

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної  
комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг  
21.01.2025 № 59

## ЗМІНИ

до постанов 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» та від 29 березня 2019 року № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення»

1. Унести 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» такі зміни:

1) форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» після графи 4 доповнити новою графою 5 такого змісту:

« 

у т. ч. за надання послуг комерційного обліку
5

 ».

У зв'язку з цим графи 5 – 9 вважати відповідно графами 6 – 10;

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

абзац другий пункту 2.3 глави 2 виключити.

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

у главі 3:

у пункті 3.1:

абзац перший викласти в такій редакції:

«3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)»

(графа 3), «Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т. ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).»;

абзац четвертий викласти в такій редакції:

«У розділі I рядки 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10, рядок 125 – у розрізі граф 1 та 2, рядки 110, 115, 120, 130, 135 та 140 не заповнюються, рядки 145 – 210 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.»;

у пункті 3.2:

абзац перший викласти в такій редакції:

«3.2. У графах 1 – 6 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ліцензіата, у графі 7 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, у графах 8 – 10 – інформація щодо капіталізації витрат з розподілу електричної енергії, а саме:»;

після підпункту 4 доповнити новим підпунктом 5 такого змісту:

«5) у графі 5 «у т. ч. за надання послуг комерційного обліку» зазначаються дані щодо надання замовникам послуг комерційного обліку.»;

У зв'язку з цим підпункти 5 – 7 вважати відповідно підпунктами 6 – 8;

у підпункті 6 цифру «5» замінити цифрою «6»;

у підпункті 7 цифру «6» замінити цифрою «7»;

у підпункті 8 цифри «7», «8» та «9» замінити відповідно цифрами «8», «9» та «10»;

у підпункті 32 пункту 3.3:

в абзаці п'ятому слово та цифру «графи 6» замінити словом та цифрою «графи 7»;

в абзаці шостому цифри та знак «3 – 5» замінити цифрами та знаком «3 – 6»;

у пункті 3.5:

в абзаці другому підпункту 3 цифри та знак «3 – 5» замінити цифрами та знаком «3 – 6», а слово та цифру «графа 6» замінити словом та цифрою «графа 7»;

в абзаці другому підпункту 21 цифру «6» замінити цифрою «7».

2. Унести до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 березня 2019 року № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» такі зміни:

1) у пункті 1:

підпункти 73 та 74 викласти в такій редакції:

«73) Форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії»;

74) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії»;

підпункти 75 – 80 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 81 – 126 вважати відповідно підпунктами 75 – 120;

підпункти 77 та 78 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 79 – 120 вважати відповідно підпунктами 77 – 118;

підпункти 77 – 80 викласти в такій редакції:

«77) Форму звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків»;

78) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків»;

79) Форму звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про діяльність з виробництва електричної енергії»;

80) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про діяльність з виробництва електричної енергії»;

підпункти 81 – 90 виключити.

У зв'язку з цим підпункти 91 – 118 вважати відповідно підпунктами 81 – 108;

2) розділ III форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи передачі електричної енергії» викласти в такій редакції:

**«III. Характеристика УЗЕ за типами**

№ п/п	Назва типу УЗЕ	Кількість		Відомості	
		кількість	потужність	кількість	потужність
1	Лінійні				
2	Трансформаторні				
3	Інші				
4	Всього				
5	Лінійні				
6	Трансформаторні				
7	Інші				
8	Всього				
9	Лінійні				
10	Трансформаторні				
11	Інші				
12	Всього				
13	Лінійні				
14	Трансформаторні				
15	Інші				
16	Всього				
17	Лінійні				
18	Трансформаторні				
19	Інші				
20	Всього				
21	Лінійні				
22	Трансформаторні				
23	Інші				
24	Всього				
25	Лінійні				
26	Трансформаторні				
27	Інші				
28	Всього				
29	Лінійні				
30	Трансформаторні				
31	Інші				
32	Всього				
33	Лінійні				
34	Трансформаторні				
35	Інші				
36	Всього				
37	Лінійні				
38	Трансформаторні				
39	Інші				
40	Всього				
41	Лінійні				
42	Трансформаторні				
43	Інші				
44	Всього				
45	Лінійні				
46	Трансформаторні				
47	Інші				
48	Всього				
49	Лінійні				
50	Трансформаторні				
51	Інші				
52	Всього				
53	Лінійні				
54	Трансформаторні				
55	Інші				
56	Всього				
57	Лінійні				
58	Трансформаторні				
59	Інші				
60	Всього				
61	Лінійні				
62	Трансформаторні				
63	Інші				
64	Всього				
65	Лінійні				
66	Трансформаторні				
67	Інші				
68	Всього				
69	Лінійні				
70	Трансформаторні				
71	Інші				
72	Всього				
73	Лінійні				
74	Трансформаторні				
75	Інші				
76	Всього				
77	Лінійні				
78	Трансформаторні				
79	Інші				
80	Всього				
81	Лінійні				
82	Трансформаторні				
83	Інші				
84	Всього				
85	Лінійні				
86	Трансформаторні				
87	Інші				
88	Всього				
89	Лінійні				
90	Трансформаторні				
91	Інші				
92	Всього				
93	Лінійні				
94	Трансформаторні				
95	Інші				
96	Всього				
97	Лінійні				
98	Трансформаторні				
99	Інші				
100	Всього				

»;

3) в Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи передачі електричної енергії»:

у главі 3:

у пункті 3.1:

у підпункті 10 цифри «130» замінити цифрами «090»;

у підпункті 11 цифри «135» замінити цифрами «095»;

у підпункті 3 пункту 3.2 цифри та знак «125 – 150» замінити цифрами та знаком «135 – 160»;

підпункти 3 – 7 пункту 3.3 викласти в такій редакції:

«3) у рядку 360 «УЗЕ типу А1» зазначаються сумарні дані щодо установок зберігання типу А (з точкою приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю до 0,15 МВт включно) у залежності від користувача системи передачі (рядки 365 – 445). Значення рядка 360 дорівнює сумі рядків 365 – 375, 435 – 445;

4) у рядку 450 «УЗЕ типу А2» зазначаються сумарні дані щодо установок зберігання типу А2 (з точкою приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 1 МВт включно) у залежності від користувача системи передачі (рядки 455 – 535). Значення рядка 450 дорівнює сумі рядків 455 – 465, 525 – 535;

5) у рядку 540 «УЗЕ типу В» зазначаються сумарні дані щодо установок зберігання типу В (з точкою приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 1 МВт до 20 МВт включно) у залежності від користувача системи передачі (рядки 545 – 625). Значення рядка 540 дорівнює сумі рядків 545 – 555, 615 – 625;

6) у рядку 630 «Генерація типу С» зазначаються сумарні дані щодо установок зберігання типу С (з точкою приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 20 МВт до 75 МВт включно) у залежності від користувача системи передачі (рядки 635 – 715). Значення рядка 630 дорівнює сумі рядків 635 – 645, 705 – 715;

7) у рядку 720 «Генерація типу D» зазначаються сумарні дані щодо установок зберігання типу D (з точкою приєднання з напругою 110 кВ або вище, а потужність становить вище 75 МВт) у залежності від користувача системи передачі (рядки 725 – 805). Значення рядка 720 дорівнює сумі рядків 725 – 735 та 795 – 805.»;

у пункті 4.2 глави 4 цифру «1» замінити цифрою «2»;

4) у формі звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії»:

розділ I викласти в такій редакції:

**«I. Інформація про фактичний обсяг виробництва електричної енергії**

№ з/п	Назва показника	Код рядка	Територія						Територія						Усього					
			Загальний обсяг виробленої електроенергії			Загальний обсяг відпущеної електроенергії			Загальний обсяг виробленої електроенергії			Загальний обсяг відпущеної електроенергії			Загальний обсяг виробленої електроенергії			Загальний обсяг відпущеної електроенергії		
			включає виробництво						включає виробництво						включає виробництво					
			у МВт·год						у МВт·год						у МВт·год					
у мережі ОСП			у мережі ОСР			у мережі МСР			у мережі ОСП			у мережі ОСР			у мережі МСР					
у т. ч. по класифікації			у т. ч. по класифікації			у т. ч. по класифікації			у т. ч. по класифікації			у т. ч. по класифікації			у т. ч. по класифікації					
1			2			3			4			5			6					
4			5			6			7			8			9					
A	Виробл. у т. ч.:	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	МВТ	005																		
1.1	МВТ	010																		
1.2	МВТ	011																		
1.3	МВТ	020																		
1.4	МВТ	021																		
1.5	МВТ	030																		
1.6	МВТ	031																		
1.6.1	у т. ч. сонячні	040																		
1.6.2	у т. ч. вітряні	050																		
1.6.3	у т. ч. сонячно-вітряні	060																		
1.6.4	у т. ч. сонячні та вітряні	070																		
1.6.5	у т. ч. гідроелектричні	080																		
1.6.6	у т. ч. інші	090																		
1.6.7	у т. ч. інші	095																		
1.6.8	у т. ч. інші	096																		
1.6.9	у т. ч. інші	097																		
1.6.10	у т. ч. інші	098																		
1.6.11	у т. ч. інші	099																		
1.7	Всього	071																		
2	Відпущеної електроенергії (включаючи в загальну суму)	072																		
2.1	Відпущеної	076																		
2.2	Відпущеної	077																		
2.3	Відпущеної	078																		
2.4	Відпущеної	079																		

у розділі II знаки, аббревіатури та слова «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» замінити знаками та словами «(назва торгової зони)»;

додаток 1 викласти в новій редакції, що додається;

доповнити новим додатком, що додається;

5) в Інструкції щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії»:

абзац другий пункту 2.9 глави 2 викласти в такій редакції:

«Форма звітності № 4 обов'язково коригується у разі проведення адміністратором розрахунків коригування за звітний місяць у строк не пізніше 8 робочих днів після складання коригувального Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів.»;

главу 3 викласти в такій редакції:

### «3. Порядок заповнення форми звітності № 4

3.1. У розділі I «Інформація про фактичний обсяг виробництва електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу виробленої електричної енергії (графи 1, 7 та 13), загального обсягу відпущеної електричної енергії (сальдовані протягом розрахункового періоду значення) (графи 2, 8 та 14) у мережі системи передачі (графи 3, 9 та 15), системи розподілу (графи 4, 10 та 16), у мережі малих систем розподілу (графи 5, 11 та 17), безпосередньо споживачам, у тому числі споживачам, з'єднаним по прямій лінії (графи 6, 12 та 18), у торгових зонах (графи 1 – 12) та загалом (графи 13 – 18):

1) у рядку 005 «Загалом, у т. ч.» зазначаються сумарні дані щодо обсягів виробництва електричної енергії у звітному періоді та в залежності від типу електростанції/джерела генерації (рядки 010 – 035, 071), виду відновлюваного джерела енергії (рядки 040 – 070). Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 035 та 071.

У рядку 071 «Інші» відображаються дані щодо виробництва та відпуску електричної енергії на установках споживачів, що використовують вуглецевмісні види палива.

Дані щодо відпущеної електричної енергії з відновлюваних джерел енергії зазначаються як сальдовані значення протягом періоду в одну годину;

2) у рядку 075 «Загалом за учасниками ринку (розшифрувати в додатку 1), у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо обсягів виробництва та відпуску електричної енергії у звітному періоді та в залежності від типу учасника ринку.

Значення рядка 075 дорівнює сумі рядків 076 – 079 та має відповідати сумі рядків 005 «Загалом, у т. ч.:» та 077 «Оператори УЗЕ».

3.2. У розділі II «Інформація про фактичний обсяг споживання електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу спожитої електричної енергії у відповідних торгових зонах (графи 1 та 2) та сумарно за зонами (графа 3), усього (рядок 085) та за типами споживання (рядки 090 – 125). Значення рядка 085 дорівнює сумі рядків 090, 105 – 125.

3.3. У додатку 1 «Обсяг виробництва та відпуску електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів виробництва (графа 4), відпуску (графа 5) та відбору (графа 6) електричної енергії (сальдовані протягом розрахункового періоду значення) у розрізі торгових зон (графа 1), типу генерації (графа 2) та учасників ринку (графа 3).

Інформація щодо обсягів виробництва, відпуску та відбору електричної енергії побутовими споживачами відображається сумарно за відповідним електропостачальником. При цьому обсяги виробництва електричної енергії, продаж яких здійснюється за договором про купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, вказуються окремо від обсягів, які купуються у побутових споживачів електропостачальниками за іншими механізмами.

3.4. У додатку 2 «Інформація щодо обсягів постачання електричної енергії споживачам» відображається інформація щодо загального обсягу постачання електричної енергії електропостачальниками (графа 1).

3.5. У додатку 3 «Обсяг витрат електричної енергії в мережах ОСР» відображається інформація щодо обсягів витрат електричної енергії в мережах ОСР у розрізі таких операторів.

3.6. У додатку 4 «Інформація щодо складу агрегованих груп» відображається інформація щодо учасників агрегованої групи та агрегаторів станом на кінець звітного періоду.»;

б) у розділі I форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії»:

знаки, аббревіатури та слова «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» замінити знаками та словами «(назва торгової зони)»;

слова «версію комерційного обліку» замінити словом «коригування»;

пункт 4.2 викласти в такій редакції:

«

4.2	споживачам, приєднаним до мереж ОСП (розшифрувати в додатку 2)	тис. кВт·год	115			
-----	--	--------------	-----	--	--	--

»;

доповнити новим додатком 2, що додається.  
У зв'язку з цим додаток вважати додатком 1;

7) в Інструкції щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії»:

після пункту 2.8 глави 2 пункт 2.7 викласти в такій редакції:

«2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 5, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «pdf»), у якому зазначаються причини внесення змін.

Форма звітності № 5 обов'язково коригується у разі проведення адміністратором розрахунків коригування за звітний місяць у строк не пізніше 8 робочих днів після складання коригувального Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів.»;

у главі 3:

в абзаці першому пункту 3.1 знаки, аббревіатури та слова «ОЕС України» (графа 1), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 2)» замінити знаками, цифрами та словами «(графи 1 та 2)»;

пункт 3.2 після слова «додатку» доповнити цифрою «1»;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«3.3. У додатку 2 «Інформація про обсяги передачі електричної енергії споживачам» до форми звітності № 5 відображається інформація щодо обсягів передачі електричної енергії споживачам, приєднаним до мереж ОСП.»;

8) у формі звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуєчого ринку»:

у розділах I, II та IV знаки, аббревіатури та слова «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» замінити знаками та словами «(назва торгової зони)»;

у розділі III знаки, аббревіатури та слова «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» замінити знаками та словами «(назва торгової зони)», а слова «версію комерційного обліку» замінити словом «коригування»;

у додатку 4 знаки, аббревіатури та слова «(«ОЕС України», «Острів Бурштинської ТЕС»)» виключити, а слова «версію обліку» замінити словом «коригування»;

додатки 2 та 3 викласти в новій редакції, що додаються;

у додатку 6 знаки, аббревіатури та слова «(«ОЕС України», «Острів Бурштинської ТЕС»)» виключити;

9) в Інструкції щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку»: після пункту 2.8 глави 2 пункт 2.7 викласти в такій редакції:

«2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 7, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «pdf»), у якому зазначаються причини внесення змін.

Форма звітності № 7 обов'язково коригується у разі проведення адміністратором розрахунків коригування за звітний місяць у строк не пізніше 8 робочих днів після складання коригувального Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів.»;

у главі 3:

у пункті 3.1:

в абзаці першому слова, знаки, аббревіатури та цифри «торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 6), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12)» замінити словами, знаками та цифрами «відповідних торгових зонах (графи 1 – 12)»;

у підпункті 1 слова, цифри та знаки «Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 025;» замінити словами, цифрами та знаками «Значення рядка 005 граф 1, 2, 7, 8, 13 та 14 дорівнює сумі рядків 010 – 025;»;

у підпункті 2 слова, цифри та знаки «Значення рядка 025 дорівнює сумі рядків 030 – 050» замінити словами, цифрами та знаками «Значення рядка 030 граф 4, 5, 10, 11, 16 та 17 дорівнює сумі рядків 035 – 050.»;

у пункті 3.2:

в абзаці першому слова, знаки, аббревіатури та цифри «в торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 6), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12)» замінити словами, знаками та цифрами «у відповідних торгових зонах (графи 1 – 12)»;

у підпункті 1 слова, цифри та знаки «Значення рядка 055 дорівнює сумі рядків 055, 100, 105 та 110;» замінити словами, цифрами та знаками «Значення рядка 055 дорівнює сумі рядків 060, 100, 105 та 110;»;

в абзаці першому пункту 3.3 знаки, слова, аббревіатури та цифри «ОЕС України» (графи 1 – 4), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 5 – 8)» замінити знаками, словами та цифрами «(графи 1 – 8)»;

в абзаці першому пункту 3.4 знаки, слова, аббревіатури та цифри «ОЕС України» (графи 1 – 3), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 4 – 6)» замінити знаками, словами та цифрами «(графи 1 – 6)»;

пункт 3.11 викласти в такій редакції:

«3.11. У додатку 6 «Інформація щодо постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою» до форми звітності № 7 відображається



інформація щодо обсягів та вартості наданої послуги із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (з точністю до двох знаків після коми) у розрізі постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою.»;

10) у формі звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг»:

у розділі I знаки, аббревіатури та слова «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» замінити знаками та словами «(назва торгової зони)»;

додаток 1 викласти в новій редакції, що додається;

11) в абзаці першому пункту 3.1 глави 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг» слова, знаки, аббревіатури та цифри «торговою зоною «ОЕС України» (графи 2 – 7), торговою зоною «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 8 – 13)» замінити словами, знаками та цифрами «відповідними торговими зонами (графи 2 – 13)»;

12) у формі звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів» знаки, аббревіатури та слова «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» замінити знаками та словами «(назва торгової зони)»;

13) у главі 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів»:

у пункті 3.1:

абзац перший викласти в такій редакції:

«3.1. У розділі I «Інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні \_\_\_\_\_ (назва торгової зони)» зазначається загалом (графа 4) та в години базового (графа 1), напівпікового (графа 2) та пікового (графа 3) навантаження з точністю до двох знаків після коми:»;

у підпункті 2 цифри «110» замінити цифрами «105»;

у пункті 3.2:

абзац перший викласти в такій редакції:

«3.2. У розділі II «Інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні \_\_\_\_\_ (назва торгової зони)» зазначається загалом (графа 4) та в години базового (графа 1), напівпікового (графа 2) та пікового (графа 3) навантаження з точністю до двох знаків після коми:»;

абзац перший підпункту 1 викласти в такій редакції:

«1) у рядку 110 «Загальний обсяг продажу електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:» зазначаються сумарні дані щодо обсягу продажу електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них за типами учасників ринку (рядки 115 – 155). Значення рядка 110 дорівнює сумі рядків 115 – 155.»;

абзац перший підпункту 2 викласти в такій редакції:

«2) у рядку 160 «Загальний обсяг купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:» зазначаються сумарні дані щодо обсягу купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них за типами учасників ринку (рядки 165 – 210). Значення рядка 160 дорівнює сумі рядків 165 – 210.»;

у пункті 3.3:

в абзаці першому слова, аббревіатуру та знаки «в торговій зоні «ОЕС України» замінити словами «у відповідній торговій зоні»;

в абзаці другому літеру «Г» замінити літерою «Д»;

у пункті 3.4:

в абзаці першому слова, аббревіатуру та знаки «в торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» замінити словами «у відповідній торговій зоні»;

в абзаці другому літеру «Г» замінити літерою «Д»;

14) у главі 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про пропускну спроможність міждержавних перетинів»:

в абзаці сьомому пункту 3.5 літери, цифри та знак «Г19 – Г21» замінити літерами, цифрами та знаком «Г18 – Г20»;

в абзаці першому пункту 3.10 слово «місячних» замінити словом «добових»;

у пункті 3.11:

в абзаці першому слова «місячних аукціонів» замінити словами «річного аукціону»;

в абзаці третьому слова та знак «відповідних місячних аукціонів на яких» замінити словами «відповідного річного аукціону, на якому»;

в абзаці п'ятому слова та знак «відповідних місячних аукціонів на яких» замінити словами «відповідного річного аукціону, на якому»;

в абзаці четвертому пункту 3.12 слово «добових» замінити словом «місячних»;

15) у формі звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі»:

у розділах I та II слова «Версія комерційного обліку» замінити словом «Коригування»;

у додатку знаки, абрєвіатури та слова «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» замінити знаками та словами «\_\_\_\_\_ (назва торгової зони)»;

16) в Інструкції щодо заповнення форми звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі»:

після пункту 2.8 глави 2 пункт 2.7 викласти в такій редакції:

«2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 15, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «pdf»), у якому зазначаються причини внесення змін.

