

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «Укрзалізниця»
(щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2023)**

<p align="center">Редакція проєкту постанови НКРЕКП</p>	<p align="center">Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП</p>	<p align="center">Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)</p>
<p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні: для 1 класу напруги – 437,87 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 2 083,95 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</i></p>		<p>Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням оптимізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік, (питання включене до відкритого засідання НКРЕКП на 09.12.2022) ; 2. Статтю «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням оптимізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік, (питання включене до відкритого засідання НКРЕКП на 09.12.2022); 3. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання». 4. Статтю «витрати на електричну енергію для господарчих потреб» перераховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік;

		Водночас, у разі зміни складових тарифи можуть бути актуалізовано.
<p><u>Загальні зауваження до проєкту</u></p> <p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 21.11.2022 № 01-17319/04-вих та від 24.11.2022 № 01-17616/04-вих)</u></p> <p>Пропозиції є таким, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року №483.</p> <p>ДП «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 90% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку ДП «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР, безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність ДП «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>За розрахунками ДП «НАЕК «Енергоатом», вартість послуги ПСО у 2023 році внаслідок такого підвищення вищезазначених тарифів буде становити 124,5 млрд грн без ПДВ (за діючими тарифами прогнозна вартість послуги ПСО у 2023 році становить 102,1 млрд грн без ПДВ) – очікуване збільшення вартості послуги ПСО для ДП «НАЕК «Енергоатом» на 22,4 млрд грн (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів ОСР призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у 2023 році.</p> <p>Враховуючи зазначене, ДП «НАЕК «Енергоатом» не підтримує проєкти рішень НКРЕКП стосовно підвищення тарифів на послуги з передачі електричної енергії, послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги з розподілу електричної енергії та послуги постачальників універсальних послуг на 2023 рік, які було схвалено на засіданні НКРЕКП 18.11.2022 та пропонує не підвищувати вищезгадані тарифи у 2023 році.</p>		<p>Не враховано. Недостатньо обґрунтована пропозиція.</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2023.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>
<p><u>ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 25.11.2022 № ESP-153-NEURC-2022-11-25)</u></p>		<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p>

У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення обсягів розподілу електричної енергії та значно змінилася структура споживання між 1-им та 2-им класом. Проекти тарифів передбачають зменшення їх бази на 28%, що співпадає зі скороченням бази тарифу на передачу та є позитивним фактором з точки зору забезпечення отримання необхідного доходу та фінансування витрат ОСР. У разі більш суттєвого скорочення обсягів розподілу в 2023 році ПЕБ рекомендує проводити своєчасне коригування тарифів для забезпечення отримання необхідного доходу в повному обсязі та уникнення дефіциту.

ПЕБ відмітив політику НКРЕКП щодо забезпечення мінімального зростання тарифів, а саме:

- застосування прогнозного індексу цін виробників промислової продукції 106,2% та прогнозного індексу споживчих цін 106,0%, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 31.05.2021 № 586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки», що є значно нижчим за фактичні показники інфляції та прогноз, врахований в Держбюджеті на 2023 рік, на рівні 132,2% та 128% відповідно;

- фіксація амортизації РАБО на рівні, затвердженому в тарифах 2022 року;
- застосування нульової норми доходу на РАБ нова;
- неврахування коригування доходу ОСР за 2022 рік.

Застосування більш низького рівня інфляції може призвести до недофінансування операційних витрат та інвестиційної програми компанії, необхідності їх пріоритизації та зростання кредиторської заборгованості.

В тарифах 2023 року залишилося невирішеним питання коригування доходу ОСР за 2022 рік.

Суттєве недоотримання ОСР необхідного доходу в 2022 році пов'язане з наступними факторами:

- скорочення обсягів розподілу та зменшення рівня оплат у зв'язку з воєнними діями;
- зростання ціни на електричну енергію для придбання технологічних витрат;
- витрати на фінансування відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій.

За попередніми розрахунками дефіцит ОСР становить від 22 до 26 млрд грн. ПЕБ рекомендував підтримати фінансування даного дефіциту за рахунок Державного бюджету, однак, дана ініціатива не була прийнята. Тому наразі єдиним джерелом погашення дефіциту є тариф ОСР. Включення повної суми дефіциту значно вплине на зростання тарифів, тому ПЕБ рекомендує врахувати його компенсацію з урахуванням фактичного рівня інфляції протягом 2-3 років.

