки:</b></p> <p>4) вартість електроенергії за послугу з її розподілу, що безкоштовно розподілялася для потреб об'єктів критичної інфраструктури України під час дії військового стану, у тому числі підрозділам Збройних сил України та силам територіальної оборони України, муніципальним органам, закладам охорони здоров'я тощо;</p> <p>5) сплачена протягом дії військового стану операторами систем розподілу сума ввізного мита та інших митних платежів під час ввезення на митну територію України критично необхідного електротехнічного обладнання, що надається безоплатно операторам систем</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ГС «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</p> <p>пропонується врахувати, як об'єктивні чинники недофінансування ліцензованої діяльності, а саме: вартість електроенергії за послугу з її розподілу, що безкоштовно розподілялася для потреб об'єктів критичної інфраструктури України під час дії військового стану, сплачена протягом дії військового стану сума ввізного мита та інших митних платежів під час ввезення на митну територію України критично необхідного електротехнічного обладнання, що надається безоплатно операторам систем розподілу в якості міжнародної гуманітарної допомоги від іноземних організацій та держав-партнерів.</p>	<p>Узгоджено наступну редакцію: підпункту 3 пункту 6: <b>«3) Вартості понаднормативних витрат електричної енергії за 2022 рік у випадку перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10%, з урахуванням належного обґрунтування з наданням документального підтвердження від відповідних організацій.»</b></p> <p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> Компенсація зазначених витрат має здійснюватися за рахунок державного та/або місцевого бюджету</p> <p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p>
---	---	---	---

		<p>розподілу в якості міжнародної гуманітарної допомоги від іноземних організацій та держав-партнерів.</p> <p><i>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p><b>4) витрати, пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, наданням допомоги Збройним Силам України, здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, заходів, пов'язаних з евакуацією населення з територій де велись бойові дії, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій, у разі надання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, документів, що підтверджують дані витрати та відсутності компенсації даних витрат з інших джерел.</b></p>	<p><i>АТ «ЖИТОМИРОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p>Пропонуємо доповнити пункт 6 новим підпунктом 4, оскільки пунктом 1 Постанови НКРЕКП від 17.03.2022 року №345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» передбачено:</p> <p>«1. За результатами здійснення заходів державного контролю за дотриманням суб'єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов витрати ліцензіатів НКРЕКП, що були понесені ними внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема витрати, пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, наданням допомоги Збройним Силам України, здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, заходів, пов'язаних з евакуацією населення з територій де велись бойові дії, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій, у разі надання</p>	<p>Питання обґрунтованості зазначених витрат буде розглядатися під час перевірки у разі належного обґрунтування.</p> <p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p> <p>Питання врегульовано постановою НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні».</p>
--	--	--	---	---



		<p>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»</p> <p>4) витрати ліцензіатів НКРЕКП, що були понесені ними внаслідок військової агресії російської федерації проти України, на період дії воєнного стану в Україні, зокрема витрати, пов'язані з відновленням об'єктів критичної інфраструктури, наданням допомоги Збройним Силам України, здійсненням видатків на забезпечення обороноздатності країни, здійсненням заходів із забезпечення підтримки мобілізованих працівників, заходів, пов'язаних з евакуацією населення з територій де велись бойові дії, інших заходів, пов'язаних з ліквідацією наслідків бойових дій, у разі надання НКРЕКП, документів, що підтверджують дані витрати.</p>	<p>Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, документів, що підтверджують дані витрати та відсутності компенсації даних витрат з інших джерел, <b>вважати обгрунтованими витратами.»</b></p> <p>ПРАТ «ЛЬВІВОБЛЕНЕРГО»</p> <p>Відповідно до постанови НКРЕКП від 17.03.2022 року №345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» витрати ліцензіатів НКРЕКП що були понесені ними внаслідок військової агресії рф проти України, на період дії воєнного стану вважати обгрунтованими.</p>	<p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обгрунтована пропозиція</b></p> <p>Питання врегульовано постановою НКРЕКП від 17.03.2022 № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні».</p>
Пункт 10	<p>10. При здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності</p>	<p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО» АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»</p> <p>не застосовувати даний пункт при здійсненні заходів контролю</p>	<p>АТ «ВІННИЦЯОБЛЕНЕРГО»</p> <p>Просимо не застосовувати даний пункт при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році. Застосування даного пункту призведе до зменшення компенсації втрат Товариству, які</p>	<p><b>Загальна позиція</b></p> <p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обгрунтована пропозиція</b></p> <p>Позиція Регулятора сформована з метою оптимізації сум коригування тарифів в умовах воєнного стану</p>

