

**ПОГОДЖЕНО:**

Член НКРЕКП \_\_\_\_\_

Департамент  
ліцензійного контролю  
« \_\_\_\_ » січня 2024 р.

Голові НКРЕКП  
Членам НКРЕКП

**Обґрунтування  
до питання про прийняття постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до  
деяких постанов НКРЕКП»**

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

Положеннями Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо відновлення та «зеленої» трансформації енергетичної системи України» (далі – Закон) передбачено, зокрема функціонування на ринку електричної енергії агрегаторів, активних споживачів, операторів малої системи розподілу.

З метою приведення діючих форм звітності учасників ринку електричної енергії, затверджених постановами НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» та від 29.03.2019 № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» у відповідність до положень законодавства у сфері електричної енергії, зокрема щодо забезпечення діяльності агрегаторів, активних споживачів, порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, розподілу пропускнуої спроможності, надання послуги за механізмом ринкової премії, Регулятором удосконалені форми звітності затверджені постановою НКРЕКП від 29.03.2019 № 450 та розроблені нові форми звітності для суб'єктів господарювання, що отримали ліцензію на право провадження господарської діяльності з агрегації на ринку електричної енергії.

На виконання вимог законодавства та з метою цілісного відстеження стану, тенденцій, ефективності функціонування і розвитку ринку електричної енергії Департаментом ліцензійного контролю підготовлено проект постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» та схвалено 27 грудня 2023 року на засіданні НКРЕКП у формі відкритого слухання.

Відповідно до зазначеного проекту постанови:

вводяться форми звітності для агрегаторів та операторів установок зберігання енергії;



UB  
НКРЕКП  
№254-14.2.2/24 від 31.01.2024  
КЕП: Зеленюк Я. М.  
3FAA9288358EC0030400000E5901E00C621B600

вносяться зміни в окремі форми звітності операторів систем розподілу, електропостачальників, оператора системи передачі та оператора ринку, а також до інструкцій щодо їх заповнення;

змінюються строки подання окремих форм звітності.

На виконання вимог статті 15 Закону про НКРЕКП 29 грудня 2023 року проєкт постанови, що має ознаки регуляторного акта разом з аналізом його впливу, обґрунтуванням та порівняльною таблицею було розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП для отримання зауважень та пропозицій від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших заінтересованих осіб. Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП отримані у період з 29 грудня 2023 року по 08 січня 2024 року, були оприлюднені на офіційному вебсайті НКРЕКП 15 січня 2024 року, їх відкрите обговорення було проведено 19 січня 2024 року.

За результатами відкритих обговорень на офіційному вебсайті НКРЕКП 31 січня 2024 року було оприлюднено Протокол відкритих обговорень разом з таблицею узгоджених позицій до проєкту постанови.

З огляду на зазначене, Департамент ліцензійного контролю пропонує прийняти постанову НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП».

**Директор Департаменту  
ліцензійного контролю**

**Ярослав ЗЕЛЕНЮК**



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про затвердження Змін до деяких  
постанов НКРЕКП

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

**ПОСТАНОВЛЯЄ:**

1. Затвердити Зміни до деяких постанов Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, що додаються.

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

Голова НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

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

№ \_\_\_\_\_

## **ЗМІНИ**

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

1. Підпункти 5 та 6 пункту 1 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» виключити.

У зв'язку з цим підпункти 7 – 14 вважати відповідно підпунктами 5 – 12.

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) пункт 1 викласти в такій редакції:

«1. Затвердити такі, що додаються:

1) Форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії»;

2) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії»;

3) Форму звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу»;

4) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу»;

5) Форму звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу»;

6) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу»;

7) Форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії»;

8) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії»;

9) Форму звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»;

10) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»;

11) Форму звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної енергії»;

12) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної енергії»;

13) Форму звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів (споживачів) оператора системи розподілу»;

14) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів (споживачів) оператора системи розподілу»;

15) Форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії»;

16) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії»;

17) Форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності постачальника електричної енергії»;

18) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності постачальника електричної енергії»;

19) Форму звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про характеристику споживачів електричної енергії»;

20) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про характеристику споживачів електричної енергії»;

21) Форму звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії»;

22) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги закупівлі та продажу електричної енергії»;

23) Форму звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про договірні відносини»;

24) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про договірні відносини»;

25) Форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про надання універсальної послуги»;

26) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про надання універсальної послуги»;

27) Форму звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги»;

28) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги»;

29) Форму звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про надання послуг «останньої надії»;

30) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про надання послуг «останньої надії»;

31) Форму звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником «останньої надії» та рівень розрахунків»;

32) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником «останньої надії» та рівень розрахунків»;

33) Форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про розрахунки за спожиту електричну енергію»;

34) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про розрахунки за спожиту електричну енергію»;

35) Форму звітності № 10-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про характеристику форм оплати за спожиту електричну енергію та виставлення рахунків»;

36) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про характеристику форм оплати за спожиту електричну енергію та виставлення рахунків»;

37) Форму звітності № 11-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про звернення та скарги споживачів електропостачальника»;

38) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 11-НКРЕКП-моніторинг-постачання (річна) «Звіт про звернення та скарги споживачів електропостачальника»;

39) Форму звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про ціни на роздрібному ринку електричної енергії»;

40) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про ціни на роздрібному ринку електричної енергії»;

41) Форму звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії»;

42) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії»;

43) Форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з передачі електричної енергії»;

44) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з передачі електричної енергії»;

45) Форму звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи передачі електричної енергії»;

46) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи передачі електричної енергії»;

47) Форму звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про розвиток потужності виробництва»;

48) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про розвиток потужності виробництва»;

49) Форму звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії»;

50) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії»;

51) Форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії»;

52) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії»;

53) Форму звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку»;

54) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку»;

55) Форму звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг»;



56) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг»;

57) Форму звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів»;

58) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів»;

59) Форму звітності № 10-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи передачі електричної енергії»;

60) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи передачі електричної енергії»;

61) Форму звітності № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника»;

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

63) Форму звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними перетинами»;

64) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними перетинами»;

65) Форму звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про пропускну спроможність міждержавних перетинів»;

66) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про пропускну спроможність міждержавних перетинів»;

67) Форму звітності № 14-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів системи передачі»;

68) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів системи передачі»;

69) Форму звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі»;

70) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі»;

71) Форму звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»;

72) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»;

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

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

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

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

77) Форму звітності № 1 Г-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ГЕС, ГАЕС) (річна) «Звіт про загальну характеристику виробника електричної енергії»;

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

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

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

81) Форму звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії»;

82) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії»;

83) Форму звітності № 2 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії»;

84) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 2 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (квартальна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії»;

85) Форму звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг»;

86) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (квартальна) «Звіт про участь на ринку допоміжних послуг»;

87) Форму звітності № 4 Т-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ТЕС, ТЕЦ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії»;

88) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 4 Т-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ТЕС, ТЕЦ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії»;

89) Форму звітності № 4 Г-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ГЕС, ГАЕС) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії»;

90) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 4 Г-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ГЕС, ГАЕС) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії»;

91) Форму звітності № 4 АЕС-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії»;

92) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 4 АЕС-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії»;

93) Форму звітності № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії»;

94) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 4 В-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (ВДЕ) (місячна) «Звіт про місячні обсяги виробництва електричної енергії»;

95) Форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків»;

96) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків»;

97) Форму звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про участь на балансуєчому ринку»;

98) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про участь на балансуєчому ринку»;

99) Форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-трейдери (місячна) «Звіт про діяльність з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)»;

100) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-трейдери (місячна) «Звіт про діяльність з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності)»;

101) Форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-ринок (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії»;

102) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-ринок (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії»;

103) Форму звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-ринок (місячна) «Звіт про активність участі на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку»;

104) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-ринок (місячна) «Звіт про активність участі на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку»;

105) Форму звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-ринок (квартальна) «Звіт про укладання договорів на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку»;

106) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-ринок (квартальна) «Звіт про укладання договорів на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку»;

107) Форму звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-ринок (місячна) «Звіт про призупинення та припинення участі на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку»;

108) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-ринок (місячна) «Звіт про призупинення та припинення участі на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку»;

109) Форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»;

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

111) Форму звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків»;

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

113) Форму звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (квартальна) «Звіт про договірні відносини»;

114) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (квартальна) «Звіт про договірні відносини»;

115) Форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-УЗЕ (річна) «Звіт про загальну характеристику оператора установки зберігання енергії»;

116) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-УЗЕ (річна) «Звіт про загальну характеристику оператора установки зберігання енергії»;

117) Форму звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-УЗЕ (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії та наданих послуг»;

118) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-УЗЕ (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії та наданих послуг»;

119) Форму звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-УЗЕ (місячна) «Звіт про діяльність зі зберігання енергії»;

120) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-УЗЕ (місячна) «Звіт про діяльність зі зберігання енергії»;

121) Форму звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-агрегація (річна) «Звіт про загальну характеристику агрегатора»;

122) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-агрегація (річна) «Звіт про загальну характеристику агрегатора»;

123) Форму звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-агрегація (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії та наданих послуг»;

124) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-агрегація (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії та наданих послуг»;

125) Форму звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-агрегація (місячна) «Звіт про діяльність з агрегації на ринку електричної енергії»;

126) Інструкцію щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-агрегація (місячна) «Звіт про діяльність з агрегації на ринку електричної енергії»»;

2) форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристики користувачів системи розподілу», № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристики постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії»,

№ 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної енергії», № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів (споживачів) оператора системи розподілу», № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги», № 7-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про надання послуг «останньої надії», № 8-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником «останньої надії» та рівень розрахунків», № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії», № 1-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з передачі електричної енергії», № 2-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи передачі електричної енергії», № 3-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про розвиток потужності виробництва», № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії», № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії», № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку», № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг», № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів», № 10-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи передачі електричної енергії», № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника», № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними перетинами», № 13-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про пропускну спроможність міждержавних перетинів», № 14-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів системи передачі», № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі», № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», № 1-НКРЕКП-моніторинг-ринок (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», № 2-НКРЕКП-моніторинг-ринок (місячна) «Звіт про активність участі на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку» викласти в новій редакції, що додаються;

3) інструкції щодо заповнення форм звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії», № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу» № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної

енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу», № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії», № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної енергії», № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів (споживачів) оператора системи розподілу», № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги», № 7-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про надання послуг «останньої надії», № 8-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником «останньої надії» та рівень розрахунків», № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії», № 1-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з передачі електричної енергії», № 2-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи передачі електричної енергії», № 3-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про розвиток потужності виробництва», № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії», № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії», № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку», № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг», № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів», № 10-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи передачі електричної енергії», № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника», № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними перетинами», № 13-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про пропускну спроможність міждержавних перетинів», № 14-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів системи передачі», № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі», № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків», № 1-НКРЕКП-моніторинг-ринок (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії», № 2-НКРЕКП-моніторинг-ринок (місячна) «Звіт про активність участі на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку» викласти в новій редакції, що додаються.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



**ЗВІТНІСТЬ**

Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії  
за \_\_\_\_\_ рік

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

**Форма № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна)**

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

Респондент: Найменування суб'єкта господарювання:	_____
Офіційний веб-сайт:	_____
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. Загальна інформація про оператора системи розподілу**