Середній тариф ОСР для 1-го класу зріс на 73%, а для 2-го класу – на 67%, що зумовлено впливом таких факторів:

- зростання більше, ніж в 3 рази тарифу на диспетчеризацію;
- зростання ціни на електричну енергію для придбання технологічних витрат;
- зростання тарифу на передачу електричної енергії;
- збільшення рівня заробітної плати.

Слід зазначити, що для 6 ОСР були зафіксовані тарифи на рівні 2022 року. Дані ОСР розташовані на тимчасово окупованих територіях, або в зонах активних бойових дій. Фіксація даних тарифів не включає

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2023.

Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.

Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2023 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.

вплив факторів, перерахованих вище, а саме – зниження обсягів розподілу, яке на даних територіях є ще більш суттєвим, та інших факторів зростання тарифів.

ПЕБ проводить моніторинг реформи стимулюючого регулювання та аналізує фактори дефіциту USAID Проект енергетичної безпеки ОСР в 2022 році. В рамках проведеного аналізу скорочення обсягу розподілу на даних територіях становить в середньому 35% для 1-го класу та 50% для 2-го. Отже, на підставі проведених розрахунків фіксація тарифів на рівні 2022 року призведе до того, що дані ОСР отримають лише 32% необхідного доходу, затвердженого в тарифах 2022 року. Дані компанії не зможуть придбавати електричну енергію на технологічні витрати на РДН та РДД, не зможуть сплачувати тарифи ОСП та диспетчеризацію, що призведе до суттєвого зростання кредиторської заборгованості перед Укренерго та неможливості відновлення пошкодженої інфраструктури у зв'язку з відсутністю джерел фінансування. Як мінімальний захід підтримки даних компаній, ПЕБ рекомендує збільшити їх тарифи 2022 року на середній відсоток зростання тарифів ОСР в 2023 році, а саме: 73% для 1-го класу та 67% - для 2-го класу з подальшим переглядом тарифів у разі надання інформації даними ОСР.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ПРАТ «ДТЕК ПЕМ-ЕНЕРГОВУГІЛЛЯ»
(щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2023)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні: для 1 класу напруги – 70,52 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 1 388,05 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <p>1. Статтю «витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням оптимізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік, (питання включене до відкритого засідання НКРЕКП на 09.12.2022) ;</p> <p>2. Статтю «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням оптимізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік, (питання включене до відкритого засідання НКРЕКП на 09.12.2022) ;</p>