Форма звітності № 15 обов'язково коригується у разі проведення адміністратором розрахунків коригування за звітний місяць у строк не пізніше 8 робочих днів після складання коригувального Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів.»;

17) у формі звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»:

додаток 1 викласти в новій редакції, що додається;

доповнити новим додатком, що додається;

18) у главі 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»:

в абзаці першому пункту 3.7 слова «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послугу з передачі електричної енергії» замінити словами «Інформація щодо розрахунків користувачів системи за послугу з передачі електричної енергії»;

в абзаці першому пункту 3.8 слова та знаки «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» замінити словами та знаками «Інформація щодо розрахунків користувачів системи за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»;

у пункті 3.9:

в абзаці третьому слова та аббревіатуру «Інформація щодо заборгованості постачальників послуг з балансування перед ОСП за балансуєчу електричну енергію» замінити словами та аббревіатурою «Інформація щодо розрахунків постачальників послуг з балансування перед ОСП за балансуєчу електричну енергію»;

в абзаці п'ятому слова та аббревіатури «Інформація щодо заборгованості ОСП перед СВБ за продані СВБ небаланси» замінити словами та аббревіатурами «Інформація щодо розрахунків ОСП перед СВБ за продані СВБ небаланси», а слова та знаки «У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Г зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.» виключити;

в абзаці сьомому слова та аббревіатури «Інформація щодо заборгованості СВБ перед ОСП за куплені СВБ небаланси» замінити словами та аббревіатурами «Інформація щодо розрахунків СВБ перед ОСП за куплені СВБ небаланси», а слова та знаки «У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Г зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.» виключити;

доповнити новим пунктом такого змісту:

«3.12. У додатку 6 «Інформація щодо додаткових нарахувань за результатами судових рішень» до форми звітності № 16 відображається інформація щодо додаткових нарахувань за результатами судових рішень станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.»;

19) форми звітності № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника», № 1 Т-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ТЕС, ТЕЦ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії», № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії», № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг», № 4 Т-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ТЕС, ТЕЦ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії», № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії», № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків» та № 3-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (квартальна) «Звіт про договірні відносини» викласти в новій редакції, що додаються;

20) інструкції щодо заповнення № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника», № 1 Т-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ТЕС, ТЕЦ) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії», № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво

(місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії», № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг», № 4 Т-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ТЕС, ТЕЦ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії», № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії», № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків» та № 3-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (квартальна) «Звіт про договірні відносини» викласти в новій редакції, що додаються.

Директор Департаменту розслідувань  
зловживань на оптових енергетичних  
ринках та моніторингу звітності

Тетяна МІЩЕНЕНКО

Обсяг виробництва та відпуску електричної енергії

№ з/п	Найменування учасника ринку	Код ЄДРПОУ	ЕІС код (типу X)	ЕІС код (типу W)	ЕІС код (типу Z/ZV)	Торгова зона	Тип генерації (АЕС, ГЕС, ГАЕС, ТЕС, ТЕЦ, ВДЕ, інші)	Тип учаснику ринку (виробник, УЗЕ, приватні домогосподарства, побутовий споживач)	Обсяг виробництва	Обсяг відпуску	Обсяг відбору
									МВт·год	МВт·год	МВт·год
А	Б	В	Г	Д	Е	1	2	3	4	5	6

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:


**Інформація щодо складу агрегованих груп**

№ з/п	Агрегатор			Учасник агрегованої групи				Найменування учасника агрегованої групи
	ЄДРПОУ	Найменування агрегатора	ЕІС-код (типу X)	ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)	ЕІС код (типу W)	ЕІС код (типу Z)	
А	Б	В	Г	Д	Е	Є	Ж	З

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_  
(ПБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_  
(ПБ)

Телефон:

Електронна пошта:


Додаток 2  
до форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-  
передача (місячна)

**Інформація про обсяги передачі електричної енергії споживачам**

№ з/п	Найменування споживача	ЄДРПОУ	Торгова зона	Обсяг передачі, тис. кВт·год
А	Б	В	Г	І
1				
2				
3				
...	...			
n				

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:






Інформація щодо результатів балансування ринку

№ з/п	СДРПОУ	Найменування постачальника послуг з балансування	ЕІС-код (типу X)	Одиниця надання послуг з балансування	ЕІС-код (типу W)	Торгова зона	Учасник ринку (виробник/споживач/оператор УЗЕ/агрегатор)	Тип генерації (АЕС, ТЕС, ТЕЦ, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ, інші) <i>вказується для виробників</i>	Обсяг проданої балансувальної енергії постачальником послуг з балансування, МВт*год	Вартість проданої балансувальної енергії постачальником послуг з балансування, тис. грн	Обсяг купленої балансувальної енергії постачальником послуг з балансування, МВт*год	Вартість купленої балансувальної енергії постачальником послуг з балансування, тис. грн
А	Б	В	Г	Д	Е	Є	Ж	Д	1	2	3	4
1												
...												
...												
...												
...												
...												
...												
...												
...												
...												
...												
...												
...												
...												
...												
...												
...												
...												
...												
n												

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_  
(ПБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_  
(ПБ)

Телефон:  
Електронна пошта:


Інформація щодо обсягів фактично наданих допоміжних послуг  
за місяць року

№ з/п	ЄДРНОУ	Наменування постачальника допоміжних послуг	ЕІС-код (типу X)	Одиниця надання ДП	ЕІС-код (типу W)	Учасник ринку (виробник, споживач, оператор УЗЕ, агрегатор)	Торгова зона	Вид фактично наданих ДП																	
								регулювання частоти та активної потужності														регулювання напруги та реактивної потужності		забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій	
								резерв підтримки частоти (РПЧ)		автоматичний резерв відновлення частоти (аРВЧ)				ручний резерв відновлення частоти				резерв заміщення (РЗ)							
								обсяг, МВт	вартість, тис. грн	симетричне обсяг, МВт	вартість, тис. грн	завантажена обсяг, МВт	вартість, тис. грн	розвантажена обсяг, МВт	вартість, тис. грн	завантажена обсяг, МВт	вартість, тис. грн	розвантажена обсяг, МВт	вартість, тис. грн	завантажена обсяг, МВт	вартість, тис. грн	розвантажена обсяг, МВт	вартість, тис. грн	обсяг, МВАр год	вартість, тис. грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18								
А	Б	В	Г	Д	Е	Є	Ж	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1																									
2																									
.																									
.																									
.																									
в																									

Керівник суб'єкта господарювання

(ПІБ)

Виконавець

(ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:

--

--

**Інформація щодо розрахунків користувачів системи за послугу з передачі електричної енергії**

№ з/п	Учасник ринку				Обсяг передачі електричної енергії у звітному місяці	Сума коштів, нарахована за переданий у звітному місяці обсяг електричної енергії	Сума коштів, сплачена за переданий у звітному місяці обсяг електричної енергії	Борг			
	Найменування	ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)	Роль учасника ринку (ОСП/ОСР/ОМСР/гарантований покупець/виробник/ПВЦ/ПУП/ПОН/трейдер/оператор УЗЕ/агрегатор/споживач)				за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом
								тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
А	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5	6	7

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

(ПБ)
(ПБ)

Додаток 6  
до форми звітності № 16-НКРЕКП-  
моніторинг-передача (місячна)

**Інформація щодо додаткових нарахувань за результатами судових рішень**

№ з/п	Найменування учасника ринку	ЄДРПОУ	Вид послуги	Сума основного боргу, що стягувалася	Сума нарахованих додаткових стягнень	Борг за додатковими стягненнями
				тис. грн	тис. грн	тис. грн
А	Б	В	Г	1	2	3

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_

Виконавець

\_\_\_\_\_

Телефон:

\_\_\_\_\_

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про зміну споживачами електропостачальника**  
**за рік**

Подають	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, –  Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 25 лютого року, наступного за звітним періодом

**Форма № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна)**

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

29.03.2019 № 450

(у редакції постанови НКРЕКП від 21.01.2025 № 59)

Респондент:  
 Найменування суб'єкта господарювання: \_\_\_\_\_  
 Офіційний вебсайт: \_\_\_\_\_  
 Код СДРПОУ: \_\_\_\_\_  
 Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) учасника ринку: \_\_\_\_\_  
 Код учасника оптового енергетичного ринку (ЕСРВ): \_\_\_\_\_  
 Місцезнаходження: \_\_\_\_\_  
 (поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № офісу)

**I. Інформація щодо зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії»**

№ з/п	Категорія споживачів	Код рядка	Кількість переведень споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії»	Кількість площадок комерційного обліку споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії»	Річний (фактичний) обсяг споживання споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії»	Підстави для переведення споживачів на постачальника «останньої надії»:				
						банкрутством, ліквідацією попереднього постачальника	завершенням строку дії, зупиненням, анулюванням ліцензії попереднього електропостачальника	невиконанням або неналежним виконанням електропостачальником Приват ринку, Правил ринку РДН та ВДР	необранням споживачем електропостачальника	іншими випадки
А	Б	В	од.	од.	тис. кВт·год	од.	од.	од.	од.	од.
1	Споживачі, усього, у тому числі:	005								
1.1	побутові, з них:	010								
1.1.1	індивідуальні побутові	015								
1.1.2	колективні побутові	020								
1.2	непобутові	025								
1.2.1	мали непобутові	030								
1.2.1.1	у т. ч. захищені	035								
1.2.2	інші споживачі (з потужністю вище 50 кВт)	040								
1.2.2.1	у т. ч. захищені	045								

**II. Інформація щодо зміни електропостачальника за ініціативою споживачів**

№ з/п	РНОКПП/код СДРПОУ споживача який подав повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником	ЕІС-код(-и) площадки(-ок) вимірювання споживача	Категорія споживача	Кількість площадок комерційного обліку, од.	Річний (фактичний) обсяг споживання, тис. кВт·год	Чинний (попередній) електропостачальник			Новий електропостачальник			Тип процедури зміни електропостачальника (за загальним правилом/за скороченим правилом)	Результат реалізації процедури зміни електропостачальника	Причина відмови у забезпеченні зміни електропостачальника	Дата початку процедури зміни електропостачальника (дд-мм-рррр)	Дата завершення процедури зміни електропостачальника (дд-мм-рррр)	Тривалість зміни електропостачальника, днів	Найменування оператора системи, до якого приєднаний споживач	Код СДРПОУ оператора системи, до якого приєднаний споживач
						найменування	код СДРПОУ	ЕІС-код	найменування	код СДРПОУ	ЕІС-код								
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1																			
2																			
3																			
...																			
n																			

Керівник суб'єкта господарювання

(ПІБ)

Виконавець

(ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної  
комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від 21.01.2025 № 59)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача**  
**(річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника»**

**1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єкта господарювання, який отримав ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі – ОСП, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника» (далі – форма звітності № 11) та додатків до неї, а також термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:  
законів України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єкта господарської діяльності з передачі електричної енергії.

## **2. Порядок та термін надання інформації**

2.1. Звітним періодом є календарний рік.

2.2. Форма звітності № 11 подається до 25 лютого року, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 11 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx») згідно з формою, розробленою НКРЕКП на адресу: [monitoring\\_r@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_r@nerc.gov.ua) з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Датою подання форми звітності вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту надходження форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). У разі ненадходження до ліцензіата такого підтвердження вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.

У випадку якщо форма звітності № 11 містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із формою звітності № 11 супровідним листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності № 11 у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер



та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього при поданні форми звітності № 11 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 11.

2.5. Усі показники форми звітності № 11 мають ґрунтуватися на даних, які вносяться відповідальними учасниками ринку до централізованого реєстру точок комерційного обліку інформаційно-телекомунікаційної платформи Датахаб та/або адмініструються ними на цій платформі відповідно до вимог, встановлених Правилами ринку, Правилами роздрібного ринку електричної енергії та Кодексом комерційного обліку електричної енергії.

2.6. Ліцензіат не має права вносити зміни до затвердженого бланка форми звітності.

2.7. Усі дані форми звітності № 11 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники у формі звітності № 11 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 11 за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» у відповідних графах.

У разі прийняття НКРЕКП рішення про зупинення дії ліцензії ліцензіат звільняється від обов'язку надавати звітність з наступного звітного періоду.

2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 11, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «р7s»), у якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 11**

3.1. У розділі I «Інформація щодо зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії» відображається інформація щодо зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії» відповідно до

глави 6.2 розділу VI ПРРЕЕ, які були реалізовані протягом звітнього року та адмініструвалися адміністратором комерційного обліку:

1) у графі 1 «Кількість переведень споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії» зазначається кількість здійснених переведень споживачів на постачальника «останньої надії». У випадку переведення одного і того ж споживача декілька разів на постачальника «останньої надії» протягом звітнього року у графі 1 вказується кількість таких переведень;

2) у графі 2 «Кількість площадок комерційного обліку споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії» зазначається кількість площадок комерційного обліку споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії» протягом звітнього року. У випадку переведення одного і того ж споживача декілька разів на постачальника «останньої надії» протягом звітнього року у графі 2 кількість площадок комерційного обліку такого споживача вказуються один раз;

3) у графі 3 «Річний (фактичний) обсяг споживання споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії» зазначається фактичний річний обсяг споживання споживачами, яких було переведено на постачальника «останньої надії» протягом звітнього року. У випадку переведення одного і того ж споживача декілька разів на постачальника «останньої надії» протягом звітнього року у графі 3 фактичний річний обсяг споживання такого споживача вказуються один раз;

4) у графах 4 – 8 «Підстави для переведення споживачів на постачальника «останньої надії»:» зазначаються підстави з яких споживачів було переведено на постачальника «останньої надії»;

5) у рядку 005 «Споживачі, усього, у тому числі:» відображається сумарна інформація щодо зміни споживачами електропостачальника на постачальника «останньої надії». Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 010 та 025;

6) у рядку 010 «побутові, з них:» відображаються сумарні дані щодо зміни електропостачальника побутовими споживачами на постачальника «останньої надії» та за категоріями побутових споживачів (рядки 015 – 020). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 015 та 020;

7) у рядку 025 «непобутові» відображаються сумарні дані щодо зміни електропостачальника непобутовими споживачами на постачальника «останньої

надії» та за категоріями побутових споживачів (рядки 030 – 045). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 030 та 040.

3.2. У розділі II «Інформація щодо зміни електропостачальника за ініціативою споживачів» відображається інформація щодо кожної процедури зміни електропостачальника за ініціативою споживача відповідно до глави 6.1 розділу VI ПРРЕЕ, які були реалізовані протягом звітного року та адмініструвалися адміністратором комерційного обліку:

1) у графі Б «РНОКПП/код ЄДРПОУ споживача, який подав повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником» зазначається реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб) або код ЄДРПОУ (для юридичних осіб) споживачів, які подали повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником за даними запитів щодо зміни електропостачальника від нових електропостачальників. У випадку зміни електропостачальника споживачем за декількома площадками вимірювання у графі Б дані щодо такого споживача вказуються стільки разів по скількох площадках вимірювання здійснюється зміна електропостачальника, при цьому дані щодо цієї процедури підсумовуються.

У випадку ініціювання зміни електропостачальника одним і тим же споживачем декілька разів у графі Б дані щодо такого споживача вказуються по кожній ініційованій процедурі зміни електропостачальника;

2) у графі 1 «ЕІС-код(-и) площадки(-ок) вимірювання споживача» зазначається ЕІС-код площадки вимірювання відповідного споживача, за якою здійснюється зміна електропостачальника.

При відображенні підсумкових даних за однією процедурою зміни електропостачальника у графі 1 зазначається «Підсумок»;

3) у графі 2 «Категорія споживача» зазначається категорія відповідного споживача: індивідуальний побутовий споживач, колективний побутовий споживач, малий побутовий споживач, інший побутовий споживач з потужністю вище 50 кВт;

4) у графі 3 «Кількість площадок комерційного обліку, од.» зазначається кількість точок комерційного обліку відповідного споживача;

«5) у графі 4 «Річний (фактичний) обсяг споживання, тис. кВт·год» зазначається фактичний річний обсяг споживання електричної енергії відповідного споживача згідно з даними Датахаб;»

6) у графах 5 – 7 «Чинний (попередній) електропостачальник» зазначаються дані щодо чинного (попереднього) електропостачальника відповідного споживача: найменування (графа 5), код ЄДРПОУ (графа 6) та ЄІС-код (графа 7);

7) у графах 8 – 10 «Новий електропостачальник» зазначаються дані щодо нового електропостачальника відповідного споживача: найменування (графа 8), код ЄДРПОУ (графа 9) та ЄІС-код (графа 10);

8) у графі 11 «Тип процедури зміни електропостачальника (за загальним правилом/за скороченим правилом)» вказується тип процедури зміни електропостачальника за відповідним повідомленням споживача: за загальним правилом або за скороченим правилом;

9) у графі 12 «Результат реалізації процедури зміни електропостачальника» вказується результат реалізації процедури зміни електропостачальника за відповідним кожним повідомленням споживача: реалізовано, відмовлено, скасовано за бажанням споживача, скасовано за бажанням нового електропостачальника, скасовано у зв'язку із набуттям новим електропостачальником статусу «Дефолтний»;

10) у графі 13 «Причина відмови у забезпеченні зміни електропостачальника» у випадку зазначення «відмовлено» у графі 13 – зазначаються причини, передбачені ПРРЕЕ (припинення електроживлення об'єкта (об'єктів) споживача; відсутність у споживача чинного договору споживача про надання послуг з розподілу (не ідентифіковано споживача за договором); інше), з яких споживачу на відповідне повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником було відмовлено у зміні електропостачальника, в іншому випадку зазначається «—»;

11) у графі 14 «Дата початку процедури зміни електропостачальника (дд-мм-рррр)» вказується дата початку процедури зміни електропостачальника за відповідним повідомленням споживача;

12) у графі 15 «Дата завершення процедури зміни електропостачальника (дд-мм-рррр)» вказується дата завершення процедури зміни електропостачальника у звітному році за відповідним повідомленням споживача. Графа 15 заповнюється у випадку зазначення «реалізовано» у графі 12, в інших випадках зазначається «—»;

13) у графі 16 «Тривалість зміни електропостачальника, днів» вказується тривалість процедури зміни електропостачальника за відповідним повідомленням споживача. Графа 16 заповнюється у випадку зазначення «реалізовано» у графі 12, в інших випадках зазначається «–»;

14) у графі 17 «Найменування оператора системи, до якого приєднаний споживач» вказується найменування оператора системи, до якого приєднаний відповідний споживач;

15) у графі 18 «Код ЄДРПОУ оператора системи, до якого приєднаний споживач» вказується код ЄДРПОУ оператора системи, до якого приєднаний споживач.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 11 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 № 11 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_11T\_YY,

де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXXXX» – реєстраційний номер облікової картки платника податків фізичної особи – ліцензіата;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 11 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



**Інформація про учасників у структурі власності компанії**

№ з/п	ПІБ фізичної особи або найменування юридичної особи, що сукупно володіють 5 % та більше акцій/часток	Тип особи	Інформація про особу			Участь особи в компанії, %			Опис взаємозв'язку та частка участі, %
			громадянство (для фізичних осіб)/ країна ресертзації (для юридичних осіб)	РНОКПП (ПІН)/ код ЄДРПОУ/ ідентифікаційний номер	зарєстроване місцезнаходження	пряма	опосередкована	сукупна	
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
1									
2									
3									
...									
...									
п									

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Інформація щодо установок, що входять до агрегованої групи

№ у/в	Назва осередку агрегації	ЕІС-код (тип W)	ЕІС-код (тип Z)	Інформація про власника установки				Координати місця розташування установки				Тип установки	Встановлена потужність МВт	Використання встановленої потужності МВт	Використано потужності з метою надання допоміжних послуг		Обладнання установок (на збірні шини енергії)					Приєднання				Вид основного навантаження/джерела енергії	Вид(и) резервного навантаження/джерела енергії
				ПІВ фізичної особи або найменування юридичної особи, що володіє електроустановкою	Тип особи	Інформація про особу		область	населений пункт	широта	довгота				на звантаження	на розвантаження	Потужність	мінімальна потужність відбору (Р min, кВт.б.)	номінальна потужність відбору (Р nom, кВт.б.)	мінімальна потужність відбору (Р min, кВт.б.)	номінальна потужність відбору (Р nom, кВт.б.)	до мережі ОСТП	до мережі ОСР	до мережі МСР	основного споживача		
						гражданство (для фізичних осіб)	реєстраційне місцезнаходження (для юридичних осіб)																				
А	Б	В	Г	Д	Е	Є	Ж	З	И	І	І	ІІ	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1																											
2																											
3																											
4																											
5																											
6																											

Виконавця: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_



ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної  
комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг  
29.03.2019 № 450  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від 21.01.2025 № 59)

## **ІНСТРУКЦІЯ**

### **щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії»**

#### **1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – виробники).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії» (далі – форма звітності № 1) та додатків до неї, а також термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:  
законів України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про альтернативні джерела енергії», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

#### **2. Порядок та термін надання інформації**

2.1. Звітним періодом є календарний рік.

