

**Обґрунтування**  
**щодо прийняття проекту постанови Національної комісії, що здійснює**  
**державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг**  
**«Про затвердження змін до постанови НКРЕКП від 28 лютого 2019 року**  
**№ 282»**

Статтею 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП) та статтею 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачено, що до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), зокрема належить здійснення моніторингу ринку електричної енергії та затвердження форм звітності для суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на ринку електричної енергії.

У зв'язку із змінами до методології тарифоутворення у частині упорядкування регуляторного обліку активів та внесеними змінами до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483, Департаментом розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності підготовлено проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282» (далі – проект Постанови), який було схвалено 28 січня 2025 року на засіданні НКРЕКП у формі відкритого слухання.

Проектом Постанови, зокрема удосконалюється:

форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» та інструкція щодо її заповнення (зокрема у частині відображення інформації у розрізі територій здійснення діяльності та регуляторного обліку активів);

форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» та інструкція щодо її заповнення (зокрема у частині класифікації споживачів).

На виконання вимог статті 15 Закону про НКРЕКП 29 січня 2025 року проект Постанови, що має ознаки регуляторного акта разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею було розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП для отримання зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб. Зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, отримані у період з 29 січня 2025 року по 12 лютого 2025 року, були оприлюднені на офіційному вебсайті НКРЕКП 13 лютого 2025 року, їх відкрите обговорення було проведено 18 лютого 2025 року.



За результатами відкритого обговорення на офіційному вебсайті НКРЕКП було оприлюднено Протокол відкритих обговорень разом з таблицею узгоджених позицій до проекту Постанови.

З огляду на зазначене, Департамент розслідувань зловживань на оптових енергетичних ринках та моніторингу звітності пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282».

**Директор Департаменту розслідувань  
зловживань на оптових енергетичних  
ринках та моніторингу звітності**

**Тетяна МІЩЕНЕНКО**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження змін до постанови  
НКРЕКП від 28 лютого 2019 року  
№ 282

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

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 лютого 2019 року № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення», що додаються.

2. Ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з розподілу електричної енергії, до 17 березня 2025 року подати до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2024 року з урахуванням змін, затверджених цією постановою.

3. Ліцензіатам, які провадять господарську діяльність з постачання електричної енергії споживачу та які відповідно до вимог нормативно-правових

актів виконують функції постачальника універсальних послуг та/або постачальника «останньої надії», до 17 березня 2025 року подати до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, форму звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень – грудень 2024 року з урахуванням змін, затверджених цією постановою.

4. 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

**ЗАТВЕРДЖЕНО**  
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг

№ \_\_\_\_\_

**ЗМІНИ**

**до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 лютого 2019 року № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення»**

1. У формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»:

1) розділ II викласти в такій редакції:

**«Розділ II. Інформація щодо регуляторного обліку»**

1	Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.:	тис. грн	215				X	X	X			X	X	X
1.1	витрати на оплату праці	тис. грн	216				X	X	X			X	X	X
2	Операційні неkontrolьовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т.ч.:	тис. грн	220				X	X	X			X	X	X
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	тис. грн	221				X	X	X			X	X	X
2.2	витрати на послуги диспетчерського (спеціально-технологічного) управління	тис. грн	222				X	X	X			X	X	X
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку опта добу енергії та аукціонно-обліговому ринку (ПОФ)	тис. грн	223				X	X	X			X	X	X
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	тис. грн	224				X	X	X			X	X	X
2.5	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	225				X	X	X			X	X	X
2.6	сума вивески на регулювання	тис. грн	226				X	X	X			X	X	X
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	тис. грн	227				X	X	X			X	X	X
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на Електропостачання	тис. грн	230				X	X	X			X	X	X
4	Регуляторна амортизація	тис. грн	235				X	X	X			X	X	X
5	Загальна регуляторна база активів (залішкова) на початок року, у т.ч.:	тис. грн	245				X	X	X			X	X	X
6	регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулювального регулювання, на початок року (залішкова)	тис. грн	250				X	X	X			X	X	X
7	регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулювального регулювання, на початок року (залішкова)	тис. грн	255				X	X	X			X	X	X
8	Загальна регуляторна база активів (залішкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.:	тис. грн	260	X										
9	регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулювального регулювання, на кінець звітного періоду (залішкова)	тис. грн	265	X			X	X	X			X	X	X
10	регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулювального регулювання, на кінець звітного періоду (залішкова)	тис. грн	270	X			X	X	X			X	X	X
11	Прибуток на регуляторну базу активів, у т.ч.:	тис. грн	275			X	X	X	X	X		X	X	X
11.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулювального регулювання	тис. грн	280			X	X	X	X	X		X	X	X
11.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулювального регулювання	тис. грн	285			X	X	X	X	X		X	X	X
12	Податок на прибуток	тис. грн	290			X	X	X	X	X		X	X	X
13	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання електроустановок замовника до електричних мереж (ПР)	тис. грн	295			X	X	X	X	X		X	X	X
14	Коригування за даними виконання цінового завдання щодо досягнення прожиттєвої якості послуг	тис. грн	300			X	X	X	X	X		X	X	X
15	Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії	тис. грн	305			X	X	X	X	X		X	X	X
16	Обсяг продажів (товари, роботи, послуги)	тис. грн	310				X	X	X			X	X	X

