

**ОБҐРУНТУВАННЯ**

**щодо схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року»**

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

Положеннями статті 7 Закону визначено, що на ринку електричної енергії державному регулюванню підлягають тарифи, зокрема тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Таким чином, відповідно до вимог Закону, з метою забезпечення належних умов ефективного і надійного функціонування ринку електричної енергії для ДП «НЕК «Укренерго» з дати запровадження нового ринку, має бути встановлено, у тому числі тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до вимог Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 586, до НКРЕКП заявою від 07.05.2019 № 01/16215 звернулось ДП «НЕК «Укренерго» щодо встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року.

На виконання вимог постанови НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Порядок № 866), та інших законодавчих та нормативно-правових актів ДП «НЕК «Укренерго» 06 травня 2019 року провело відкриті обговорення щодо встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року з представниками органів державної влади та місцевого самоврядування, та надало протокол громадських обговорень.

На виконання вимог Порядку № 866, результат відкритих слухань був оформлений протоколом, який разом з проектом рішення був оприлюднений на офіційному веб-сайті ДП «НЕК «Укренерго» у мережі Інтернет.

За пропозицією ДП «НЕК «Укренерго» (Підприємство) розрахунок структури та рівня тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року здійснюється за статтями витрат, врахованих у діючій структурі тарифу на передачу електричної енергії Підприємства на 2019 рік (постанова НКРЕКП від 12 грудня 2018 року № 1905), із застосуванням коефіцієнту розподілу витрат – **20,34 %** на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Крім того, на виконання норм Закону, Підприємством запропоновано у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року врахувати:

«витрати на послуги адміністратора розрахунків» у сумі – **27 055 тис.грн;**

«витрати на послуги адміністратора комерційного обліку» – **7 825 тис.грн;**

«витрати на врегулювання системних обмежень» – **4 191 053 тис.грн;**

«витрати на придбання допоміжних послуг» – **5 857 341 тис.грн.**

Розрахунок статті «витрати на оплату праці» визначено Підприємством з урахуванням витрат на оплату праці передбачених у діючій структурі тарифу Підприємства на 2019 рік (постанова НКРЕКП від 12 грудня 2018 року № 1905), із застосуванням коефіцієнту розподілу витрат **20,34 %** на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також з урахуванням необхідності збільшення регуляторної чисельності в цілому по Підприємству на 115 осіб для забезпечення впровадження нового ринку електричної енергії та підвищення рівня заробітної плати. Так, статтю «витрати на оплату праці» в структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року запропоновано Підприємством у сумі **255 209 тис.грн.** та, відповідно, «нарахування на заробітну плату» – **56 146 тис.грн.**

Також, у зв'язку із прийняттям рішення Урядом (постанова КМУ від 24.04.2019 № 363) щодо зміни ставки відрахувань частини чистого прибутку з 75% до 90%, затвердженням інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік, відповідно до якої зменшено фінансування пільгових об'єктів за рахунок тарифної складової, затвердженням фінансового плану на 2019 рік, яким передбачено зменшення обсягу нарахування сумнівних боргів на 548 479 тис.грн., Підприємство зазначило про виникнення додаткових зобов'язань зі сплати відрахувань частини чистого прибутку (далі – ЧЧП) до загального фонду держбюджету та податку на прибуток. Відрахування ЧЧП у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року запропоновані на рівні **682 324 тис.грн.** (затвердженою структурою не передбачено), податок на прибуток – **199 997 тис.грн.**

Підприємством запропоновано плановий обсяг передачі електроенергії магістральними та міждержавними електричними мережами на II півріччя 2019 року прогнозується на рівні **54 195 000 МВт·год.**, який зменшено на 700 000 МВт·год. у порівнянні з обсягом, передбаченим у діючій структурі тарифу та без урахування технологічних витрат електричної енергії при її передачі в обсязі 1 905 000 МВт·год. Розрахунок здійснено відповідно до прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2019 рік, затвердженого Міністром енергетики та вугільної промисловості України 29.03.2019. Прогнозний обсяг виробітку електричної енергії на II півріччя 2019 року для розрахунку тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління пропонується на рівні – **79 939 000 МВт·год.**