2.2. Форма звітності № 1 подається до 01 лютого року, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 1 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_V@necr.gov.ua](mailto:monitoring_V@necr.gov.ua) з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Датою подання форми звітності № 1 вважається день її надходження до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності № 1 припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності № 1 направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту надходження форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). У разі ненадходження до ліцензіата такого підтвердження, вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.

У випадку якщо форма звітності № 1 містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із формою звітності № 1 супровідним листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності № 1 у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього при поданні форми звітності № 1 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1.

2.5. Усі показники форми звітності № 1 мають ґрунтуватися на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

2.6. Ліцензіат не має права вносити зміни до затвердженого бланка форми звітності № 1.

2.7. Усі дані форми звітності № 1 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше п'ять знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 1 за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» у відповідних графах.

У разі прийняття НКРЕКП рішення про зупинення дії ліцензії ліцензіат звільняється від обов'язку надавати звітність з наступного звітного періоду.

2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s»), у якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 1**

3.1. У розділі I «Характеристика виробника електричної енергії» відображається загальна інформація щодо об'єктів електроенергетики, установок зберігання енергії та одиниць агрегації виробника електричної енергії (у розрізі окремих блоків, установок зберігання енергії, одиниць агрегації):

1) у графі А «№ з/п» вказується номер об'єкта електроенергетики (у розрізі окремих блоків), установки зберігання енергії, одиниці агрегації;

2) у графі Б «Назва об'єкта електроенергетики/установки зберігання енергії/одиниці агрегації» вказуються назви: електростанції (у розрізі окремих блоків), установки зберігання енергії, одиниці агрегації, які зазначені в додатку до постанови НКРЕКП про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії;

3) у графі Д «область» вказується область, у якій фактично розташований об'єкт електроенергетики, установка зберігання енергії, одиниця агрегації;

4) у графі Е «населений пункт» вказується населений пункт, у якому фактично розташований об'єкт електроенергетики, установка зберігання енергії, одиниця агрегації;

5) у графах Є та Ж «Координати місця розташування об'єкта електроенергетики» вказуються координати об'єктів електроенергетики (у розрізі окремих блоків, установок зберігання енергії, одиниць агрегації) у форматі десяткових градусів (у графах Є «Широта» та Ж «Довгота») з точністю до шести знаків після коми (наприклад: широта – 48,000000, довгота – 37,000000);

6) у графі 3 «Тип» вказується тип об'єкта (АЕС, ТЕС, ТЕЦ, ВДЕ, УЗЕ, одиниця генерації);

7) у графах І «Вид основного палива/джерела енергії» та И «Вид резервного палива/джерела енергії» вказується інформація щодо основного та резервного виду палива та енергії, на яких працюють блоки/станція/одиниця агрегації. Може набувати значення: «природний газ» «вугілля», «мазут», «бензин», «дизельне пальне», «газ промисловий», «біогаз», «біомаса», «енергія сонячного випромінювання», «енергія вітру», «гідроенергія».

До значення «біомаса» відносяться такі види палива як відходи та побічні продукти сільського господарства (рослинництва, тваринництва), харчової та переробної промисловості, відходи домашнього і комунального господарства; деревина лісів та лісонасаджень, відходи їх переробки; продукти водних середовищ; енергетичні культури (верба, тополя, міскантус, просо, сорго тощо);

8) у графі 1 «Встановлена потужність, МВт» вказуються дані щодо встановленої потужності об'єктів (у розрізі окремих блоків, установок зберігання енергії, одиниць агрегації) у МВт з точністю до трьох знаків після коми, яка зазначена в додатку до постанови НКРЕКП про видачу ліцензії з виробництва електричної енергії;

9) у графі 2 «Використання встановленої потужності, МВт» вказуються дані щодо використання встановленої потужності об'єктів (у розрізі окремих блоків, установок зберігання енергії, одиниць агрегації). Використання встановленої потужності розраховується за формулою

$$ВВП = \frac{O}{24 \cdot D} \text{ МВт},$$

де  $O$  – річний обсяг виробництва (брутто) станції/блока, МВт·год;

$D$  – кількість днів у звітному році, протягом яких об'єкт електроенергетики здійснював діяльність (365 (366) днів). У разі введення в експлуатацію установок у звітному році кількість днів визначається з дати введення в експлуатацію;

10) у графах 3 та 4 «Використано потужності з метою надання допоміжних послуг, МВт» вказуються дані щодо фактично наданих об'єктом

енергетики допоміжних послуг на завантаження (графа 3) та розвантаження (графа 4) (незалежно від того, чи були надані допоміжні послуги в повному обсязі або з порушенням договірних зобов'язань щодо величини придбаної ОСП потужності), які розраховуються як середньозважені значення за кожним розрахунковим періодом (60 хв) звітної року, з точністю до трьох знаків після коми. У разі якщо неможливо зазначити дані щодо фактично наданих допоміжних послуг на завантаження та розвантаження за кожним блоком електростанції, інформація вказується в цілому по кожній електростанції й заповнюється у першому рядку відповідного блока даних щодо електростанції;

11) у графах 5 – 9 «Обладнання установки (-ок) зберігання енергії» вказуються технічні характеристики установок зберігання енергії;

12) у графах 10 – 13 «Приєднання» зазначається рівень напруги, до якого приєднаний об'єкт залежно від типу електричних мереж;

13) у графах 14 – 19 «Обсяг інвестованих коштів, з них:» зазначаються сумарний запланований обсяг інвестицій в об'єкти (графа 14), обсяг інвестованих коштів протягом звітного року (графа 15) та за джерелами інвестицій (графи 16 – 19) (згідно з платіжним дорученням). Значення графі 15 дорівнює сумі значень граф 16, 17 та 19. У разі якщо неможливо зазначити дані щодо інвестицій за кожним об'єктом, інформація вказується в цілому по кожній електростанції й заповнюється в першому рядку відповідного блока даних щодо електростанції.

3.2. У розділі II «Інформація про роботу об'єктів енергетики» зазначається інформація щодо роботи об'єкта електроенергетики (у розрізі окремих блоків, черг), установки зберігання енергії, одиниці агрегації протягом звітного періоду:

1) у графі 1 «Кількість годин перебування в роботі» зазначається кількість годин у звітному році, протягом яких об'єкт електроенергетики виробляв електричну енергію або надавав допоміжні послуги;

2) у графах 2 «Кількість годин перебування в резерві» та 3 «у тому числі на вимогу ОСП» зазначається кількість годин у звітному році, протягом яких об'єкт електроенергетики перебував у резерві, у цілому (графа 2) та, у тому числі, на вимогу оператора системи передачі (графа 3);

3) у графах 4 «Кількість годин зупинки на вимогу ОСП» та 5 «у тому числі кількість годин зменшення навантаження ППВДЕ» зазначається кількість годин у звітному році, протягом яких об'єкт електроенергетики було зупинено примусово на вимогу оператора системи передачі у цілому (графа 4) та, у тому числі з причини виконання команд ОСП на зменшення навантаження ППВДЕ (графа 5);

4) у графі 6 «Кількість годин перебування у стані консервації» зазначається кількість годин у звітному році, протягом яких об'єкт електроенергетики перебував у стані консервації;

5) у графі 7 «Кількість годин планового ремонту» зазначається кількість годин у звітному році, протягом яких об'єкт електроенергетики перебував у стані планового ремонту;

6) у графі 8 «Кількість годин аварійного/непланового ремонту» зазначається кількість календарних днів у звітному році, протягом яких об'єкт електроенергетики перебував у стані аварійного ремонту.

3.3. У додатку 1 «Інформація про учасників у структурі власності компанії» відображається інформація про учасників у структурі власності виробника:

1) у графі Б «ПБ фізичної особи або найменування юридичної особи, що сукупно володіють 5 % та більше акцій/часток» зазначається:

щодо фізичних осіб-громадян України, які сукупно володіють 5 % та більше акцій/часток виробника, – прізвище, ім'я та по батькові особи згідно з паспортом;

щодо фізичних осіб-іноземців та осіб без громадянства, які сукупно володіють 5 % та більше акцій/часток виробника, – повне ім'я англійською мовою та його транслітерація українською мовою;

щодо юридичних осіб резидентів України, які сукупно володіють 5 % та більше акцій/часток виробника, – повне найменування українською мовою відповідно до установчих документів;

щодо юридичних осіб резидентів інших держав, які сукупно володіють 5 % та більше акцій/часток виробника, – повне найменування англійською мовою та його транслітерація українською мовою;

2) у графі В «Тип особи» зазначається тип особи:

«Держава» – для держави (в особі відповідного державного органу);

«Фізична» – для фізичної особи;

«Юридична» – для юридичної особи;

«Територіальна громада» – для територіальної громади (в особі відповідного органу місцевого самоврядування);

3) у графах 1 – 3 «Інформація про особу» зазначається інформація щодо: громадянства (для фізичних осіб) та країни реєстрації (для юридичних осіб) (графа 1),

реєстраційного номера облікової картки платника податків для фізичних осіб (для резидентів України), коду ЄДРПОУ – для юридичних осіб (резидентів України), щодо фізичних осіб – громадянство, країна, місце проживання (повна

адреса), ідентифікаційного коду із витягу з торговельного, банківського, судового реєстру або іншого офіційного документа, що підтверджує реєстрацію іноземної юридичної особи в країні, у якій зареєстровано її головний офіс (графа 2);

зареєстрованого місцезнаходження (для нерезидентів України вказуються місцезнаходження (повна адреса) українською та англійською мовами) (графа 3);

4) у графах 4 – 6 «Участь особи в компанії, %» зазначається інформація щодо:

відсотка прямої участі особи (графа 4). Пряма участь особи в компанії – володіння самостійно або спільно часткою статутного капіталу юридичної особи на праві власності;

відсотка опосередкованої участі особи (графа 5). Опосередкована участь особи в компанії – володіння, яке настає, якщо особа самостійно або спільно з іншими особами має пряме володіння участю у статутному капіталі власника участі (юридичної особи) статутного капіталу компанії та/або набуває права голосу на загальних зборах учасників компанії за дорученням учасника (учасників);

сукупного відсотка участі особи в компанії (графа 6), що дорівнює сумі значень граф 4 та 5;

5) у графі 7 «Опис взаємозв'язку та частка участі, %» зазначаються взаємозв'язки особи з виробником та частка участі:

якщо особа має тільки пряму участь у компанії, зазначається, що особа є акціонером (учасником) компанії та частка такої участі;

якщо особа має опосередковану участь у компанії, зазначаються всі особи, через яких особа має опосередковану участь у компанії, та частка такої участі щодо кожної ланки в ланцюгу володіння участю в компанії.

3.4. У додатку 2 «Інформація щодо установок, що входять до агрегованої групи» відображається інформація щодо установок, що входять до агрегуючих одиниць, зокрема, інформація про власника установки, координати місця розташування установки, їх технічні характеристики, рівня напруги, до якого приєднана установка залежно від типу електричних мереж та виду палива, на якому працюють установки.

#### **4. Порядок формування назви файлів електронних форм звітності**

4.1. Електронний бланк форми звітності № 1 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 № 1 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_1G\_YY,

де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXXXX» – реєстраційний номер облікової картки платника податків фізичної особи – ліцензіата;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі направлення скоригованої форми звітності до назви файлу з формою звітності № 1 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



**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про купівлю-продаж електричної енергії та наданих послуг**

за \_\_\_\_\_ місяць \_\_\_\_\_ року

**Форма № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво електричної енергії (місячна)**  
ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
29.03.2019 № 450  
(у редакції постанови НКРЕКП від 21.01.2025 № 59)

Подають	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (крім виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії та продають електричну енергію виключно за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю), – Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 25 числа місяця, наступного за звітним періодом

Респондент: \_\_\_\_\_

Найменування суб'єкта господарювання: \_\_\_\_\_

Офіційний вебсайт: \_\_\_\_\_

Код ЄДРПОУ: \_\_\_\_\_

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC) учасника ринку: \_\_\_\_\_

Код учасника оптового енергетичного ринку (ECRB): \_\_\_\_\_

Місцезнаходження: \_\_\_\_\_

(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)

**I. Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії**

№ з/п	Показники	Користування	Код рядка	Обсяг	Вартість (без ПДВ)
				МВт·год	тис. грн
A	B	B	Г	1	2
<b>1</b>	<b>Загальний продаж електричної енергії</b>		005		
1.1	на ринку «на добу наперед»		010		
1.2	на внутрішньодобовому ринку		015		
1.3	за двосторонніми договорами (розшифрувати у додатку 1)		020		
1.3.1	у тому числі учасникам ринку, що входять до складу одного ВІСГ або є афілійованими		025		
1.4	на балансуєчому ринку, у т. ч.:	оборот користування	030		
1.4.1	балансируюча електрична енергія	оборот користування	035		
1.4.2	небаланси	оборот користування	040		
1.5	за договором зі стороною, відповідальною за баланс	оборот користування	045		
1.7	гарантованому покупцю, у т. ч.:		050		
1.7.1	за договором купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом		055		
1.7.2	у разі набуття права на підтримку за результатами аукціону		060		
1.8	за договором про участь у агрегованій групі		065		
1.9	експорт (розшифрувати у додатку 3)		070		
<b>2</b>	<b>Загальна купівля електричної енергії</b>		075		
2.1	на ринку «на добу наперед»		080		
2.2	на внутрішньодобовому ринку		085		
2.3	за двосторонніми договорами (розшифрувати у додатку 2)		090		
2.3.1	у тому числі учасникам ринку, що входять до складу одного ВІСГ або є афілійованими		095		
2.4	на балансуєчому ринку, у т. ч.:	оборот користування	100		
2.4.1	балансируюча електрична енергія	оборот користування	105		
2.4.2	небаланси	оборот користування	110		
2.5	за договором зі стороною, відповідальною за баланс	оборот користування	115		
2.7	за договором про участь у агрегованій групі		120		
2.8	на роздрібному ринку за договорами постачання електричної енергії		125		
2.9	імпорт (розшифрувати у додатку 4)		130		

**II. Інформація щодо наданих послуг**

№ з/п	Показники	Користування	Код рядка	Обсяг	Вартість (без ПДВ)
				МВт·год	тис. грн
A	B	B	Г	1	2
1	Надання послуги із зменшення навантаження	оборот користування	135		
2	Надання послуги за механізмом ринкової премії	оборот користування	140		
3	Надання допоміжних послуг на завантаження		145		
4	Надання допоміжних послуг на розвантаження		150		
5	Надання допоміжних послуг симетрично – на завантаження і розвантаження		155		
6	Надання допоміжних послуг з регулювання напруги та реактивної потужності		160		
7	Надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій		165		

**III. Інформація щодо купівлі-продажу гарантії походження електричної енергії**

№ з/п	Показники	Користування	Код рядка	Обсяг	Вартість (без ПДВ)
				МВт·год	тис. грн
A	B	B	Г	1	2
1	Обсяг продажу гарантії походження електричної енергії		170		
2	Обсяг купівлі гарантії походження електричної енергії		175		

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

\_\_\_\_\_ (ініціали, прізвище)

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Додаток 1

до форми звітності № 2-НКРЕКП-  
моніторинг-виробництво електричної  
енергії (місячна)

Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу

№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	Код ЄДРПОУ контрагента, з яким укладено договір	ЕІС-код (типу X) контрагента, з яким укладено договір	Контрагент входить із виробником до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)	Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із виробником до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим	Номер договору	Організатор аукціону	Торгова зона	Обсяг	Ціна	Вартість	Строки постачання електричної енергії	
									МВт·год	грн/МВт·год	тис. грн	Дата початку постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)	Дата завершення постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)
	А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1													
2													
3													
...													
...													
n													

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Додаток 2

до форми звітності № 2-НКРЕКП-  
моніторинг-виробництво електричної  
енергії (місячна)

Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі

№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	Код ЄДРПОУ контрагента, з яким укладено договір	ЕІС-код (типу X) контрагента, з яким укладено договір	Контрагент входить із виробником до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)	Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із виробником до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим	Номер договору	Організатор аукціону	Торгова зона	Обсяг	Ціна	Вартість	Строки постачання електричної енергії	
									МВт·год	грн/МВт·год	тис. грн	Дата початку постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)	Дата завершення постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)
	А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1													
2													
3													
...													
...													
n													

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Інформація про контрагентів, яким експортуються електрична енергія

№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	ЕІС-код (типу X) контрагента, з яким укладено договір	Номер договору	Місцезнаходження перетину	Торгова зона	Торговельний майданчик	Обсяг експорту	Ціна	Вартість	Строки постачання електричної енергії	
							МВт·год	грн/МВт·год	тис. грн	Дата початку постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)	Дата завершення постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)
А	Б	В	Г	Д		Е	1	2	3	4	5
1											
2											
3											
...											
...											
...											
...											
...											