		<p>3. Статтю «витрати на електричну енергію для господарчих потреб» перераховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік;</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тариф може бути актуалізовано.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту <u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 21.11.2022 № 01-17319/04-вих та від 24.11.2022 № 01-17616/04-вих</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року №483.</p> <p>ДП «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 90% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку ДП «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для побутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР, безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність ДП «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>За розрахунками ДП «НАЕК «Енергоатом», вартість послуги ПСО у 2023 році внаслідок такого підвищення вищезазначених тарифів буде становити 124,5 млрд грн без ПДВ (за діючими тарифами прогнозна вартість послуги ПСО у 2023 році становить 102,1 млрд грн без ПДВ) – очікуване збільшення вартості послуги ПСО для ДП «НАЕК «Енергоатом» на 22,4 млрд грн (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів ОСР призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у 2023</p>		<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2023.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>році.</p> <p>Враховуючи зазначене, ДП «НАЕК «Енергоатом» не підтримує проекти рішень НКРЕКП стосовно підвищення тарифів на послуги з передачі електричної енергії, послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги з розподілу електричної енергії та послуги постачальників універсальних послуг на 2023 рік, які було схвалено на засіданні НКРЕКП 18.11.2022 та пропонує не підвищувати вищезгадані тарифи у 2023 році.</p>	
<p><u>ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 25.11.2022 № ESP-153-NEURC-2022-11-25)</u></p> <p>У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення обсягів розподілу електричної енергії та значно змінилася структура споживання між 1-им та 2-им класом. Проекти тарифів передбачають зменшення їх бази на 28%, що співпадає зі скороченням бази тарифу на передачу та є позитивним фактором з точки зору забезпечення отримання необхідного доходу та фінансування витрат ОСР. У разі більш суттєвого скорочення обсягів розподілу в 2023 році ПЕБ рекомендує проводити своєчасне коригування тарифів для забезпечення отримання необхідного доходу в повному обсязі та уникнення дефіциту.</p> <p>ПЕБ відмітив політику НКРЕКП щодо забезпечення мінімального зростання тарифів, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - застосування прогнозного індексу цін виробників промислової продукції 106,2% та прогнозного індексу споживчих цін 106,0%, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 31.05.2021 № 586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки», що є значно нижчим за фактичні показники інфляції та прогноз, врахований в Держбюджеті на 2023 рік, на рівні 132,2% та 128% відповідно; - фіксація амортизації РАБО на рівні, затвердженому в тарифах 2022 року; - застосування нульової норми доходу на РАБ нова; - неврахування коригування доходу ОСР за 2022 рік. <p>Застосування більш низького рівня інфляції може призвести до недофінансування операційних витрат та інвестиційної програми компанії, необхідності їх пріоритизації та зростання кредиторської заборгованості.</p> <p>В тарифах 2023 року залишилося невирішеним питання коригування доходу ОСР за 2022 рік. Суттєве недоотримання ОСР необхідного доходу в 2022 році пов'язане з наступними факторами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - скорочення обсягів розподілу та зменшення рівня оплат у зв'язку з воєнними діями; - зростання ціни на електричну енергію для придбання технологічних витрат; - витрати на фінансування відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій. <p>За попередніми розрахунками дефіцит ОСР становить від 22 до 26 млрд грн. ПЕБ рекомендував підтримати фінансування даного дефіциту за рахунок Державного бюджету, однак, дана ініціатива не була прийнята. Тому наразі єдиним джерелом погашення дефіциту є тариф ОСР. Включення повної суми дефіциту значно вплине на зростання тарифів, тому ПЕБ рекомендує врахувати його компенсацію з урахуванням фактичного рівня інфляції протягом 2-3 років.</p> <p>Середній тариф ОСР для 1-го класу зріс на 73%, а для 2-го класу – на 67%, що зумовлено впливом таких факторів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - зростання більше, ніж в 3 рази тарифу на диспетчеризацію; - зростання ціни на електричну енергію для придбання технологічних витрат; - зростання тарифу на передачу електричної енергії; - збільшення рівня заробітної плати. <p>Слід зазначити, що для 6 ОСР були зафіксовані тарифи на рівні 2022 року. Дані ОСР розташовані на тимчасово окупованих територіях, або в зонах активних бойових дій. Фіксація даних тарифів не включає вплив факторів, перерахованих вище, а саме – зниження обсягів розподілу, яке на даних територіях є ще більш суттєвим, та інших</p>	<p>Не враховано Недостатньо пропозиція обґрунтована</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2023.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2023 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>

факторів зростання тарифів.

ПЕБ проводить моніторинг реформи стимулюючого регулювання та аналізує фактори дефіциту USAID Проект енергетичної безпеки ОСР в 2022 році. В рамках проведеного аналізу скорочення обсягу розподілу на даних територіях становить в середньому 35% для 1-го класу та 50% для 2-го. Отже, на підставі проведених розрахунків фіксація тарифів на рівні 2022 року призведе до того, що дані ОСР отримають лише 32% необхідного доходу, затвердженого в тарифах 2022 року. Дані компанії не зможуть придбавати електричну енергію на технологічні витрати на РДН та РДД, не зможуть сплачувати тарифи ОСП та диспетчеризацію, що призведе до суттєвого зростання кредиторської заборгованості перед Укренерго та неможливості відновлення пошкодженої інфраструктури у зв'язку з відсутністю джерел фінансування. Як мінімальний захід підтримки даних компаній, ПЕБ рекомендує збільшити їх тарифи 2022 року на середній відсоток зростання тарифів ОСР в 2023 році, а саме: 73% для 1-го класу та 67% - для 2-го класу з подальшим переглядом тарифів у разі надання інформації даними ОСР.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ТОВ «НАФТОГАЗТЕПЛО»
(щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2023)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на території м. Новояворівськ, смт Івано-Франкове, смт Шкло, с. Новий Яр, с. Ліс, х. Окілки, х. Батози, с. Старичі, с. Стадники Яворівського району Львівської області в межах розташування системи розподілу електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА З ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:</i></p> <p>для 1 класу напруги – 269,50 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 1 353,56 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p> <p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії для споживачів та операторів установок зберігання енергії на території м. Новий Розділ Львівської області в межах розташування системи розподілу</i></p>		<p>Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <p>1. Статтю «витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням оптимізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік, (питання включене до відкритого засідання НКРЕКП на 09.12.2022) ;</p> <p>2. Статтю «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням оптимізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік, (питання включене до відкритого засідання НКРЕКП на 09.12.2022) ;</p>

