

ОБҐРУНТУВАННЯ

про врегулювання актуальних питань забезпечення безпеки постачання та запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії» НКРЕКП здійснює державне регулювання ринку електричної енергії.

Відповідно до норм Закону України «Про ринок електричної енергії» НКРЕКП прийнято Порядок встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затверджений постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175), який визначає процедуру встановлення та детальний механізм розрахунку тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, у тому числі за умови переходу на стимулююче тарифоутворення.

Постановою НКРЕКП від 17.09.2024 № 1613 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» (постанова № 1613) до Порядку № 1175 було внесено зміни, відповідно до яких, серед іншого, викладено в новій редакції додатки 4 – 6, 8 та 28 до Порядку № 1175. Водночас при прийнятті постанови № 1613 було допущено технічну помилку та оприлюднено вказані додатки в редакції, яка не відповідає редакції, що була напрацьована за результатами відкритих обговорень та пропонувалась для прийняття на засіданні НКРЕКП 17.09.2024.

Ураховуючи зазначене та з метою виправлення технічної помилки на розгляд НКРЕКП виноситься питання щодо прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанови НКРЕКП від 17.09.2024 № 1613 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП»», якою пропонується замінити додатки 4 – 6, 8 та 28 до Порядку № 1175.

Проект рішення додається.

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

Андрій ОГНЬОВ



UB
НКРЕКП
№1977-17.2.2/24 від 24.09.2024
КЕП: Огньов А. В. 23.09.2024 19:25
3FAA9288358EC0030400000A2901E00EC42C400
Сертифікат дійсний з 16.10.2023 до 16.10.2025 14:28



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

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до постанови
НКРЕКП від 17 вересня 2024 року
№ 1613 «Про затвердження Змін
до деяких постанов НКРЕ та
НКРЕКП»

Відповідно до законів України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», у зв'язку з технічною помилкою, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Замінити додатки 4 – 6, 8 та 28 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 17 вересня 2024 року № 1613 «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕ та НКРЕКП» додатками 4 – 6, 8 та 28, що додаються.

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

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

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	Кількість умовних одиниць енергетичного обладнання активів, що враховано у діючих тарифах року t-1 (VOtar)*, відн. од.										
9	Фактична кількість умовних одиниць енергетичного обладнання активів, року t-1 (VOtar)*, відн. од.										
10	Зміна фактичної кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави, до кількості умовних одиниць енергетичного обладнання, врахованої у діючих тарифах (ΔУО)*, відн. од.										
11	Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.										
12	Операційні контрольовані витрати (ОКВ) у році t, тис. грн										

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	Б	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 і-го ліцензіата (ТЗПі тар t-1)										
3	Тарифна чисельність працівників і-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	Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)*, відн. од.										
12	Тарифна середня заробітна плата в розрахунку на одного працівника і-го ліцензіата (ТЗПі тар t)										
13	Тарифна чисельність працівників і-го ліцензіата, урахована на дату встановлення відповідного тарифу (ТЧПі тар t)										
14	Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн										

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	B	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 (ПД) у році t-1, тис. грн										
4	Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР) у році t-1, тис. грн										
5	Сума відрхувань коштів первинним профспілковим організаціям (ВП) у році t-1, тис. грн										
6	Сума внесків на регулювання, урахована 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 (НФон) у році t-1, відн. од.										
10	Індекс споживчих цін (ІСЦ) у році t, %										
11	Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФV)*, відн. од.										
12	Фонд оплати праці (ФОП) у році t, тис. грн										
13	Рівень єдиного внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування (НФон) у році t, відн. од.										
14	Витрати на послуги оператора системи передачі (ОСП) у році t, тис. грн										
15	Витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (ПД) у році t, тис. грн										
16	Витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та «внутрішньодобовому ринку» (ПОР) у році t, тис. грн										
17	Сума відрхувань коштів первинним профспілковим організаціям (ВП) у році t, тис. грн										
18	Сума внесків на регулювання (ВР) у році t, тис. грн										
19	Витрати на спільне використання технологічних електричних мереж (СВМ) у році t, тис. грн										
20	Операційні неконтрольовані витрати (ОНВ) у році t, тис. грн										

