



ПРОЄКТ

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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до постанови  
НКРЕКП від 12 липня 2019 року  
№ 1411

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, Порядку формування інвестиційних програм ліцензіатів з передачі електричної енергії магістральними та міждержавними електричними мережами та з виробництва теплової та/або електричної енергії на атомних електростанціях, гідроелектростанціях та гідроакumuлюючих електростанціях, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 червня 2015 року № 1972, 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 12 липня 2019 року № 1411 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» такі зміни:

- 1) у назві та пункті 2 абревіатуру «ДП» замінити абревіатурою «ПРАТ»;

2) у тексті постанови слова «ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ» замінити словами «ПРИВАТНОМУ АКЦІОНЕРНОМУ ТОВАРИСТВУ»;

3) у пункті 1 цифри «312,14» замінити цифрами «159,30»;

4) додаток викласти в новій редакції, що додається.

2. Ця постанова набирає чинності з 01 жовтня 2019 року, але не раніше дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Т. в. о. Голови НКРЕКП

Є. Магльованний

Додаток  
до постанови НКРЕКП  
12.07.2019 № 1411  
(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 II півріччя 2019 року
<b>1</b>	<b>Операційні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>-2 768 346</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>179 370</b>
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	24 239
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	13 506
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	16 588
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	105 021
1.1.5	витрати на електричну енергію для господарчих потреб	тис. грн	15 328
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	4 688
<b>1.2</b>	<b>Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії</b>	<b>тис. грн</b>	<b>1 161 820</b>
<b>1.3</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>тис. грн</b>	<b>825 239</b>
<b>1.4</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>тис. грн</b>	<b>181 552</b>
<b>1.5</b>	<b>Амортизація</b>	<b>тис. грн</b>	<b>476 810</b>
<b>1.6</b>	<b>Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину</b>	<b>тис. грн</b>	<b>0</b>
<b>1.7</b>	<b>Інші операційні витрати (розшифрувати)</b>	<b>тис. грн</b>	<b>148 666</b>
<b>1.8</b>	<b>Коригування необхідного доходу (витрат)*</b>	<b>тис. грн</b>	<b>-5 741 803</b>
<b>2</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>308 935</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>1 478 096</b>
3.1	прибуток (чистий прибуток)	тис. грн	1 210 851
3.1.1	у т. ч. капітальні інвестиції	тис. грн	205 246
3.1.2	у т. ч. на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	653 475
3.1.3	у т. ч. інші витрати з прибутку	тис. грн	4 881
3.2	відрахування частини чистого прибутку	тис. грн	347 249
3.3	податок на прибуток	тис. грн	267 245
<b>4</b>	<b>Витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносупільних інтересів, у тому числі:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>12 318 340</b>
4.1	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел для приватних домогосподарств	тис. грн	114 295
4.2	із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств	тис. грн	12 204 045
<b>5</b>	<b>Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних з наданням послуг із приєднання електроустановок замовників до електричних мереж</b>	<b>тис. грн</b>	<b>0</b>
<b>6</b>	<b>Усього витрат (необхідний дохід)</b>	<b>тис. грн</b>	<b>11 337 025</b>
<b>7</b>	<b>Обсяг передачі електричної енергії</b>	<b>МВт·год</b>	<b>71 168 000</b>
<b>8</b>	<b>Тариф</b>	<b>грн/МВт·год</b>	<b>159,30</b>

\* Коригування витрат у сумі:

- 244 313 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 945 (залишок на II півріччя 2019 року) та підпункту 1 пункту 3 постанови НКРЕКП від 01 лютого 2019 року № 129 із застосуванням коефіцієнта розподілу витрат 79,66 % на діяльність з передачі електричної енергії;
- 2 748 745 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) (з розрахунку на 3 місяці – -5 497 490 тис. грн (без урахування податку на додану вартість)) у зв'язку із коригуванням прогнозованого обсягу передачі електричної енергії у II півріччі 2019 року.

Директор Департаменту із  
регулювання відносин  
у сфері енергетики

А. Гудаченко

15.08.2019

## ОБГРУНТУВАННЯ

**щодо схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 12 липня 2019 року № 1411»  
(щодо внесення змін до тарифу на послуги з передачі електричної енергії ДП «НЕК «Укренерго»)**

Згідно з пунктом 2 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон) впровадження повномасштабного ринку електричної енергії відбулось з 01.07.2019.