Отже, Підприємством запропоновано затвердити тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року, у розмірі **86,61 грн./МВт·год.**, у тому числі на III квартал **92,18 грн./МВт·год.**, на IV квартал – **81,87 грн./МВт·год.**

Для об'єктивної оцінки розміру складових тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який має діяти з дати запровадження нового ринку, 11.05.2019 в приміщенні НКРЕКП було проведено

нараду за участі уповноважених представників ДП «НЕК «Укренерго», ДП «Енергоринок» та структурних підрозділів НКРЕКП, за підсумками якої прийнято рішення щодо необхідності надання ДП «НЕК «Укренерго» матеріалів з додатковим обґрунтуванням деяких статей витрат структури тарифу.

ДП «НЕК «Укренерго» надало до НКРЕКП матеріали, з додатковим обґрунтуванням статей витрат структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року, зокрема для розгляду пропозицій до статей «витрати на послуги адміністратора розрахунків», «витрати на послуги адміністратора комерційного обліку» та «витрати на придбання допоміжних послуг».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики опрацював надану ДП «НЕК «Укренерго» заяву та додані до неї документи для встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року, із додатковим обґрунтуванням статей структури тарифу, та з урахуванням пропозицій Департаменту стратегічного розвитку та планування, Управління енергоринок, Управління інноваційних технологій здійснив перерахунок розміру складових витрат зазначеного тарифу наступним чином.

Розрахунок структури та рівня тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року здійснено за статтями витрат, врахованих у діючій структурі тарифу Підприємства на 2019 рік (постанова НКРЕКП від 12 грудня 2018 року № 1905), із застосуванням коефіцієнту розподілу витрат **20,34 %** на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, крім статей витрат на послуги виробничого характеру «засоби ДТУ» згідно з пропозицією Підприємства. Коефіцієнт розподілу витрат – **20,34 %** визначено Підприємством з урахуванням наказу ДП «НЕК «Укренерго» від 29.01.2019 № 44 щодо розподілу витрат між видами діяльності.

З урахуванням норм Закону визначено розмір витрат в структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року:

*«витрати на послуги адміністратора розрахунків»*, у сумі – **9 019 тис грн.** Розрахунок здійснено з урахуванням пропозиції Підприємства щодо чисельності працівників зазначеного департаменту, із застосуванням розміру середньої заробітної плати ДП «НЕК «Укренерго» – 14 756 грн/міс, врахованої в діючому тарифі Підприємства на 2019 рік. При цьому, у зазначеній статті суму амортизації визначено на нульовому рівні, оскільки розрахунок амортизації здійснюється в цілому по видах діяльності Підприємства та відображатися сумарно у статті «Амортизація»;

*«витрати на послуги адміністратора комерційного обліку»*, у сумі – **4 231 тис грн.** Розрахунок здійснено з урахуванням пропозиції Підприємства щодо чисельності працівників зазначеного департаменту, із застосуванням розміру середньої заробітної плати ДП «НЕК «Укренерго» – 14 756 грн/міс, врахованої в діючому тарифі Підприємства на 2019 рік. При цьому у зазначеній статті витрати «оренда необоротних активів» визначено на нульовому рівні;

*«витрати на врегулювання системних обмежень»* **на нульовому рівні**, у зв'язку з тим, що діючими нормативно-правовими актами не передбачено оплату із врегулювання системних обмежень оператором системи передачі.

«витрати на придбання допоміжних послуг» пропонується врахувати у сумі – **428 742 тис грн**, що розрахована в частині надання допоміжної послуги із забезпечення резервів заміщення з урахуванням наявної в НКРЕКП інформації. Зазначене пропонується урахуванням того, що на даний час системи моніторингу для надання послуг із забезпечення резервів підтримання частоти та резервів відновлення частоти не запроваджені, у зв'язку з чим повноцінна закупівля таких послуг не є можливим. Тобто, не доцільним є включення до структури тарифу ДП «НЕК» Укренерго» на друге півріччя 2019 року складової необхідної для закупівлі допоміжних послуг із забезпечення резервів підтримання частоти та резервів відновлення частоти.