<p>електричної енергії, що перебуває в управлінні ТОВАРИСТВА з ОБМЕЖЕНОЮ ВІДПОВІДАЛЬНІСТЮ «НАФТОГАЗ ТЕПЛО», на рівні:</p> <p>для 1 класу напруги – 310,21 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);</p> <p>для 2 класу напруги – 1 640,44 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>3. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>4. Статтю «витрати на електричну енергію для господарчих потреб» перераховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік;</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тариф може бути актуалізовано.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту</p> <p><u>ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 21.11.2022 № 01-17319/04-вих та від 24.11.2022 № 01-17616/04-вих)</u></p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умови діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року №483.</p> <p>ДП «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 90% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку ДП «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для непобутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР, безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність ДП «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>За розрахунками ДП «НАЕК «Енергоатом», вартість послуги ПСО у 2023 році внаслідок такого підвищення</p>		<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2023.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище</p>

<p>вищезазначених тарифів буде становити 124,5 млрд грн без ПДВ (за діючими тарифами прогнозна вартість послуги ПСО у 2023 році становить 102,1 млрд грн без ПДВ) – очікуване збільшення вартості послуги ПСО для ДП «НАЕК «Енергоатом» на 22,4 млрд грн (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів ОСР призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у 2023 році.</p> <p>Враховуючи зазначене, ДП «НАЕК «Енергоатом» не підтримує проекти рішень НКРЕКП стосовно підвищення тарифів на послуги з передачі електричної енергії, послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги з розподілу електричної енергії та послуги постачальників універсальних послуг на 2023 рік, які було схвалено на засіданні НКРЕКП 18.11.2022 та пропонує не підвищувати вищезгадані тарифи у 2023 році.</p>	
<p><u>ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 25.11.2022 № ESP-153-NEURC-2022-11-25)</u></p> <p>У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення обсягів розподілу електричної енергії та значно змінилася структура споживання між 1-им та 2-им класом. Проекти тарифів передбачають зменшення їх бази на 28%, що співпадає зі скороченням бази тарифу на передачу та є позитивним фактором з точки зору забезпечення отримання необхідного доходу та фінансування витрат ОСР. У разі більш суттєвого скорочення обсягів розподілу в 2023 році ПЕБ рекомендує проводити своєчасне коригування тарифів для забезпечення отримання необхідного доходу в повному обсязі та уникнення дефіциту.</p> <p>ПЕБ відмітив політику НКРЕКП щодо забезпечення мінімального зростання тарифів, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - застосування прогнозного індексу цін виробників промислової продукції 106,2% та прогнозного індексу споживчих цін 106,0%, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 31.05.2021 № 586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки», що є значно нижчим за фактичні показники інфляції та прогноз, врахований в Держбюджеті на 2023 рік, на рівні 132,2% та 128% відповідно; - фіксація амортизації РАБО на рівні, затвердженому в тарифах 2022 року; - застосування нульової норми доходу на РАБ нова; - неврахування коригування доходу ОСР за 2022 рік. <p>Застосування більш низького рівня інфляції може призвести до недофінансування операційних витрат та інвестиційної програми компанії, необхідності їх пріоритизації та зростання кредиторської заборгованості.</p> <p>В тарифах 2023 року залишилося невирішеним питання коригування доходу ОСР за 2022 рік. Суттєве недоотримання ОСР необхідного доходу в 2022 році пов'язане з наступними факторами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - скорочення обсягів розподілу та зменшення рівня оплат у зв'язку з воєнними діями; - зростання ціни на електричну енергію для придбання технологічних витрат; - витрати на фінансування відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій. <p>За попередніми розрахунками дефіцит ОСР становить від 22 до 26 млрд грн. ПЕБ рекомендував підтримати фінансування даного дефіциту за рахунок Державного бюджету, однак, дана ініціатива не була прийнята. Тому наразі єдиним джерелом погашення дефіциту є тариф ОСР. Включення повної суми дефіциту значно вплине на зростання тарифів, тому ПЕБ рекомендує врахувати його компенсацію з урахуванням фактичного рівня інфляції протягом 2-3 років.</p> <p>Середній тариф ОСР для 1-го класу зріс на 73%, а для 2-го класу – на 67%, що зумовлено впливом таких факторів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - зростання більше, ніж в 3 рази тарифу на диспетчеризацію; - зростання ціни на електричну енергію для придбання технологічних витрат; - зростання тарифу на передачу електричної енергії; - збільшення рівня заробітної плати. 	<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2023.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2023 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>