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Інформація про контрагентів, у яких імпортується електрична енергія

№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	ЕІС-код (з іншою Х) контрагента, з яким укладено договір	Номер договору	Міждержавний перетин	Торговельний майданчик	Торгова зона	Обсяг імпорту	Ціна	Вартість	Строки постачання електричної енергії	
							МВт·год	грн/МВт·год	тис. грн	Дата початку постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)	Дата завершення постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)
А	Б	В	Г	Д	Е		1	2	3	4	5
1											
2											
3											
...											
п											

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної  
комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг  
29.03.2019 № 450  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від 21.01.2025 № 59)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво**  
**(місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії та наданих**  
**послуг»**

**1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, крім виробників, які здійснюють виробництво електричної енергії з альтернативних джерел енергії та продають електричну енергію виключно за «зеленим» тарифом гарантованому покупцю (далі – ліцензіати, виробники).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії та наданих послуг» (далі – форма звітності № 2) та додатків до неї, а також термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:  
законів України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про альтернативні джерела енергії», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

## **2. Порядок та термін надання інформації**

2.1. Звітним періодом є місяць.

2.2. Форма звітності № 2 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 2 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: `monitoring_V@necr.gov.ua` з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Датою подання форми звітності № 2 вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності № 2 припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності № 2 направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту надходження форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). У разі ненадходження до ліцензіата такого підтвердження, вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.

У випадку якщо форма звітності № 2 містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із формою звітності № 2 супровідним листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності № 2 у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього при поданні форми звітності № 2 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2.

2.5. Усі показники форми звітності № 2 мають ґрунтуватися на даних первинних документів (актів купівлі-продажу, приймання-передачі наданих послуг, виконаних робіт тощо), які містять відомості про господарські операції, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

До єдиного сполучення ринків, інформація щодо експорту та імпорту електричної енергії відображається за київським часом.

2.6. Ліцензіат не має права вносити зміни до затвердженого бланка форми звітності № 2.

2.7. Усі дані форми звітності № 2 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Обсяг електричної енергії наводиться у МВт·год (з точністю не менше трьох знаків після коми)

Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше п'яти знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

Ціна електричної енергії наводиться у грн/МВт·год (з точністю не менше двох знаків після коми) без урахування ПДВ.

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 2 за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» у відповідних графах.

У разі прийняття НКРЕКП рішення про зупинення дії ліцензії ліцензіат звільняється від обов'язку надавати звітність з наступного звітного періоду.

2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «р7s»), у якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 2**

3.1. У розділі I «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів (графа 1) та вартості (без ПДВ) (графа 2) купівлі-продажу електричної енергії:

1) у рядку 005 «Загальний продаж електричної енергії» вказується інформація щодо продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку.



Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 010 – 020, 030, 045 – 050, 065 та 070;

2) у рядку 010 «на ринку «на добу наперед» зазначається інформація щодо продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед»;

3) у рядку 015 «на внутрішньодобовому ринку» зазначається інформація щодо продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;

4) у рядку 020 «за двосторонніми договорами (розшифрувати в додатку 1)» зазначається інформація щодо продажу електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії, укладеними між виробником та іншими учасниками ринку поза організованими сегментами ринку;

5) у рядку 025 «у тому числі учасникам ринку, що входять до складу одного ВІСГ або є афілійованими» зазначається інформація щодо продажу електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії, укладеними між виробником та учасником ринку, що входить до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання із виробником (відповідно до норм Закону) або є афілійованим до виробника (відповідно до статті 2 Закону України «Про акціонерні товариства»);

6) у рядку 030 «на балансуєчому ринку, у т. ч.» зазначаються сумарні дані щодо продажу електричної енергії на балансуєчому ринку у якості постачальника послуг з балансування (ППБ) (рядок 035), у якості сторони, відповідальної за баланс (СВБ) (рядок 040). Значення рядка 030 дорівнює сумі значень рядків 035 та 040;

7) у рядку 035 «балансуєча електрична енергія» зазначаються сумарні дані щодо продажу електричної енергії на балансуєчому ринку в якості постачальника послуг з балансування (ППБ);

8) у рядку 040 «небаланси» зазначаються сумарні дані щодо продажу електричної енергії в якості сторони, відповідальної за баланс (СВБ). Якщо виробник є стороною, відповідальною за баланс балансуєчої групи, то в рядку 040 він зазначає інформацію щодо обсягів продажу електричної енергії не всієї балансуєчої групи, а виключно в рамках своїх небалансів;

9) у рядку 045 «за договором зі стороною, відповідальною за баланс» зазначаються сумарні дані щодо продажу електричної енергії стороні, відповідальній за баланс, до балансуєчої групи якої входить виробник, як небалансу в межах балансуєчої групи. Зазначений рядок заповнюється у випадку передання виробником своєї фінансової відповідальності за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчої групи;

10) у рядку 050 «гарантованому покупцю, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо продажу електричної енергії гарантованому покупцю за договором купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом (рядок 055) та у разі набуття права на підтримку за результатами аукціону (рядок 060). Значення рядка 050 дорівнює сумі значень рядків 055 та 060;

11) у рядку 065 «за договором про участь у агрегованій групі» зазначаються сумарні дані щодо продажу електричної енергії за договором про участь у агрегованій групі;

12) у рядку 070 «експорт (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються сумарні дані щодо експорту електричної енергії;

13) у рядку 075 «Загальна купівля електричної енергії» вказуються дані щодо купівлі електричної енергії на всіх сегментах ринку електричної енергії. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 080 – 090, 100, 115 – 130;

14) у рядку 080 «на ринку «на добу наперед» зазначається інформація щодо купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед»;

15) у рядку 085 «на внутрішньодобовому ринку» зазначається інформація щодо купівлі електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;

16) у рядку 090 «за двосторонніми договорами (розшифрувати в додатку 2)» зазначається інформація щодо купівлі електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії, укладеними між виробником та іншими учасниками ринку поза організованими сегментами ринку;

17) у рядку 095 «у тому числі, що входять до складу одного ВІСГ або є афілійованими» зазначається інформація щодо купівлі електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії, укладеними між виробником та учасником ринку, що входить до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання із виробником (відповідно до норм Закону) або є афілійованим до виробника (відповідно до статті 2 Закону України «Про акціонерні товариства»);

18) у рядку 100 «на балансуєчому ринку, у т. ч.:» зазначається інформація щодо купівлі електричної енергії на балансуєчому ринку в якості постачальника послуг з балансування (ППБ) (рядок 105) та в якості сторони, відповідальної за баланс (СВБ) (рядок 110). Значення рядка 100 дорівнює сумі значень рядків 105 та 110;

19) у рядку 105 «балансуєча електрична енергія» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії на балансуєчому ринку в якості постачальника послуг з балансування (ППБ);

20) у рядку 110 «небаланси» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії в якості сторони, відповідальної за баланс (СВБ). Якщо виробник є стороною, відповідальною за баланс балансуючої групи, то в рядку 110 він зазначає інформацію щодо обсягів купівлі електричної енергії не всієї балансуючої групи, а виключно в рамках своїх небалансів;

21) у рядку 115 «за договором зі стороною, відповідальною за баланс» зазначаються сумарні дані щодо обсягів купівлі електричної енергії у сторони, відповідальної за баланс, до балансуючої групи якої входить виробник, як небалансу у межах балансуючої групи. Зазначений рядок заповнюється у випадку передання виробником своєї фінансової відповідальності за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуючої групи;

22) у рядку 120 «за договором про участь у агрегованій групі» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії за договором про участь у агрегованій групі;

23) у рядку 125 «на роздрібному ринку за договорами постачання електричної енергії» зазначається інформація щодо купівлі електричної енергії на роздрібному ринку за договором постачання електричної енергії (без урахування вартості послуг операторів систем);

24) у рядку 130 «імпорт (розшифрувати в додатку 4)» зазначаються сумарні дані щодо імпорту електричної енергії.

3.2. У розділі II «Інформація щодо наданих послуг» відображається інформація щодо обсягів (графа 1) та вартості (без ПДВ) (графа 2) наданих послуг на ринку електричної енергії:

1) у рядку 135 «Надання послуги із зменшення навантаження» відображається інформація щодо не відпущеної електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел енергії, постачальником послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою (ППВДЕ), який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом або за аукціонною ціною, у результаті виконання команд ОСП;

2) у рядку 140 «Надання послуги за механізмом ринкової премії» відображається інформація щодо вартості наданої послуги за механізмом ринкової премії.

У разі якщо розмір розрахункової ринкової ціни у звітному періоді перевищує розмір аукціонної ціни/«зеленого» тарифу з урахуванням надбавки до нього (неї), вартість наданої послуги за механізмом ринкової премії зазначається з від'ємним значенням;

3) у рядку 145 «Надання допоміжних послуг на завантаження» відображається інформація щодо сумарної вартості наданих виробником допоміжних послуг на завантаження;

4) у рядку 150 «Надання допоміжних послуг на розвантаження» відображається інформація щодо сумарної вартості наданих виробником допоміжних послуг на розвантаження;

5) у рядку 155 «Надання допоміжних послуг симетрично – на завантаження і розвантаження» відображається інформація щодо сумарної вартості наданих виробником допоміжних послуг симетрично – на завантаження і розвантаження;

6) у рядку 160 «Надання допоміжних послуг з регулювання напруги та реактивної потужності» відображається інформація щодо сумарної вартості наданих виробником допоміжних послуг з регулювання напруги та реактивної потужності;

7) у рядку 165 «Надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій» відображається інформація щодо сумарної вартості наданих виробником допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій.

3.3. У розділі III «Інформація щодо купівлі-продажу гарантій походження електричної енергії» відображається сумарна інформація щодо обсягів (графа 1) та вартості (без ПДВ) (графа 2) купівлі-продажу гарантій походження електричної енергії.

3.4. У додатку 1 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу» відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою продажу електричної енергії учасникам ринку за кожним контрагентом та договором:

1) у графі 1 «Контрагент входить із виробником до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)» зазначається «Так», якщо контрагент входить до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання із виробником (відповідно до норм Закону) або є афілійованим до виробника (відповідно до статті 2 Закону України «Про акціонерні товариства»);

2) у графі 2 «Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із виробником до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим» наводиться короткий опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить до складу або є афілійованим до вертикально

інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить виробник, або є афілійованим до виробника;

3) у графі 3 «Номер договору» зазначається інформація щодо номера укладеного договору;

4) у графі 4 «Організатор аукціону» зазначається найменування організованого торговельного майданчика, на якому відбулося укладання двостороннього договору. У випадку прямого укладання договору (без посередників) у графі 4 зазначається «-»;

5) у графі 5 «Торгова зона» зазначається найменування торгової зони;

6) у графі 6 «Обсяг» зазначається обсяг проданої електричної енергії відповідно до договору. У цій графі наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

7) у графі 7 «Ціна» зазначається ціна продажу електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

8) у графі 8 «Вартість» зазначається вартість продажу електричної енергії (без ПДВ). У цій графі наводяться дані щодо вартості електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

9) у графах 9 та 10 «Строки постачання електричної енергії» зазначаються дати початку та завершення постачання у звітному місяці. Якщо кінцева дата завершення постачання за договором настає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах.

3.5. У додатку 2 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі» відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії в учасників ринку за кожним контрагентом та договором:

1) у графі 1 «Контрагент входить із виробником до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)» зазначається «Так», якщо контрагент входить до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання із виробником (відповідно до норм Закону) або є афілійованим до виробника (відповідно до статті 2 Закону України «Про акціонерні товариства»);

2) у графі 2 «Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із виробником до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим» наводиться короткий опис взаємозв'язку з

контрагентом, що входить до складу або є афілійованим до вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить виробник, або є афілійованим до виробника;

3) у графі 3 «Номер договору» зазначається інформація щодо номера укладеного договору;

4) у графі 4 «Організатор аукціону» зазначається найменування організованого торговельного майданчика, на якому відбулося укладання двостороннього договору. У випадку прямого укладання договору (без посередників) у графі 4 зазначається «-»;

5) у графі 5 «Торгова зона» зазначається найменування торгової зони;

6) у графі 6 «Обсяг» зазначається обсяг купленої електричної енергії відповідно до договору. У цій графі наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

7) у графі 7 «Ціна» зазначається ціна купівлі електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

8) у графі 8 «Вартість» зазначається вартість купівлі електричної енергії (без ПДВ). У цій графі наводяться дані щодо вартості електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

9) у графах 9 та 10 «Строки постачання електричної енергії» зазначаються дати початку та завершення постачання у звітному місяці. Якщо кінцева дата завершення постачання за договором настає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах.

3.6. У додатку 3 «Інформація про контрагентів, яким експортується електрична енергія» відображається інформація щодо умов експорту електричної енергії в розрізі контрагентів (графи Б – Г), міждержавного перетину (графа Д) та торговельного майданчика, на якому укладається угода (графа Е):

1) у графі 1 «Обсяг експорту» зазначається обсяг експортованої електричної енергії відповідно до договору. У даній графі наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що експортуються лише у звітному місяці;

2) у графі 2 «Ціна» зазначається ціна експортованої електричної енергії, що експортується лише у звітному місяці. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);

3) у графі 3 «Вартість» зазначається вартість експортованої електричної енергії, яка була експортована лише у звітному місяці. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);

4) у графах 4 та 5 «Строки постачання електричної енергії» зазначаються дати початку та завершення експорту у звітному місяці. Якщо кінцева дата завершення експорту за договором наступає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах.

3.7. У додатку 4 «Інформація про контрагентів, у яких імпортується електрична енергія» відображається інформація щодо умов імпорту електричної енергії в розрізі контрагентів (графи Б – Г), міждержавного перетину (графа Д) та торговельного майданчика, на якому укладається угода (графа Е):

1) у графі 1 «Обсяг імпорту» зазначається обсяг імпортованої електричної енергії відповідно до договору. У даній графі наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що імпортується лише у звітному місяці;

2) у графі 2 «Ціна» зазначається ціна імпортованої електричної енергії (без ПДВ), що імпортується лише у звітному місяці. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);

3) у графі 3 «Вартість» зазначається вартість імпортованої електричної енергії, яка була імпортована лише у звітному місяці. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);

4) у графах 4 та 5 «Строки постачання електричної енергії» зазначаються дати початку та завершення імпорту у звітному місяці. Якщо кінцева дата завершення імпорту за договором наступає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах.

#### **4. Порядок формування назви файлів електронних форм звітності**

4.1. Електронний бланк форми звітності № 2 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 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_2G\_MM\_YY,

де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXXXX» – реєстраційний номер облікової картки платника податків фізичної особи – ліцензіата;

«MM» – звітний місяць, за який подається звіт;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі направлення скоригованої форми звітності до назви файлу з формою звітності № 2 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



**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про виконання спеціальних обов'язків**

за \_\_\_\_\_ місяць року \_\_\_\_\_

Подають	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на право провадження діяльності з виробництва електричної енергії та на яких покладені спеціальні обов'язки, – Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 25 числа місяця, наступного за звітним періодом

**Форма № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна)**

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
від 29.03.2019 № 450  
(у редакції постанови НКРЕКП від 21.01.2025 № 59)

Респондент: Найменування суб'єкта господарювання: Офіційний вебсайт: Код ЄДРПОУ: Енергетичний ідентифікаційний код (EIC) учасника ринку: Код учасника оптового енергетичного ринку (ESRB): Місцезнаходження:	_____ _____ _____ _____ _____ _____ _____
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № офісу)	

**I. Інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг з метою виконання спеціальних обов'язків**

№ з/п	Учасники ринку	Код ЄДРПОУ	Обсяг проданої електричної енергії	Ціна	Вартість проданої електричної енергії	Сума коштів, сплачена за проданий у звітному періоді обсяг електричної енергії	Борг			Усього
							за звітний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	
А	Б	В	МВт·год	грн/МВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн	МВт·год	тис. грн	тис. грн
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Усього									
2	ТОВ "ЕНЕРА ВІННИЦЯ"	41835359								
3	ТОВ "ВОЛНІБЕЛЕКТРОБУТ"	42159289								
4	ТОВ "ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ"	42082379								
5	ТОВ "ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ"	42086719								
6	ТОВ "ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ"	42095943								
7	ТОВ "ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОБУТ"	41999833								
8	ТОВ "ЗАПОРІЖЖЕЛЕКТРОПОСТАЧАННЯ"	42093239								
9	ТОВ "ПРИКАРПАТЕНЕРГОТРЕЙД"	42129720								
10	ТОВ "КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ"	42094646								
11	ТОВ "КИРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ"	42132581								
12	ТОВ "ЕНЕРА СХІД"	42010964								
13	ТОВ "ЛВІВЕНЕРГОБУТ"	42092130								
14	ТОВ "КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ"	41916045								
15	ТОВ "МИКОЛАЇВСЬКА ЕЛЕКТРОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ"	42129888								
16	ТОВ "ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ"	42114410								
17	ТОВ "ПОЛТАВАЕНЕРГОБУТ"	42223804								
18	ТОВ "РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ"	42101003								
19	ТОВ "ЕНЕРА СУМИ"	41884537								
20	ТОВ "ТЕРНОПІЛЬЕЛЕКТРОСТАЧ"	42145798								
21	ПРАТ "ХАРКІВЕНЕРГОБУТ"	42206328								
22	ТОВ "ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ"	42117825								
23	ТОВ "ХМЕЛЬНИЦЬКЕНЕРГОБУТ"	42035266								
24	ТОВ "ЧЕРКАСИЕНЕРГОБУТ"	42474208								
25	ТОВ "ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ"	42102122								
26	ТОВ "ЕНЕРА ЧЕРНІВІВ"	41823846								

**II. Інформація щодо оплати вартості послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків**

№ з/п	Учасники ринку	Код рядка	За звітний місяць	З початку звітного року
			грн	грн
А	Б	В	1	2
1	Нарахування вартості послуги гарантованого покупця	015		
2	Оплата вартості послуги гарантованого покупця	020		
3	Заборгованість за послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків, у тому числі:	025		
4	за фактичний період (місяць)	030		
5	за попередні періоди (місяці) поточного року	035		
6	за попередні періоди минулих років	040		

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

\_\_\_\_\_  
(ініціали, прізвище)

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної комісії,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
29.03.2019 № 450  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від 21.01.2025 № 59)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво**  
**(місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків»**

**1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії та на яких покладено спеціальні обов'язки для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії (далі – виробники).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків» (далі – форма звітності № 3), а також термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:  
законів України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про альтернативні джерела енергії», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу системи розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467, 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 червня 2019 року № 483;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

## **2. Порядок та термін надання інформації**

2.1. Звітним періодом є календарний місяць.

2.2. Форму звітності № 3 виробники подають щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 3 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_V@necr.gov.ua](mailto:monitoring_V@necr.gov.ua) з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Датою подання форми звітності № 3 вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності № 3 припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності № 3 направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту надходження форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). У разі ненадходження до ліцензіата такого підтвердження вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.

У випадку якщо форма звітності № 3 містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із формою звітності № 3 супровідним листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки

ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності № 3 у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього при поданні форми звітності № 3 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 3.

2.5. Усі показники форми звітності № 3 мають ґрунтуватися на даних актів купівлі-продажу та/або актів приймання-передачі наданих послуг, інших даних та документах, що забезпечують можливість порівняння і контролю даних.

2.6. Ліцензіат подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності № 3.

2.7. Усі дані форми звітності № 3 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше п'ять знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

Обсяг електричної енергії наводиться у МВт·год (з точністю не менше три знаки після коми).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді виробник надає форму звітності № 3 за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» (нуль) у відповідних графах.

У разі прийняття НКРЕКП рішення про зупинення дії ліцензії ліцензіат звільняється від обов'язку надавати звітність з наступного звітного періоду.