№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
А	Б	В	Г	1	2
1	Структура власності (акції, частки, паї) ОСР (розшифрувати в додатку), у тому числі:	%	005		
1.1	державна	%	010		
1.2	комунальна	%	015		
1.3	приватна	%	020		
2	Площа територій, на якій здійснюється ліцензована діяльність ОСР, у тому числі:	км <sup>2</sup>	025		
2.1	міська	км <sup>2</sup>	030		
2.2	сільська	км <sup>2</sup>	035		
3	Загальна довжина електричних мереж ОСР по трасі, з них:	км	040		
3.1	<i>повітряних:</i>	км	045		
3.1.1	220 кВ	км	046		
3.1.2	110-154 кВ	км	050		
3.1.3	27,5-35 кВ	км	055		
3.1.4	6-20 кВ	км	060		
3.1.5	0,4 кВ	км	065		
3.2	<i>кабельних:</i>	км	070		
3.2.1	110-154 кВ	км	075		
3.2.2	27,5-35 кВ	км	080		
3.2.3	6-20 кВ	км	085		
3.2.4	0,4 кВ	км	090		
4	Загальна довжина електричних мереж ОСР по колах, з них:	км	095		
4.1	<i>повітряних:</i>	км	100		
4.1.1	220 кВ	км	101		
4.1.2	110-154 кВ	км	105		
4.1.3	27,5-35 кВ	км	110		
4.1.4	6-20 кВ	км	115		
4.1.5	0,4 кВ	км	120		
4.2	<i>кабельних:</i>	км	125		
4.2.1	110-154 кВ	км	130		
4.2.2	27,5-35 кВ	км	135		
4.2.3	6-20 кВ	км	140		
4.2.4	0,4 кВ	км	145		
5	Кількість фідерів (ліній), що відходять від підстанцій, розподільних пунктів, у тому числі:	од.	150		

## Продовження форми № 1-НКРЕКІ-моніторинг-розподіл (річна)

5.1	відходять від підстанцій ВН/СН:	од.	155		
5.1.1	27,5-35 кВ	од.	160		
5.1.2	6-20 кВ	од.	165		
	з них оснащені SCADA*	од.	170		
5.1.1.1	27,5-35 кВ	од.	175		
5.1.2.1	6-20 кВ	од.	180		
5.2	відходять від підстанцій СН/СН	од.	185		
5.2.1	6-20 кВ	од.	190		
	з них оснащені SCADA*	од.	195		
5.2.1.1	6-20 кВ	од.	200		
5.3	відходять від підстанцій СН/НН:	од.	205		
5.3.1	0,4 кВ	од.	210		
6	Сумарна кількість власних трансформаторних ПС, РП, з них:	од.	215		
6.1	ВН/СН (ВН/СН/НН), у тому числі:	од.	220		
6.1.1	110-154/27,5-35/6-20 кВ	од.	225		
6.1.2	110-154/6-20 кВ	од.	230		
6.1.3	110-154/27,5-35 кВ	од.	235		
6.2	СН/СН, у тому числі:	од.	240		
6.2.1	27,5-35/27,5-35 кВ	од.	241		
6.2.2	27,5-35/6-20 кВ	од.	245		
6.2.3	6-20/6-20 кВ	од.	250		
6.3	СН/НН, у тому числі:	од.	255		
6.3.1	6-20/0,4 кВ	од.	260		
7	Сумарна потужність власних трансформаторних ПС, РП, з них:	МВА	265		
7.1	ВН/СН (ВН/СН/НН), у тому числі:	МВА	270		
7.1.1	110-154/27,5-35/6-20 кВ	МВА	275		
7.1.2	110-154/6-20 кВ	МВА	280		
7.1.3	110-154/27,5-35 кВ	МВА	285		
7.2	СН/СН, у тому числі:	МВА	290		
7.2.1	27,5-35/27,5-35 кВ	МВА	291		
7.2.2	27,5-35/6-20 кВ	МВА	295		
7.2.3	6-20/6-20 кВ	МВА	300		
7.3	СН/НН, у тому числі:	МВА	305		
7.3.1	6-20/0,4 кВ	МВА	310		
8	Обладнання для компенсації реактивної потужності, встановлене у розподільчій мережі	од.	315		
9	Загальна потужність обладнання для компенсації реактивної потужності, встановленого у розподільчій мережі	МВАр	320		
10	Загальна довжина електричних мереж основного споживача, яку використовує ОСР:	км	325		
10.1	повітряних:	км	330		
10.1.1	110-154 кВ	км	331		
10.1.2	27,5-35 кВ	км	335		
10.1.3	6-20 кВ	км	340		
10.1.4	0,4 кВ	км	345		
10.2	кабельних:	км	350		
10.2.1	110-154 кВ	км	351		
10.2.2	27,5-35 кВ	км	355		
10.2.3	6-20 кВ	км	360		
10.2.4	0,4 кВ	км	365		
11	Сумарна кількість трансформаторних ПС, РП основного споживача, що використовується для розподілу електричної енергії, з них:	од.	370		
11.1	ВН/СН (ВН/СН/НН), у тому числі:	од.	371		
11.1.1	110-154/27,5-35/6-20 кВ	од.	372		
11.1.2	110-154/6-20 кВ	од.	373		
11.1.3	110-154/27,5-35 кВ	од.	374		
11.2	СН/СН, у тому числі:	од.	375		
11.2.1	27,5-35/6-20 кВ	од.	380		
11.2.2	6-20/6-20 кВ	од.	385		
11.3	СН/НН, у тому числі:	од.	390		
11.3.1	6-20/0,4 кВ	од.	395		
12	Сумарна потужність трансформаторних ПС, РП основного споживача, що використовується для розподілу електричної енергії, з них:	МВА	400		
12.1	ВН/СН (ВН/СН/НН), у тому числі:	МВА	401		
12.1.1	110-154/27,5-35/6-20 кВ	МВА	402		
12.1.2	110-154/6-20 кВ	МВА	403		
12.1.3	110-154/27,5-35 кВ	МВА	404		
12.2	СН/СН, у тому числі:	МВА	405		
12.2.1	27,5-35/6-20 кВ	МВА	410		
12.2.2	6-20/6-20 кВ	МВА	415		
12.3	СН/НН, у тому числі:	МВА	420		
12.3.1	6-20/0,4 кВ	МВА	425		
13	Загальна довжина «безхазайних» мереж, з них:	км	430		
13.1	повітряних:	км	435		
13.1.1	27,5-35 кВ	км	440		
13.1.2	6-20 кВ	км	445		
13.1.3	0,4 кВ	км	450		
13.2	кабельних:	км	455		
13.2.1	27,5-35 кВ	км	460		
13.2.2	6-20 кВ	км	465		
13.2.3	0,4 кВ	км	470		
14	Сумарна кількість «безхазайних» трансформаторних ПС, РП з них:	од.	475		