2) розділ III викласти в такій редакції:

**«Розділ III. Довідкова інформація»**

1	Середньобюлева кількість штатних працівників	осіб	315							X	X	X
2	Кількість відрозумованого робочого часу штатними працівниками	люд.-год	320	X						X	X	X
3	Середньомісячна заробітна плата працівників	тис. грн	325							X	X	X
3.1	у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках	тис. грн	330	X		X	X	X	X	X	X	X
4	Кількість абонентів на кінець звітного періоду	ос.	335	X		X	X	X	X	X	X	X
5	Обсяг створеного енергетичного обладнання	у. о.	340	X		X	X	X	X	X	X	X
5.1	у т. ч.: за рахунок інвестицій	у. о.	345	X		X	X	X	X	X	X	X
5.2	за рахунок плати за присвоєння	у. о.	350	X		X	X	X	X	X	X	X
5.3	безоплатно отримані	у. о.	355	X		X	X	X	X	X	X	X
5.4	інші	у. о.	360	X		X	X	X	X	X	X	X
6	Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду, у т.ч.:	у. о.	365	X		X	X	X	X	X	X	X
6.1	на підконтрольній території	у. о.	370	X								
6.2	на тимчасово окупованій території	у. о.	375	X								
7	Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду, у т.ч.:	у. о.	380	X		X	X	X	X	X	X	X
7.1	на підконтрольній території	у. о.	385	X								
7.2	на тимчасово окупованій території	у. о.	390	X								
8	Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду, у т.ч.:	у. о.	395	X		X	X	X	X	X	X	X
8.1	на підконтрольній території	у. о.	400	X								
8.2	на тимчасово окупованій території	у. о.	405	X								
9	Обсяг розподілу електричної енергії	МВт-год	410			X	X	X	X	X	X	X
10	Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком	тис. грн	415	X		X	X	X	X	X	X	X
11	Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком	тис. грн	420	X		X	X	X	X	X	X	X
12	Вартість активів (виплату)	тис. грн	425	X		X	X	X	X	X	X	X
13	Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного (податкового) періоду	тис. грн	430	X		X	X	X	X	X	X	X
14	Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду	тис. грн	435	X		X	X	X	X	X	X	X
15	Амортизація (за податковим обліком)	тис. грн	440	X		X	X	X	X	X	X	X
16	Амортизація (за бухгалтерським обліком)	тис. грн	445	X		X	X	X	X	X	X	X
17	Податок на прибуток (за податковим обліком)	тис. грн	450	X		X	X	X	X	X	X	X

3) доповнити новим додатком, що додається.

2. В Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»:

1) у главі 3:

пункти 3.4 та 3.5 викласти в такій редакції:

«3.4 Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» (рядки 215 – 310) заповнюється ліцензіатом у разі застосування стимулюючого регулювання.

У розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо операційних контрольованих та неконтрольованих витрат, інформація щодо регуляторної амортизації, інвестицій та інші показники, а саме:

1) у рядку 215 «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5;

2) у рядку 216 «витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату;

3) у рядку 220 «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов'язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5;

4) у рядку 221 «витрати на послуги оператора системи передачі» зазначаються витрати на оплату послуг з передачі електричної енергії;

5) у рядку 222 «витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються витрати на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

6) у рядку 223 «витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР)» зазначаються витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку;

7) у рядку 224 «сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям» зазначаються витрати на відрахування коштів первинним профспілковим організаціям;

8) у рядку 225 «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування персоналу;

9) у рядку 226 «сума внесків на регулювання» зазначаються витрати, пов'язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП;

10) у рядку 227 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається сума коштів, яка сплачується ліцензіатом за спільне використання технологічних електричних мереж;

11) у рядку 230 «Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначаються витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл;

12) у рядку 235 «Регуляторна амортизація, у т. ч.:» зазначається загальна амортизація на активи. Розшифровка Регуляторної амортизації наводиться в додатку 8;

13) у рядку 245 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та регуляторної база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітнього року. Дані рядка 245 дорівнюють сумі даних рядків 250 – 255;

14) у рядку 250 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається

загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітнього року.