Положеннями статті 7 Закону визначено, що на ринку електричної енергії державному регулюванню підлягає, зокрема тариф на послуги з передачі електричної енергії ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО».

Згідно з вимогами Закону та відповідно до вимог Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 585 (далі – Порядок № 585) прийнято постанову НКРЕКП від 12.07.2019 № 1411 «Про встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ДП «НЕК «Укренерго».

I. Відповідно до постанови НКРЕКП від 27.06.2019 № 1248 «Про затвердження кошторису ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ» на 2019 рік» затверджено кошторис ДП «Гарантований покупець» на 2 півріччя 2019 року на рівні 85 476 тис. грн. При цьому, у діючій структурі тарифу на послуги з передачі електричної енергії (у статті *«витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі: із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств»*) враховано прогнозований кошторис гарантованого покупця у розмірі 124 732 тис. грн.

II. Відповідно до пункту 1.3 Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309 (із змінами від 21.06.2019 № 1120) (далі – КСП), доступ до системи передачі надається Користувачу лише на підставі укладеного договору про надання послуг з передачі електричної енергії.

Відповідно до пункту 5.3 КСП, послуги з передачі електричної енергії надаються оператором системи передачі (ОСП) на підставі договору між ним та:

оператором системи розподілу (ОСР);

електропостачальником, який отримує доступ до системи передачі з метою транспортування електричної енергії в мережі оператора (операторів) системи розподілу, до мереж якого (яких) приєднані електроустановки його споживачів;

електропостачальником, який отримує доступ до системи передачі з метою передачі електричної енергії до точок приєднання до мереж системи передачі електроустановок споживачів, яким він постачає електричну енергію за Правилами роздрібного ринку;

споживачем електричної енергії, який має намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку незалежно від точки приєднання;

споживачем електричної енергії, який приєднаний до мереж ОСП незалежно від способу купівлі електричної енергії (у електропостачальника за Правилами

роздрібного ринку чи за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку);

виробником електричної енергії для забезпечення власних потреб електричних станцій, що заживлені від мереж ОСР/передачі, а також власних потреб електричних станцій, на яких відсутня генерація.

Також, відповідно до підпункту 2 пункту 4.1 розділу 4 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії (Додаток 6 до КСП), розрахунок фактичного обсягу Послуги здійснюється для:

ОСР на підставі даних щодо обсягів технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами ОСР;

електропостачальників на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії споживачами електропостачальника;

споживачів електричної енергії, які мають намір купувати електричну енергію для власного споживання за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку, незалежно від точки приєднання на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами;

споживачів електричної енергії, які приєднані до мереж ОСП, незалежно від способу купівлі електричної енергії (в електропостачальника за Правилами роздрібного ринку чи за двосторонніми договорами та на організованих сегментах ринку) на підставі даних щодо обсягів споживання електричної енергії цими споживачами;

виробників електричної енергії на підставі даних щодо обсягів електричної енергії, необхідної для забезпечення власних потреб електричних станцій, на яких відсутня генерація.

Відповідно до розділу 8 Порядку № 585 прогнозований обсяг передачі електричної енергії визначається з урахуванням Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної енергосистеми України на відповідний рік (за умови його наявності) та Методичних рекомендацій з визначення обсягів передачі електричної енергії магістральними та міждержавними мережами і витрат при її передачі, затверджених Міністерством палива та енергетики України 12 грудня 2005 року, інформації щодо прогнозованих обсягів передачі електричної енергії на прогнозний рік, наданої ліцензіатом, очікуваних фактичних обсягів передачі електричної енергії в базовому році.