	<p>у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.</p>		<p>виникли внаслідок інфляційних процесів.</p> <p><i>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p>З початку військової агресії рф внаслідок постійних обстрілів та бомбардувань Харківщини енергооб'єкти зазнали та зазнають значних пошкоджень та руйнувань. Для можливості здійснення щоденних невідкладних аварійно-відновлювальних робіт по усуненню пошкоджень/знищень електричного обладнання для забезпечення живлення населення та об'єктів інфраструктури товариство потребує значних за обсягами коштів. На теперішній час, після обстеження (котре ще триває) пошкодженого/зруйнованого «енергетичного майна» тільки на деокупованих територіях, орієнтована вартість відновлення перевищує 1,2 млрд грн.</p> <p>Також в умовах воєнного стану надходження грошових коштів суттєво зменшилось через зниження обсягів розподіленої електричної енергії. Отриманих коштів ледве вистачає на виконання аварійних робіт, оплати купованої електричної енергії, з метою компенсації технологічних витрат електроенергії на її розподіл, виплату заробітної плати працівникам.</p> <p>Крім того, залишається проблема неплатежів комунальних підприємств міста, які продовжують ігнорувати оплату за розподілену електричну енергію.</p>	
--	--	--	--	--

			Товариство неодноразово інформувало НКРЕКП щодо зазначених вище проблем, які призвели до вкрай складного фінансового становища АТ «Харківобленерго» та надавало пропозиції та шляхи вирішення даного питання (відповіді не отримано). Для можливості забезпечення належного та безперервного функціонування ОСР просимо за результатами перевірки за 2022 рік врахувати наші пропозиції.	
Пункт 11	<p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %). <b>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2023 року – у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 року та 2022 року – у двократному розмірі).</b></p>	<p><i>USAID ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ</i></p> <p>11. Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %), або індексу споживчих цін на товари та послуги з грудня звітного року до грудня попереднього року (використовується інформація, оприлюднена на офіційному вебсайті Державної служби статистики України), якщо він перевищує 10%.</p> <p><i>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»</i></p>	<p><i>USAID ПРОЄКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ</i></p> <p>Пропонуємо граничний рівень перевищення вартості заходів інвестиційної програми визначати із врахуванням індексу споживчих цін, так як наразі його зростання є суттєвим.</p> <p><i>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»</i></p>	<p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обгрунтована пропозиція</b> Врахування економічних показників повною мірою враховується під час формування інвестиційної програми або змін до інвестиційної програми.</p> <p><b>Не враховується</b></p>

		<p>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата починаючи з 2023 року у <del>п'ятикратному розмірі</del> (за результатами діяльності 2021 року та 2022 року у двократному розмірі)».</p>	<p>З початку військової агресії РФ внаслідок постійних обстрілів та бомбардувань Харківщини енергооб'єкти зазнали та зазнають значних пошкоджень та руйнувань. Для можливості здійснення щоденних невідкладних аварійно-відновлювальних робіт по усуненню пошкоджень/знищень електричного обладнання для забезпечення живлення населення та об'єктів інфраструктури товариство потребує значних за обсягами коштів. На теперішній час, після обстеження (котре ще триває) пошкодженого/зруйнованого «енергетичного майна» тільки на деокупованих територіях, орієнтована вартість відновлення перевищує 1,2 млрд грн. Також в умовах воєнного стану надходження грошових коштів суттєво зменшилось через зниження обсягів розподіленої електричної енергії. Отриманих коштів ледве вистачає на виконання аварійних робіт, оплати купованої електричної енергії, з метою компенсації технологічних витрат електроенергії на її розподіл, виплату заробітної плати працівникам. Крім того, залишається проблема неплатежів комунальних підприємств міста, які продовжують ігнорувати оплату за розподілену електричну енергію. Товариство неодноразово інформувало НКРЕКП щодо зазначених вище проблем, які призвели до вкрай складного фінансового становища АТ</p>	<p><b>Недостатньо обгрунтована пропозиція</b></p>
--	--	--	--	---

		<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ГС «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</p> <p><b>11.</b> Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %). Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню у <b>двократному розмірі зі структури тарифів ліцензіата за</b></p>	<p>«Харківобленерго» та надавало пропозиції та шляхи вирішення даного питання (відповіді не отримано). Для можливості забезпечення належного та безперервного функціонування ОСР просимо за результатами перевірки за 2022 рік врахувати наші пропозиції.</p> <p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» ГС «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</p> <p>В умовах воєнного стану, який може бути продовжено і на 2023 рік, та стрімких інфляційних процесів, ризики перевищення індикативних цін (застосовуються Регулятором під час захисту ІІ) дуже високі, тобто ОСР може зафіксувати необґрунтоване, на думку Регулятора, перевищення вартості заходів ІІ, яке в наступному році буде вилучено із структури тарифу з застосуванням кратного збільшення. Враховуючи стрімке зниження споживання електроенергії, і як наслідок зменшення обсягів розподілу електроенергії, та перерозподіл обсягів розподілу за класами напруги, вважаємо недоцільним застосовувати штраф у формі кратного вилучення суми</p>	<p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b> Врахування економічних показників повною мірою враховується під час формування інвестиційної програми або змін до інвестиційної програми.</p>
--	--	--	---	--