При цьому, моніторинг допоміжної послуги із забезпечення резервів заміщення має забезпечуватись за рахунок використання показань телевимірювання, що успішно працює в діючій моделі енергоринку.

Разом з цим на даний момент не має жодного енергоблока, що пройшов відповідні випробування, з метою визначення можливості та відповідних обсягів надання допоміжної послуги із забезпечення резервів заміщення.

В рамках угоди про умови майбутнього приєднання енергосистеми України до континентальної європейської енергосистеми ENTSO-E, за інформацією ДП «НЕК» Укренерго» (лист від 16.05.2019 № 01/17573) було проведено випробування 7 генеруючих одиниць. Зазначені дослідження мали показати достатність в енергосистеми України резервів регулювання частоти, потужності та напруги.

Ураховуючи те, що програми, за якими проводилися випробування можуть бути взяті за основу, при розробленні програм випробування енергоблоків з метою їх сертифікації на ринку допоміжних послуг, то результати таких випробувань підтверджують можливість надання допоміжної послуги із забезпечення резервів заміщення.

Норми Кодексу системи передачі передбачають вимогу, що резерви відновлення частоти мають бути розміщені не менш ніж на 30 генеруючих одиницях в ОЕС України. Таким чином, зазначена вимога має застосовуватись і для допоміжної послуги із забезпечення резервів заміщення. Тобто, ураховуючи, що в ОЕС України має бути забезпечений резерв в обсягу 1000 МВт на завантаження та 500 МВт на розвантаження, то на кожній генеруючій одиниці має бути розміщено не більше 33 МВт на завантаження та не більше 16 МВт на розвантаження.

В рамках Угоди було проведено випробування на 7 генеруючих одиницях, тобто загальний обсяг можливих резервів заміщення, за наявною в НКРЕКП інформацією, може складати 231 МВт на завантаження та 112 МВт на розвантаження.

Ураховуючи наявні обсяги резервів заміщення, визначення ціни закупівлі резервів заміщення має відбуватись за методикою формування цін на допоміжні послуги, що була затверджена постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635 (далі – Методика № 635).

Відповідно до Методики № 635, ціни закупівлі резервів заміщення на перше півріччя 2019 року мають складати на завантаження 313,99 грн/МВт та на розвантаження 238,50 грн/МВт.

Стаття «коригування витрат» в структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя

2019 року розрахована у сумі **-62 376 тис грн**, відповідно до постанов НКРЕКП від 04.09.2018 № 945 та від 01.02.2019 № 129, із застосуванням коефіцієнту розподілу витрат 20,34 % на діяльність диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Отже, з урахуванням зазначеного вище прогнозний необхідний дохід (прогнозовані витрати) в структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року становить **1 087 260 тис. грн**.

Прогнозний обсяг передачі електроенергії магістральними та міждержавними електричними мережами ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року врахувати на рівні, запропонованому Підприємством – **54 195 000 МВт·год**. Прогнозний обсяг виробітку електричної енергії на II півріччя 2019 року, якій застосовуватиметься для розрахунку тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні, запропонованому Підприємством – **79 939 000 МВт·год**.

З урахуванням зазначеного, за умови запровадження нового ринку тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року становитиме **8,11 грн/МВт·год. (без ПДВ)**.

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд Комісії виноситься питання про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року», який набуватиме чинність з дати впровадження нового ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».

Схвалений проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року», разом з обґрунтовуючими матеріалами пропонується розмістити на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року», додається.

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

**А. Гудаченко**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» на II півріччя 2019 року

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 22 квітня 2019 року № 586, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» на II півріччя 2019 року тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні 8,11 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) та структуру тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно з додатком.