Слід зазначити, що для 6 ОСР були зафіксовані тарифи на рівні 2022 року. Дані ОСР розташовані на тимчасово окупованих територіях, або в зонах активних бойових дій. Фіксація даних тарифів не включає вплив факторів, перерахованих вище, а саме – зниження обсягів розподілу, яке на даних територіях є ще більш суттєвим, та інших факторів зростання тарифів.

ПЕБ проводить моніторинг реформи стимулюючого регулювання та аналізує фактори дефіциту USAID Проєкт енергетичної безпеки ОСР в 2022 році. В рамках проведеного аналізу скорочення обсягу розподілу на даних територіях становить в середньому 35% для 1-го класу та 50% для 2-го. Отже, на підставі проведених розрахунків фіксація тарифів на рівні 2022 року призведе до того, що дані ОСР отримають лише 32% необхідного доходу, затвердженого в тарифах 2022 року. Дані компанії не зможуть придбавати електричну енергію на технологічні витрати на РДН та РДД, не зможуть сплачувати тарифи ОСП та диспетчеризацію, що призведе до суттєвого зростання кредиторської заборгованості перед Укренерго та неможливості відновлення пошкодженої інфраструктури у зв'язку з відсутністю джерел фінансування. Як мінімальний захід підтримки даних компаній, ПЕБ рекомендує збільшити їх тарифи 2022 року на середній відсоток зростання тарифів ОСР в 2023 році, а саме: 73% для 1-го класу та 67% - для 2-го класу з подальшим переглядом тарифів у разі надання інформації даними ОСР.

**Таблиця узагальнених зауважень та пропозицій до проєкту постанови НКРЕКП
«Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС»
(щодо встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії з 01.01.2023)**

Редакція проєкту постанови НКРЕКП	Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП	Позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями (прийняття або відхилення)
<p><i>«тарифи на послуги з розподілу електричної енергії на рівні:</i> для 1 класу напруги – 52,14 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість); для 2 класу напруги – 3 367,42 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);»</p>		<p>Враховано актуалізовану інформацію та додатково скориговано деякі складові структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, а саме:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. Статтю «витрати на послуги оператора системи передачі» перераховано з урахуванням оптимізованого тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік, (питання включене до відкритого засідання НКРЕКП на 09.12.2022) ; 2. Статтю «витрати на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» перераховано з урахуванням оптимізованого тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік, (питання включене до відкритого засідання НКРЕКП на 09.12.2022) ;