З урахуванням зазначеного, пропонується скоригувати прогнозований обсяг передачі електричної енергії у II півріччі 2019 року, який було надано ДП «НЕК «Укренерго» разом із заявою від 07.05.2019 № 01/16215 на встановлення тарифу на послуги з передачі електричної енергії ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року, у відповідності до чинної нормативної бази. Отже, базою для формування тарифу на послуги з передачі електричної енергії мають бути обсяги у II півріччі 2019 року – *71 168 млн кВт·год*, що визначаються як прогнозний обсяг відпуску електричної енергії енергогенеруючими джерелами у II півріччі 2019 року – *73 073 млн кВт·год* (з урахуванням Прогнозного балансу електроенергії об'єднаної електроенергетичної системи України на 2019 рік) за винятком прогнозованого обсягу технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах ОСП у II півріччі 2019 року – *1 905 млн кВт·год* (за даними ДП «НЕК «Укренерго»).

У зв'язку з зазначеним виникає необхідність перегляду структури та рівня тарифу на послуги з передачі електричної енергії ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО».

Слід зауважити, що відповідно до підпункту 1 пункту 7.8 глави 7 Порядку № 585, НКРЕКП має право ініціювати встановлення (перегляд) тарифу ліцензіата як засіб державного регулювання у сфері електроенергетики.

Водночас, пунктом 2.1 глави 2 Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866, передбачено, що якщо рішення з питань встановлення цін (тарифів)/змін до них, схвалення/затвердження інвестиційних програм/планів розвитку/змін до них, приймається за ініціативою НКРЕКП, відкрите обговорення (відкрите слухання) на місцях не проводиться.

Таким чином, Департаментом із регулювання відносин у сфері енергетики підготовлені зміни до структури тарифу на послуги з передачі, а саме до статті **«витрати на виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів, у тому числі: із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел, крім приватних домогосподарств»**, в якій враховано коригування кошторису ДП «Гарантований покупець», до затвердженої величини – 85 476 тис. грн.

Крім того, здійснено перерахунок статті витрат **«внески на регулювання»** – яка розрахована, виходячи із загальних витрат (необхідного доходу) та прогнозної ставки внеску на регулювання на 2019 рік (0,064 %).

Також при розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії враховано прогнозовані обсяги передачі електричної енергії у II півріччі 2019 року в обсязі 71 168 000 МВт·год.

Крім того, пропонується врахувати коригування тарифу на послуги з передачі електричної енергії за III квартал 2019 року, які розраховуються наступним чином:

$$(347,43 - 264,57) * 71\,168\,000 * 1/6 + (312,14 - 237,70) * 71\,168\,000 * 2/6 = \\ = 2\,748\,745 \text{ тис. грн,}$$

де:

347,43 грн/МВт·год – встановлений тариф на послуги з передачі електричної енергії, що діяв у липні 2019 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 07.06.2019 № 954;

264,57 = 18 828 914 / 71 168 000 \* 1000 грн/МВт·год – розрахунковий тариф на послуги з передачі електричної енергії, розрахований виходячи з затвердженого необхідного доходу Компанії на II півріччя 2019 року, на липень 2019 року за умови врахування уточнених обсягів передачі електричної енергії у II півріччі 2019 року;

312,14 грн/МВт·год – встановлений тариф на послуги з передачі електричної енергії, що діє з серпня 2019 року, відповідно до постанови НКРЕКП від 12.07.2019 № 1411;

237,70 = 16 916 596 / 71 168 000 \* 1000 грн/МВт·год – розрахунковий тариф на послуги з передачі електричної енергії, розрахований виходячи з затвердженого необхідного доходу Компанії на II півріччя 2019 року, на серпень-вересень 2019 року за умови врахування уточнених обсягів передачі електричної енергії у II півріччі 2019 року.

Оскільки тариф на послуги з передачі електричної енергії пропонується переглянути з жовтня 2019 року, тому розраховану величину коригування необхідно враховувати у структурі **«коригування витрат»** у розмірі -2 748 745 \* 6/3 тис. грн.

Отже, тариф на послуги з передачі електричної енергії ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» становитиме 159,30 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість).

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд НКРЕКП виноситься питання про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 12 липня 2019 року № 1411», яка набуватиме чинності з 01 жовтня 2019 року, але не раніше дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

Схвалений проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 12 липня 2019 року № 1411» разом з обґрунтовуючими матеріалами пропонується розмістити на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 12 липня 2019 року № 1411» додається.

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

**А. Гудаченко**