## Продовження форми № 1-НКРЕКІ-моніторинг-розподіл (річна)

14.1	СН/СН, у тому числі:	од.	480		
14.1.1	27,5-35/6-20 кВ	од.	485		
14.1.2	6-20/6-20 кВ	од.	490		
14.2	СН/НН, у тому числі:	од.	495		
14.2.1	6-20/0,4 кВ	од.	500		
15	Сумарна потужність «беззазяйних» трансформаторних ПС, РП, з них:	МВА	505		
15.1	СН/СН, у тому числі:	МВА	510		
15.1.1	27,5-35/6-20 кВ	МВА	515		
15.1.2	6-20/6-20 кВ	МВА	520		
15.2	СН/НН, у тому числі:	МВА	525		
15.2.1	6-20/0,4 кВ	МВА	530		
16	Кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:	од.	535		
16.1	типу А1	од.	540		
16.2	типу А2	од.	545		
16.3	типу В	од.	550		
16.4	типу С	од.	555		
16.5	типу D	од.	560		
17	Потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:	МВт	565		
17.1	типу А1	МВт	570		
17.2	типу А2	МВт	575		
17.3	типу В	МВт	580		
17.4	типу С	МВт	585		
17.5	типу D	МВт	590		

## II. Збитки від пошкодження електричних мереж та страхові витрати

№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Код рядка	На кінець попереднього періоду	На кінець звітнього періоду
А	Б	В	Г	1	2
1	Розмір збитків від пошкодження ЛЕП та трансформаторних ПС унаслідок:	тис. грн	595		
1.1	<i>стихійних лих</i>	тис. грн	600		
1.2	<i>техногенних катастроф</i>	тис. грн	605		
1.3	<i>протиправних дій третіх осіб</i>	тис. грн	610		
2	Страхові платежі:	тис. грн	615		
2.1	<i>за договорами обов'язкового страхування</i>	тис. грн	620		
2.2	<i>за договорами добровільного страхування</i>	тис. грн	625		
3	Страхові відшкодування:	тис. грн	630		
3.1	<i>за договорами обов'язкового страхування</i>	тис. грн	635		
3.2	<i>за договорами добровільного страхування</i>	тис. грн	640		
4	Кількість страхових випадків	од.	645		

Керівник суб'єкта господарювання

(ПІБ)

Виконавець

(ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:

Структура власності оператора системи розподілу

I. Інформація щодо акцій компанії\*

№ з/п	Показник	Одиниця виміру	Код рядка	На початок звітного періоду	На кінець звітного періоду
A	Б	Г	В	1	2
1	Кількість акцій, у тому числі:	тис. шт	005		
1.1	<i>простих</i>	тис. шт	010		
1.2	<i>привілейованих</i>	тис. шт	015		
2	Ціна акцій, у тому числі:		020		
2.1	<i>прості</i>	грн	025		
2.2	<i>привілейовані</i>	грн	030		

\*Заповнюється ПАТ, ПрАТ

II. Інформація про учасників у структурі власності ОСР

№ з/п	ПІБ фізичної особи або найменування юридичної особи, які сукупно володіють 5 % та більше акцій/часток	Тип особи (Д, ПК, ТГ, ФО, ІОО)	Інформація про особу (громадянство, юридичне місцезнаходження)	Участь особи в компанії, %			Опис взаємозв'язку та частка участі, %
				пряма	опосередкована	сукупна	
A	1	2	3	4	5	6	7

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:

_____
_____

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

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл**  
**(річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу**  
**електричної енергії»**

**1. Загальні положення**

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

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з розподілу електричної енергії» (далі – форма звітності № 1) та додатка 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 роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470;

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

## 2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є календарний рік.

2.2. Форма звітності № 1 подається до 25 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\\_DS@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_DS@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 одержання 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 у формі звітності № 1 наводяться 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 «р7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.

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

3.1. У розділі I «Загальна інформація про оператора системи розподілу» відображається загальна інформація щодо діяльності ОСР на початок (графа 1) та на кінець (графа 2) звітного періоду:

1) у рядках 005 – 020 «Структура власності (акції, частки, паї) ОСР (розшифрувати в додатку), у тому числі:» зазначається структура власності ОСР, яка розшифровується в додатку «Структура власності оператора системи розподілу» до форми звітності № 1;

2) у рядку 025 «Площа території, на якій здійснюється ліцензована діяльність ОСР, у тому числі:» вказується загальна площа території, на якій здійснюється діяльність ОСР;

3) у рядку 030 «міська» вказуються дані щодо площі міської території (міста та селища міського типу), на якій здійснюється ліцензована діяльність ОСР;

4) у рядку 035 «сільська» вказуються дані щодо площі сільської території, на якій здійснюється ліцензована діяльність ОСР;

5) у рядку 040 «Загальна довжина електричних мереж ОСР по трасі, з них:» зазначаються дані щодо загальної довжини електричних мереж ОСР по трасі, що розраховується як сума рядків 045 і 070;

6) у рядку 045 «повітряних:» вказуються сумарні дані щодо довжини повітряних електричних мереж ОСР по трасі та за ступенями напруги (рядки 046 – 065);

7) у рядку 070 «кабельних:» вказуються сумарні дані щодо довжини кабельних електричних мереж ОСР по трасі та за ступенями напруги (рядки 075 – 090);

8) у рядку 095 «Загальна довжина електричних мереж ОСР по колах, з них:» зазначаються дані щодо загальної довжини електричних мереж ОСР по колах, що розраховується як сума рядків 100 і 125;

9) у рядку 100 «повітряних:» вказуються сумарні дані щодо довжини повітряних електричних мереж ОСР по колах та за ступенями напруги (рядки 101 – 120);