2. Ця постанова набирає чинності з дати початку дії нового ринку електричної енергії згідно із Законом України «Про ринок електричної енергії», але не раніше дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

**Структура тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» на  
II півріччя 2019 року**

№ з/п	Перелік складових частин витрат на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниця виміру	У діючому тарифі
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>729 391</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>31 292</b>
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	3 537
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	3 450
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	4 236
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	14 958
1.1.5	електроенергія на господарські потреби	тис. грн	3 913
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	1 198
<b>1.2</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>тис. грн</b>	<b>210 694</b>
<b>1.3</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>тис. грн</b>	<b>46 352</b>
<b>1.4</b>	<b>Амортизація</b>	<b>тис. грн</b>	<b>27 418</b>
<b>1.5</b>	<b>Витрати на послуги адміністратора розрахунків</b>	<b>тис. грн</b>	<b>9 019</b>
<b>1.6</b>	<b>Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку</b>	<b>тис. грн</b>	<b>4 231</b>
<b>1.7</b>	<b>Витрати на врегулювання системних обмежень</b>	<b>тис. грн</b>	<b>0</b>
<b>1.8</b>	<b>Витрати на придбання допоміжних послуг</b>	<b>тис. грн</b>	<b>428 742</b>
<b>1.9</b>	<b>Інші операційні витрати (розшифрувати)</b>	<b>тис. грн</b>	<b>34 019</b>
<b>1.10</b>	<b>Коригування витрат</b>	<b>тис. грн</b>	<b>-62 376</b>
<b>2</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>78 874</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку</b>	<b>тис. грн</b>	<b>278 995</b>
3.1	прибуток (чистий прибуток)	тис. грн	228 775
3.1.1	у т. ч. капітальні інвестиції	тис. грн	60 688
3.1.2	у т. ч. на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	166 840
3.1.3	у т. ч. інші витрати з прибутку	тис. грн	1 247
3.2	відрахування частини чистого прибутку	тис. грн	0
3.3	податок на прибуток	тис. грн	50 220
<b>4</b>	<b>Усього необхідний дохід (витрати)</b>	<b>тис. грн</b>	<b>1 087 260</b>
<b>5</b>	<b>Обсяг передачі електричної енергії</b>	<b>МВт·год</b>	<b>54 195 000</b>
<b>6</b>	<b>Обсяг виробництва електричної енергії</b>	<b>МВт·год</b>	<b>79 939 000</b>
<b>7</b>	<b>Тариф</b>	<b>грн/МВт·год</b>	<b>8,11</b>

\* Коригування витрат у сумі -62 376 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) відповідно до постанов НКРЕКП від 04.09.2018 № 945 та від 01.02.2019 № 129 із застосуванням коефіцієнта розподілу витрат 20,34 % на діяльність з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Директор Департаменту із регулювання відносин  
у сфері енергетики

А. Гудаченко

**ОБҐРУНТУВАННЯ**

**щодо схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року»**

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

Положеннями статті 7 Закону визначено, що на ринку електричної енергії державному регулюванню підлягають тарифи, зокрема тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Таким чином, відповідно до вимог Закону, з метою забезпечення належних умов ефективного і надійного функціонування ринку електричної енергії для ДП «НЕК «Укренерго» з дати запровадження нового ринку, має бути встановлено, у тому числі тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до вимог Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 586, до НКРЕКП заявою від 07.05.2019 № 01/16215 звернулось ДП «НЕК «Укренерго» щодо встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року.

На виконання вимог постанови НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Порядок № 866), та інших законодавчих та нормативно-правових актів ДП «НЕК «Укренерго» 06 травня 2019 року провело відкриті обговорення щодо встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року з представниками органів державної влади та місцевого самоврядування, та надало протокол громадських обговорень.

На виконання вимог Порядку № 866, результат відкритих слухань був оформлений протоколом, який разом з проектом рішення був оприлюднений на офіційному веб-сайті ДП «НЕК «Укренерго» у мережі Інтернет.

За пропозицією ДП «НЕК «Укренерго» (Підприємство) розрахунок структури та рівня тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року здійснюється за статтями витрат, врахованих у діючій структурі тарифу на передачу електричної енергії Підприємства на 2019 рік (постанова НКРЕКП від 12 грудня 2018 року № 1905), із застосуванням коефіцієнту розподілу витрат – **20,34 %** на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Крім того, на виконання норм Закону, Підприємством запропоновано у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року врахувати:

