

ОБҐРУНТУВАННЯ

щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454» (щодо перегляду тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРґО» з 01.12.2022)

Положеннями статті 7 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено, що на ринку електричної енергії державному регулюванню підлягає зокрема тариф на послуги з передачі електричної енергії.

За підсумками проаналізованих розрахунків та опрацьованих матеріалів, для забезпечення надійної та збалансованої роботи НЕК «УКРЕНЕРґО», урахуовуючи виникнення ризику значного дефіциту коштів у оператора системи передачі на фінансування витрат, пов'язаних з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу, НКРЕКП відповідно до пункту 7.8 глави 7 Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 585, урахуовуючи звернення НЕК «УКРЕНЕРґО», на засіданні НКРЕКП, що проводилося 18.10.2022 у формі відкритого слухання, схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454» (щодо перегляду тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРґО» з 01.12.2022)» (далі – Проєкт рішення), згідно з яким:

тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на 2022 рік (з 01.12.2022) мав становити **397,85 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість);

тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» металургії на 2022 рік (з 01.12.2022) мав становити **239,97 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість).

Згідно з зазначеним рішенням здійснено перерахунок деяких складових витрат структури тарифу, зокрема статті «*Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу*», яку відповідно до схваленого рішення – постанови НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» було визначено у сумі – 15 754 173 тис. грн.

Схвалений Проєкт рішення разом з обґрунтувальними підходами 19.10.2022 оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет для отримання до 29.10.2022 зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань.

Протягом визначеного періоду, а також після вказаного періоду до НКРЕКП надійшли звернення із зауваженнями та пропозиціями від заінтересованих осіб до схваленого Проєкту рішення.

За результатами опрацювання наданих заінтересованими сторонами пропозицій щодо рівня та структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії, зокрема у зв'язку з тим, що постанову НКРЕКП «Про встановлення граничних цін на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку та балансуєчому ринку» наразі не прийнято, витрати у структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРґО» з 01.12.2022 було скориговано таким чином:

1. статтю «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу» визначено у сумі –**12 717 362** тис. грн. При цьому, враховано обсяги прогнозних технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами для закупівлі на ринках РДД, РДН та на балансуєчому ринку.

Середньозважену прогнозовану ціну купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДН визначено на підставі фактичної середньозваженої ціни на РДН ОЕС за 25 днів жовтня 2022 року **на рівні 3 553,08 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість). Для купівлі технологічних витрат електричної енергії на РДД застосовано середньозважену прогнозовану ціну на РДН.

Частку купівлі технологічних витрат електричної енергії на балансуєчому ринку враховано у розмірі – 10%, за ціною закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку, яку визначено, як середньозважений прогнозований рівень ціни закупівлі електричної енергії на РДН, збільшений на 30% (аналогічний підхід застосовується для постачальників універсальних послуг при визначенні ціни на універсальну послугу).

2. Статтю «Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на «ринку на добу наперед», «внутрішньодобовому ринку» та платіж ДП «ОПЕРАТОР РИНКУ» перераховано з урахуванням тарифу на здійснення операцій з купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на рівні 13,31 грн/МВт·год, відповідно до постанови НКРЕКП від 17.05.2022 № 488 (раніше такий тариф був врахований на рівні 3,30 грн/МВт·год). Згідно здійсненого перерахунку витрати за цією статтею складають – 5 582 тис. грн.

3. З урахуванням листа НЕК «УКРЕНЕРГО» від 28.10.2022 № 01/47898 здійснено перерахунок обсягу споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії, зокрема, враховано обсяги підприємства «зеленої» електрометалургії, що отримало довідку.

4. У зв'язку з цим перераховано статтю витрат «Внески на регулювання».

За результатами опрацювання наданих заінтересованими сторонами пропозицій щодо рівня та структури тарифу на послуги з передачі електричної енергії було складено Таблицю узагальнених зауважень та пропозицій до проекту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454» (щодо перегляду тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» з 01.12.2022), яку оприлюднено на офіційному вебсайті НКРЕКП у мережі Інтернет 03.11.2022.