2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 3, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «р7s»), у якому зазначаються причини внесення змін.

### 3. Порядок заповнення форми звітності № 3

3.1. У розділі I «Інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг з метою виконання спеціальних обов'язків» відображається загальна інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг для постачання побутовим споживачам для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії:

1) у графі 1 «Обсяг проданої електричної енергії» вказуються дані щодо обсягів продажу електричної енергії в рамках виконання спеціальних обов'язків;

2) у графі 2 «Ціна» вказуються дані щодо середньозваженої ціни продажу електричної енергії в рамках виконання спеціальних обов'язків;

3) у графі 3 «Вартість проданої електричної енергії» вказуються дані щодо вартості продажу електричної енергії у рамках виконання спеціальних обов'язків;

4) у графі 4 «Сума коштів, сплачена за проданий у звітному періоді обсяг електричної енергії» вказуються дані щодо суми коштів, сплаченої станом на 20-те число місяця, наступного за звітним періодом, за проданий у звітному періоді обсяг електричної енергії постачальникам універсальних послуг у рамках виконання спеціальних обов'язків;

5) у графах 5 – 8 «Борг» зазначаються дані щодо суми заборгованості постачальників універсальних послуг за обсяг проданої електричної енергії в рамках виконання спеціальних обов'язків за звітний період (місяць) (графа 5), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 6), за попередні періоди минулих років (графа 7) та сумарна заборгованість (графа 8) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 6 та 7 враховується погашення заборгованості користувачем за минулі періоди (часткове або повне).

3.2. У розділі II «Інформація щодо оплати вартості послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків» відображається загальна інформація щодо оплати виробником вартості послуги гарантованого покупця в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних

інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за звітний місяць (графа 1) та з початку звітнього року (графа 2):

1) у рядку 015 «Нарахування вартості послуги гарантованого покупця» зазначаються дані щодо нарахування вартості послуги гарантованого покупця для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії;

2) у рядку 020 «Оплата вартості послуги гарантованого покупця» зазначаються дані щодо оплати виробником вартості послуги гарантованого покупця для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, що надані протягом звітнього періоду, включаючи авансові платежі, здійснені в попередніх періодах;

3) у рядку 025 «Заборгованість за послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків, у тому числі:» відображаються дані щодо сумарного розміру заборгованості виробника за послуги гарантованого покупця для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, що розраховуються як сума рядків 030 – 040;

4) у рядку 030 «за фактичний період (місяць)» відображається інформація щодо розміру заборгованості виробника за послуги гарантованого покупця для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за фактичний період станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, що розраховуються як різниця між рядком 015 «Нарахування вартості послуги гарантованого покупця» та 020 «Оплата вартості послуги гарантованого покупця»;

5) у рядку 035 «за попередні періоди (місяці) поточного року» зазначається інформація щодо розміру заборгованості (враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне)) виробника за послуги гарантованого покупця для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за попередні періоди (місяці) поточного року станом на 20-те число місяця, наступного за звітним;

6) у рядку 040 «за попередні періоди минулих років» зазначається інформація щодо розміру заборгованості (враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне)) виробника за послуги

гарантованого покупця для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за попередні періоди минулих років станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.

#### **4. Порядок формування назви файлів електронних форм звітності**

4.1. Електронний бланк форми звітності № 3 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 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_3G\_MM\_YY,

де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXXXX» – реєстраційний номер облікової картки платника податків фізичної особи – ліцензіата;

«MM» – звітний місяць, за який подається звіт;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі направлення скоригованої форми звітності до назви файлу з формою звітності № 3 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

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про діяльність з виробництва електричної енергії**

за \_\_\_\_\_ місяць \_\_\_\_\_ року

Форма № 4-НКРЕКП-моніторинг виробництво електричної енергії (місячна)

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

від 29.03.2019 № 450  
 (у редакції постанови НКРЕКП від 21.01.2025 № 59)

Подають	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, – Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 30 числа місяця, наступного за звітним періодом

Респондент:  
 Найменування суб'єкта господарювання: \_\_\_\_\_  
 Офіційний вебсайт: \_\_\_\_\_  
 Код ЄДРПОУ: \_\_\_\_\_  
 Енергетичний ідентифікаційний код (EIC) учасника ринку: \_\_\_\_\_  
 Код учасника оптового енергетичного ринку (ECRB): \_\_\_\_\_  
 Місцезнаходження: \_\_\_\_\_  
 (поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № квартири/офісу)

№ з/п	Показник	Код рядка	Усього	Власними об'єктами генерації	Установками зберігання енергії	Одиницями агрегації
			МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год
А	Б	В	1	2	3	4
1	Обсяг виробленої енергії	005			<del>_____</del>	
2	Власні потреби, у тому числі:	010				
2.1	<i>використано для потреб інших видів господарської діяльності ліцензіата</i>	015				
3	Відбір із зовнішніх мереж	020				
4	Відбір з мереж електростанції	025		<del>_____</del>		<del>_____</del>
5	Відпуск у зовнішні мережі	030				
6	Відпуск у мережу електростанції	035		<del>_____</del>		<del>_____</del>

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

\_\_\_\_\_ (ініціали, прізвище)

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_



Інформація про потребу в обладнанні та обсяги виробництва електричної енергії

№ з/п	Назва об'єкта електроенергетика/установки зберігання енергії/одиночі агрегати	ЕІС-код (типу W)	ЕІС-код (типу Z)	Тип	Обсяг виробництва електричної енергії (брутто)	Власні потреби	Обсяг відбору установкою/об'єктом від генераторних установок	Обсяг відбору електричної енергії із зовнішніх мереж на власні потреби	з мереж ОСП	з мереж ОСР	з мереж МСР	з мереж основного споживача	Обсяг відпуску електричної енергії у зовнішні мережі	у мережу ОСП	у мережу ОСР	у мережу МСР	у мережу основного споживача	Обсяг електричної енергії, який УЗЕ може відпустити в мережу		Стан заряду	
																		на початок звітного періоду	на кінець звітного періоду	на початок звітного періоду	на кінець звітного періоду
					MВт·год	MВт·год	MВт·год	MВт·год	MВт·год	MВт·год	MВт·год	MВт·год	MВт·год	MВт·год	MВт·год	MВт·год	MВт·год	MВт·год	MВт·год	%	%
1	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
2																					
3																					
4																					
...																					
п																					

Виконавця: \_\_\_\_\_  
 Телефон: \_\_\_\_\_  
 Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Інформація щодо виробництва електричної енергії з вуглецевих видів палива

№ з/п	Назва об'єкта електроенергетики/одиниці агрегації	ЕІС-код (типу W)	ЕІС-код (типу Z)	Тип	Частка виробленої електричної енергії з видів палива (%)							
					вугілля	газ	мазут	газ промисловий	інші види палива/енергії	біомаса	біогаз	Усього
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	<i>Г</i>	<i>Д</i>	1	2	3	4	5	6	7	8
1												
2												
3												
4												
...												
...												
n												

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Інформація про собівартість виробництва електричної енергії

№ з/п	Показники	Код рядка	За звітний місяць
			тис.грн
А	Б	В	Г
1	<b>Виробнича собівартість продукції (послуг), у т. ч.:</b>	005	
1.1	виробничі послуги	010	
1.2	сировина та допоміжні матеріали	015	
1.3	паливо	020	
1.4	придбана електрична енергія	025	
1.5	витрати на оплату праці	030	
1.6	інші витрати	035	
2	<b>Адміністративні витрати, у т. ч.:</b>	040	
2.1	витрати на оплату праці	045	
2.2	інші витрати	050	
3	<b>Витрати на збут, у т. ч.:</b>	060	
3.1	витрати на оплату праці	065	
3.2	інші витрати	070	
4	<b>Інші операційні витрати</b>	075	
5	<b>Фінансові витрати (відсотки за позиками), що пов'язані з виробництвом електричної енергії</b>	085	
6	<b>Усього витрат</b>	090	

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

**ЗАТВЕРДЖЕНО**

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

29.03.2019 № 450

(у редакції постанови НКРЕКП  
від 21.01.2025 № 59)

## **ІНСТРУКЦІЯ**

**щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-виробництво  
(місячна) «Звіт про діяльність з виробництва електричної енергії»**

### **1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії (далі – виробники, ліцензіати).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про діяльність з виробництва електричної енергії» (далі – форма звітності № 4) та додатків до неї, а також термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП).

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:  
законів України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1467;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності з виробництва електричної енергії.

### **2. Порядок та термін надання інформації**

2.1. Звітним періодом є календарний місяць.

2.2. Форма звітності № 4 подається до НКРЕКП до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 4 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл Excel згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: monitoring\_V@necr.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Датою подання форми звітності вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту надходження форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). У разі ненадходження до ліцензіата підтвердження про факт одержання форми звітності вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.

У випадку якщо форма звітності № 4 містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із формою звітності № 4 супровідним листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності № 4 у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього при поданні форми звітності № 4 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 4.

2.5. Усі показники форми звітності № 4 мають ґрунтуватися на даних актів про виробіток та відпуск електричної енергії, актів купівлі-продажу та/або актів

приймання-передачі наданих послуг, інших даних та документів, що забезпечують можливість порівняння і контролю даних.

Показники щодо обсягу виробленої, відпущеної електричної енергії та показники щодо її відбору з мереж мають ґрунтуватися на даних актів про виробіток та відпуск електричної енергії та/або показників точок комерційного обліку відпущеної електричної енергії.

2.6. Ліцензіат подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності № 4.

2.7. Усі дані форми звітності № 4 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше п'яти знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

Обсяг електричної енергії наводиться у МВт·год (з точністю не менше трьох знаків після коми).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді виробник надає форму звітності № 4 за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» (нуль) у відповідних графах.

У разі прийняття НКРЕКП рішення про зупинення дії ліцензії ліцензіат звільняється від обов'язку надавати звітність з наступного звітного періоду.

2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 4, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «р7s»), у якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 4**

3.1. У формі звітності № 4 відображається загальна інформація щодо діяльності з виробництва електричної енергії (графа 1), власних об'єктів генерації (графа 2), установок зберігання енергії (графа 3) та одиниць агрегації, що входять в агреговану групу виробника (графа 4):

1) у рядку 005 «Обсяг виробленої енергії» зазначаються дані щодо обсягу виробленої електричної енергії протягом звітного місяця;

2) у рядку 010 «Власні потреби, у тому числі:» зазначаються дані щодо обсягу електричної енергії, використаного на власні потреби;

3) у рядку 015 «використано для потреб інших видів діяльності ліцензіата» зазначаються обсяги, що використано для потреб інших видів діяльності ліцензіата;

4) у рядку 020 «Відбір із зовнішніх мереж» зазначаються сумарні дані щодо відбору електричної енергії з мереж оператора системи передачі, оператора системи розподілу, оператора малої системи розподілу та з мереж основного споживача;

5) у рядку 025 «Відбір з мереж електростанції» вказуються дані щодо відбору електричної енергії установками зберігання енергії електричної енергії з мереж електростанції;

6) у рядку 030 «Відпуск у зовнішні мережі» вказуються сумарні дані щодо відпуску електричної енергії у мережі оператора системи передачі, оператора системи розподілу, оператора малої системи розподілу та до мереж основного споживача;

7) у рядку 035 «Відпуск у мережу електростанції» вказуються дані щодо відпуску електричної енергії установками зберігання енергії електричної енергії у мережі електростанції.

3.2. У додатку 1 «Інформація про потужність обладнання та обсяги виробництва електричної енергії» відображається загальна інформація щодо виробництва електричної енергії протягом звітного місяця:

1) у графі А «№ з/п» вказується номер об'єкта енергетики;

2) у графі Б «Назва об'єкта електроенергетики/ установки зберігання енергії/ одиниці агрегації» вказуються назви об'єктів електроенергетики (електростанцій), установок зберігання та одиниць агрегації;

3) у графі Д «Тип» вказується тип об'єкта (АЕС; ТЕЦ; ТЕС; ГЕС; ГАЕС; СЕС; ВЕС; одиниця агрегації);

4) у графі 1 «Обсяг виробництва електричної енергії (брутто)» вказуються дані щодо загального обсягу виробленої електричної енергії об'єктом енергетики протягом звітного місяця;

5) у графі 2 «Власні потреби» вказується обсяг спожитої електричної енергії на власні потреби, у тому числі для виробничих потреб станції та потреб інших видів діяльності ліцензіата;

6) у графі 3 «Обсяг відбору установкою зберігання від генеруючих установок» вказуються дані щодо обсягу відбору електричної енергії

установкою зберігання від генеруючих установок виробника протягом звітного місяця;

7) у графі 4 «Обсяг відбору електричної енергії із зовнішніх мереж на власні потреби» відображаються дані щодо обсягу відбору електричної енергії з зовнішніх мереж на власні потреби, які визначаються як сума граф 5 – 8;

8) у графі 5 «з мереж ОСП» зазначаються дані щодо обсягу відбору електричної енергії з мереж оператора системи передачі;

9) у графі 6 «з мереж ОСР» зазначаються дані щодо обсягу відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу;

10) у графі 7 «з мереж МСР» зазначаються дані щодо обсягу відбору електричної енергії з мереж малої системи розподілу;

11) у графі 8 «з мереж основного споживача» зазначаються дані щодо обсягу відбору електричної енергії з мереж основного споживача;

12) у графі 9 «Обсяг відпуску електричної енергії у зовнішні мережі» відображаються дані щодо обсягу відпуску електричної енергії у зовнішні мережі, що визначаються як сума граф 10 – 13;

13) у графі 10 «у мережу ОСП» зазначаються дані щодо обсягу відпуску електричної енергії у мережу оператора системи передачі;

14) у графі 11 «у мережу ОСР» зазначаються дані щодо обсягу відпуску електричної енергії у мережі оператора системи розподілу;

15) у графі 12 «у мережу МСР» зазначаються дані щодо обсягу відпуску електричної енергії у мережі малої системи розподілу;

16) у графі 13 «у мережу основного споживача» зазначаються дані щодо обсягу відпуску електричної енергії у мережі основного споживача;

17) у графах 14 та 15 «Обсяг електричної енергії, який УЗЕ може відпустити в мережу» вказуються дані щодо обсягу електричної енергії, який установка зберігання енергії може відпустити в мережу на початок звітного періоду (графа 14) та на кінець звітного періоду (графа 15). Значення у графах 14 та 15 заповнюються щодо установок зберігання енергії та одиниць агрегації (у разі наявності у їх складі установок зберігання енергії);

18) у графах 16 та 17 «Стан заряду» вказуються дані щодо відсотка заряду установки зберігання енергії на початок звітного періоду (графа 16) та на кінець звітного періоду (графа 17). Значення у графах 16 та 17 заповнюються щодо



установок зберігання енергії та одиниць агрегації (у разі наявності у їх складі установок зберігання енергії).

3.3. У додатку 2 «Інформація щодо виробництва електричної енергії з вуглецевих видів палива» відображається інформація щодо виробництва електричної енергії з вуглецевих видів палива:

1) у графі А «№ з/п» вказується номер об'єкта енергетики;

2) у графі Б «Назва об'єкта електроенергетики/одиниці агрегації» вказуються назви об'єктів електроенергетики (назва електростанції) та одиниць агрегації (у разі наявності у їх складі генеруючих установок);

3) у графі Д «Тип» вказується тип об'єкта;

4) у графах 1 – 8 «Частка виробленої електричної енергії з видів палива (%)» вказуються дані щодо частки виробленої електричної енергії у розрізі видів палива, що було використано для виробництва електричної енергії протягом звітного місяця. У графах 1 – 7 зазначаються відповідні показники в розрізі видів палива/енергії, що використовується для виробництва електричної енергії. У графі 8 наводиться узагальнююче значення показників, що дорівнює сумі показників у графах 1 – 7 та має дорівнювати 100 %.

Частка виробленої електричної енергії з певного виду палива/енергії, що було використано для виробництва електричної енергії, визначається як частка обсягу відповідного палива в загальному обсязі палива, використаного для виробництва електричної енергії.

У цілях визначення частки виробленої електричної енергії з певного виду палива/енергії всі витрати палива вимірюються в одиницях умовного палива (одиниця обліку органічного палива, яка використовується для співвідношення ефективності різних видів палива та їх сумарного обліку).

За одиницю умовного палива використовується 1 кг палива з теплою згоряння 7000 ккал/кг.

Витрати умовного палива розраховуються за формулою

$$Q = \frac{q}{7000} \times m,$$

де  $q$  – калорійність палива (теплота згоряння палива);

$m$  – витрати палива в натуральному вимірі.

3.4. У додатку 3 «Інформація про собівартість виробництва електричної енергії» зазначається інформація щодо витрат, пов'язаних з виробництвом електричної енергії за звітний місяць, а саме:

1) у рядку 005 «Виробнича собівартість продукції (послуг), у т. ч.:" зазначається сума значень рядків 010 – 035, та включає всю суму витрат виробничої собівартості;

2) у рядку 010 «виробничі послуги» зазначаються витрати на послуги виробничого характеру, зокрема вартість послуг сторонніх організацій з ремонту будівель, споруд, вартість транспортних послуг, оплата послуг з централізованого водопостачання та водовідведення тощо;

3) у рядку 015 «сировина та допоміжні матеріали» зазначається вартість матеріалів і комплектуючих виробів та запасних частин, що використовуються у процесі виробництва електричної енергії для забезпечення технологічного процесу або які витрачаються на господарські потреби;

4) у рядку 020 «паливо» зазначаються витрати на придбання палива та його транспортування для виробництва електричної енергії. Виробники, що здійснюють виробництво електричної енергії на атомних електростанціях, зазначають інформацію стосовно списання ядерного палива відповідно до даних бухгалтерського обліку;

5) у рядку 025 «придбана електрична енергія» зазначаються витрати на придбання електричної енергії для забезпечення технологічного процесу виробництва електричної енергії без врахування балансуєчої енергії та небалансів;

6) у рядку 030 «витрати на оплату праці» зазначаються витрати на заробітну плату та інші виплати працівникам, які безпосередньо залучені до процесу виробництва електричної енергії;

7) у рядку 035 «інші витрати» зазначаються всі інші витрати, які входять до складу виробничої собівартості, зокрема амортизація, відрахування на соціальні заходи, суми загальнодержавних та місцевих податків, зборів, оплата послуг сторонніх організацій за охорону, витрати на охорону праці, витрати на операційну оренду основних засобів, внески на регулювання (сума коштів, що нарахована та належить до сплати суб'єктами господарювання, державне регулювання яких здійснюється Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг) та інші витрати.

