

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної  
комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг  
17.09.2024 № 1613

## ЗМІНИ

**до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, та Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**

1. Унести до Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 11 липня 2013 року № 899, такі зміни:

1) у пункті 1.5 розділу I:

абзац другий після слова «використання» доповнити словами «в ліцензованій діяльності» та доповнити двома новими реченнями такого змісту:

«Зокрема, виведенню підлягають активи (елементи активів), що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України. З метою уніфікації розрахунків для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175), для всіх активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по 31 грудня 2023 року, датою виведення цих активів є 31 грудня 2023 року;»;

абзац п'ятий доповнити новим реченням такого змісту: «З метою уніфікації розрахунків для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, для всіх активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по 31 грудня 2023 року, датою введення цих активів є 31 грудня 2023 року.»;

2) у розділі II:

пункт 2.4 доповнити новим абзацом такого змісту:

«активи, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави, та/або над якими втрачено контроль унаслідок російської військової агресії проти України.»;

у пункті 2.8:

абзац сьомий викласти в такій редакції:

«де  $RBA_t^{0pp}$  – регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що з року, наступного після переходу до стимулюючого регулювання, визначається на підставі переоціненої/первісної вартості активів за формулою»;

абзаци дванадцятий та тринадцятий викласти в такій редакції:

«де  $I_{t-1}^{0p}$  – первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 цього розділу, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$BA_{t-1}^{0p}$  – первісна/переоцінена вартість активів (елементів активу) на дату переходу до стимулюючого регулювання, що виведені з експлуатації, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна/переоцінена вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;»;

3) у розділі III:

у пункті 3.4:

в абзаці другому слова, знаки, цифри та абревіатуру «Порядком встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок № 1175), за формулою» замінити словами, знаками та цифрами «Порядком № 1175, за формулою»;

абзаци четвертий, шостий та сьомий викласти в такій редакції:

«де  $RBA_t^{нов p}$  – регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у розрізі груп активів згідно з додатком до цього Порядку, що визначається на підставі первісної вартості активів за формулою»;

«де  $I_{t-1}^{нов p}$  – первісна вартість активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$BA_{t-1}^{нов p}$  – первісна вартість активів (елементів активу), що були створені після переходу до стимулюючого регулювання та виведені з експлуатації, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку № 1175, на 2025 рік – первісна вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;».

2. Підпункти 1 та 2 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, від 23 липня 2013 року № 1009

«Про встановлення параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, для цілей стимулюючого регулювання» викласти в такій редакції:

«1) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, – 0,03 відносних одиниць, крім:

ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакета акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, для яких у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;

ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 (далі – Порядок встановлення (формування) тарифів), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, для яких у 2024 році становить 0 відносних одиниць;

2) регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, – 0,1674 відносних одиниць (для 2023 – 2025 років – 0,03 відносних одиниць), крім:

ліцензіатів, контролером або кінцевим бенефіціарним власником контрольного пакета акцій яких є фізичні або юридичні особи, щодо яких застосовано економічні та обмежувальні заходи (санкції), регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, для яких у 2024 та 2025 роках становить 0 відносних одиниць;

для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до Порядку встановлення (формування) тарифів, регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання, для яких у 2024 році становить 0 відносних одиниць;».

3. Унести до Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1175, такі зміни:

1) підпункт 10 пункту 2.1 глави 2 після слова «Порядку» доповнити знаком та словами «, та деталізований розрахунок»;

2) у главі 5:

абзац сьомий пункту 5.2 доповнити знаками та словами «, у тому числі в результаті виведення/повернення активів, що розташовані на тимчасово окупованих територіях держави та/або над якими втрачено контроль унаслідок

російської військової агресії проти України, підтверджену деталізованим розрахунком»;

пункт 5.4 доповнити десятима новими абзацами такого змісту:

«Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, прогнозовані операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії на 2025 рік та на кожний наступний рік розраховуються за формулою

$$\text{OKB}_t^n = ((\text{OKB}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n) \times \frac{\text{ЦВ}_t^n}{100} \times \text{КФУ} + \text{ФОП}_t^n) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_z + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}),$$

тис. грн,

(8)

де КФУ – коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави, що розраховується за формулою

$$\text{КФУ} = 1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}}{\text{УО}^{\text{тар}}}, \text{ відносних одиниць,}$$

(9)

де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < \text{КУ} < 1$ ), встановлений НКРЕКП;

$\Delta \text{УО}$  – зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахованої у діючих тарифах;

$\text{УО}^{\text{тар}}$  – кількість умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, врахована у діючих тарифах.

Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, при визначенні прогнозованого фонду оплати праці (витрат на оплату праці) у році  $t$  ( $\text{ФОП}_t^n$ ), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, на 2025 рік та на кожний наступний рік тарифна чисельність працівників у році  $t$  ( $\text{ТЧП}_t^{\text{тар}}$ ) розраховується за формулою

$$\text{ТЧП}_t^{\text{тар}} = \text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}} \times \text{КФУ, осіб,}$$

(10)

де  $\text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}}$  – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах, осіб.»

У зв'язку з цим формули 8 – 42 вважати відповідно формулами 11 – 45;

пункт 5.9 доповнити двома новими абзацами такого змісту:

«Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік та на кожний наступний рік прогнозовані операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії на рік  $t$  визначаються за формулою

$$\begin{aligned} \text{ОНВ}_t^n = & (\text{ОНВ}_{t-1}^n - \text{ПСП}_{t-1}^n - \text{ПД}_{t-1}^n - \text{ПОР}_{t-1}^n - \text{ВП}_{t-1}^n - \text{ВР}_{t-1}^n - \\ & \text{СВМ}_{t-1}^n - \text{ФОП}_{t-1}^n \times \text{Н}_{t-1}^{\text{фоп}}) \times \frac{\text{ІЦ}_{t-1}^n}{100} \times \text{КФУ} + \text{ФОП}_t^n \times \text{Н}_t^{\text{фоп}} + \text{ПСП}_t^n + \text{ПД}_t^n + \\ & \text{ПОР}_t^n + \text{ВП}_t^n + \text{ВР}_t^n + \text{СВМ}_t^n, \text{ тис. грн} \end{aligned}$$

(14)».

У зв'язку з цим формули 14 – 45 вважати відповідно формулами 15 – 46; у пункті 5.12:

в абзаці четвертому слова, цифри та знаки «на 2024 та 2025 року амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, ( $\text{A}^{\text{ст}}_t$ ) фіксується на рівні  $\text{A}^{\text{ст}}_{t-1}$ , врахованому в тарифах 2023 року);» замінити знаком «:»;

після абзацу четвертого доповнити двома новими абзацами п'ятим та шостим такого змісту:

«на 2024 рік амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A^{ct}_t$ ), фіксується на рівні  $A^{ct}_{t-1}$ , врахованому в тарифах 2023 року;

на 2025 рік та на кожний наступний рік, у разі недосягнення у діючих тарифах рівня амортизації  $A^0_{t-1}$ , амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A^{ct}_t$ ), не повинна перевищувати рівень  $A^{ct}_{t-1}$ , врахований у діючих тарифах з урахуванням коефіцієнта КФУ);».

У зв'язку з цим абзаци п'ятий – восьмий вважати відповідно абзацами сьомим – десятим;

в абзацах сьомому – десятому слова та цифри «та 2025 роки» замінити словом «рік»;

абзаци сьомий та восьмий пункту 5.13 викласти в такій редакції:

« $BA^0_{t-1}$  – залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – залишкова вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$I^0_{t-1}$  – первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – первісна вартість активів, створених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;»;

абзаци четвертий та п'ятий пункту 5.16 викласти в такій редакції:

« $BA^{нов 1}_{t-1}$  – залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів), віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання, у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – залишкова вартість активів, виведених у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;

