

## ПОГОДЖЕНО:

Член НКРЕКП \_\_\_\_\_

Департамент  
ліцензійного контролю  
«24» травня 2022 р.

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

### **ОБГРУНТУВАННЯ** **до рішення НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП** **від 28 лютого 2019 року № 282»**

Відповідно до частини третьої статті 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» до повноважень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), на ринку електричної енергії належить, зокрема, затвердження форм звітності учасників ринку електричної енергії. Законом України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» визначено, що НКРЕКП здійснює моніторинг функціонування ринку електричної енергії, який забезпечується, у тому числі, шляхом проведення аналізу форм звітності учасників ринку електричної енергії.

З метою приведення форм звітності учасників ринку електричної енергії у відповідність до положень діючих нормативно-правових актів, Департаментом ліцензійного контролю розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282» (далі – проєкт постанови).

Проєктом постанови передбачається удосконалення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» в частині регуляторного обліку активів (зокрема, передбачено диференціацію активів за категоріями, згідно з джерелами їх створення/отримання) та внесення змін (уточнень) до форм звітності: № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» та № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків».

На виконання вимог Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» 20 січня 2022 року проєкт постанови, що має ознаки регуляторного акта, 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 проєкту постанови, що надійшли до НКРЕКП у період з 20 січня по 03 лютого 2022 року були оприлюднені 23 лютого 2022 року на офіційному вебсайті НКРЕКП, їх відкрите обговорення було проведено 13 травня 2022 року. Протокол, за результатами відкритих обговорень було оприлюднено 16 травня 2022 року на офіційному вебсайті НКРЕКП.

Враховуючи зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанови НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282».

**Директор Департаменту**  
**ліцензійного контролю**

**Я. Зеленюк**



**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. 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

К. Ущатовський

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. Графи А, Б, В, Г, 1, 2 та пункти 1 – 14 розділу II «Інформація щодо регуляторного обліку» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» викласти в такій редакції:

« Розділ II. Інформація щодо регуляторного обліку					
1	Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:	тис. грн	215		
1.1	витрати на оплату праці	тис. грн	216		
2	Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:	тис. грн	220		
2.1	витрати на послуги оператора системи передачі	тис. грн	221		
2.2	витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	тис. грн	222		
2.3	витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР)	тис. грн	223		
2.4	сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям	тис. грн	224		
2.5	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	225		
2.6	сума внесків на регулювання	тис. грн	226		
2.7	витрати на спільне використання технологічних електричних мереж	тис. грн	227		
3	Витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл	тис. грн	230		
4	Регуляторна амортизація, у т. ч.:	тис. грн	235		

4.1	регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_0$ )	тис. грн	236	X	
4.2	амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання ( $A_{ст}$ )	тис. грн	237		X
4.3	амортизація на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання ( $A^{нов 1}$ )	тис. грн	238		
4.4	амортизація на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання ( $A^{нов 2}$ )	тис. грн	239		
4.5	амортизація на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання ( $A^{нов 3}$ )	тис. грн	240		
4.6	амортизація на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання ( $A^{нов 4}$ )	тис. грн	241		
5	Вартість відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (ВА)	тис. грн	246	X	
6	Вартість відчуження (вибуття) активів, які створені після переходу на стимулююче регулювання, у т. ч.:	тис. грн	251	X	
6.1	вартість відчуження (вибуття) активів, віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання ( $ВА^{нов 1}$ )	тис. грн	252	X	
6.2	вартість відчуження (вибуття) активів, віднесених до категорії 2, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	253	X	
6.3	вартість відчуження (вибуття) активів, віднесених до категорії 3, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	254	X	
6.4	вартість відчуження (вибуття) активів, віднесених до категорії 4, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	255	X	
7	Сума створених активів на дату переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	260		
8	Сума створених активів після переходу до стимулюючого регулювання, у т. ч.:	тис. грн	265		

8.1	сума створених активів, віднесених до категорії 1 (I <sup>нов 1</sup> )	тис. грн	270		
8.2	сума створених активів, віднесених до категорії 2	тис. грн	275	X	
8.3	сума створених активів, віднесених до категорії 3	тис. грн	280	X	
8.4	сума створених активів, віднесених до категорії 4	тис. грн	285	X	
9	Прибуток на регуляторну базу активів, у т. ч.:	тис. грн	290		X
9.1	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	295		X
9.2	прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання	тис. грн	300		X
10	Податок на прибуток	тис. грн	305		X
11	Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (ПР)	тис. грн	310		X
12	Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг	тис. грн	315		X
13	Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії	тис. грн	320		X
14	Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)	тис. грн	325		

».