Сума нарахованого внеску на регулювання за перший, другий, третій та четвертий квартали відображається при поданні форми звітності № 4 за квітень, липень, жовтень та січень відповідно;

8) у рядку 040 «Адміністративні витрати, у т. ч.» зазначається сума значень рядків 045 та 050, яка включає всю суму адміністративних витрат, спрямованих на обслуговування та управління підприємством у розрізі діяльності з виробництва електричної енергії;

9) у рядку 045 «витрати на оплату праці» зазначаються витрати на заробітну плату персоналу, який задіяний в управлінні підприємством, та інші виплати загальногосподарському персоналу, що відносяться до адміністративних витрат;

10) у рядку 050 «інші витрати» зазначаються всі інші витрати, які входять до складу адміністративних витрат, зокрема матеріальні витрати, відрахування на соціальні заходи, амортизація та всі інші витрати загальногосподарського призначення;

11) у рядку 060 «Витрати на збут, у т. ч.»: зазначаються витрати, безпосередньо пов'язані із реалізацією (збутом) продукції (товарів, робіт, послуг) на ринку електричної енергії та дорівнюють сумі даних рядків 065 та 070;

12) у рядку 065 «витрати на оплату праці» зазначаються витрати на заробітну плату та інші виплати персоналу, що безпосередньо пов'язані зі збутом продукції;

13) у рядку 070 «інші витрати» зазначаються всі інші витрати, які пов'язані зі збутом продукції, зокрема матеріальні витрати, відрахування на соціальні заходи, амортизація, інші витрати, пов'язані зі збутом продукції;

14) у рядку 075 «Інші операційні витрати» зазначаються всі інші витрати, пов'язані з операційною діяльністю, які не увійшли до складу виробничої собівартості, адміністративних витрат та витрати на збут, у тому числі витрати на придбання електричної енергії не задіяної у забезпеченні технологічного процесу виробництва електричної енергії (у т. ч. балансуєча електрична енергія, небаланси тощо);

15) у рядку 085 «Фінансові витрати (відсотки за позиками), що пов'язані з виробництвом електричної енергії» зазначаються сукупні витрати на відсотки за користування отриманими кредитами, позиками та інші витрати підприємства, пов'язані із запозиченнями за звітний період;

16) у рядку 090 «Усього витрат» зазначається сума всіх витрат на виробництво електричної енергії. Рядок 090 дорівнює сумі даних рядків 005 «Виробнича собівартість продукції (послуг), у т. ч.», 040 «Адміністративні витрати, у т. ч.», 060 «Витрати на збут, у т. ч.», 075 «Інші операційні витрати» та 085 «Фінансові витрати (відсотки за позиками), що пов'язані з виробництвом електричної енергії».

#### **4. Порядок формування назви файлів електронних форм звітності**

4.1. Електронний бланк форми звітності № 4 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 № 4 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXXX\_4G\_MM\_YY,

де «XXXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXXXX» – реєстраційний номер облікової картки платника податків фізичної особи – ліцензіата;

«MM» – звітний місяць, за який подається звіт;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі направлення скоригованої форми звітності до назви файлу з формою звітності № 4 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

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про участь на ринках електричної енергії**

за \_\_\_\_\_ місяць \_\_\_\_\_ року

Позивач	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з здійснення функцій гарантованого покупця, –	До 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.
Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг	

Форма № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна)  
ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики та комунальних послуг  
29.03.2019 № 450  
(у редакції постанови НКРЕКП від 21.01.2025 № 59)

Респондент:

Найменування суб'єкта господарювання: \_\_\_\_\_

Офіційний вебсайт: \_\_\_\_\_

Код ЄДРПОУ: \_\_\_\_\_

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) учасника ринку: \_\_\_\_\_

Код учасника оптового енергетичного ринку (ЕСРВ): \_\_\_\_\_

Місцезнаходження: \_\_\_\_\_  
(районний підв.к. область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № офісу)

**I. Інформація про участь на ринках електричної енергії**

№ з/п	Сегменти ринку	Торгова зона	Код рядка	Обсяг заваленої електричної енергії на продаж (на основі строгорозкладаного годинного графіка відпуску)	Фактичний обсяг проданої електричної енергії	Загальна вартість проданої електричної енергії (без ПДВ)	Середньозважена ціна продажу електричної енергії (без ПДВ)	Фактичний обсяг купленої електричної енергії	Загальна вартість купленої електричної енергії (без ПДВ)	Середньозважена ціна купівлі електричної енергії (без ПДВ)
				МВт·год	МВт·год	тис. грн	грн/МВт·год	МВт·год	тис. грн	грн/МВт·год
A	B	B	Г	1	2	3	4	5	6	7
1	На ринку «на добір запасів»	ОЕС України Острів Бурштинської ТЕС	005 010							
2	На внутрішньодобовому ринку	ОЕС України Острів Бурштинської ТЕС	015 020							
3	За двосторонніми договорами (розшифрувати у додатках 2 і 3)	ОЕС України Острів Бурштинської ТЕС	025 030							
4	За договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом	ОЕС України Острів Бурштинської ТЕС	035 040							
5	На роздрібному ринку для власних господарських потреб	ОЕС України Острів Бурштинської ТЕС	045 050							
6	Небаланси	ОЕС України Острів Бурштинської ТЕС	055 060							
7	Експорт (розшифрувати в додатку 4)	ОЕС України Острів Бурштинської ТЕС	065 070							
8	Загалом	ОЕС України Острів Бурштинської ТЕС	075 080							

**II. Інформація про регулювання небалансу електричної енергії балансуєної групи гарантованого покупця**

№ з/п	Показник	Код рядка	Величина врахованих відказів		Вартість врахованих величин відказів		Ціна урахованих величин відказів (без ПДВ)		Сума вартостей врахованих величин відказів
			негативні МВт·год	позитивні МВт·год	негативні тис. грн	позитивні тис. грн	негативні грн/МВт·год	позитивні грн/МВт·год	
A	B	B	1	2	3	4	5	6	7
1	Усього за учасниками балансуєної групи (розшифрувати у додатку 1)	085							
1.1	Виробники за «зеленим» тарифом, з них:	090							
1.1.1	СЕС	095							
1.1.2	ВЕС	100							
1.1.3	Мікро ГЕС	105							
1.1.4	Мені ГЕС	110							
1.1.5	Мені ГЕС	115							
1.1.6	Вітряні	120							
1.1.7	Вітряні	125							
1.1.8	ГеоТЕС	130							
1.1.9	Витрати В/Е	135							
2.1	Активні споживачі, з них:	140							
2.1.1	СЕС	145							
2.1.2	ВЕС	150							
2.1.3	Мікро ГЕС	155							
2.1.4	Мені ГЕС	160							
2.1.5	Мені ГЕС	165							
2.1.6	Вітряні	170							
2.1.7	Вітряні	175							
2.1.8	ГеоТЕС	180							
2.1.9	Витрати В/Е	185							

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавця

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_ (ПІБ)  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_ (ПІБ)  
\_\_\_\_\_

Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця

№ з/п	Найменування суб'єкта господарювання	Код ЄДРПОУ/ПІН	ЄІС-код (типу X)	Контрагент (виробник за «зеленим тарифом», активний споживач)	Вид генерації ( <i>СЕС, ВЕС, мікро ГЕС, міні ГЕС, маза ГЕС, біомаса, біогаз, геотерм, змішані ВДЕ</i> )	Торгова зона («ОЕС України», «острів Бурітинської ТЕС»)	Величина врахованих відхилень		Вартість врахованих величин відхилень		Сальдо вартостей врахованих величин відхилень	Заборгованість (без ПДВ) за частковою вартістю врегулювання небалансу електричної енергії				Заборгованість (без ПДВ) за вартістю відхилення				
							негативні	позитивні	негативні	позитивні		за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом	за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом	
							МВт·год	МВт·год	тис. грн	тис. грн		тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
А	Б	В	Г	Д	Е	Є	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
1																				
2																				
3																				
-																				
-																				
-																				
-																				
-																				
-																				
-																				
-																				
-																				
-																				
п																				

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

(ПІБ)

(ПІБ)


Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу (у т. ч. перепродажу)

№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	Код ЄДРПОУ контрагента, з яким укладено договір	ЄНС-код (типу X)	Контрагент входить із гарантованим покупцем до складу вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)	Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із гарантованим покупцем до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим	Номер договору	Номер додаткової угоди до договору	Організатор аукціону	Торгова зона «ОЕС України»					Торгова зона «острів Буштинської ТЕС»					Примітки
									Фактичний обсяг продажу електричної енергії	Ціна продажу електричної енергії (без ПДВ)	Вартість продажу (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії		Фактичний обсяг продажу електричної енергії	Ціна продажу електричної енергії (без ПДВ)	Вартість продажу (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії		
									тис. кВт·год	грн/МВт·год	тис. грн	Дата початку постачання (дд-мм-рррр)	Дата завершення постачання (дд-мм-рррр)	тис. кВт·год	грн/МВт·год	тис. грн	Дата початку постачання (дд-мм-рррр)	Дата завершення постачання (дд-мм-рррр)	
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1																			
2																			
...																			
n																			

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:  
Електронна пошта:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(ПІБ)

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

(ПІБ)

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі

№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	Код ЄДРПОУ контрагента, з яким укладено договір	ЄІС-код (типу X)	Контрагент входить з гарантованим покупцем до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афільюваним (Так/Ні)	Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із гарантованим покупцем до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афільюваним	Номер договору	Номер додаткової угоди до договору	Організатор аукціону	Торгова зона «ОЕС України»				Торгова зона «острів Бурутинської ТЕС»				Примітки		
									Фактичний обсяг купівлі електричної енергії	Ціна купівлі електричної енергії (без ПДВ)	Вартість купівлі (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії	Фактичний обсяг купівлі електричної енергії	Ціна купівлі електричної енергії (без ПДВ)	Вартість купівлі (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії			
									тис. кВт·год	грн/МВт·год	тис. грн	Дата початку постачання (дд-мм-рррр)	Дата завершення постачання (дд-мм-рррр)	тис. кВт·год	грн/МВт·год	тис. грн		Дата початку постачання (дд-мм-рррр)	Дата завершення постачання (дд-мм-рррр)
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1																			
2																			
...																			
п																			

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:  
Електронна пошта:

\_\_\_\_\_  
(ПІБ)  
\_\_\_\_\_  
(ПІБ)  
\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_



Інформація про контрагентів, яким експортується електрична енергія

№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	ЕІС-код (типу X) контрагента, з яким укладено договір	Міждержавний перетин	Номер договору	Торговельний майданчик	Торгова зона «ОЕС України»					Торгова зона «острів Буриштинської ТЕС»				
						Обсяг експорту електричної енергії	Ціна (без ПДВ)	Вартість (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії		Обсяг експорту електричної енергії	Ціна (без ПДВ)	Вартість (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії	
									тис. кВт-год	грн/МВт-год				тис. грн	Дата початку постачання (дд-мм-рррр)
А	Б	В	Г	Д	Е	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1															
2															
...															
n															

\*Примітка: перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції.

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПБ)

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної комісії,  
що здійснює державне  
регулювання у сферах енергетики  
та комунальних послуг  
29.03.2019 № 450  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від 21.01.2025 № 59)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-**  
**гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках**  
**електричної енергії»**

**1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єкта господарювання, який отримав ліцензію на провадження господарської діяльності зі здійснення функції гарантованого покупця (далі – гарантований покупець, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії» (далі – форма звітності № 1) та додатків до неї, а також термін її подання до НКРЕКП.

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:  
законів України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон), «Про альтернативні джерела енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1471, постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом»;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності зі здійснення функції гарантованого покупця.

## 2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є місяць.

2.2. Форма звітності № 1 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 1 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_r@necr.gov.ua](mailto:monitoring_r@necr.gov.ua) з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Датою подання форми звітності вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту надходження форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). У разі ненадходження до ліцензіата такого підтвердження, вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.

У випадку якщо форма звітності № 1 містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із формою звітності № 1 супровідним листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності № 1 у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього при поданні форми звітності № 1 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1.

2.5. Усі показники форми звітності № 1 мають ґрунтуватися на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

2.6. Ліцензіат не має права вносити зміни до затвердженого бланка форми звітності.

2.7. Усі дані форми звітності № 1 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше п'яти знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

Обсяг електричної енергії наводиться у МВт·год (з точністю не менше три знаки після коми).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 1 за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» у відповідних графах.

У разі прийняття НКРЕКП рішення про зупинення дії ліцензії ліцензіат звільняється від обов'язку надавати звітність з наступного звітного періоду.

2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «pdf»), у якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 1**

3.1. У розділі I «Інформація про участь на ринках електричної енергії» відображаються дані щодо обсягів, вартості та ціни закупівлі і продажу гарантованим покупцем електричної енергії за звітний період:

1) у графі 1 «Обсяг заявленої електричної енергії на продаж (на основі спрогнозованого погодинного графіка відпуску)» зазначається обсяг заявленої гарантованим покупцем електричної енергії на продаж протягом звітного періоду;

2) у графі 2 «Фактичний обсяг проданої електричної енергії» зазначається фактичний обсяг проданої електричної енергії за звітний період;

3) у графі 3 «Загальна вартість проданої електричної енергії (без ПДВ)» зазначається загальна вартість проданої гарантованим покупцем електричної енергії за звітний період;

4) у графі 4 «Середньозважена ціна продажу електричної енергії (без ПДВ)» зазначається середньозважена ціна проданої гарантованим покупцем електричної енергії за звітний період;

5) у графі 5 «Фактичний обсяг купленої електричної енергії» зазначається фактичний обсяг електричної енергії, купленої гарантованим покупцем протягом звітного періоду;

6) у графі 6 «Загальна вартість купленої електричної енергії (без ПДВ)» зазначається загальна вартість електричної енергії, купленої гарантованим покупцем протягом звітного періоду;

7) у графі 7 «Середньозважена ціна купівлі електричної енергії (без ПДВ)» зазначається середньозважена ціна електричної енергії, купленої гарантованим покупцем протягом звітного періоду;

8) у рядках 005 та 010 «На ринку «на добу наперед» зазначається обсяг, вартість та середньозважена ціна купленої та/або проданої електричної енергії гарантованим покупцем на РДН протягом звітного періоду;

9) у рядках 015 та 020 «На внутрішньодобовому ринку» зазначається обсяг, вартість та середньозважена ціна купленої та/або проданої електричної енергії гарантованим покупцем на ВДР протягом звітного періоду;

10) у рядках 025 та 030 «За двосторонніми договорами (розшифрувати у додатках 2 і 3)» зазначаються дані щодо фактичного обсягу електричної енергії, купленої та проданої гарантованим покупцем за двосторонніми договорами, вартість та середньозважена ціна електричної енергії протягом звітного періоду;

11) у рядках 035 та 040 «За договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом» зазначаються дані щодо купленої гарантованим покупцем електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії за «зеленим» тарифом у продавців за «зеленим» тарифом протягом звітного періоду;

12) у рядках 045 та 050 «На роздрібному ринку для власних господарських потреб» зазначається обсяг, вартість та середньозважена ціна купленої електричної енергії гарантованим покупцем на роздрібному ринку для власних господарських потреб протягом звітного періоду;

13) у рядках 055 та 060 «Небаланси» зазначається обсяг, вартість та середньозважена ціна купленої та/або проданої електричної енергії для врегулювання небалансів електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця протягом звітного періоду;

14) у рядках 065 та 070 «Експорт (розшифрувати в додатку 4)» зазначається обсяг, вартість та середньозважена ціна експорту електричної енергії. Інформація щодо обсягу експорту електричної енергії відображається за київським часом. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);

15) у рядках 075 та 080 «Загалом» зазначаються сумарні дані щодо обсягу та вартості купленої та/або проданої електричної енергії гарантованим покупцем. Значення рядка 075 дорівнює сумі значень рядків 005, 015, 025, 035, 045, 055, 065 значення рядка 080 дорівнює сумі значень рядків 010, 020, 030, 040, 050, 060, 070.

3.2. У розділі II «Інформація про врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця» відображаються дані щодо врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця протягом звітного періоду:

1) у графах 1 та 2 «Величина врахованих відхилень» відображається сумарний обсяг негативних (графа 1) та позитивних (графа 2) врахованих величин відхилень продавців за «зеленим» тарифом за видом генерації протягом звітного періоду;

2) у графах 3 та 4 «Вартість врахованих величин відхилень» відображається вартість негативних (графа 3) та вартість позитивних (графа 4) врахованих величин відхилень електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом за видом генерації протягом звітного періоду;

3) у графах 5 та 6 «Ціна урахованих величин відхилень (без ПДВ)» відображається середньозважена ціна негативних (графа 5) та позитивних (графа 6) врахованих величин відхилень електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом за видом генерації протягом звітного періоду;

4) у графі 7 «Сальдо вартостей врахованих величин відхилень» відображається вартість врахованих величин відхилень, яка дорівнює сумі значень граф 3 та 4, що сплачуються учасниками балансуючої групи за видом генерації протягом звітного періоду;

5) у рядку 085 «Усього за учасниками балансуючої групи (розшифрувати у додатку 1)» вказуються сумарні дані щодо учасників балансуючої групи за джерелами енергії. Значення рядка 085 дорівнює сумі значень рядків 090 та 140;

б) у рядках 090 – 135 зазначаються дані щодо виробників за «зеленим» тарифом, які є учасниками балансуючої групи, усього та за видами генерації. Значення рядка 090 дорівнює сумі значень рядків 095 – 135;

7) у рядках 140 – 185 зазначаються дані щодо активних споживачів, які є учасниками балансуючої групи, усього та за видами генерації. Значення рядка 140 дорівнює сумі значень рядків 145 – 185.

3.3. У додатку 1 «Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця» відображається інформація щодо врахованих величин відхилень електричної енергії за типами контрагентів (графа Д), видами генерації (графа Е) та у розрізі торгових зон (графа Є):

1) у графах 1 та 2 «Величина врахованих відхилень» відображається сумарний негативний (графа 1) та позитивний (графа 2) обсяг врахованих відхилень електричної енергії, спричинений недотриманням погодинного графіка відпуску електричної енергії генеруючими одиницями учасників балансуючої групи протягом звітного періоду;

2) у графах 3 та 4 «Вартість врахованих величин відхилень» відображається вартість негативних (графа 3) та позитивних (графа 4) врахованих величин відхилень енергії учасниками балансуючої групи протягом звітного періоду;

3) у графі 5 «Сальдо вартостей врахованих величин відхилень» відображається вартість врахованих величин відхилень, яка дорівнює сумі значень графі 3 та 4, що сплачуються учасниками балансуючої групи за видом генерації протягом звітного періоду;

4) у графах 6 – 9 «Заборгованість (без ПДВ) за часткою вартості врегулювання небалансу електричної енергії» зазначаються дані щодо суми заборгованості учасників балансуючої групи перед гарантованим покупцем за часткою вартості врегулювання небалансу електричної енергії за фактичний період (місяць) (графа 6), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 7), за попередні періоди минулих років (графа 8) та сумарна заборгованість (графа 9) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.

При заповненні значення боргу у графах 7 та 8 враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне);

5) у графах 10 – 13 «Заборгованість (без ПДВ) за вартістю відхилення» зазначаються дані щодо суми заборгованості учасників балансуючої групи перед гарантованим покупцем за вартістю відхилення за фактичний період (місяць) (графа 10), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 11), за попередні періоди минулих років (графа 12) та сумарна заборгованість (графа 13) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.

При заповненні значення боргу у графах 11 та 12 враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне).

3.4. У додатку 2 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу (у т. ч. перепродажу)» відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою продажу (у т. ч. перепродажу) електричної енергії учасникам ринку, у тому числі учасникам, що входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованими, за кожним контрагентом та договором:

1) у графі 1 «Контрагент входить з гарантованим покупцем до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)» зазначається «Так», якщо контрагент входить до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання з гарантованим покупцем (відповідно до норм Закону) або є афілійованим до гарантованого покупця;

2) у графі 2 «Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із гарантованим покупцем до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим» наводиться короткий опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить гарантований покупець, або є афілійованим до гарантованого покупця. У випадку зазначення «Ні» у графі 1, то у графі 2 зазначається «-»;

3) у графі 3 «Номер договору» зазначається інформація щодо номера укладеного договору;

4) у графі 4 «Номер додаткової угоди до договору» зазначається номер укладеної додаткової угоди до договору, якщо укладання такої додаткової угоди передбачено умовами договору. У разі відсутності укладеної додаткової угоди до договору у графі 4 проставляється значення «-»;

5) у графі 5 «Організатор аукціону» зазначається найменування організованого торговельного майданчика, на якому відбулося укладання двостороннього договору. У випадку прямого укладання договору (без посередників) у графі 5 зазначається «-»;



6) у графах 6 та 11 «Фактичний обсяг продажу електричної енергії» зазначається фактичний обсяг продажу електричної енергії відповідно до додаткової угоди до договору, а у випадку значення «-» у графі 4 зазначається фактичний обсяг проданої електричної енергії відповідно до договору. У даних графах наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

7) у графах 7 та 12 «Ціна продажу електричної енергії (без ПДВ)» зазначається ціна продажу електричної енергії для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. У цих графах наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

8) у графах 8 та 13 «Вартість продажу (без ПДВ)» зазначається вартість продажу електричної енергії для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. У цих графах наводяться дані щодо вартості електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

9) у графах 9, 10, 14 та 15 «Строки постачання електричної енергії» зазначаються дати початку та завершення постачання у звітному місяці для торгових зон «ОЕС України» (графи 9 та 10) та «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 14 та 15) відповідно. Якщо кінцева дата завершення постачання за договором настає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах;

10) у графі 16 «Примітки» зазначаються примітки до інформації щодо укладеного договору.