«витрати на послуги адміністратора розрахунків» у сумі – **27 055 тис.грн;**



«витрати на послуги адміністратора комерційного обліку» – **7 825 тис.грн;**

«витрати на врегулювання системних обмежень» – **4 191 053 тис.грн;**

«витрати на придбання допоміжних послуг» – **5 857 341 тис.грн.**

Розрахунок статті «витрати на оплату праці» визначено Підприємством з урахуванням витрат на оплату праці передбачених у діючій структурі тарифу Підприємства на 2019 рік (постанова НКРЕКП від 12 грудня 2018 року № 1905), із застосуванням коефіцієнту розподілу витрат **20,34 %** на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, а також з урахуванням необхідності збільшення регуляторної чисельності в цілому по Підприємству на 115 осіб для забезпечення впровадження нового ринку електричної енергії та підвищення рівня заробітної плати. Так, статтю «витрати на оплату праці» в структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року запропоновано Підприємством у сумі **255 209 тис.грн.** та, відповідно, «нарахування на заробітну плату» – **56 146 тис.грн.**

Також, у зв'язку із прийняттям рішення Урядом (постанова КМУ від 24.04.2019 № 363) щодо зміни ставки відрахувань частини чистого прибутку з 75% до 90%, затвердженням інвестиційної програми ДП «НЕК «Укренерго» на 2019 рік, відповідно до якої зменшено фінансування пільгових об'єктів за рахунок тарифної складової, затвердженням фінансового плану на 2019 рік, яким передбачено зменшення обсягу нарахування сумнівних боргів на 548 479 тис.грн., Підприємство зазначило про виникнення додаткових зобов'язань зі сплати відрахувань частини чистого прибутку (далі – ЧЧП) до загального фонду держбюджету та податку на прибуток. Відрахування ЧЧП у структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року запропоновані на рівні **682 324 тис.грн.** (затвердженою структурою не передбачено), податок на прибуток – **199 997 тис.грн.**

Підприємством запропоновано плановий обсяг передачі електроенергії магістральними та міждержавними електричними мережами на II півріччя 2019 року прогнозується на рівні **54 195 000 МВт·год.**, який зменшено на 700 000 МВт·год. у порівнянні з обсягом, передбаченим у діючій структурі тарифу та без урахування технологічних витрат електричної енергії при її передачі в обсязі 1 905 000 МВт·год. Розрахунок здійснено відповідно до прогнозного балансу електричної енергії ОЕС України на 2019 рік, затвердженого Міністром енергетики та вугільної промисловості України 29.03.2019. Прогнозний обсяг виробітку електричної енергії на II півріччя 2019 року для розрахунку тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління пропонується на рівні – **79 939 000 МВт·год.**

Отже, Підприємством запропоновано затвердити тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року, у розмірі **86,61 грн./МВт·год.**, у тому числі на III квартал **92,18 грн./МВт·год.**, на IV квартал – **81,87 грн./МВт·год.**

Для об'єктивної оцінки розміру складових тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, який має діяти з дати запровадження нового ринку, 11.05.2019 в приміщенні НКРЕКП було проведено

нараду за участі уповноважених представників ДП «НЕК «Укренерго», ДП «Енергоринок» та структурних підрозділів НКРЕКП, за підсумками якої прийнято рішення щодо необхідності надання ДП «НЕК «Укренерго» матеріалів з додатковим обґрунтуванням деяких статей витрат структури тарифу.

ДП «НЕК «Укренерго» надало до НКРЕКП матеріали, з додатковим обґрунтуванням статей витрат структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року, зокрема для розгляду пропозицій до статей «витрати на послуги адміністратора розрахунків», «витрати на послуги адміністратора комерційного обліку» та «витрати на придбання допоміжних послуг».

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики опрацював надану ДП «НЕК «Укренерго» заяву та додані до неї документи для встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року, із додатковим обґрунтуванням статей структури тарифу, та з урахуванням пропозицій Департаменту стратегічного розвитку та планування, Управління енергоринку, Управління інноваційних технологій здійснив перерахунок розміру складових витрат зазначеного тарифу наступним чином.