		<p>3. Статтю «витрати на електричну енергію для господарчих потреб» перераховано з урахуванням актуалізованого рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2023 рік;</p> <p>4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».</p> <p>Водночас, у разі зміни складових тариф може бути актуалізовано.</p>
<p>Загальні зауваження до проєкту ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» (листи від 21.11.2022 № 01-17319/04-вих та від 24.11.2022 № 01-17616/04-вих)</p> <p>Пропозиції є такими, що не враховують умов діяльності ДП «НАЕК «Енергоатом», яке в складних умовах воєнного стану, спричиненого військовою агресією РФ, продовжує добросовісно виконувати спеціальні обов'язки із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів (далі – послуга ПСО) відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – Положення), затвердженого постановою КМУ від 5 червня 2019 року №483.</p> <p>ДП «НАЕК «Енергоатом» покриває близько 90% обсягів фінансового навантаження, необхідного для виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів. Відповідно, Компанія має надзвичайно великі фінансові витрати в межах виконання ПСО.</p> <p>Вартість послуги, яку ДП «НАЕК «Енергоатом» сплачує ДП «Гарантований покупець» щомісяця, має пряму залежність від ціни на універсальні послуги для побутових споживачів, яка включає ціну купівлі електричної енергії на ринку (прогнозовану ціну), ціну (тариф) на послуги ПУП, ціни (тарифи) на послуги ОСП і ОСР.</p> <p>Таким чином, будь-які зміни у складових ціни на універсальні послуги, зміна тарифів ОСП і ОСР, безпосередньо впливають на вартість послуги ПСО, збільшення вартості вищевказаних послуг матиме негативний вплив на діяльність ДП «НАЕК «Енергоатом», оскільки у Компанії відсутні будь-які механізми або джерела додаткових надходжень на покриття збільшення вартості послуги ПСО.</p> <p>За розрахунками ДП «НАЕК «Енергоатом», вартість послуги ПСО у 2023 році внаслідок такого підвищення вищезазначених тарифів буде становити 124,5 млрд грн без ПДВ (за діючими тарифами прогнозна вартість послуги ПСО у 2023 році становить 102,1 млрд грн без ПДВ) – очікуване збільшення вартості послуги ПСО для ДП «НАЕК «Енергоатом» на 22,4 млрд грн (без ПДВ).</p> <p>Враховуючи зазначене, збільшення тарифів ОСР призведе до необґрунтованих додаткових витрат Компанії у 2023</p>		<p>Не враховано Недостатньо обґрунтована пропозиція</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2023.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p>