10) у рядку 125 «кабельних:» вказуються сумарні дані щодо довжини кабельних електричних мереж ОСР по колах та за ступенями напруги (рядки 130 – 145);

11) у рядку 150 «Кількість фідерів (ліній), що відходять від підстанцій, розподільних пунктів, у тому числі:» вказується загальна кількість фідерів (ліній), що відходять від підстанцій та розподільних пунктів, яка визначається як сума рядків 155, 185 та 205;

12) у рядку 155 «відходять від підстанцій ВН/СН:» вказуються сумарні дані щодо кількості фідерів (ліній) середньої напруги, що відходять від підстанцій з високої напруги (ВН) на середню напругу (СН), а також фідерів (ліній) середньої напруги, що відходять від підстанцій оператора системи передачі та за ступенями напруги (рядки 160 та 165);

13) у рядку 170 «з них оснащені SCADA\*» вказуються сумарні дані щодо фідерів (ліній), що оснащені SCADA (засобами телеуправління) та за ступенями напруги (рядки 175 – 180);

14) у рядку 185 «відходять від підстанцій СН/СН» вказуються сумарні дані щодо кількості фідерів (ліній), що відходять від підстанцій, розподільних пунктів з середньої напруги (СН) на середню напругу (СН), та за ступенем напруги 6 – 20 кВ (рядок 190);



15) у рядку 195 «з них оснащені SCADA\*» вказуються сумарні дані щодо фідерів (ліній), що оснащені SCADA (засобами телеуправління) та за ступенем напруги 6 – 20 кВ (рядок 200);

16) у рядку 205 «відходять від підстанцій СН/НН:» вказуються сумарні дані щодо кількості фідерів (ліній), що відходять від підстанцій, розподільних пунктів з середньої напруги (СН) на низьку напругу (НН) та за ступенем напруги 0,4 кВ (рядок 210);

17) у рядку 215 «Сумарна кількість власних трансформаторних ПС, РП, з них:» вказується загальна кількість власних трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів (у тому числі без трансформаторів) за всіма рівнями напруги, що визначається як сума рядків 220, 240 та 255;

18) у рядку 220 «ВН/СН (ВН/СН/НН), у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій ВН/СН (ВН/СН/НН) та за ступенями напруги (рядки 225 – 235);

19) у рядку 240 «СН/СН, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів СН/СН та за ступенями напруги (рядки 241 – 250);

20) у рядку 255 «СН/НН, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів (у тому числі без трансформаторів) СН/НН та за ступенем напруги 6 – 20/0,4 кВ (рядок 260);

21) у рядку 265 «Сумарна потужність власних трансформаторних ПС, РП, з них:» вказується сумарна потужність власних трансформаторних підстанцій та розподільних пунктів за всіма рівнями напруги, що визначається як сума рядків 270, 290 та 305;

22) у рядку 270 «ВН/СН (ВН/СН/НН), у тому числі:» вказуються дані щодо сумарної потужності власних трансформаторних підстанцій ВН/СН (ВН/СН/НН) та за ступенями напруги (рядки 275 – 285);

23) у рядку 290 «СН/СН, у тому числі:» вказуються дані сумарної потужності власних трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів СН/СН та за ступенями напруги (рядки 291 – 300);

24) у рядку 305 «СН/НН, у тому числі:» вказуються дані щодо сумарної потужності власних трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів СН/НН та за ступенем напруги 6 – 20/0,4 кВ (рядок 310);

25) у рядку 315 «Обладнання для компенсації реактивної потужності, встановлене у розподільчій мережі» зазначаються дані щодо кількості одиниць

обладнання (установок) для компенсації реактивної потужності, встановлених у розподільчій мережі;

26) у рядку 320 «Загальна потужність обладнання для компенсації реактивної потужності, встановленого у розподільчій мережі» зазначаються дані щодо загальної потужності обладнання для компенсації реактивної потужності, встановленого в розподільчій мережі;

27) у рядку 325 «Загальна довжина електричних мереж основного споживача, яку використовує ОСР:» зазначається довжина мереж основного споживача, яку ОСР використовує для розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР, зокрема на основі договору про спільне використання технологічних електричних мереж. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 330 і 350;

28) у рядку 330 «повітряних:» вказуються сумарні дані щодо довжини повітряних електричних мереж основного споживача, яку використовує ОСР та за ступенями напруги (рядки 331 – 345);

29) у рядку 350 «кабельних:» вказуються сумарні дані щодо довжини кабельних електричних мереж основного споживача, яку використовує ОСР та за ступенями напруги (рядки 351 – 365);

30) у рядку 370 «Сумарна кількість трансформаторних ПС, РП основного споживача, що використовуються для розподілу електричної енергії, з них:» зазначається інформація щодо загальної кількості трансформаторних підстанцій та розподільних пунктів основного споживача, що використовуються ОСР для розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 371, 375 і 390;

31) у рядку 371 «ВН/СН (ВН/СН/НН), у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій ВС/СН основного споживача, які використовує ОСР та за ступенями напруги (рядки 372 – 374);

32) у рядку 375 «СН/СН, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій та розподільних пунктів СН/СН основного споживача, які використовує ОСР та за ступенями напруги (рядки 380 та 385);

33) у рядку 390 «СН/НН, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій та розподільних пунктів СН/НН основного споживача, які використовує ОСР та за ступенем напруги 6 – 20/0,4 кВт (рядок 395);

34) у рядку 400 «Сумарна потужність трансформаторних ПС, РП основного споживача, що використовуються для розподілу електричної енергії, з них:» зазначається інформація щодо загальної кількості трансформаторних підстанцій та розподільних пунктів основного споживача, що використовуються ОСР для розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі ОСР. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 401, 405 і 420;

35) у рядку 401 «ВН/СН (ВН/СН/НН), у тому числі:» вказуються дані щодо сумарної потужності власних трансформаторних підстанцій ВН/СН основного споживача, які використовує ОСР та за ступенями напруги (рядки 402 – 404);