Розрахунок структури та рівня тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року здійснено за статтями витрат, врахованих у діючій структурі тарифу Підприємства на 2019 рік (постанова НКРЕКП від 12 грудня 2018 року № 1905), із застосуванням коефіцієнту розподілу витрат **20,34 %** на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, крім статей витрат на послуги виробничого характеру «засоби ДТУ» згідно з пропозицією Підприємства. Коефіцієнт розподілу витрат – **20,34 %** визначено Підприємством з урахуванням наказу ДП «НЕК «Укренерго» від 29.01.2019 № 44 щодо розподілу витрат між видами діяльності.

З урахуванням норм Закону визначено розмір витрат в структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року:

*«витрати на послуги адміністратора розрахунків»*, у сумі – **12 745 тис грн.** Розрахунок здійснено з урахуванням пропозиції Підприємства щодо чисельності працівників зазначеного департаменту, із застосуванням розміру середньої заробітної плати ДП «НЕК «Укренерго» – 14 756 грн/міс, врахованої в діючому тарифі Підприємства на 2019 рік. При цьому, у зазначеній статті суму амортизації визначено на нульовому рівні, оскільки розрахунок амортизації здійснюється в цілому по видах діяльності Підприємства та відображатися сумарно у статті «Амортизація»;

*«витрати на послуги адміністратора комерційного обліку»*, у сумі – **4 231 тис грн.** Розрахунок здійснено з урахуванням пропозиції Підприємства щодо чисельності працівників зазначеного департаменту, із застосуванням розміру середньої заробітної плати ДП «НЕК «Укренерго» – 14 756 грн/міс, врахованої в діючому тарифі Підприємства на 2019 рік. При цьому у зазначеній статті витрати «оренда необоротних активів» визначено на нульовому рівні;

*«витрати на врегулювання системних обмежень»* **на нульовому рівні**, у зв'язку з тим, що діючими нормативно-правовими актами не передбачено оплату із врегулювання системних обмежень оператором системи передачі.

«витрати на придбання допоміжних послуг» пропонується врахувати у сумі – **428 742 тис грн**, що розрахована в частині надання допоміжної послуги із забезпечення резервів заміщення з урахуванням наявної в НКРЕКП інформації. Зазначене пропонується урахуванням того, що на даний час системи моніторингу для надання послуг із забезпечення резервів підтримання частоти та резервів відновлення частоти не запроваджені, у зв'язку з чим повноцінна закупівля таких послуг не є можливим. Тобто, не доцільним є включення до структури тарифу ДП «НЕК» Укренерго» на друге півріччя 2019 року складової необхідної для закупівлі допоміжних послуг із забезпечення резервів підтримання частоти та резервів відновлення частоти.

При цьому, моніторинг допоміжної послуги із забезпечення резервів заміщення має забезпечуватись за рахунок використання показань телевимірювання, що успішно працює в діючій моделі енергоринку.

Разом з цим на даний момент не має жодного енергоблока, що пройшов відповідні випробування, з метою визначення можливості та відповідних обсягів надання допоміжної послуги із забезпечення резервів заміщення.

В рамках угоди про умови майбутнього приєднання енергосистеми України до континентальної європейської енергосистеми ENTSO-E, за інформацією ДП «НЕК» Укренерго» (лист від 16.05.2019 № 01/17573) було проведено випробування 7 генеруючих одиниць. Зазначені дослідження мали показати достатність в енергосистеми України резервів регулювання частоти, потужності та напруги.

Ураховуючи те, що програми, за якими проводилися випробування можуть бути взяті за основу, при розробленні програм випробування енергоблоків з метою їх сертифікації на ринку допоміжних послуг, то результати таких випробувань підтверджують можливість надання допоміжної послуги із забезпечення резервів заміщення.

Норми Кодексу системи передачі передбачають вимогу, що резерви відновлення частоти мають бути розміщені не менш ніж на 30 генеруючих одиницях в ОЕС України. Таким чином, зазначена вимога має застосовуватись і для допоміжної послуги із забезпечення резервів заміщення. Тобто, ураховуючи, що в ОЕС України має бути забезпечений резерв в обсягу 1000 МВт на завантаження та 500 МВт на розвантаження, то на кожній генеруючій одиниці має бути розміщено не більше 33 МВт на завантаження та не більше 16 МВт на розвантаження.