2. Пункт 3.4 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» викласти в такій редакції:

«3.4. Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» (рядки 215 – 325) 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 встановлюється 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. Дані рядка 235 дорівнюють: у графі 1 – сумі даних рядків 237 – 241, у графі 2 – сумі даних рядків 236, 238 – 241;

13) у рядку 236 «регуляторна амортизація 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 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 (далі – Порядок № 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 введення та відчуження активів із регуляторної бази активів відповідно до Порядку № 899;

14) у рядку 237 «амортизація 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 встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженим постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 05 жовтня 2018 року № 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;

15) у рядку 238 «амортизація на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання ( $A^{нов 1}$ )» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання у межах схваленої інвестиційної програми, за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти, зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;

16) у рядку 239 «амортизація на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання ( $A^{нов 2}$ )» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, які створені після переходу на стимулююче регулювання: у межах надання послуг з приєднання; у межах схваленої інвестиційної програми, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;

17) у рядку 240 «амортизація на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання (А<sup>нов 3</sup>)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, які отримані ліцензіатами після переходу на стимулююче регулювання на безоплатній основі, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;

18) у рядку 241 «амортизація на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання (А<sup>нов 4</sup>)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, які створені після переходу на стимулююче регулювання за рахунок грантових коштів, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;

19) у рядку 246 «Вартість відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (ВА)» зазначається вартість відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання;

20) у рядку 251 «Вартість відчуження (вибуття) активів, які створені після переходу на стимулююче регулювання, у т. ч.:» зазначається загальна вартість відчуження (вибуття) активів, які створені після переходу на стимулююче регулювання. Дані рядка 251 дорівнюють сумі даних рядків 252 – 255;

21) у рядку 252 «вартість відчуження (вибуття) активів, віднесених до категорії 1 із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання (ВА<sup>нов 1</sup>)» зазначається фактична вартість відчуження (вибуття) активів, віднесених до категорії 1, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти, зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми;

22) у рядку 253 «вартість відчуження (вибуття) активів, віднесених до категорії 2, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання» зазначається фактична вартість відчуження (вибуття) активів, віднесених до категорії 2, із регуляторної бази активів, створеної після переходу на стимулююче регулювання: у межах надання послуг з приєднання; у межах схваленої інвестиційної програми, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності;

23) у рядку 254 «вартість відчуження (вибуття) активів, віднесених до категорії 3, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання» зазначається фактична вартість відчуження (вибуття) активів, отриманих ліцензіатами після переходу до стимулюючого



регулювання на безоплатній основі, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання;

24) у рядку 255 «вартість відчуження (вибуття) активів, віднесених до категорії 4, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання» зазначаються фактичні дані вартості відчуження (вибуття) активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання за рахунок грантових коштів, із регуляторної бази активів, створеної після переходу до стимулюючого регулювання;

25) у рядку 260 «Сума створених активів на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається загальна вартість активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання. У графі 1 зазначається вартість активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року. У графі 2 зазначається загальна вартість активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року з урахуванням введення та виведення активів, які не були включені до складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання;

26) у рядку 265 «Сума створених активів після переходу до стимулюючого регулювання, у т. ч.» зазначається загальна вартість активів, створених після переходу до стимулюючого регулювання. Дані рядка 265 дорівнюють сумарному значенню рядків 270 – 285;

27) у рядку 270 «сума створених активів, віднесених до категорії 1 (Г<sup>нов 1</sup>)» зазначається фактична сума створених активів після переходу до стимулюючого регулювання у межах схваленої інвестиційної програми за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти, зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми;

28) у рядку 275 «сума створених активів, віднесених до категорії 2» зазначається фактична сума створених активів після переходу до стимулюючого регулювання: у межах надання послуг з приєднання; у межах схваленої інвестиційної програми, у тому числі за рахунок надходжень за перетоки реактивної електричної енергії, за винятком активів, віднесених до категорії 1; унаслідок обґрунтованої закупівлі поза заходами інвестиційної програми активів для здійснення ліцензованої діяльності;

29) у рядку 280 «сума створених активів, віднесених до категорії 3» зазначається фактична сума активів, які отримані ліцензіатами після переходу до стимулюючого регулювання на безоплатній основі;

30) у рядку 285 «сума створених активів, віднесених до категорії 4» зазначається фактична сума створених активів після переходу до стимулюючого регулювання за рахунок грантових коштів;

31) у рядку 290 «Прибуток на регуляторну базу активів, у т. ч.» зазначається загальний прибуток на регуляторну базу активів після оподаткування. Дані рядка 290 дорівнюють сумарному значенню рядків 295 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» та 300 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання»;

32) у рядку 295 «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);

33) у рядку 300 «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);

34) у рядку 305 «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;

35) у рядку 310 «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;

36) у рядку 315 «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;

37) у рядку 320 «Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії» зазначається коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами заходів контролю);

38) у рядку 325 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається розмір доходу, що забезпечує здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у кожному році регуляторного періоду.».