У графі 1 зазначається вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітнього року.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітнього року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899);

15) у рядку 255 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітнього року.

У графі 1 зазначається вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітнього року.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітнього року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

16) у рядку 260 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітнього періоду, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та регуляторної база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітнього періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 дані рядка 260 дорівнюють сумі даних рядків 265 – 270;

17) у рядку 265 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітнього періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітнього періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітнього періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів



(елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899).

У графі 2 дані рядка 265 дорівнюють даним рядка 045 додатку 8 «Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)»;

18) у рядку 270 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899).

У графі 2 дані рядка 270 дорівнюють даним рядка 050 додатку 8 «Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)»;

19) у рядку 275 «Прибуток на регуляторну базу активів, у т. ч.» зазначається загальний прибуток на регуляторну базу активів після оподаткування. Дані рядка 275 дорівнюють сумарному значенню рядків 280 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» та 285 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання»;

20) у рядку 280 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення);

21) у рядку 285 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення);

22) у рядку 290 «Податок на прибуток» зазначений показник розраховується за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення податку на прибуток;

23) у рядку 295 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (ПР)» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж;

24) у рядку 300 «Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг» зазначається коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у разі недотримання ліцензіатом цільових показників якості послуг;

25) у рядку 305 «Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії» зазначається коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами заходів контролю);

26) у рядку 310 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається розмір доходу, що забезпечує здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у кожному році регуляторного періоду.

3.5. У розділі III «Довідкова інформація» (рядки 315 – 450) зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата працівників, кількість абонентів на кінець звітної періоду, інформація щодо обсягів розподілу електричної енергії, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме:

1) у рядку 315 «Середньооблікова кількість штатних працівників» середньооблікова кількість штатних працівників розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні уточнюватись відповідно до наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору;

2) у рядку 320 «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці;

3) у рядку 325 «Середньомісячна заробітна плата працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного виду діяльності ліцензіата. Дані рядка 325 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка 315 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду.

Для ліцензіатів, що перейшли на стимулююче регулювання, дані рядка 325:

для граф 1 та 2 визначаються як відношення рядка 216 «витрати на оплату праці» до рядка 315 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;

для граф 3 – 5 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка 315 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;

для графи 6 визначаються як відношення суми рядків 060 «Витрати на оплату праці» (графа 6) та 216 «витрати на оплату праці» (графа 2) до рядка 315 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;

4) у рядку 330 «у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п'яти найбільш оплачуваних працівників;

5) у рядку 335 «Кількість абонентів на кінець звітного періоду» зазначається кількість абонентів (у тому числі побутових) на кінець звітного періоду;

6) у рядку 340 «Обсяг створеного енергетичного обладнання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного за рахунок інвестицій, плати за приєднання, безоплатно отриманого чи створеного за рахунок інших коштів. Дані рядка 340 дорівнюють сумі даних рядків 345 «у т. ч.: за рахунок інвестицій», 350 «за рахунок плати за приєднання», 355 «безоплатно отримані» та 360 «інші». Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;

7) у рядку 345 «у т. ч.: за рахунок інвестицій» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інвестицій. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;

8) у рядку 350 «за рахунок плати за приєднання» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок плати за приєднання. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;

9) у рядку 355 «безоплатно отримані» зазначається обсяг безоплатно отриманого енергетичного обладнання у звітному періоді. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;

10) у рядку 360 «інші» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інших коштів. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;

11) у рядку 365 «Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду, у т. ч.» зазначається обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;

12) у рядку 370 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на початок звітного періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;

13) у рядку 375 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004 (далі – тимчасово окуповані території) на початок звітного періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;

14) у рядку 380 «Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду, у т. ч.» зазначається обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;