В рамках Угоди було проведено випробування на 7 генеруючих одиницях, тобто загальний обсяг можливих резервів заміщення, за наявною в НКРЕКП інформацією, може складати 231 МВт на завантаження та 112 МВт на розвантаження.

Ураховуючи наявні обсяги резервів заміщення, визначення ціни закупівлі резервів заміщення має відбуватись за методикою формування цін на допоміжні послуги, що була затверджена постановою НКРЕКП від 26.04.2019 № 635 (далі – Методика № 635).

Відповідно до Методики № 635, ціни закупівлі резервів заміщення на перше півріччя 2019 року мають складати на завантаження 313,99 грн/МВт та на розвантаження 238,50 грн/МВт.

Стаття «коригування витрат» в структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя

2019 року розрахована у сумі **-62 376 тис грн**, відповідно до постанов НКРЕКП від 04.09.2018 № 945 та від 01.02.2019 № 129, із застосуванням коефіцієнту розподілу витрат 20,34 % на діяльність диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Отже, з урахуванням зазначеного вище прогнозний необхідний дохід (прогнозовані витрати) в структурі тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року становить **1 090 986 тис. грн**.

Прогнозний обсяг передачі електроенергії магістральними та міждержавними електричними мережами ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року врахувати на рівні, запропонованому Підприємством – **54 195 000 МВт·год**. Прогнозний обсяг виробітку електричної енергії на II півріччя 2019 року, якій застосовуватиметься для розрахунку тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні, запропонованому Підприємством – **79 939 000 МВт·год**.

З урахуванням зазначеного, за умови запровадження нового ринку тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року становитиме **8,13 грн/МВт·год**. (без ПДВ).

Ураховуючи зазначене вище, на розгляд Комісії виноситься питання про схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року», який набуватиме чинність з дати впровадження нового ринку електричної енергії відповідно до Закону України «Про ринок електричної енергії».

Схвалений проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року», разом з обґрунтовуючими матеріалами пропонується розмістити на офіційному веб-сайті НКРЕКП в мережі Інтернет з метою одержання зауважень і пропозицій.

Проект постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року», додається.

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

**А. Гудаченко**



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

**ПОСТАНОВА**

№ \_\_\_\_\_

Київ

Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП «НЕК «УКРЕНЕРГО» на II півріччя 2019 року

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 22 квітня 2019 року № 586, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Установити ДЕРЖАВНОМУ ПІДПРИЄМСТВУ «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» на II півріччя 2019 року тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на рівні 8,13 грн/МВт·год (без урахування податку на додану вартість) та структуру тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління згідно з додатком.

2. Ця постанова набирає чинності з дати початку дії нового ринку електричної енергії згідно із Законом України «Про ринок електричної енергії», але не раніше дня, наступного за днем її опублікування в офіційному друкованому виданні – газеті «Урядовий кур'єр».

**Структура тарифу на послуги на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління  
ДЕРЖАВНОГО ПІДПРИЄМСТВА «НАЦІОНАЛЬНА ЕНЕРГЕТИЧНА КОМПАНІЯ «УКРЕНЕРГО» на II  
півріччя 2019 року**