Слід врахувати, що оскільки наразі НЕК «УКРЕНЕРГО» здійснюється процес спрямування ДП «Гарантований покупець» коштів в рахунок погашення заборгованості за послугу із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, пропонується з 01.12.2022 не застосовувати коригування тарифу на послуги з передачі електричної енергії, передбачене підпунктом 2 постанови НКРЕКП від 25.06.2021 № 1052 «Про

застереження НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, порушення Ліцензійних умов з передачі електричної енергії, та здійснення заходів державного регулювання».

З урахуванням зазначеного, тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електromеталургії) на 2022 рік (з 01.12.2022) становитиме **377,18 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість).

Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» металургії на 2022 рік (з 01.12.2022) становитиме **218,91 грн/МВт·год** (без урахування податку на додану вартість).

Отже, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 01 грудня 2021 року № 2454» (*щодо перегляду тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» з 01.12.2022*), яка має набрати чинності з 01.12.2022, що додається.

**Директор Департаменту
із регулювання відносин у сфері енергетики**

А. Огньов



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до постанови
НКРЕКП від 01 грудня 2021 року
№ 2454

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 квітня 2019 року № 585, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 01 грудня 2021 року № 2454 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії НЕК «УКРЕНЕРГО» на 2022 рік» такі зміни:

1) пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Установити ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»:

1) тариф на послуги з передачі електричної енергії:

для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії) на рівні 377,18 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

для підприємств «зеленої» електрометалургії на рівні 218,91 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість);

2) структуру тарифу на послуги з передачі електричної енергії згідно з додатком.»;

2) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 грудня 2022 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

К. Ущатовський

Додаток
до постанови НКРЕКП
01.12.2021 № 2454
(у редакції постанови НКРЕКП
від _____ № _____)

**Структура тарифу на послуги з передачі електричної енергії
ПРИВАТНОГО АКЦІОНЕРНОГО ТОВАРИСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО»**

№ з/п	Перелік складових частин витрат з передачі електричної енергії, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниця виміру	У тарифі, розрахованому на 2022 рік
1	Операційні витрати	тис. грн	17 905 176
1.1	Матеріальні витрати	тис. грн	402 965
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	57 944
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	27 013
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	30 190
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	224 107
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	тис. грн	51 756
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	11 955
1.2	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії	тис. грн	12 717 362
1.3	Витрати на оплату праці	тис. грн	2 390 999
1.4	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	526 020
1.5	Амортизація	тис. грн	882 296
1.6	Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускну здатності міждержавного перетину	тис. грн	0
1.7	Витрати (доходи) за Договором ІТС	тис. грн	0
1.8	Інші операційні витрати	тис. грн	502 929
1.9	Коригування необхідного доходу *	тис. грн	482 605
2	Фінансові витрати	тис. грн	3 392 988
3	Витрати з прибутку:	тис. грн	7 841 513
3.1	прибуток (чистий прибуток):	тис. грн	7 841 513
3.1.1	капітальні інвестиції	тис. грн	478 936
3.1.2	на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	7 354 343
3.1.3	інші витрати з прибутку	тис. грн	8 234
3.1.4	відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету	тис. грн	0
3.2	податок на прибуток	тис. грн	0
4	Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі:	тис. грн	22 648 880
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн	4 613 209
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн	18 035 671
5	Витрати на послуги зі зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною	тис. грн	2 423 047
6	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приднання електроустановок замовників до електричних мереж**	тис. грн	-3 599
7	Усього витрат (необхідний дохід)	тис. грн	54 208 005
8	Обсяг передачі електричної енергії	МВт-год	144 164 000
9	Обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії	МВт-год	1 062 110
9	Тариф на послуги з передачі електричної енергії для користувачів системи (крім підприємств «зеленої» електрометалургії)	грн/МВт-год	377,18
11	Тариф на послуги з передачі електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії	грн/МВт-год	218,91

* Коригування необхідного доходу (витрат) відповідно до підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 червня 2021 року № 1052 – у бік збільшення на загальну суму 482 605,25 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців).

**Відповідно до підпункту 3 пункту 3 постанови НКРЕКП від 25 червня 2021 року № 1052 – у бік зменшення на загальну суму 3 599,35 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 12 місяців).

Директор Департаменту із регулювання
відносин у сфері енергетики

А. Огньов