15) у рядку 385 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на кінець звітного періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;

16) у рядку 390 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях на кінець звітного періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;

17) у рядку 395 «Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітнього періоду, у т. ч.» зазначається обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітнього періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;

18) у рядку 400 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях що вибуло протягом звітнього періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;

19) у рядку 405 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях, що вибуло протягом звітнього періоду. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;

20) у рядку 410 «Обсяг розподілу електричної енергії» зазначається обсяг розподілу електричної енергії за звітний період;

21) у рядку 415 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітнього періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на початок звітнього періоду;

22) у рядку 420 «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітнього періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на кінець звітнього періоду;

23) у рядку 425 «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата;

24) у рядку 430 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітнього (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітнього періоду;

25) у рядку 435 «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітнього (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітнього періоду;

26) у рядку 440 «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, яка визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України;

27) у рядку 445 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб діяльності ліцензіата в частині розподілу електричної енергії. Рядок 445 «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» заповнюють ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання. Графа 6 не заповнюється;

28) у рядку 450 «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України.»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«3.13. У додатку 8 «Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)» відображається розшифрування окремих показників витрат діяльності з розподілу електричної енергії, а саме:

1) у рядку 005 «Регуляторна амортизація, у т. ч.:» зазначається загальна амортизація на активи. Дані рядка 005 дорівнюють: у графі 1 – сумі даних рядків 015 – 035, у графі 2 – сумі даних рядків 010, 020 – 035;

2) у рядку 010 «на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_0$ )» зазначається регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена відповідно до Порядку № 899.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 зазначений показник розраховується за I квартал як  $1/4$ , за II квартал як  $1/2$ , за III квартал як  $3/4$ , за IV квартал як  $4/4$  від річного значення регуляторної амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання  $A_0$ , з урахуванням введених та виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів відповідно до Порядку № 899 станом на початок звітного року;

3) у рядку 015 «на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_{ст}$ )» зазначається амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням обмеження, передбаченого Порядком № 1175).

У графі 1 зазначений показник розраховується за I квартал як  $1/4$ , за II квартал як  $1/2$ , за III квартал як  $3/4$ , за IV квартал як  $4/4$  від річного значення амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання  $A_{ст}$ , урахуваної в діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.

Графа 2 не заповнюється;

4) у рядку 020 «на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання ( $A^{\text{нов } 1}$ )» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 1, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;

5) у рядку 025 «на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання ( $A^{\text{нов } 2}$ )» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 2, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;

6) у рядку 030 «на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання ( $A^{\text{нов } 3}$ )» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 3, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;

7) у рядку 035 «на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання ( $A^{\text{нов } 4}$ )» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 4, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899.

У рядках 020 – 035 зазначається амортизація (наростаючим підсумком) активів, станом на останнє число звітної періоду, створених за період з початку переходу на стимулююче регулювання;

8) у рядку 040 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітної періоду, у т.ч.» зазначається загальна залишкова вартості активів, включених до регуляторної база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та регуляторної база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітної періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 дані рядка 040 дорівнюють сумі даних рядків 045 – 050;

9) у рядку 045 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітної періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітної періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітної періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітної періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899);

10) у рядку 050 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітної періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітної періоду.

Графа 1 не заповнюється.

У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітної періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітної періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

11) у рядку 055 «Загальна первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, у т.ч.:» зазначається загальна первісна вартість активів, створених та включених до регуляторної база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та регуляторної база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітної періоду.

Графа 1 не заповнюється.

Графа 2 складається з вартості створених активів наростаючим підсумком, станом на кінець звітної періоду.

Дані рядка 055 дорівнюють сумі значень рядків 060 – 080;

12) у рядку 060 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $I_{0п}$ )» зазначається первісна вартість активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання.

У графі 2 зазначається первісна вартість створених активів, віднесених протягом звітної періоду до регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку № 899);

13) у графі 2 рядка 065 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ( $I_{нов 1}$ )» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);

14) у графі 2 рядку 070 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ( $I_{нов 2}$ )» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів,



віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);

15) у графі 2 рядку 075 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 3)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3;

16) у графі 2 рядку 080 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 4)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4;

17) у рядку 085 «Загальна залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, у т. ч.:" зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) та відповідно виключених з регуляторної база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та регуляторної база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

Графа 2 складається з залишкової вартості (наростаючим підсумком) виключених з регуляторної бази активів, станом на кінець звітного періоду.