3.5. У додатку 3 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі» відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії в учасників ринку, у тому числі учасникам, що входять до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованими, за кожним контрагентом та договором:

1) у графі 1 «Контрагент входить з гарантованим покупцем до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)» зазначається «Так», якщо контрагент входить до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання з гарантованим покупцем або є афілійованим до гарантованого покупця;

2) у графі 2 «Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із гарантованим покупцем до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим» наводиться короткий опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить до складу одного вертикально інтегрованого

суб'єкта господарювання, до складу якого входить гарантований покупець, або є афілійованим до гарантованого покупця. У випадку зазначення «Ні» у графі 1, то у графі 2 зазначається «-»;

3) у графі 3 «Номер договору» зазначається інформація щодо номера укладеного договору;

4) у графі 4 «Номер додаткової угоди до договору» зазначається номер укладеної додаткової угоди до договору, якщо укладання такої додаткової угоди передбачено умовами договору. У разі відсутності укладеної додаткової угоди до договору у графі 4 проставляється значення «-»;

5) у графі 5 «Організатор аукціону» зазначається найменування організованого торговельного майданчика, на якому відбулося укладення двостороннього договору. У випадку прямого укладання договору (без посередників) у графі 5 зазначається «-»;

6) у графах 6 та 11 «Фактичний обсяг купівлі електричної енергії» зазначається фактичний обсяг купівлі електричної енергії відповідно до додаткової угоди до договору, а у випадку значення «-» у графі 4 зазначається фактичний обсяг купленої електричної енергії відповідно до договору. У даних графах наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

7) у графах 7 та 12 «Ціна купівлі електричної енергії (без ПДВ)» зазначається ціна купівлі електричної енергії для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. У цих графах наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

8) у графах 8 та 13 «Вартість купівлі (без ПДВ)» зазначається вартість купівлі електричної енергії для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. У цих графах наводяться дані щодо вартості електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

9) у графах 9, 10, 14 та 15 «Строки постачання електричної енергії» зазначаються дати початку та завершення постачання у звітному місяці для торгових зон «ОЕС України» (графи 9 та 10) та «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 14 та 15) відповідно. Якщо кінцева дата завершення постачання за договором настає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах;

10) у графі 16 «Примітки» зазначаються примітки до інформації щодо укладеного договору.

3.6. У додатку 4 «Інформація про контрагентів, яким експортується електрична енергія» відображається інформація щодо контрагентів, яким експортується електрична енергія у розрізі контрагентів (графи Б – В), міждержавних перетинів (графа Г) та торговельних майданчиків (графа Е):

1) у графі Е «Торговельний майданчик» зазначається назва торговельного майданчика (біржі тощо), на якому було здійснено продаж електричної енергії. У випадку укладення договору поза торговельними майданчиками у графі Е зазначається «-»;

2) у графах 1 та 6 «Обсяг експорту електричної енергії» зазначається обсяг експортованої електричної енергії відповідно до певного договору для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. Інформація щодо обсягу експорту електричної енергії відображається за київським часом. У цих графах наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що експортуються лише у звітному місяці;

3) у графах 2 та 7 «Ціна (без ПДВ)» зазначається ціна експортованої електричної енергії для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. У цих графах наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що експортуються лише у звітному місяці. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);

4) у графах 3 та 8 «Вартість (без ПДВ)» зазначається вартість експортованої електричної енергії для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. У даних графах наводяться дані щодо вартості електричної енергії, що експортується лише у звітному місяці. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);

5) у графах 4, 5, 9 та 10 «Строки постачання електричної енергії» зазначаються дати початку та завершення експорту у звітному місяці для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. Якщо кінцева дата завершення експорту за договором настає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 1 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 № 1 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_1В\_ММ\_YY,

де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXXXX» – реєстраційний номер облікової картки платника податків фізичної особи – ліцензіата;

«ММ» – номер звітного місяця;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 1 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

**ЗВІТІСЬТЯ**  
**Звіт про виконання спеціальних обов'язків**  
 за \_\_\_\_\_ місяць \_\_\_\_\_ року

Поводь	Термін подання
Суб'єкта господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності в здійсненні функцій гарантованого покупця	До 25 числа місяця, наступного за звітним періодом
Национальній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	

Форма № 2 НКРЕКП-моніторинг гарантований покупець (місячна)

ЗАТВЕРДЖЕНО  
 Головою Национальній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
 29.03.2019 № 450  
 розшиф. постанова НКРЕКП (у виді)  
 21.01.2025 № 59

Резюме:

Найменування суб'єкта господарювання: \_\_\_\_\_

Офіційний вебсайт: \_\_\_\_\_

Код ЄДРПОУ: \_\_\_\_\_

Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) учасника ринку: \_\_\_\_\_

Код учасника оптового енергетичного ринку (ЕСРБ): \_\_\_\_\_

Місцезнаходження: \_\_\_\_\_  
 (поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, місцевий пункт, вулиця/приміток, площі тощо, № будинку/квартиру, № офісу)

**I. Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків у частині забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів**

№ з/п	Пояснення	Оцінка витрат	Код рядка	За звітний розрахунковий місяць		З початку звітного року
				В	Г	
А	Б	В	Г	1	2	
1	Прогнозна вартість (без НДС) послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається постачальниками універсальних послуг (проінфляція у додатку 1)	тис. грн	005			
2	Фактичний обсяг споживання електричної енергії побутовими споживачами постачальниками універсальних послуг (проінфляція у додатку 1)	тис. кВт·год	010			
3	Ринкова вартість (без НДС) електричної енергії, спожитої побутовими споживачами у розрахунковому періоді (проінфляція у додатку 1)	тис. грн	015			
4	Вартість (без НДС) послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається постачальниками універсальних послуг (проінфляція у додатку 1)	тис. грн	020			
5	Сума (без НДС) сплачених постачальниками універсальних послуг за послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів	тис. грн	025			
6	Прогнозна гранична вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається виробниками (без НДС), у т. ч.:	тис. грн	030			
6.1	AT-НАЕК «Енергоатом»	тис. грн	035			
6.2	ПРАТ «Енергосервіс»	тис. грн	040			
7	Прогнозна вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається гарантованим покупцем виробників (без НДС), у т. ч.:	тис. грн	045			
7.1	AT-НАЕК «Енергоатом»	тис. грн	050			
7.2	ПРАТ «Енергосервіс»	тис. грн	055			
8	Фактична гранична вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається виробниками (без НДС), у т. ч.:	тис. грн	060			
8.1	AT-НАЕК «Енергоатом»	тис. грн	065			
8.2	ПРАТ «Енергосервіс»	тис. грн	070			
9	Вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається гарантованим покупцем виробників (без НДС), у т. ч.:	тис. грн	075			
9.1	AT-НАЕК «Енергоатом»	тис. грн	080			
9.2	ПРАТ «Енергосервіс»	тис. грн	085			
10	Сума (без НДС) сплачених виробниками за послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, у т. ч.:	тис. грн	090			
10.1	AT-НАЕК «Енергоатом»	тис. грн	095			
10.2	ПРАТ «Енергосервіс»	тис. грн	100			

**II. Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збалансаної частки виробництва електричної енергії в альтернативних джерелах енергії**

№ з/п	Пояснення	Оцінка витрат	Код рядка	Прогнозом звітного місяця		З початку звітного року
				В	Г	
А	Б	В	Г	1	2	
1	Загальний обсяг електричної енергії замовлений у виробників за схематичним тарифом, з яких (проінфляція у додатку 2)	МВт·год	105			
1.1	у виробників за схематичним тарифом, у тому числі:	МВт·год	110			
1.1.1	ВЕС	МВт·год	115			
1.1.2	Мікро ГЕС	МВт·год	120			
1.1.3	Міні ГЕС	МВт·год	125			
1.1.4	Міди ГЕС	МВт·год	130			
1.1.5	Мали ГЕС	МВт·год	135			
1.1.6	Водона	МВт·год	140			
1.1.7	Вітряні	МВт·год	145			
1.1.8	ГеоТЕС	МВт·год	150			
1.2	у агричних споживачів (без НДС), у тому числі:	МВт·год	155			
1.2.1	ВЕС	МВт·год	160			
1.2.2	ВЕС	МВт·год	165			
1.2.3	Мікро ГЕС	МВт·год	170			
1.2.4	Міні ГЕС	МВт·год	175			
1.2.5	Мали ГЕС	МВт·год	180			
1.2.6	Водона	МВт·год	185			
1.2.7	Вітряні	МВт·год	190			
1.2.8	ГеоТЕС	МВт·год	195			
1.2.9	Інше	тис. грн	200			
2	Загальна вартість замовленої електричної енергії у виробників за схематичним тарифом (без НДС), з яких:	тис. грн	205			
2.1	у виробників за схематичним тарифом у зрукованих виробників (без НДС), у тому числі:	тис. грн	210			
2.1.1	ВЕС	тис. грн	215			
2.1.2	ВЕС	тис. грн	220			
2.1.3	Мікро ГЕС	тис. грн	225			
2.1.4	Міні ГЕС	тис. грн	230			
2.1.5	Мали ГЕС	тис. грн	235			
2.1.6	Водона	тис. грн	240			
2.1.7	Вітряні	тис. грн	245			
2.1.8	ГеоТЕС	тис. грн	250			
2.2	у агричних споживачів (без НДС), у тому числі:	тис. грн	255			
2.2.1	ВЕС	тис. грн	260			
2.2.2	ВЕС	тис. грн	265			
2.2.3	Мікро ГЕС	тис. грн	270			
2.2.4	Міні ГЕС	тис. грн	275			
2.2.5	Мали ГЕС	тис. грн	280			
2.2.6	Водона	тис. грн	285			
2.2.7	Вітряні	тис. грн	290			
2.2.8	ГеоТЕС	тис. грн	295			
2.2.9	Інше	тис. грн	300			
3	Середньозважена ціна купівлі (з урахуванням надбавки, без НДС) у виробників за схематичним тарифом, з яких:	грн/МВт·год	305			
3.1	у виробників за схематичним тарифом у зрукованих виробників (без НДС), у тому числі:	грн/МВт·год	310			
3.1.1	ВЕС	грн/МВт·год	315			
3.1.2	ВЕС	грн/МВт·год	320			
3.1.3	Мікро ГЕС	грн/МВт·год	325			
3.1.4	Міні ГЕС	грн/МВт·год	330			
3.1.5	Мали ГЕС	грн/МВт·год	335			
3.1.6	Водона	грн/МВт·год	340			
3.1.7	Вітряні	грн/МВт·год	345			
3.1.8	ГеоТЕС	грн/МВт·год	350			
3.2	у агричних споживачів (без НДС), у тому числі:	грн/МВт·год	355			
3.2.1	ВЕС	грн/МВт·год	360			
3.2.2	ВЕС	грн/МВт·год	365			
3.2.3	Мікро ГЕС	грн/МВт·год	370			
3.2.4	Міні ГЕС	грн/МВт·год	375			
3.2.5	Мали ГЕС	грн/МВт·год	380			
3.2.6	Водона	грн/МВт·год	385			
3.2.7	Вітряні	грн/МВт·год	390			
3.2.8	ГеоТЕС	грн/МВт·год	395			
3.2.9	Інше	грн/МВт·год	400			
4	Розрахункова ціна за механізмом ринкової ціни (без НДС)	грн/МВт·год	405			
5	Вартість послуг за механізмом ринкової ціни (без НДС), у тому числі:	тис. грн	410			
5.1	ВЕС	тис. грн	415			
5.2	ВЕС	тис. грн	420			
5.3	Мікро ГЕС	тис. грн	425			
5.4	Міні ГЕС	тис. грн	430			
5.5	Мали ГЕС	тис. грн	435			
5.6	Водона	тис. грн	440			
5.7	Вітряні	тис. грн	445			
5.8	ГеоТЕС	тис. грн	450			

Керівник суб'єкта господарювання \_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець \_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон \_\_\_\_\_

Електронна пошта \_\_\_\_\_

Інформація щодо послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються постачальниками універсальних послуг гарантованому покупцю

№ з/п	Найменування постачальника універсальних послуг	Код ЄДРПОУ	ЄІС-код	4-й квартал розрахунковий місяць					1-й квартал звітного року					Забезпеченість перед постачальниками універсальних послуг за фактично надану послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів		
				Прогнозна вартість послуг	Фактичний обсяг споживання електричної енергії побутовими споживачами		Ринкова вартість електричної енергії, спожитої побутовими споживачами у розрахунковому періоді	Вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів	Сума, сплачена постачальникам універсальних послуг за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів	Прогнозна вартість послуг	Фактичний обсяг споживання електричної енергії побутовими споживачами		Ринкова вартість електричної енергії, спожитої побутовими споживачами у розрахунковому періоді		Вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів	Сума, сплачена постачальникам універсальних послуг за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів
					у торговій зоні «ОЕС України»	у торговій зоні «острів Буковинської ТЕС»					у торговій зоні «ОЕС України»	у торговій зоні «острів Буковинської ТЕС»				
А	Б	В	Г	тис. грн 1	МВт·год 2	МВт·год 3	тис. грн 4	тис. грн 5	тис. грн 6	тис. грн 7	МВт·год 8	МВт·год 9	тис. грн 10	тис. грн 11	тис. грн 12	тис. грн 13
1																
2																
3																
4																
5																
6																
7																
8																
9																
10																
11																
12																
13																
14																
15																
16																
17																
18																
19																
20																
21																
22																
23																
24																
25																

Керівник суб'єкта господарювання

Високавель

Телефон:  
Електронна пошта:

\_\_\_\_\_  
(ПІБ)  
\_\_\_\_\_  
(ПІБ)  
\_\_\_\_\_







I. Інформація щодо заборгованості ПУП перед ГП

№ з/п	Найменування постачальника універсальних послуг	Код ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)	Період		Сума коштів, нарахована за продану електричну енергію	Заборгованість <i>(станом на 20 число місяця наступного за звітним)</i>
				Рік 1	Місяць 2		
A	Б	В	Г				
1							
2							
3							
4							
5							
6							
7							
8							
9							
10							
11							
12							
13							
14							
15							
16							
17							
18							
19							
20							
21							
22							
23							
24							
25							

II. Інформація щодо заборгованості ГП перед виробниками електричної енергії

№ з/п	Найменування виробника	Код ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)	Період		Сума коштів, нарахована за придбану електричну енергію	Заборгованість <i>(станом на 20 число місяця наступного за звітним)</i>
				Рік 1	Місяць 2		
A	Б	В	Г				
1	АТ «НАЕК «Енергоатом»						
2	ПрАТ «Укргідроенерго»						

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Додаток 5

до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-  
гарантований покупець (місячна)

Інформація щодо рівня розрахунків за закуплену електричну енергію за «зеленим» тарифом

№ з/п	Найменування суб'єкта господарювання	Код ЄДРПОУ/ЛПН	ЄІС-код (типу X)	Контрагент (виробник за «зеленим тарифом», споживач за «зеленим» тарифом)	Період		Сума коштів, нарахована за придбаву електричну енергію за "зеленим" тарифом	Заборгованість <i>(станом на 20 число місяця наступного за звітним)</i>
					Рік	Місяць		
А	Б	В	Г	Д	1	2	3	4
1								
2								
3								
.								
.								
.								
.								
.								
.								
.								
.								
.								
.								
.								
.								
.								
.								
n								

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПБ)

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_



Додаток 7  
до форми звітності № 2-НКРЕКП-  
моніторинг-гарантований покупець  
(місячна)

**Інформація щодо додаткових нарахувань за результатом судових рішень**

№ з/п	Найменування учасника ринку	ЄДРПОУ	Вид послуги	Сума основного боргу, що стягувалася	Сума нарахованих додаткових стягнень	Борг за додатковими стягненнями
				тис. грн	тис. грн	тис. грн
А	Б	В	Г	1	2	3

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_

(ПБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_

(ПБ)

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_

ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної  
комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг  
29.03.2019 № 450  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від 21.01.2025 № 59)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-**  
**гарантований покупець (місячна) «Звіт про виконання спеціальних**  
**обов'язків»**

**1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єкта господарювання, який отримав ліцензію на провадження господарської діяльності зі здійснення функції гарантованого покупця (далі – гарантований покупець, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків» (далі – форма звітності № 2) та додатків до неї, а також термін її подання до НКРЕКП.

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:  
законів України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1471, постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом», 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 червня 2019 року № 483;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності зі здійснення функції гарантованого покупця.

## **2. Порядок та термін надання інформації**

2.1. Звітним періодом є місяць.

2.2. Форма звітності № 2 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 2 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_r@necr.gov.ua](mailto:monitoring_r@necr.gov.ua) з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Датою подання форми звітності вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту надходження форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). У разі ненадходження до ліцензіата такого підтвердження вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.

У випадку якщо форма звітності № 2 містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із формою звітності № 2 супровідним листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності № 2 у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього при поданні форми звітності № 2 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 2.

2.5. Усі показники форми звітності № 2 мають ґрунтуватися на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

2.6. Ліцензіат не має права вносити зміни до затвердженого бланка форми звітності.

2.7. Усі дані форми звітності № 2 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше п'ять знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

Обсяг електричної енергії наводиться у тис. МВт·год (з точністю не менше три знаки після коми).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 2 за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» у відповідних графах.

У разі прийняття НКРЕКП рішення про зупинення дії ліцензії ліцензіат звільняється від обов'язку надавати звітність з наступного звітного періоду.

2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «р7s»), у якому зазначаються причини внесення змін.