<p>році.</p> <p>Враховуючи зазначене, ДП «НАЕК «Енергоатом» не підтримує проекти рішень НКРЕКП стосовно підвищення тарифів на послуги з передачі електричної енергії, послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги з розподілу електричної енергії та послуги постачальників універсальних послуг на 2023 рік, які було схвалено на засіданні НКРЕКП 18.11.2022 та пропонує не підвищувати вищезгадані тарифи у 2023 році.</p>	
<p><u>ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ (лист від 25.11.2022 № ESP-153-NEURC-2022-11-25)</u></p> <p>У зв'язку з воєнними діями відбулося суттєве скорочення обсягів розподілу електричної енергії та значно змінилася структура споживання між 1-им та 2-им класом. Проекти тарифів передбачають зменшення їх бази на 28%, що співпадає зі скороченням бази тарифу на передачу та є позитивним фактором з точки зору забезпечення отримання необхідного доходу та фінансування витрат ОСР. У разі більш суттєвого скорочення обсягів розподілу в 2023 році ПЕБ рекомендує проводити своєчасне коригування тарифів для забезпечення отримання необхідного доходу в повному обсязі та уникнення дефіциту.</p> <p>ПЕБ відмітив політику НКРЕКП щодо забезпечення мінімального зростання тарифів, а саме:</p> <ul style="list-style-type: none"> - застосування прогнозного індексу цін виробників промислової продукції 106,2% та прогнозного індексу споживчих цін 106,0%, відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 31.05.2021 № 586 «Про схвалення Прогнозу економічного і соціального розвитку України на 2022-2024 роки», що є значно нижчим за фактичні показники інфляції та прогноз, врахований в Держбюджеті на 2023 рік, на рівні 132,2% та 128% відповідно; - фіксація амортизації РАБО на рівні, затвердженому в тарифах 2022 року; - застосування нульової норми доходу на РАБ нова; - неврахування коригування доходу ОСР за 2022 рік. <p>Застосування більш низького рівня інфляції може призвести до недофінансування операційних витрат та інвестиційної програми компанії, необхідності їх пріоритизації та зростання кредиторської заборгованості.</p> <p>В тарифах 2023 року залишилося невирішеним питання коригування доходу ОСР за 2022 рік. Суттєве недоотримання ОСР необхідного доходу в 2022 році пов'язане з наступними факторами:</p> <ul style="list-style-type: none"> - скорочення обсягів розподілу та зменшення рівня оплат у зв'язку з воєнними діями; - зростання ціни на електричну енергію для придбання технологічних витрат; - витрати на фінансування відновлення інфраструктури, пошкодженої внаслідок воєнних дій. <p>За попередніми розрахунками дефіцит ОСР становить від 22 до 26 млрд грн. ПЕБ рекомендував підтримати фінансування даного дефіциту за рахунок Державного бюджету, однак, дана ініціатива не була прийнята. Тому наразі єдиним джерелом погашення дефіциту є тариф ОСР. Включення повної суми дефіциту значно вплине на зростання тарифів, тому ПЕБ рекомендує врахувати його компенсацію з урахуванням фактичного рівня інфляції протягом 2-3 років.</p> <p>Середній тариф ОСР для 1-го класу зріс на 73%, а для 2-го класу – на 67%, що зумовлено впливом таких факторів:</p> <ul style="list-style-type: none"> - зростання більше, ніж в 3 рази тарифу на диспетчеризацію; - зростання ціни на електричну енергію для придбання технологічних витрат; - зростання тарифу на передачу електричної енергії; - збільшення рівня заробітної плати. <p>Слід зазначити, що для 6 ОСР були зафіксовані тарифи на рівні 2022 року. Дані ОСР розташовані на тимчасово окупованих територіях, або в зонах активних бойових дій. Фіксація даних тарифів не включає вплив факторів, перерахованих вище, а саме – зниження обсягів розподілу, яке на даних територіях є ще більш суттєвим, та інших</p>	<p>Не враховано Недостатньо пропозиція обґрунтована</p> <p>За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи ОСР, НКРЕКП здійснено оптимальний розрахунок тарифів з 01.01.2023.</p> <p>Оновлені підходи, застосовані для розрахунку тарифів, наведено вище.</p> <p>Під час здійснення заходів державного контролю діяльності ОСР за 2023 рік, НКРЕКП визначатиме розмір додатково отриманого (недоотриманого) доходу від здійснення ліцензованої діяльності.</p>

<p>факторів зростання тарифів.</p> <p>ПЕБ проводить моніторинг реформи стимулюючого регулювання та аналізує фактори дефіциту USAID Проект енергетичної безпеки ОСР в 2022 році. В рамках проведеного аналізу скорочення обсягу розподілу на даних територіях становить в середньому 35% для 1-го класу та 50% для 2-го. Отже, на підставі проведених розрахунків фіксація тарифів на рівні 2022 року призведе до того, що дані ОСР отримають лише 32% необхідного доходу, затвердженого в тарифах 2022 року. Дані компанії не зможуть придбавати електричну енергію на технологічні витрати на РДН та РДД, не зможуть сплачувати тарифи ОСП та диспетчеризацію, що призведе до суттєвого зростання кредиторської заборгованості перед Укренерго та неможливості відновлення пошкодженої інфраструктури у зв'язку з відсутністю джерел фінансування. Як мінімальний захід підтримки даних компаній, ПЕБ рекомендує збільшити їх тарифи 2022 року на середній відсоток зростання тарифів ОСР в 2023 році, а саме: 73% для 1-го класу та 67% - для 2-го класу з подальшим переглядом тарифів у разі надання інформації даними ОСР.</p>		
<p>Обсяги розподілу електричної енергії споживачам</p>	<p><u>ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» (листи від 09.11.2022 №1.21/1052 та від 02.12.2022 №1/21/1127)</u></p> <p>Пропонуємо при затвердженні тарифу на послуги з розподілу електричної енергії ДПЕМ ПРАТ «АТОМСЕРВІС» з 01.01.2023 на 1 класі напруги зменшити обсяг корисного відпуску до рівня, що відповідає попередньо замовленому обсягу споживача, зазначеного у вищенаведених листах.</p>	<p>Не враховано Недостатньо пропозиція</p> <p>обґрунтована</p>