Дані рядка 085 дорівнюють сумі значень рядків 090 – 110;

18) у графі 2 рядку 090 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (ВА0 t-1)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пункту 2.10 розділу II Порядку № 899);

19) у графі 2 рядку 095 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 1)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

20) у графі 2 рядку 100 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 2)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (у тому числі

виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

21) у графі 2 рядку 105 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАНов 3)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

22) у графі 2 рядку 110 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАНов 4)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);

23) у рядку 115 «Загальна залишкова вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, віднесених до регуляторної бази активів, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, повторно введених (повернутих) та включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.

Графа 1 не заповнюється.

Графа 2 складається з вартості створених активів наростаючим підсумком, станом на кінець звітного періоду.

Дані рядка 115 дорівнюють сумі значень рядків 120 – 140;

24) у графі 2 рядку 120 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $I_{0_{\text{ВП}}}$ )» зазначається залишкова вартість активів повторно введених (повернутих) до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання (з дотриманням вимог пункту 2.10 розділу II Порядку № 899);

25) у рядку 125 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ( $I^{\text{нов1}}_{\text{ВП}}$ )» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);

26) у рядку 130 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ( $I^{\text{нов}^2}_{\text{ВП}}$ )» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);

27) у рядку 135 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ( $I^{\text{нов}^3}_{\text{ВП}}$ )» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3;

28) у рядку 140 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання ( $I^{\text{нов}^4}_{\text{ВП}}$ )» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв'язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4.»;

2) доповнити новою главою такого змісту:

#### **«4. Порядок формування назви файлів з формами звітності**

4.1. Електронний бланк форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) є захищеним файлом у форматі «xls» або «xlsx», який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП. Ліцензіатом вносяться дані та/або зміни лише в комірках, що відкриті для заповнення. Значення у захищених комірках розраховуються за формулою автоматично (за умови правильності заповнення) та не потребують ручного введення даних.

4.2. Формування назви файлу з формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_2D\_K\_YY,

де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата;

«K» – номер звітного кварталу;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.».

3. У розділі II «Довідкова інформація» форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»:

1) після пункту 4.1 доповнити двома новими підпунктами 4.1.1 та 4.1.2 такого змісту:

«

4.1.1	у т.ч. на підконтрольній території	од.	196	X			X	X	X
4.1.2	на тимчасово окупованій території	од.	197	X			X	X	X

»;

2) пункт 4.2 викласти в такій редакції:

«

4.2	побутових споживачів, з урахуванням споживачів (цілей споживання), які визначені законодавством	од.	200	X			X	X	X
-----	---	-----	-----	---	--	--	---	---	---

»;

3) після пункту 4.2 доповнити трьома новими підпунктами 4.2.1 – 4.2.3 такого змісту:

«

4.2.1	у т.ч. на підконтрольній території	од.	201	X			X	X	X
4.2.2	на тимчасово окупованій території	од.	202	X			X	X	X
4.2.3	у т.ч. споживачів (цілей споживання), які визначені законодавством	од.	203	X			X	X	X

»;

4) пункт 5.2 викласти в такій редакції:

«

5.2	побутових споживачів, з урахуванням споживачів (цілей споживання), які визначені законодавством	МВт-год	215				X	X	X
-----	---	---------	-----	--	--	--	---	---	---

»;

5) після пункту 5.2 доповнити новим підпунктом 5.3 такого змісту:

«

5.3	у т.ч. споживачів (цілей споживання), які визначені законодавством	МВт-год	216	X			X	X	X
-----	--	---------	-----	---	--	--	---	---	---

»;

б) додаток 3 викласти в новій редакції, що додається.

4. В Інструкції щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»:

1) абзац другий пункту 2.3 глави 2 виключити.

У зв'язку з цим абзаци третій – сьомий вважати відповідно абзацами другим – шостим;

2) у пункті 3.4 глави 3:

після підпункту 6 доповнити двома новими підпунктами 7 та 8 такого змісту:

«7) у рядку 196 «у т. ч.: на підконтрольній території» зазначається кількість малих побутових абонентів на підконтрольній території на кінець звітнього періоду;

8) у рядку 197 «на тимчасово окупованій території» зазначається кількість малих побутових абонентів на тимчасово окупованій території на кінець звітнього періоду;».