36) у рядку 405 «СН/СН, у тому числі:» вказуються дані щодо сумарної потужності власних трансформаторних підстанцій та розподільних пунктів СН/СН основного споживача, які використовує ОСР та за ступенями напруги (рядки 410 – 415);

37) у рядку 420 «СН/НН, у тому числі:» вказуються дані щодо сумарної потужності власних трансформаторних підстанцій та розподільних пунктів СН/НН основного споживача, які використовує ОСР та за ступенем напруги 6 – 20/0,4 кВ (рядок 425);

38) у рядку 430 «Загальна довжина «безхазяйних» мереж, з них:» вказується інформація щодо загальної довжини мереж на території діяльності ОСР, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР для розподілу електричної енергії. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 435 і 455;

39) у рядку 435 «повітряних:» вказуються сумарні дані щодо довжини повітряних електричних мереж, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР та за ступенями напруги (рядки 440 – 450);

40) у рядку 455 «кабельних:» вказуються сумарні дані щодо довжини кабельних електричних мереж, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР та за ступенями напруги (рядки 460 – 470);

41) у рядку 475 «Сумарна кількість «безхазяйних» трансформаторних ПС, РП, з них:» вказується загальна кількість трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів на території діяльності ОСР, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР для розподілу електричної енергії. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 480 і 495;

42) у рядку 480 «СН/СН, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів СН/СН, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР та за ступенями напруги (рядки 485 та 490);

43) у рядку 495 «СН/НН, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо кількості трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів СН/НН, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР та за ступенем напруги 6 – 20/0,4 кВ (рядок 500);

44) у рядку 505 «Сумарна потужність «безхазяйних» трансформаторних ПС, РП, з них:» зазначається інформація щодо сумарної потужності трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів на території діяльності ОСР, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР для розподілу електричної енергії. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 510 і 525;

45) у рядку 510 «СН/СН, у тому числі:» вказуються дані щодо сумарної потужності трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів СН/СН, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР та за ступенями напруги (рядки 515 та 520);

46) у рядку 525 «СН/НН, у тому числі:» вказуються дані щодо сумарної потужності трансформаторних підстанцій, розподільних пунктів СН/НН, які не мають власника або власник яких невідомий та які використовуються ОСР та за ступенем напруги 6 – 20/0,4 кВ (рядок 530);

47) у рядку 535 «Кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» вказується кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 540 та 560;

48) у рядку 565 «Потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 570 та 590.

3.2. У розділі II «Збитки від пошкодження електричних мереж та страхові витрати» зазначається інформація щодо збитків, понесених ОСР від пошкодження ліній електропередач (далі – ЛЕП) та трансформаторних підстанцій, а також страхових витрат станом на кінець попереднього періоду та на кінець звітного періоду:

1) у рядку 595 «Розмір збитків від пошкодження ЛЕП та трансформаторних ПС унаслідок:» зазначається сумарний розмір збитків, понесених ОСР від

пошкодження ЛЕП і трансформаторних підстанцій та внаслідок стихійних лих (рядок 600), техногенних катастроф (рядок 605) і протиправних дій третіх осіб, у тому числі внаслідок військових дій (рядок 610), за залишковою вартістю;

2) у рядку 615 «Страхові платежі:» зазначається сумарний розмір страхових платежів, у тому числі за договорами обов'язкового страхування (рядок 620) та за договорами добровільного страхування (рядок 625);

3) у рядку 630 «Страхове відшкодування:» зазначається сумарний розмір страхового відшкодування, у тому числі за договорами обов'язкового страхування (рядок 635) та за договорами добровільного страхування (рядок 640);

4) у рядку 645 «Кількість страхових випадків» зазначається фактична кількість страхових випадків протягом звітного періоду.

3.3. У розділі I «Інформація щодо акцій компаній\*» додатка відображається інформація щодо кількості та ціни акцій (якщо за організаційно-правовою формою ОСР є публічним акціонерним товариством або приватним акціонерним товариством) станом на початок (графі 1) та кінець (графі 2) звітного періоду:

1) у рядку 005 «Кількість акцій, у тому числі:» зазначається сумарна кількість акцій акціонерного товариства, у тому числі простих (рядок 010) та привілейованих (рядок 015) акцій;

2) у рядку 025 «простої» зазначається ціна однієї простої акції;

3) у рядку 030 «привілейованої» зазначається ціна однієї привілейованої акції.

У розділі II «Інформація про учасників у структурі власності ОСР» додатка відображається інформація про учасників у структурі власності ОСР:

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

щодо фізичних осіб – громадян України, які сукупно володіють 5 % та більше акцій/часток ОСР – 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 ОСР – повне ім'я англійською мовою та його транслітерація українською мовою;

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

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

2) у графі 2 «Тип особи (Д, ПК, ТГ, ФО, ЮО)» зазначається тип особи у вигляді літер:

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

«ПК» – для публічної компанії;

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

«ФО» – для фізичної особи;

«ЮО» – для юридичної особи;

3) у графі 3 «Інформація про особу (громадянство, юридичне місцезнаходження)» зазначається:

щодо фізичних осіб – громадянство, країна, місце проживання (повна адреса), серія та номер паспорта, найменування органу, що його видав, і дата видачі паспорта;

щодо юридичних осіб України – місцезнаходження (повна адреса), код за ЄДРПОУ;

щодо іноземних юридичних осіб – місцезнаходження (повна адреса) українською та англійською мовами, ідентифікаційний код 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;

4) у графі 4 «Участь особи в компанії, %/пряма» зазначається відсоток прямої участі особи в ОСР. Пряма участь особи в компанії – володіння самостійно або спільно часткою статутного капіталу юридичної особи на праві власності;

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

6) у графі 6 «Участь особи в компанії, %/сукупна» зазначається сума значень граф 4 та 5;

7) у графі 7 «Опис взаємозв'язку та частка участі, %» зазначаються взаємозв'язки особи з ОСР 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.