Форма звітності № 2 обов'язково коригується у разі оновлення даних від адміністратора розрахунків, адміністратора комерційного обліку, оператора ринку та організатора електронного аукціону протягом 8 робочих днів після складення коригувального Акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів та сплати інших платежів.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 2**

3.1. У розділі I «Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків у частині забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» відображаються дані щодо виконання спеціальних обов'язків для забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов'язків

на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносупільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії»:

1) у графі 1 «За звітний розрахунковий місяць» зазначаються дані щодо виконання спеціальних обов'язків для забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів за звітний розрахунковий період;

2) у графі 2 «З початку звітного року» зазначаються дані щодо виконання спеціальних обов'язків для забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів з початку звітного року;

3) у рядку 005 «Прогнозна вартість (без ПДВ) послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається постачальниками універсальних послуг (розшифрувати у додатку 1)» зазначається загальна прогнозна вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається постачальниками універсальних послуг гарантованому покупцю;

4) у рядку 010 «Фактичний обсяг споживання електричної енергії побутовими споживачами постачальників універсальних послуг (розшифрувати у додатку 1)» зазначається загальний фактичний обсяг споживання електричної енергії побутовими споживачами постачальників універсальних послуг;

5) у рядку 015 «Ринкова вартість (без ПДВ) електричної енергії, спожитої побутовими споживачами у розрахунковому періоді (розшифрувати у додатку 1)» зазначається загальна ринкова вартість електричної енергії, спожитої побутовими споживачами постачальників універсальних послуг;

6) у рядку 020 «Вартість (без ПДВ) послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається постачальниками універсальних послуг (розшифрувати у додатку 1)» зазначається загальна фактична вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається постачальниками універсальних послуг;

7) у рядку 025 «Сума (без ПДВ), сплачена постачальникам універсальних послуг за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» зазначається загальна сума, сплачена постачальникам універсальних послуг гарантованим покупцем за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів станом на 20 (включно) число місяця, наступного за розрахунковим;

8) у рядку 030 «Прогнозна гранична вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що придбавається



виробниками (без ПДВ), у т. ч.:» зазначаються дані щодо загальної прогнозованої граничної вартості послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються гарантованим покупцем виробникам (без ПДВ);

9) у рядку 035 «АТ «НАЕК «Енергоатом» зазначаються дані щодо прогнозованої граничної вартості послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються гарантованим покупцем АТ «НАЕК «Енергоатом»;

10) у рядку 040 «ПрАТ «Укргідроенерго» зазначаються дані щодо прогнозованої граничної вартості послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються гарантованим покупцем ПрАТ «Укргідроенерго»;

11) у рядку 045 «Прогнозна вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається гарантованим покупцем виробникам (без ПДВ), у т. ч.:» зазначається загальна прогнозована вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається гарантованим покупцем виробникам;

12) у рядку 050 «АТ «НАЕК «Енергоатом» зазначається загальна прогнозована вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається гарантованим покупцем АТ «НАЕК «Енергоатом»;

13) у рядку 055 «ПрАТ «Укргідроенерго» зазначається загальна прогнозована вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається гарантованим покупцем ПрАТ «Укргідроенерго»;

14) у рядку 060 «Фактична гранична вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що придбається виробниками (без ПДВ), у т. ч.:» зазначається загальна фактична гранична вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються гарантованим покупцем виробникам;

15) у рядку 065 «АТ «НАЕК «Енергоатом» зазначається загальна фактична гранична вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається гарантованим покупцем АТ «НАЕК «Енергоатом»;

16) у рядку 070 «ПрАТ «Укргідроенерго» зазначається загальна фактична гранична вартість послуг із забезпечення доступності електричної

енергії для побутових споживачів, що надається гарантованим покупцем ПрАТ «Укргідроенерго»;

17) у рядку 075 «Вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається гарантованим покупцем виробникам (без ПДВ), у т. ч.» зазначається загальна фактична вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається гарантованим покупцем виробникам;

18) у рядку 080 «АТ «НАЕК «Енергоатом» зазначається загальна вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається гарантованим покупцем АТ «НАЕК «Енергоатом»;

19) у рядку 085 «ПрАТ «Укргідроенерго» зазначається загальна вартість послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається гарантованим покупцем ПрАТ «Укргідроенерго»;

20) у рядку 090 «Сума (без ПДВ), сплачена виробниками за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, у т. ч.» зазначається загальна сума, сплачена виробниками гарантованому покупцю за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, станом на 20 (включно) число місяця, наступного за розрахунковим;

21) у рядку 095 «АТ «НАЕК «Енергоатом» зазначається сума (без ПДВ), сплачена АТ «НАЕК «Енергоатом» гарантованому покупцю за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів станом на дату подання форми звітності;

22) у рядку 100 «ПрАТ «Укргідроенерго» зазначається сума (без ПДВ), сплачена ПрАТ «Укргідроенерго» гарантованому покупцю за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів станом на дату подання форми звітності.

3.2. У розділі II «Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» відображаються дані щодо обсягів, вартості та цін закупівлі гарантованим покупцем електричної енергії щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії протягом звітного місяця (графа 1) та з початку звітного року (графа 2):

1) у рядку 105 «Загальний обсяг електричної енергії, закуплений у продавців за «зеленим» тарифом, з них (розшифрувати у додатку 2):» зазначається обсяг електричної енергії, закуплений гарантованим покупцем у

продавців за «зеленим» тарифом. Значення рядка 105 дорівнює сумі рядків 110 та 155;

2) у рядках 110 – 150 зазначається обсяг електричної енергії, закуплений гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом усього та у розрізі видів генерації. Значення рядка 110 дорівнює сумі рядків 115 – 150;

3) у рядках 155 – 200 зазначається обсяг електричної енергії, закуплений гарантованим покупцем у активних споживачів. Значення рядка 155 дорівнює сумі рядків 160 – 200;

4) у рядку 205 «Загальна вартість закупленої електричної енергії у продавців за «зеленим» тарифом (без ПДВ), з них:» зазначається загальна вартість електричної енергії, закупленої гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом. Значення рядка 205 дорівнює сумі рядків 210 та 255;

5) у рядках 210 – 250 зазначається вартість електричної енергії (без ПДВ), закупленої гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом усього та за видами генерації. Значення рядка 210 дорівнює сумі рядків 215 – 250;

6) у рядках 255 – 300 зазначається вартість електричної енергії (без ПДВ), закупленої гарантованим покупцем у активних споживачів за «зеленим» тарифом усього та у розрізі видів генерації. Значення рядка 255 дорівнює сумі рядків 260 – 300;

7) у рядку 305 «Середньозважена ціна купівлі (з урахуванням надбавки, без ПДВ) у продавців за «зеленим» тарифом, з них:» зазначається середньозважена ціна електричної енергії, закупленої гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом (з урахуванням надбавки);

8) у рядках 310 – 350 зазначається середньозважена ціна купівлі електричної енергії (з урахуванням надбавки), закупленої гарантованим покупцем у виробників за «зеленим» тарифом, загальна та у розрізі видів генерації;

9) у рядках 355 – 400 зазначається середньозважена ціна купівлі електричної енергії (з урахуванням надбавки), закупленої гарантованим покупцем у активних споживачів, загальна та у розрізі видів генерації;

10) у рядку 405 «Розрахункова ціна за механізмом ринкової премії (без ПДВ)» зазначається розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за звітний місяць;

11) у рядках 410 – 450 зазначається вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавців за механізмом ринкової премії за звітний місяць, загальна та у розрізі видів генерації.

3.3. У додатку 1 «Інформація щодо послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються постачальниками універсальних послуг гарантованому покупцю» відображається інформація щодо послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються постачальниками універсальних послуг гарантованому покупцю (у розрізі постачальників універсальних послуг).

Інформація щодо заборгованості перед постачальниками універсальних послуг за фактично надану послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів вказується станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.

3.4. У додатку 2 «Інформація щодо закупленої електричної енергії за «зеленим» тарифом» відображається інформація щодо закупленої електричної енергії у продавців за «зеленим» тарифом у розрізі кожної генеруючої одиниці за видами генерації:

1) у графі 1 «Встановлена потужність» відображається інформація щодо встановленої потужності генеруючих установок продавців за «зеленим» тарифом;

2) у графі 2 «Обсяг відпуску електричної енергії» відображається обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за «зеленим» тарифом без вирахування витрат електричної енергії на власні потреби в електричній енергії відповідної генеруючої одиниці протягом звітного періоду;

3) у графі 3 «Обсяг купівлі електричної енергії» відображається обсяг купівлі електричної енергії гарантованим покупцем у продавців за «зеленим» тарифом протягом звітного періоду;

4) у графі 4 «Зелений» тариф (без ПДВ)» відображається інформація про розмір «зеленого» тарифу, встановленого НКРЕКП для суб'єктів господарювання, які здійснюють виробництво електричної енергії на об'єктах електроенергетики, що використовують альтернативні джерела енергії на звітний період;

5) у графі 5 «Надбавка до «зеленого» тарифу (без ПДВ)» відображається інформація щодо надбавки до «зеленого» тарифу, встановленої НКРЕКП відповідно до Закону України «Про альтернативні джерела енергії».

У випадку зміни протягом звітного місяця «зеленого» тарифу та/або надбавки до нього для відповідної одиниці генерації суб'єкта господарювання інформація щодо «зеленого» тарифу (графа 4) та/або надбавки до нього (графа 5) по такій одиниці генерації суб'єкта господарювання зазначається декілька разів. При цьому у графах Б, 1 – 3 зазначається «-».

3.5. У додатку 3 «Інформація щодо придбаної послуги за механізмом ринкової премії» відображається інформація щодо придбаної гарантованим покупцем послуги за механізмом ринкової премії у розрізі кожної генеруючої одиниці за видами генерації:

1) у графі 1 «Встановлена потужність» відображається інформація щодо встановленої потужності генеруючих установок продавців за механізмом ринкової премії;

2) у графі 2 «Обсяг відпуску електричної енергії» відображається обсяг відпуску електричної енергії генеруючими одиницями продавців за механізмом ринкової премії протягом звітного періоду;

3) у графі 3 «Різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за ДД, РДН та ВДР» відображається різниця між обсягами продажу та купівлі електричної енергії продавців за механізмом ринкової премії за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку протягом звітного періоду;

4) у графі 4 «Аукціонна ціна/«зелений» тариф (без ПДВ)» переможцями аукціонів зазначається розмір аукціонної ціни, виробниками за «зеленим» тарифом – «зелений» тариф з урахуванням надбавки до нього, встановлені НКРЕКП, за звітний період;

5) у графі 5 «Розрахункова ціна (без ПДВ)» зазначається розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за звітний місяць;

6) у графі 6 «Вартість послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ)» зазначається вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у відповідного продавця за механізмом ринкової премії за звітний місяць.

3.6. У розділі I додатка 4 «Інформація щодо заборгованості ПУП перед ГП» відображається інформація щодо заборгованості постачальників універсальних послуг перед гарантованим покупцем за електричну енергію, куплену у гарантованого покупця відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 21 березня 2022 року № 132 «Про забезпечення

купівлі-продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг в особливий період», у розрізі постачальників універсальних послуг.

У графі 3 «Сума коштів, нарахована за продану електричну енергію» зазначаються дані щодо суми коштів, нарахованих за продану електричну енергію постачальникам універсальних послуг у відповідному періоді.

У графі 4 «Заборгованість (станом на 20 число місяця, наступного за звітним)» зазначаються дані щодо суми заборгованості відповідного постачальника універсальних послуг перед гарантованим покупцем за фактично придбану електричну енергію у відповідному періоді (місяці) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.

У розділі II додатка 4 «Інформація щодо заборгованості ГП перед виробниками електричної енергії» відображається інформація щодо заборгованості гарантованого покупця за електричну енергію, куплену у виробників відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 21 березня 2022 року № 132 «Про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг в особливий період», у розрізі виробників.

У графі 3 «Сума коштів, нарахована за придбану електричну енергію» зазначаються дані щодо суми коштів, нарахованих за придбану електричну енергію у відповідному періоді.

У графі 4 «Заборгованість (станом на 20 число місяця, наступного за звітним)» зазначаються дані щодо суми заборгованості перед виробниками за фактично придбану електричну енергію у відповідному періоді (місяці) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.

3.7. У додатку 5 «Інформація щодо рівня розрахунків за закуплену електричну енергію за «зеленим» тарифом» відображається інформація щодо заборгованості гарантованого покупця перед продавцями за «зеленим» тарифом станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.

У графі 3 «Сума коштів, нарахована за придбану електричну енергію за «зеленим» тарифом» зазначаються дані щодо суми коштів, нарахованих за придбану електричну енергію за «зеленим» тарифом у відповідному періоді.

У графі 4 «Заборгованість (станом на 20 число місяця, наступного за звітним)» зазначаються дані щодо суми заборгованості за фактично придбану електричну енергію за «зеленим» тарифом у відповідному періоді (місяці) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.

3.8. У додатку 6 «Інформація щодо рівня розрахунків за механізмом ринкової премії» відображається інформація щодо заборгованості за механізмом ринкової премії станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.

У графі 3 «Сума коштів, нарахована за послуги механізмом ринкової премії, що надані у відповідному періоді» зазначаються дані щодо суми коштів, нарахованих за послуги механізмом ринкової премії, що надані у

відповідному періоді. У разі якщо за відповідний період така сума коштів має бути сплачена продавцем гарантованому покупцю значення вказується зі знаком «-».

У графі 4 «Заборгованість (станом на 20 число місяця, наступного за звітним)» зазначаються дані щодо суми заборгованості (без ПДВ) за механізмом ринкової премії за фактично надану послугу за відповідний період станом на 20-те число місяця, наступного за звітним. У разі наявності заборгованості за механізмом ринкової премії продавця перед гарантованим покупцем значення вказується зі знаком «-».

3.9. У додатку 7 «Інформація щодо додаткових нарахувань за результатом судових рішень» відображається інформація щодо заборгованості гарантованого покупця перед учасниками ринку, що утворилась внаслідок додаткових нарахувань за результатом судових рішень станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 2 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 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_2В\_ММ\_YY,

де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXXXX» – реєстраційний номер облікової картки платника податків фізичної особи – ліцензіата;

«ММ» – номер звітного місяця;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 2 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

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про договірні відносини**

за \_\_\_\_\_ квартал \_\_\_\_\_ року

<b>Подають</b>	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, – Національний комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 25 числа місяця, наступного за звітним періодом

Форма № 3-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (квартальна)  
ЗАТВЕРДЖЕНО

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

29.03.2019 № 450  
(у редакції постанови НКРЕКП від 21.01.2025 № 59)

Респондент: \_\_\_\_\_

Найменування суб'єкта господарювання: \_\_\_\_\_

Офіційний вебсайт: \_\_\_\_\_

Код ЄДРПОУ: \_\_\_\_\_

Енергетичний ідентифікаційний код (EIC) учасника ринку: \_\_\_\_\_

Код учасника оптового енергетичного ринку (ECRB): \_\_\_\_\_

Місцезнаходження: \_\_\_\_\_

(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/провулок, площа тощо, № будинку/корпусу, № офісу)

**I. Інформація щодо укладених договорів**

№ з/п	Назва показника	Код рядка	Одиниця виміру	Протягом відповідного місяця звітної кварталу			Усього станом на кінець звітної періоду
				(вказати місяць)	(вказати місяць)	(вказати місяць)	
				1	2	3	
А	Б	В	Г				4
1	Кількість укладених договорів купівлі-продажу електричної енергії із виробниками за «зеленим» тарифом, у тому числі:	005	шт.				
1.1	СЕС	010	шт.				
1.2	ВЕС	015	шт.				
1.3	Мікро ГЕС	020	шт.				
1.4	Міні ГЕС	025	шт.				
1.5	Малі ГЕС	030	шт.				
1.6	Біомаса	035	шт.				
1.7	Біогаз	040	шт.				
1.8	ГеоТЕС	045	шт.				
1.9	Інші	050	шт.				
2	Кількість укладених договорів купівлі-продажу електричної енергії із активними споживачами, у тому числі:	055	шт.				
2.1	СЕС	060	шт.				
2.2	ВЕС	065	шт.				
2.3	Комбінована вітро-сонячна ЕС	070	шт.				
2.4	ГЕС	075	шт.				
2.5	Біомаса	080	шт.				
2.6	Біогаз	085	шт.				
2.7	ГеоТЕС	090	шт.				
2.8	Інші	095	шт.				
3	Кількість укладених договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із виробниками за «зеленим» тарифом, у тому числі:	100	шт.				
3.1	СЕС	105	шт.				
3.2	ВЕС	110	шт.				
3.3	Мікро ГЕС	115	шт.				
3.4	Міні ГЕС	120	шт.				
3.5	Малі ГЕС	125	шт.				
3.6	Біомаса	130	шт.				
3.7	Біогаз	135	шт.				
3.8	ГеоТЕС	140	шт.				
3.9	Інші	145	шт.				
4	Кількість укладених договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із виробниками, які за результатами аукціону набули право на підтримку, у тому числі:	150	шт.				
4.1	СЕС	155	шт.				
4.2	ВЕС	160	шт.				
4.3	ГЕС	165	шт.				
4.4	Комбінована вітро-сонячна ЕС	170	шт.				
4.5	Біомаса	175	шт.				
4.6	Біогаз	180	шт.				
4.7	ГеоТЕС	185	шт.				
4.8	Інші	190	шт.				

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

\_\_\_\_\_ (ПІБ)



ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної  
комісії, що здійснює державне  
регулювання у сферах  
енергетики та комунальних  
послуг  
29.03.2019 № 450  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від 21.01.2025 № 59)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-**  
**гарантований покупець (квартильна) «Звіт про договірні відносини»**

**1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єкта господарювання, який отримав ліцензію на провадження господарської діяльності зі здійснення функції гарантованого покупця (далі – гарантований покупець, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (квартильна) «Звіт про договірні відносини» (далі – форма звітності № 3), а також термін її подання до НКРЕКП.

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:  
законів України «Про ринок електричної енергії», «Про альтернативні джерела енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1471, постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 «Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом», постанови НКРЕКП від 13 грудня 2019 року № 2804 «Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї»;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності зі здійснення функції гарантованого покупця.

## **2. Порядок та термін надання інформації**

2.1. Звітним періодом є квартал.

2.2. Форма звітності № 3 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 3 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_r@necr.gov.ua](mailto:monitoring_r@necr.gov.ua) з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Датою подання форми звітності вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.

НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту надходження форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). У разі ненадходження до ліцензіата такого підтвердження вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.

У випадку якщо форма звітності № 3 містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, ліцензіат з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із формою звітності № 3 супровідним листом з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності № 3 у цілому. НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ліцензіатом, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ліцензіат не зазначив цього при поданні форми звітності № 3 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 3.

2.5. Усі показники форми звітності № 3 мають ґрунтуватися на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

2.6. Ліцензіат не має права вносити зміни до затвердженого бланка форми звітності.

2.7. Усі дані форми звітності № 3 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 3 за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» у відповідних графах.

У разі прийняття НКРЕКП рішення про зупинення дії ліцензії ліцензіат звільняється від обов'язку надавати звітність з наступного звітного періоду.

2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 3, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s»), у якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 3**

3.1. У розділі I «Інформація щодо укладених договорів» відображаються дані щодо укладених договорів купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем і продавцями за «зеленим» тарифом та укладених договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії між гарантованим покупцем і продавцями за механізмом ринкової премії:

1) у графах 1 – 3 зазначаються дані щодо кількості укладених договорів протягом відповідного місяця звітного періоду;

2) у графі 4 «Усього станом на кінець звітного періоду» зазначаються дані щодо загальної кількості укладених двосторонніх договорів станом на кінець звітного періоду;

3) у рядках 005 – 050 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів купівлі-продажу електричної енергії із виробниками за

«зеленим» тарифом усього та за видами генерації. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 050;

4) у рядках 055 – 095 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів купівлі-продажу електричної енергії із активними споживачами усього та за видами генерації. Значення рядка 055 дорівнює сумі рядків 060 – 095;

5) у рядках 100 – 145 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із виробниками за «зеленим» тарифом усього та за видами генерації. Значення рядка 100 дорівнює сумі рядків 105 – 145;

6) у рядках 150 – 190 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із виробниками, які за результатами аукціону набули право на підтримку усього та за видами генерації. Значення рядка 150 дорівнює сумі рядків 155 – 190.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 3 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 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_3В\_K\_YY,

де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXX» – реєстраційний номер облікової картки платника податків фізичної особи – ліцензіата;

«K» – номер звітного кварталу;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 3 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