$I^{нов 1}_{t-1}$  – первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку визначення регуляторної бази активів), у році t-1 (для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2025 рік – первісна вартість активів, віднесених до категорії 1, створених та прийнятих на баланс у період від дати переходу на стимулююче регулювання по рік t-1 (включно), що не були враховані у діючих тарифах), тис. грн;»;

3) у главі 7:

підпункт 11 пункту 7.1 після слова «Порядку» доповнити словами, знаками та цифрами «та для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, – деталізований розрахунок»);

у пункті 7.22:

підпункт 1 після абзацу двадцятого доповнити тринадцятьма новими абзацами двадцять першим – тридцять третім такого змісту:

«У період дії в Україні воєнного стану для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, з 2025 року розрахунок операційних витрат, крім статей витрат:

послуги оператора системи передачі;

послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

паливно-мастильні матеріали;

витрати на електричну енергію для господарчих потреб;

витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;

витрати на оплату праці та похідні витрати;

амортизація;

внески на регулювання;

витрати, розрахунок яких залежить від обсягів електричної енергії та/або ціни на ринку електричної енергії,

здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання ліцензіата, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ), що розраховується за формулою

$$\text{КФУ} = 1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}}{\text{УО}^{\text{тар}}}, \text{ відносних одиниць, (35)}$$

де КУ – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання ( $0 < \text{КУ} < 1$ ), встановлений НКРЕКП;».

У зв'язку з цим абзаци двадцять перший – тридцятий вважати відповідно абзацами тридцять четвертим – сорок третім, а формули 35 – 46 вважати відповідно формулами 36 – 47;

підпункт 2 викласти в такій редакції:

«2) витрати на оплату праці визначаються відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці.

Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, при визначенні витрат на оплату праці у році  $t$  ( $\text{ОП}_t^n$ ), що розраховується відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, тарифна чисельність працівників у році  $t$  ( $\text{ТЧП}_t^{\text{тар}}$ ) розраховується за формулою

$$\text{ТЧП}_t^{\text{тар}} = \text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}} \times \text{КФУ, осіб, (37)}$$

де  $\text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}}$  – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючих тарифах, осіб.».

У зв'язку з цим формули 37 – 47 вважати відповідно формулами 38 – 48;

4) у главі 8:

абзац шостий пункту 8.1 викласти в такій редакції:

«Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, на 2024 рік співвідношення кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги фіксується на рівні, врахованому в тарифах 2023 року. Починаючи з 2025 року, кількість умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги визначається за виключенням умовних одиниць обладнання, що розташоване на тимчасово окупованих територіях держави та/або над яким втрачено контроль через наслідки російської військової агресії проти України.»;

в абзацах п'ятому, дев'ятому, дванадцятому та тринадцятому пункту 8.3 слова та цифри «та 2025 роки» замінити словом «рік»;

5) додатки 4 – 6, 8 та 28 викласти в новій редакції, що додаються.

4. Унести до Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 1176, такі зміни:

1) у підпункті 8.1 глави 8:

підпункт 1 після абзацу восьмого доповнити дванадцятьма новими абзацами дев'ятим – двадцятим такого змісту:

«Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цієї Методики, на 2025 рік розрахунок операційних витрат, крім:

витрат на оплату праці та похідних від них;

внесків на регулювання;

прибутку;

витрат на забезпечення обігового капіталу;

аудиторські послуги;

витрати на обслуговування програмного забезпечення,

здійснюється із застосуванням коригуючого коефіцієнта зміни фактичної кількості побутових споживачів, які знаходяться на контрольованій території держави (КФС), що розраховується за формулою

$$\text{КФС} = 1 + \text{КА} \times \frac{\Delta\text{ПС}}{\text{ПС}}, \text{ відносних одиниць, (3)}$$

де КА – коефіцієнт поправки на зміну кількості абонентів (КА = 0,7);

ΔПС – різниця між фактичною кількістю побутових споживачів ліцензіата, які знаходяться на контрольованій території держави (станом на 01 липня року t-1), до кількості побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі;

ПС – кількість побутових споживачів ліцензіата станом на 01 липня 2021 року при встановленні тарифу на 2025 рік, у наступних періодах – до кількості побутових споживачів ліцензіата, врахованої у діючому тарифі.».