№ з/п	Перелік складових частин витрат на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що включаються в розрахунок тарифу	Одиниця виміру	У діючому тарифі
<b>1</b>	<b>Операційні витрати:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>733 117</b>
<b>1.1</b>	<b>Матеріальні витрати:</b>	<b>тис. грн</b>	<b>31 292</b>
1.1.1	послуги виробничого характеру	тис. грн	3 537
1.1.2	сировина та допоміжні матеріали	тис. грн	3 450
1.1.3	паливно-мастильні матеріали	тис. грн	4 236
1.1.4	витрати на ремонт	тис. грн	14 958
1.1.5	електроенергія на господарські потреби	тис. грн	3 913
1.1.6	витрати на охорону праці	тис. грн	1 198
<b>1.2</b>	<b>Витрати на оплату праці</b>	<b>тис. грн</b>	<b>210 694</b>
<b>1.3</b>	<b>Відрахування на соціальні заходи</b>	<b>тис. грн</b>	<b>46 352</b>
<b>1.4</b>	<b>Амортизація</b>	<b>тис. грн</b>	<b>27 418</b>
<b>1.5</b>	<b>Витрати на послуги адміністратора розрахунків</b>	<b>тис. грн</b>	<b>12 745</b>
<b>1.6</b>	<b>Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку</b>	<b>тис. грн</b>	<b>4 231</b>
<b>1.7</b>	<b>Витрати на врегулювання системних обмежень</b>	<b>тис. грн</b>	<b>0</b>
<b>1.8</b>	<b>Витрати на придбання допоміжних послуг</b>	<b>тис. грн</b>	<b>428 742</b>
<b>1.9</b>	<b>Інші операційні витрати (розшифрувати)</b>	<b>тис. грн</b>	<b>34 019</b>
<b>1.10</b>	<b>Коригування витрат</b>	<b>тис. грн</b>	<b>-62 376</b>
<b>2</b>	<b>Фінансові витрати</b>	<b>тис. грн</b>	<b>78 874</b>
<b>3</b>	<b>Витрати з прибутку</b>	<b>тис. грн</b>	<b>278 995</b>
3.1	прибуток (чистий прибуток)	тис. грн	228 775
3.1.1	у т.ч. капітальні інвестиції	тис. грн	60 688
3.1.2	у т.ч. на повернення залучених кредитних коштів	тис. грн	166 840
3.1.3	у т.ч. інші витрати з прибутку	тис. грн	1 247
3.2	відрахування частини чистого прибутку	тис. грн	0
3.3	податок на прибуток	тис. грн	50 220
<b>4</b>	<b>Усього необхідний дохід (витрати)</b>	<b>тис. грн</b>	<b>1 090 986</b>
<b>5</b>	<b>Обсяг передачі електричної енергії</b>	<b>МВт·год</b>	<b>54 195 000</b>
<b>6</b>	<b>Обсяг виробництва електричної енергії</b>	<b>МВт·год</b>	<b>79 939 000</b>
<b>7</b>	<b>Тариф</b>	<b>грн/МВт·год</b>	<b>8,13</b>

\* Коригування витрат у сумі -62 376 тис. грн (без урахування податку на додану вартість) відповідно до постанов НКРЕКП від 04.09.2018 № 945 та від 01.02.2019 № 129 із застосуванням коефіцієнту розподілу витрат 20,34 % на діяльність з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління

Директор Департаменту із регулювання відносин  
у сфері енергетики

А. Гудаченко

**17.05.2019**

## **ОБҐРУНТУВАННЯ**

### **щодо схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року»**

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

Положеннями статті 7 Закону визначено, що на ринку електричної енергії державному регулюванню підлягають тарифи, зокрема тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Таким чином, відповідно до вимог Закону, з метою забезпечення належних умов ефективного і надійного функціонування ринку електричної енергії для ДП «НЕК «Укренерго» з **01.07.2019 має бути встановлено**, у тому числі тариф на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Відповідно до вимог Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 586, до НКРЕКП заявою від 07.05.2019 звернулось ДП «НЕК «Укренерго» щодо встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року.

На виконання вимог постанови НКРЕКП від 30.06.2017 № 866 «Про затвердження Порядку проведення відкритого обговорення проектів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Порядок № 866), та інших законодавчих та нормативно-правових актів ДП «НЕК «Укренерго» 06 травня 2019 року провело відкриті обговорення щодо встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року з представниками органів державної влади та місцевого самоврядування, та надало до НКРЕКП протокол громадських обговорень.

На виконання вимог Порядку № 866, результат відкритих слухань був оформлений протоколом, який разом з проектом рішення був оприлюднений на офіційному веб-сайті ДП «НЕК «Укренерго» у мережі Інтернет.

Ураховуючи необхідність додаткового надання ДП «НЕК «Укренерго» обґрунтовуючих матеріалів для встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління на II півріччя 2019 року, уточнене обґрунтування щодо схвалення проекту постанови НКРЕКП «Про встановлення тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління ДП «НЕК «Укренерго» на II півріччя 2019 року» буде додатково розміщено до 17.05.2019.

**Заступник директора Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики**

**А. Огньов**