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)
А	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) на початок року t, тис. грн										
2	Строк корисного використання, років	30	30	30	30	30	30	30	30	30	30
3	Первісна вартість активів, створених у період від оцінки до переходу до стимулюючого регулювання (п. 2.2 Порядку № 899*), що раніше не увійшли в РБАО (Іо), тис. грн										
4	Залишкова вартість активів (елементів активів), що виведені з експлуатації у період від оцінки до переходу до стимулюючого регулювання (п. 2.2 Порядку № 899*), що раніше не виведені з РБАО (ВАО), тис. грн										
5	Первісна вартість активів, створених з дотриманням вимог пп. 2.5 та 2.6 Порядку № 899*, (Іо п), усього, у тому числі:										
5.1.	створених у році t+2, не врахованих у РБАО пп, тис. грн										
5.2.	створених у році t-1, тис. грн										
6	Первісна вартість повторно введених (повернутих) до РБАО пп активів після їх тимчасового припинення використання (п. 2.10 Порядку № 899*) (Іо п вп), усього, у тому числі:										
6.1.	повернутих до експлуатації у році t-2, не врахованих у РБАО пп, тис. грн										
6.2.	повернутих до експлуатації у році t-1, тис. грн										
7	Первісна вартість активів (елементів активів), виведених з РБАО пп, (ВАО п), усього, у тому числі:										
7.1.	виведені з експлуатації у році t-2, що раніше не виведені з РБАО пп тис. грн										
7.2.	виведені з експлуатації у році t-1, тис. грн										
8	Коригування рівня РБАО або РБАО пп попередніх періодів, за результатами заходів контролю, тис. грн										
9	Регуляторна амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (АО t-1), тис. грн										
10	Регуляторна амортизація на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (АО t), тис. грн										
11	Коригуючий коефіцієнт зміни фактичних умовних одиниць енергетичного обладнання, що знаходиться на контрольованій території держави (КФУ)***, відн. од.										
12	Амортизація на активи, які створені на дату переходу на стимулююче регулювання (Аст), тис. грн										

* Порядок визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затверджений постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899

** 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	Б	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
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	У тарифі року t-1			На початок другого півріччя базового року t-1			На 01.09 базового року t-1			Рік t (прогноз)		
		1	2	3=1+2	4	5	6=4+5	7	8	9=7+8	7	8	9=7+8
1	Елементи електричних мереж, іншого обладнання	1 клас	2 клас	Усього	1 клас	2 клас	Усього	1 клас	2 клас	Усього	1 клас	2 клас	Усього
2	Повітряні лінії електропередач			0			0			0			0
3	Кабельні лінії електропередач			0			0			0			0
4	Підстанції (у т. ч. ТП, РП)			0			0			0			0
5	Інше обладнання			0			0			0			0
6	Засоби диспетчерського та технологічного керування			0			0			0			0
7	Усього	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
8	Питома вага умовних одиниць по класах (%)												

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

(підпис)

(ініціали, прізвище)

"__" _____ 20__ р.

**Обґрунтування до рішення НКРЕКП
про врегулювання актуальних питань забезпечення безпеки постачання та
запобігання надзвичайної ситуації в енергетичній системі України**

Пунктом 1 частини другої статті 3 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що ринок електричної енергії функціонує на принципах, зокрема:

забезпечення енергетичної безпеки України;
забезпечення безпеки постачання електричної енергії споживачам, захисту їхніх прав та інтересів.

Правила про безпеку постачання електричної енергії, затверджені наказом Міністерства енергетики та вугільної промисловості України від 27.08.2018 № 448 та зареєстровані в Міністерстві юстиції України 19.09.2018 за № 1076/32528 (далі – Правила безпеки постачання), встановлюють, зокрема, критерії/види порушень безпеки постачання електричної енергії.

Відповідно до положень розділу VIII Правил безпеки постачання Міненерго спільно з Регулятором, оператором системи передачі та іншими відповідними установами здійснюють моніторинг безпеки постачання електричної енергії в Україні, який має охоплювати, зокрема:

межі операційної безпеки;
баланс попиту та пропозиції на ринку електричної енергії;
заходи щодо покриття максимального навантаження та недопущення дефіциту генеруючих потужностей.

Ураховуючи викладене вище та з метою прийняття виваженого рішення, після аналізу та опрацювання результатів моніторингу Департамент енергоринку розгляне питання щодо підготовки та оприлюднення проєкту рішення НКРЕКП.

**Директор
Департаменту енергоринку**

Ілля СІДОРОВ



UB
НКРЕКП
№1913-22.3.1/24 від 11.09.2024
КЕП: Сідоров І. В. 11.09.2024 10:42
3FAA9288358EC00304000000A3223200957AC500
Сертифікат дійсний з 30.10.2023 до 29.10.2025 23:59