У зв'язку з цим підпункти 7 – 18 вважати відповідно підпунктами 9 – 20; підпункт 9 викласти в такій редакції:

«9) у рядку 200 «побутових споживачів, з урахуванням споживачів (цілей споживання), які визначені законодавством» зазначається кількість побутових споживачів, а також споживачів (цілей споживання), які визначені в абзацах одинадцятому – чотирнадцятому пункту 13 розділу XVII «Прикінцеві перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» на кінець звітнього періоду;»;

після підпункту 9 доповнити трьома новими підпунктами 10 – 12 такого змісту:

«10) у рядку 201 «у т. ч.: на підконтрольній території» зазначається кількість побутових абонентів на підконтрольній території на кінець звітнього періоду;

11) у рядку 202 «на тимчасово окупованій території» зазначається кількість побутових абонентів на тимчасово окупованій території на кінець звітнього періоду;

12) у рядку 203 «у т. ч. споживачів (цілей споживання), які визначені законодавством» зазначається кількість споживачів (цілей споживання), які визначені в абзацах одинадцятому - чотирнадцятому пункту 13 розділу XVII «Прикінцеві перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» на підконтрольній та тимчасово окупованій територіях на кінець звітнього періоду».

У зв'язку з цим підпункти 10 – 20 вважати відповідно підпунктами 13 – 23; підпункт 15 викласти в такій редакції:

«15) у рядку 215 «побутових споживачів, з урахуванням споживачів (цілей споживання), які визначені законодавством» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії побутовим споживачам, а також споживачам (цілі споживання), які визначені в абзацах одинадцятому – чотирнадцятому

пункту 13 розділу XVII «Прикінцеві перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» за звітний період;»;

після підпункту 15 доповнити новим підпунктом такого змісту:

«16) у рядку 216 «у т. ч. споживачів (цілей споживання), які визначені законодавством» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії споживачам (цілі споживання), які визначені в абзацах одинадцятому – чотирнадцятому пункту 13 розділу XVII «Прикінцеві перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» на підконтрольній та тимчасово окупованій територіях за звітний період;».

У зв'язку з цим підпункти 16 – 23 вважати відповідно підпунктами 17 – 24;

3) доповнити новою главою такого змісту:

#### **«4. Порядок формування назви файлів з формами звітності**

4.1. Електронний бланк форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) є захищеним файлом у форматі «xls» або «xlsx», який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП. Ліцензіатом вносяться дані та/або зміни лише в комірках, що відкриті для заповнення. Значення у захищених комірках розраховуються за формулою автоматично (за умови правильності заповнення) та не потребують ручного введення даних.

4.2. Формування назви файлу з формою звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) здійснюється таким чином:

XXXXXXXXXX\_3S\_K\_YY,

де «XXXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата;

«K» – номер звітного кварталу;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.».

Директор Департаменту розслідувань  
зловживань на оптових енергетичних  
ринках та моніторингу звітності

Тетяна МІЩЕНЕНКО

**Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)**

(звітний період)

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Розподіл електричної енергії	
				у діючих тарифах	фактично
А	Б	В	Г	1	2
1	Регуляторна амортизація, у т.ч.:	тис. грн	005		
1.1	на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (А0)	тис. грн	010	X	
1.2	на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Аст)	тис. грн	015		X
1.3	на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 1)	тис. грн	020		
1.4	на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 2)	тис. грн	025		
1.5	на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 3)	тис. грн	030		
1.6	на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 4)	тис. грн	035		
2	Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.:	тис. грн	040	X	
2.1	регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)	тис. грн	045	X	
2.2	регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду(залишкова)	тис. грн	050	X	
3	Загальна первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, у т.ч.:	тис. грн	055	X	
3.1	віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (Іоп)	тис. грн	060	X	
3.2	віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 1)	тис. грн	065	X	
3.3	віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 2)	тис. грн	070	X	
3.4	віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 3)	тис. грн	075	X	
3.5	віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 4)	тис. грн	080	X	
4	Загальна залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, у т. ч.:	тис. грн	085	X	
4.1	віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (ВА0 t-1)	тис. грн	090	X	
4.2	віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов1)	тис. грн	095	X	
4.3	віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 2)	тис. грн	100	X	
4.4	віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 3)	тис. грн	105	X	
4.5	віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 4)	тис. грн	110	X	
5	Загальна залишкова вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, віднесених до регуляторної бази активів, у т.ч.:	тис. грн	115	X	
5.1	віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (Іовп)	тис. грн	120	X	
5.2	віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов1 ВП)	тис. грн	125	X	
5.3	віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов2 ВП)	тис. грн	130	X	
5.4	віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов3 ВП)	тис. грн	135	X	
5.5	віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов4 ВП)	тис. грн	140	X	