3. Рядок 140 «Фактична середньозважена ціна закупівлі електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» виключити.

4. Додаток 2 до форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків» викласти в редакції, що додається.

5. У главі 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4а-НКРЕКП-виробництво електричної та теплової енергії (місячна) «Звіт про використання палива/енергії та стан розрахунків»:

1) підпункт 8 пункту 3.5 викласти в такій редакції:

«8) у рядку 350 «Заборгованість за реалізовану/відпущену енергію на кінець звітного періоду (без ПДВ)»: у графі 1 «звітний період» зазначається заборгованість за реалізовану електричну енергію та/або відпущену теплову енергію у звітному періоді (без урахування заборгованості інших звітних періодів), у графі 2 «з початку року» зазначається заборгованість за реалізовану електричну енергію та/або відпущену теплову енергію за період з початку року (без урахування платежів за попередній рік) та розраховується як різниця рядків 340 «Вартість реалізованої/відпущеної енергії (без ПДВ)» та 345 «Оплачено за реалізовану/відпущену енергію (без ПДВ)»;»;

2) пункт 3.6 викласти в такій редакції:

«3.6. У розділі III «Врегулювання небалансів» зазначається довідкова інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та стану розрахунків за закуплену-продану електричну енергію для врегулювання небалансів, а саме:

1) у рядку 370 «Обсяг закупленої СВБ електричної енергії для врегулювання небалансів» зазначається обсяг закупленої СВБ електричної енергії для врегулювання власних небалансів за звітний період та за період з початку року;

2) у рядку 375 «Вартість закупленої СВБ електричної енергії для врегулювання небалансів (без ПДВ)» зазначається вартість електричної енергії, закупленої СВБ для врегулювання власних небалансів за звітний період та за період з початку року;

3) у рядку 380 «Оплата за закуплену СВБ електричну енергію для врегулювання небалансів (без ПДВ)» зазначається сума коштів, сплачена СВБ за електричну енергію, закуплену для врегулювання власних небалансів за звітний період, та оплата за період з початку року за закуплену електричну енергію для врегулювання власних небалансів у звітному році;

4) у рядку 385 «Обсяг продажу СВБ електричної енергії для врегулювання небалансів» зазначається обсяг продажу СВБ електричної енергії для врегулювання власних небалансів за звітний період та за період з початку року;

5) у рядку 390 «Вартість продажу СВБ електричної енергії для врегулювання небалансів (без ПДВ)» зазначається вартість продажу СВБ електричної енергії для врегулювання власних небалансів за звітний період та за період з початку року;

6) у рядку 395 «Оплата ОСП за поставлену СВБ електричну енергію для врегулювання небалансів (без ПДВ)» зазначається сума коштів, сплачена ОСП за електричну енергію, поставлену СВБ для врегулювання власних небалансів за звітний період, та оплата за період з початку року за поставлену електричну енергію для врегулювання власних небалансів у звітному році.».

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Я. Зеленюк

Додаток 2  
до форми звітності № 4а-НКРЕКП-  
виробництво електричної та теплової  
енергії (місячна)

Стан розрахунків за надані послуги балансування та допоміжні послуги  
за \_\_\_\_\_ року  
(звітний період)

(найменування суб'єкта господарювання)

тис. грн

№ з/п	Показники	Код рядка	Послуги балансування		Допоміжні послуги	
			звітний період	з початку року	звітний період	з початку року
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>1</i>	<i>2</i>	<i>3</i>	<i>4</i>
1	Вартість наданих послуг, у тому числі:	005				
1.1	послуга з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії	010	X	X		
1.1.1	...	015				
...	...	...				
1.2	послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою	...			X	X
2	Оплата за надані послуги, у тому числі:					
2.1	послуга з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії		X	X		
2.1.1	...					
...	...					
2.2	послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою				X	X
3	Заборгованість/переплата (+/-) за надані послуги на кінець звітного періоду					
3.1	послуга з підвищення ефективності комбінованого виробництва електричної та теплової енергії		X	X		
3.1.1	...					
...	...					
3.2	послуга із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою				X	X

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа) \_\_\_\_\_

(ініціали, прізвище)

Виконавець: \_\_\_\_\_ Телефон: \_\_\_\_\_ Електронна пошта: \_\_\_\_\_