У зв'язку з цим абзаци дев'ятий та десятий вважати відповідно абзацами двадцять першим та двадцять другим, а формули 3 – 7 вважати відповідно формулами 4 – 8;

підпункт 3 доповнити трьома новими абзацами такого змісту:

«Для ліцензіатів, перелік яких наведено в додатку 5 до цієї Методики, при визначенні прогнозованих витрат на оплату праці (ОП), тарифна чисельність працівників у році  $t$  ( $\text{ТЧП}_t^{\text{тар}}$ ) розраховується за формулою

$$\text{ТЧП}_t^{\text{тар}} = \text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}} \times \text{КФС, осіб, (5)}$$

де  $\text{ТЧП}_{t-1}^{\text{тар}}$  – тарифна чисельність працівників, що врахована у діючому тарифі року  $t-1$ , осіб.»

У зв'язку з цим формули 5 – 8 вважати відповідно формулами 6 – 9;

2) в абзацах п'ятому та шостому пункту 9.1 глави 9 слова та цифри «та 2025 роки» замінити словом «рік».

Директор Департаменту  
із регулювання відносин у сфері енергетики

Андрій ОГНЬОВ



## Розрахунок операційних контрольованих витрат на послуги з розподілу електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду

№ з/п	Показник	Рік t		Рік t+1		Рік t+2		Рік t+3		Рік t+4	
		прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t-1, тис. грн										
2	Фонд оплати праці (ФОП) у році t-1, тис. грн										
3	Індекс цін виробників (ІЦВ) у році t, %										
4	Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн										
5	Загальний показник ефективності (ПЕз), %										
6	Індивідуальний показник ефективності (ПЕінд), %										
7	Коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (КУ)*										
8	Зміна кількості умовних одиниць ( $\Delta VO$ ) за рік t-1										
9	Кількість умовних одиниць (VO) на початок року t-1										
10	Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.										
11	Зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, врахованої у діючих тарифах ( $\Delta VO$ )*, відн. од.										
12	Кількість умовних одиниць енергетичного обладнання активів, що враховано у діючих тарифах року t-1 ( $VO^{тар}$ )*										
13	<b>Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t, тис. грн</b>										

Розрахунок прогнозованих операційних контрольованих витрат необхідного доходу на період регулювання здійснюється один раз при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на всі роки регуляторного періоду.

Розрахунок прогнозованих (уточнених) операційних контрольованих витрат здійснюється щороку при уточненні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на наступний рік регуляторного періоду.

\* Заповнюється ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.

## Розрахунок фонду оплати праці на послуги з розподілу електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду

№ з/п	Показник	Рік t		Рік t+1		Рік t+2		Рік t+3		Рік t+4	
		прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Фонд оплати праці (ФОП) у році t-1, тис. грн										
2	Тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника i-го ліцензіата (ТЗПі тар t-1)										
3	Тарифна чисельність працівників i-го ліцензіата, урахована на дату встановлення відповідного тарифу (ТЧПі тар t-1)										
4	Прогнозний річний індекс зростання номінальної заробітної плати (ІЗП) у році t, відн. од. %										
5	Коефіцієнт співвідношення тарифної середньої заробітної плати працівників у сфері електроенергетики до рівня середньої заробітної плати у розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого в промисловості (а), у році t, відн. од.										
6	Коефіцієнт зростання фонду оплати праці (кі) на рік t, відн. од.										
7	Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата (ЗПі пром), у році t, тис. грн										
8	Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості на території діяльності ліцензіата (ЗПі пром), у році t-1, тис. грн										
9	Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України (ЗПер пром), у році t, тис. грн										
10	Середня заробітна плата з розрахунку на одного штатного працівника, зайнятого у промисловості України (ЗПер пром), у році t-1, тис. грн										
11	Тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника i-го ліцензіата (ТЗПі тар t)										
12	Тарифна чисельність працівників i-го ліцензіата, урахована на дату встановлення відповідного тарифу (ТЧПі тар t)										
13	Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.										
14	<b>Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн</b>										

Розрахунок прогнозованого фонду оплати праці на період регулювання здійснюється один раз при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на всі роки регуляторного періоду.