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

(ініціали, прізвище)

Виконавець

(ініціали, прізвище)

Телефон:

Електронна пошта:

Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів  
за \_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ року  
(квартал)

(найменування суб'єкта господарювання)

№ з/п	Назва показника	за _____ (місяць)					за _____ (місяць)					за _____ (місяць)					Усього за звітний квартал		Усього з початку року	
		Обсяг е/є	Вартість е/є	Кількість абонентів			Обсяг е/є	Вартість е/є	Кількість абонентів			Обсяг е/є	Вартість е/є	Кількість абонентів			Обсяг е/є	Вартість е/є	Обсяг е/є	Вартість е/є
		<i>МВт·год</i>	<i>тис. грн</i>	Всього	у т.ч. на підконтрольній території	у т.ч. на тимчасово окупованій території	<i>МВт·год</i>	<i>тис. грн</i>	Всього	у т.ч. на підконтрольній території	у т.ч. на тимчасово окупованій території	<i>МВт·год</i>	<i>тис. грн</i>	Всього	у т.ч. на підконтрольній території	у т.ч. на тимчасово окупованій території	<i>МВт·год</i>	<i>тис. грн</i>	<i>МВт·год</i>	<i>тис. грн</i>
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
1	<b>Постачальник універсальних послуг,</b> усього, у т. ч.:																			
1.1	1 група, усього, у т. ч.:																			
1.1.1	1 клас, у т. ч.:																			
1.1.1.1	до 50 кВт (без урахування бюджетних установ)																			
1.1.1.2	50 - 150 кВт (без урахування бюджетних установ)																			
1.1.1.3	бюджетні установи																			
1.1.2	2 клас, у т. ч.:																			
1.1.2.1	до 50 кВт (без урахування бюджетних установ)																			
1.1.2.2	50 - 150 кВт (без урахування бюджетних установ)																			
1.1.2.3	бюджетні установи																			
1.2	2 група, усього, у т. ч.:																			
1.2.1	1 клас, у т. ч.:																			
1.2.1.1	побутові споживачі, які проживають у житлових будинках, обладнаних в установленому порядку електроопалювальними установками																			
1.2.1.2	до 2000 кВт·год спожитої електричної енергії на місяць (включно)																			
1.2.1.3	понад 2000 кВт·год спожитої електричної енергії на місяць																			
1.2.1.4	побутові споживачі, які проживають у багатоквартирних будинках, що не газифіковані і в яких відсутні або не функціонують системи централізованого тепlopостачання або системи автономного тепlopостачання, які використовують будь-які види енергоносіїв, крім електричної енергії																			
1.2.1.5	до 2000 кВт·год спожитої електричної енергії на місяць (включно)																			
1.2.1.6	понад 2000 кВт·год спожитої електричної енергії на місяць																			
1.2.2	2 клас, усього, у т. ч.:																			
1.2.2.1	побутові споживачі, які проживають у житлових будинках, обладнаних в установленому порядку електроопалювальними установками																			
1.2.2.2	до 2000 кВт·год спожитої електричної енергії на місяць (включно)																			
1.2.2.3	понад 2000 кВт·год спожитої електричної енергії на місяць																			
1.2.2.4	побутові споживачі, які проживають у багатоквартирних будинках, що не газифіковані і в яких відсутні або не функціонують системи централізованого тепlopостачання або системи автономного тепlopостачання, які використовують будь-які види енергоносіїв, крім електричної енергії																			
1.2.2.5	до 2000 кВт·год спожитої електричної енергії на місяць (включно)																			
1.2.2.6	понад 2000 кВт·год спожитої електричної енергії на місяць																			
2	<b>Постачальник «останньої надії»,</b> усього, у т. ч.:																			
2.1	1 клас, у т. ч.:																			
2.1.1	1 група																			
2.1.2	2 група																			
2.2	2 клас, у т. ч.:																			
2.2.1	1 група																			
2.2.2	2 група																			

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

Виконавець

Телефон: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (підписи, прізвище)

\_\_\_\_\_ (підписи, прізвище)

Електронна пошта: \_\_\_\_\_