#### **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\_1D\_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 № 1, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК









VI. Інформація щодо користувачів із установками зберігання енергії

№ з/п	Категорії користувачів	Код рядка	Кількість УЗЕ, од:					Сумарна встановлена потужність УЗЕ, МВт:					Повна ємність УЗЕ, МВт*год:							
			Усього, з них типу:	типу А1	типу А2	типу В	типу С	типу D	Усього, з них типу:	типу А1	типу А2	типу В	типу С	типу D	Усього, з них типу:	типу А1	типу А2	типу В	типу С	типу D
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Усього, з них:	660																		
1.1	Оператори УЗЕ до 150 кВт	665																		
1.2	Оператори УЗЕ 150 кВт і вище	670																		
1.3	Виробники електричної енергії, з них:	675																		
1.3.1	АЕС	680																		
1.3.2	ТЕС	685																		
1.3.3	ТЕЦ	690																		
1.3.4	ГЕС	695																		
1.3.5	ВДЕ:	700																		
1.3.5.1	у т. ч. сонячні	705																		
1.3.5.2	у т. ч. вітрові	710																		
1.3.5.3	у т. ч. мікро-, міні- та малий гідро	715																		
1.3.5.4	у т. ч. біомаса	720																		
1.3.5.5	у т. ч. біогаз	725																		
1.3.6	Інші	730																		
1.4	Споживачі, з них:	735																		
1.4.1	побутові споживачі, у т.ч.:	740																		
1.4.1.1	активні споживачі	745																		
1.4.2	непобутові споживачі, у т.ч.:	750																		
1.4.2.1	активні споживачі	755																		
1.5	Оператори малих систем розподілу	760																		

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавць

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

\_\_\_\_\_

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_

**Перелік операторів УЗЕ, приєднаних до мереж оператора системи розподілу**

Найменування оператора УЗЕ	Код ЄДРПОУ/РНОКПП	ЕІС-код	Кількість УЗЕ, од.	Приєднана потужність, кВт	Дозволена (договірна) потужність, кВт	Повна ємність УЗЕ, МВт·год	Кількість точок комерційного обліку, од.
А	Б	В	1	2	3	4	5

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:


Споживачі, які мають більше одного електропостачальника

ПІБ фізичної особи або найменування юридичної особи	Кількість електропостачальників споживача	Перелік електропостачальників		Річний обсяг споживання	Кількість точок комерційного обліку
	од.	перелік найменувань	перелік ЄДРПОУ	тис. кВт·год	од.
А	1	2	3	4	5

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_  
(ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_  
(ПІБ)

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл**  
**(річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу»**

**1. Загальні положення**

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

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу» (далі – форма звітності № 2) та додатка 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 роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470;

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

## 2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є календарний рік.

2.2. Форма звітності № 2 подається до 25 лютого року, 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\\_DS@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_DS@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 одержання 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 у формі звітності № 2 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – 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»), в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 2**

3.1. У розділі I «Характеристика користувачів системи розподілу» відображається інформація щодо користувачів електричних мереж ОСР на території ліцензованої діяльності ОСР станом на початок (графи 1 – 4) та на кінець (графи 5 – 8) звітного періоду:

1) у графах 1, 5 «загальна кількість» зазначаються дані щодо кількості фізичних осіб, у тому числі фізичних осіб-підприємців, або юридичних осіб, які відпускають або приймають електричну енергію до/з системи розподілу, або використовують систему розподілу для розподілу електричної енергії;

2) у графах 2, 6 «приєднана потужність» зазначається сумарна за об'єктами користувачів номінальна потужність приєднаних до електричної мережі струмоприймачів та трансформаторів користувачів (без урахування резервних трансформаторів), які перетворюють електричну енергію на робочу напругу (яка безпосередньо живить струмоприймачі);

3) у графах 3, 7 «договірна (дозволена) потужність» зазначається сумарна величина потужності за об'єктами користувачів, яка вказується в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії (величина потужності, замовленої до приєднання);



4) у графах 4, 8 «кількість точок комерційного обліку» зазначається сумарна кількість точок комерційного обліку електричної енергії незалежно від сторони, відповідальної за організацію комерційного обліку в цих точках;

5) у рядку 005 «Усього, з них:» вказуються сумарні дані щодо користувачів системи розподілу. Значення рядка 005 дорівнює сумі значень рядків 010, 065, 070, 125;

6) у рядку 010 «Споживачі, приєднані до мереж ОСР, з них:» зазначаються сумарні дані щодо споживачів, приєднаних до мереж ОСР (у тому числі споживачів, розподіл електричної енергії яким здійснюється мережами основного споживача (субспоживачів)). Значення рядка 010 дорівнює сумі значень рядків 015, 030;

7) у рядку 015 «побутові споживачі, з них:» зазначаються сумарні дані щодо побутових споживачів, приєднаних до мережі ОСР (у тому числі субспоживачів), та за категоріями побутових споживачів (рядки 020 – 025);

8) у рядку 030 «непобутові споживачі (крім малих систем розподілу), з них:» зазначаються сумарні дані щодо непобутових споживачів, приєднаних до мереж ОСР (у тому числі субспоживачів), та за категоріями непобутових споживачів (рядки 035 – 060).

Категорія непобутового споживача визначається за сумарною потужністю об'єктів споживача відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;

9) у рядку 065 «Малі системи розподілу» зазначаються дані щодо малих систем розподілу, на території ліцензованої діяльності ОСР;

10) у рядку 070 «Виробники електричної енергії, з них:» зазначаються сумарні дані щодо виробників електричної енергії, приєднаних до мереж ОСР, та залежно від типу електростанції (рядки 071 – 090, 120), виду відновлюваного джерела енергії (рядки 095 – 115). Значення рядка 070 дорівнює сумі рядків 071 – 090, 120;

11) у рядку 125 «Оператори суміжних систем розподілу» зазначаються дані щодо суміжних операторів систем розподілу, які приєднані до мереж ОСР;

12) у рядку 130 «Оператори УЗЕ потужністю до 150 кВт (розшифрувати у додатку 1)» зазначаються дані щодо операторів установок зберігання енергії потужністю до 150 кВт, які не належать до інших видів користувачів системи розподілу;