Розрахунок прогнозованого (уточненого) фонду оплати праці здійснюється щороку при уточненні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на наступний рік регуляторного періоду.

\* Заповнюється ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.

## Розрахунок операційних неконтрольованих витрат на послуги з розподілу електричної енергії на кожен рік регуляторного періоду

№ з/п	Показник	Рік t		Рік t+1		Рік t+2		Рік t+3		Рік t+4	
		прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ) у році t-1, тис. грн										
2	Витрати на послуги оператора системи передачі (ОСП) у році t-1, тис. грн										
3	Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (ПДУ) у році t-1, тис. грн										
4	Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ВНД) у році t-1, тис. грн										
5	Сума відрхувань коштів первинним профспілковим організаціям (ВПО) у році t-1, тис. грн										
6	Сума внесків на регулювання, урахувана в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії (ВР) у році t-1, тис. грн										
7	Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж, ураховані в тарифах на послуги з розподілу електричної енергії (СВМ) у році t-1, тис. грн										
8	Фонд оплати праці (ФОП) у році t-1, тис. грн										
9	Рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (ЄВ) у році t-1, відн. од.										
10	Індекс споживчих цін (ІСЦ) у році t, %										
11	Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн										
12	Рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (ЄВ) у році t, відн. од.										
13	Витрати на послуги оператора системи передачі (ОСП) у році t, тис. грн										
14	Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (ПДУ) у році t, тис. грн										
15	Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ВНД) у році t, тис. грн										
16	Сума відрхувань коштів первинним профспілковим організаціям (ВПО) у році t, тис. грн										
17	Сума внесків на регулювання (ВР) у році t, тис. грн										
18	Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж (СВМ) у році t, тис. грн										
19	Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.										
20	<b>Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ) у році t, тис. грн</b>										

Розрахунок прогнозованих операційних неконтрольованих витрат на період регулювання здійснюється один раз при встановленні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на всі роки регуляторного періоду.

Розрахунок прогнозованих (уточнених) операційних неконтрольованих витрат здійснюється щороку при уточненні тарифів на послуги з розподілу електричної енергії на наступний рік регуляторного періоду.

\* Заповнюється ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його замінює)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.

(підпис)

(ініціали, прізвище)

## Розрахунок річної амортизації на активи, які були створені на дату переходу на стимулююче регулювання

№ з/п	Показник	Рік t		Рік t+1		Рік t+2		Рік t+3		Рік t+4	
		прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)
A	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Регуляторна база активів, яка була створена на дату переходу на стимулююче регулювання (РБАо або РБАо пп t), тис. грн										
2	Строк корисного використання, років	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
3	Залишкова вартість створених активів (на дату переходу до стимулюючого регулювання), включених до регуляторної бази активів з дотриманням вимог пп. 2.2 Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-2 (Iо t-2), тис. грн										
4	Залишкова вартість активів (елементів активів), що виведені з експлуатації та виключені з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пп. 2.2 Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-2, (BAo t-2), тис. грн										
5	Первісна вартість створених активів, включених до регуляторної бази активів з дотриманням вимог пп. 2.5, 2.6 та 2.10 Порядку визначення регуляторної бази активів, у році t-1 (Iо п t-1), усього тис. грн, у тому числі:										
5.1.	які не було включено у році t-2, тис. грн										
5.2.	створених у році t-1, тис. грн										
6	Первісна вартість повторно введених (повернутих) активів, віднесених до регуляторної бази активів після їх тимчасового припинення використання, у році t-1 (Iо п в t-1), усього тис. грн, у тому числі:										
6.1.	які не було включено у році t-2, тис. грн										
6.2.	повернутих до експлуатації у році t-1, тис. грн										
7	Первісна вартість активів (елементів активів) на дату переходу до стимулюючого регулювання, що виключені з регуляторної бази активів у зв'язку з виведенням з експлуатації, у році t-1 (BA о п t-1), усього тис. грн, у тому числі:										
7.1.	які не було виведено у році t-2, тис. грн										
7.2.	виведених у році t-1, тис. грн										
8	Коригування рівня регуляторної бази активів попередніх періодів, за результатами заходів контролю, тис. грн										
9	Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.										
10	Амортизація на активи, які створені на дату переходу на стимулююче регулювання (Аст), тис. грн*										