		<p>результатами діяльності за 2024 та наступні роки (за результатами діяльності 2021, 2022 та 2023 років у однократному розмірі).</p> <p><i>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p><b>11.</b> Сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік фіксується в акті перевірки та визначається як різниця між фактичною вартістю, що склалась за підсумками виконання інвестиційної програми, та граничним рівнем вартості. Гранична вартість визначається як добуток вартості заходу, передбаченої в інвестиційній програмі, та коефіцієнта 1,10 (10 %). <b>Визначена сума необ'єктивного перевищення вартості заходів інвестиційної програми підлягає вилученню зі структури тарифів ліцензіата, починаючи з 2023 року з наступного календарного року після закінчення воєнного стану на території України – у п'ятикратному розмірі (за результатами діяльності 2021 року та 2022 року – у двократному розмірі).</b></p>	<p>перевищення вартості для ОСР за результатами діяльності для 2021, 2022, а також для 2023 років. За результатами перевірок за 2024 та наступні роки пропонуємо залишити двократне вилучення суми перевищення вартості, як це передбачено чинною редакцією.</p> <p><i>ПРАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p>З лютого 2022 року в Україні розгорнулася активна фаза війни з агресором, відбувається ведення бойових дій в окремих регіонах України.</p> <p>На сьогодні відсутні чіткі терміни та немає реалістичних прогнозів завершення воєнного стану.</p> <p>Рішення про накладення санкцій у періодах можливого продовження воєнного стану та бойових дій (2023 рік і далі) є вкрай необачне.</p> <p>Тому, в таких умовах невизначеної тривалості періоду бойових дій, а також з врахуванням часу на післявоєнну відбудову енергетичної інфраструктури, суттєві фінансові затрати ліцензіатів на виконання незапланованих аварійно-відновлювальних робіт в період дії воєнного стану в Україні пропонуємо продовжити термін, коли буде відбуватися коригування на суму невиконання інвестиційної програми</p>	<p><b>Не враховується</b> <b>Недостатньо обгрунтована пропозиція</b></p> <p>В умовах воєнного стану всі галузі, зокрема енергетика, мають налаштуватись до умов роботи у період воєнного стану, неврахування певних складових при перевірці або подовження їхнього строку під час воєнного стану не забезпечить дієвих результатів функціонування діяльності ліцензіатів.</p> <p>Питання має вирішуватись комплексно з урахуванням балансу інтересів учасників ринку та споживачів, деталізованого аналізу та моніторингу результатів діяльності операторів систем розподілу за звітний рік, у тому числі здійсненого відповідно до наданої до НКРЕКП звітності.</p>
--	--	---	--	--

<p>Пункт 12</p>	<p><b>Зміни не пропонувались</b></p> <p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</li> <li>- на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</li> <li>- на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;</li> </ul>	<p><i>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>ГС «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</i></p> <p>12. Обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата;</li> <li>- на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;</li> <li>- на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії <b>(крім випадків, коли товарно-матеріальні цінності реалізовувались з метою подолання наслідків пошкоджень або руйнувань обладнання, устаткування основних фондів</b></li> </ul>	<p><i>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>АТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>ПРАТ «ДТЕК КИЇВСЬКІ РЕГІОНАЛЬНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</i>  <i>ГС «РОЗУМНІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ УКРАЇНИ»</i></p> <p>Пропонується не передбачати зобов'язання щодо інвестування доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що реалізовувались з метою подолання наслідків пошкоджень або руйнувань обладнання, устаткування основних фондів об'єктів енергетики та критичної інфраструктури через військові дії.</p>	<p><b>Загальна позиція</b></p> <p><b>Не враховується</b></p> <p><b>Недостатньо обґрунтована пропозиція</b></p>
-----------------	--	--	--	--

	<p>- на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" ( Δ П ст ).</p>	<p><b>об'єктів енергетики та критичної інфраструктури через військові дії);</b></p> <p>- на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею "прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання" ( Δ П ст ).</p> <p><i>АТ «ХАРКІВОБЛЕНЕРГО»</i></p> <p><b>Не застосовувати за результатами діяльності 2022 року</b></p>		
--	--	---	--	--