\* Річна амортизація розраховується з урахуванням виведення з експлуатації основних засобів.

\*\* Заповнюється ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

" \_\_\_\_ " \_\_\_\_ 20 \_\_\_\_ р.

Розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги (у разі застосування стимулюючого регулювання) на прогностичний період

№ з/п	Параметри	Рік t		Рік t+1		Рік t+2		Рік t+3		Рік t+4	
		прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)	прогнозований	прогнозований (уточнений)
A	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	Елементи електричних мереж, іншого обладнання, усього, у тому числі:										
1.1.	1 клас										
1.2.	2 клас										
2	Повітряні лінії електропередач, усього, у тому числі:										
2.1.	1 клас										
2.2.	2 клас										
3	Кабельні лінії електропередач, усього, у тому числі:										
3.1.	1 клас										
3.2.	2 клас										
4	Підстанції (у т. ч. ТП, РП), усього, у тому числі:										
4.1.	1 клас										
4.2.	2 клас										
5	Інше обладнання, усього, у тому числі:										
5.1.	1 клас										
5.2.	2 клас										
6	Засоби диспетчерського та технологічного керування, усього, у тому числі:										
6.1.	1 клас										
6.2.	2 клас										
7	Усього, у тому числі:										
7.1.	1 клас										
7.2.	2 клас										
8	Питома вага умовних одиниць по класах (%), усього, у тому числі:										
8.1.	1 клас										
8.2.	2 клас										

Довідково

№ з/п	Параметри	На початок другого півріччя базового року t-1			На 01.09 базового року t-1		
		1	2	3=1+2	1	2	3=1+2
A	B						
1	Елементи електричних мереж, іншого обладнання	1 клас	2 клас	Усього	1 клас	2 клас	Усього
2	Повітряні лінії електропередач						
3	Кабельні лінії електропередач						
4	Підстанції (у т. ч. ТП, РП)						
5	Інше обладнання						
6	Засоби диспетчерського та технологічного керування						
7	Усього						
8	Питома вага умовних одиниць по класах (%)						

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.

Розрахунок кількості умовних одиниць енергетичного обладнання на 1 та 2 класах напруги (на перехідний період) на прогностичний рік

№ з/п	Параметри	На початок другого півріччя базового року t-1*			У тарифі року t-1			Рік t (прогноз)		
		1	2	3=1+2	4	5	6=4+5	7	8	9=7+8
A	B									
1	Елементи електричних мереж, іншого обладнання	1 клас	2 клас	Усього	1 клас	2 клас	Усього	1 клас	2 клас	Усього
2	Повітряні лінії електропередач			0			0			0
3	Кабельні лінії електропередач			0			0			0
4	Підстанції (у т. ч. ТП, РП)			0			0			0
5	Інше обладнання			0			0			0
6	Засоби диспетчерського та технологічного керування			0			0			0
7	Усього	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Питома вага умовних одиниць по класах (%)									

\* Ліцензіатами, перелік яких наведено в додатку 30 до цього Порядку, заповнюється на 01.09 року t-1

Керівник суб'єкта господарювання  
(або особа, яка його заміщує)

(підпис)

(ініціали, прізвище)

"\_\_" \_\_\_\_\_ 20\_\_ р.