13) у рядку 135 «Оператори УЗЕ потужністю 150 кВт і вище (розшифрувати у додатку 1)» зазначаються дані щодо операторів установок

зберігання енергії потужністю 150 кВт і вище, які не належать до інших видів користувачів системи розподілу;

14) у рядку 140 «Користувачі малих систем розподілу на території ліцензованої діяльності ОСР, з них:» зазначаються сумарні дані щодо користувачів електричних мереж, які класифіковані НКРЕКП як малі системи розподілу. Значення рядка 140 дорівнює сумі рядків 145 та 160;

15) у рядку 145 «споживачі малих систем розподілу, з них:» зазначаються сумарні дані щодо споживачів малих систем розподілу, приєднаних до малих систем розподілу, та за категоріями споживачів (рядки 145 – 150). Значення рядка 135 дорівнює сумі рядків 145 та 150;

16) у рядку 160 «виробники, приєднані до малих систем розподілу» зазначаються дані щодо виробників, приєднаних до малих систем розподілу;

17) у рядку 165 «оператори УЗЕ до 150 кВт» зазначаються дані щодо операторів установок зберігання енергії потужністю до 150 кВт, які не належать до інших видів користувачів системи розподілу, приєднаних до малих систем розподілу;

18) у рядку 170 «оператори УЗЕ потужністю 150 кВт і вище» зазначаються дані щодо операторів установок зберігання енергії потужністю 150 кВт і вище, які не належать до інших видів користувачів системи розподілу, приєднаних до малих систем розподілу;

19) у рядку 175 «Кількість активних споживачів, з них:» зазначаються сумарні дані щодо кількості активних споживачів, приєднаних до мереж оператора системи розподілу, та за категоріями споживачів (рядки 180 – 185). Значення рядка 175 дорівнює сумі рядків 180 та 185.

Дані розділу I «Характеристика користувачів системи розподілу» форми звітності № 2 щодо кількості споживачів мають узгоджуватись (не можуть мати менше значення) з даними розділу I «Інформація щодо кількості договорів» форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної енергії».

3.2. У розділі II «Інформація щодо спільного використання технологічних мереж» відображається інформація щодо основних споживачів, з якими ОСР укладені договори про спільне використання технологічних електричних мереж та споживачів, приєднаних до мереж таких основних споживачів (субспоживачів), на території ліцензованої діяльності ОСР станом на початок (графи 1 – 4) та на кінець (графи 5 – 8) звітного періоду:

1) у графах 1, 5 «загальна кількість» зазначаються дані щодо кількості основних споживачів та субспоживачів;

2) у графах 2, 6 «приєднана потужність» зазначається сумарна за об'єктами користувачів номінальна потужність приєднаних до електричної мережі струмоприймачів та трансформаторів користувачів (без урахування резервних трансформаторів), які перетворюють електричну енергію на робочу напругу (яка безпосередньо живить струмоприймачі);

3) у графах 3, 7 «дозволена (договірна) потужність» зазначається сумарна величина потужності за об'єктами користувачів, яка вказується в договорі про надання послуг з розподілу електричної енергії (величина потужності, замовленої до приєднання);

4) у графах 4, 8 «кількість точок комерційного обліку» зазначається сумарна кількість точок комерційного обліку електричної енергії незалежно від сторони, відповідальної за організацію комерційного обліку в цих точках;

5) у рядку 190 «Основні споживачі» зазначаються дані стосовно споживачів та/або власників електричних мереж, які не є операторами системи розподілу, електричні мережі яких використовуються для розподілу електричної енергії іншим споживачам, а також для транспортування електричної енергії в мережі оператора системи розподілу, з якими ОСР укладені договори про спільне використання технологічних електричних мереж. Дані цього рядка мають узгоджуватись з даними щодо кількості договорів про спільне використання технологічних електричних мереж розділу I «Інформація щодо кількості договорів» форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної енергії»;

6) у рядку 195 «Споживачі, приєднані до мереж основного споживача (субспоживачі), з них:» зазначаються сумарні дані щодо споживачів, розподіл електричної енергії яким здійснюється мережами основного споживача (субспоживачів). Значення рядка 190 дорівнює сумі значень рядків 200, 215;

7) у рядку 200 «побутові споживачі, з них:» зазначаються сумарні дані щодо побутових споживачів, розподіл електричної енергії яким здійснюється мережами основного споживача, та за категоріями побутових споживачів (рядки 205 – 210). Значення рядка 200 дорівнює сумі рядків 205 та 210;

8) у рядку 215 «непобутові споживачі, з них:» зазначаються сумарні дані щодо непобутових споживачів, розподіл електричної енергії яким здійснюється мережами основного споживача, та за категоріями непобутових споживачів (рядки 220 – 245). Значення рядка 215 дорівнює сумі рядків 220 та 235.

3.3. У розділі III «Інформація щодо споживачів, які мають більше одного постачальника електричної енергії» зазначаються дані щодо споживачів, постачання електричної енергії яким здійснюється більше ніж одним електропостачальником: кількість таких споживачів на початок (графа 1) та на кінець (графа 2) звітного періоду, кількість точок комерційного обліку електричної енергії таких споживачів на кінець звітного періоду (графа 3) та річний обсяг споживання таких споживачів (графа 4):

1) у рядку 250 «Споживачі, які отримують електричну енергію від кількох електропостачальників (розшифрувати в додатку 2), з них:» зазначаються сумарні дані щодо споживачів, які отримують електричну енергію від кількох електропостачальників. Значення рядка 250 дорівнює сумі значень рядків 255 та 270;

2) у рядку 255 «побутові споживачі, з них:» зазначаються сумарні дані щодо побутових споживачів, які отримують електричну енергію від кількох електропостачальників, та за категоріями побутових споживачів (рядки 260 – 265). Значення рядка 255 дорівнює сумі значень рядків 260 та 265;

3) у рядку 270 «непобутові споживачі, з них:» зазначаються сумарні дані щодо непобутових споживачів, які отримують електричну енергію від кількох електропостачальників, та за категоріями непобутових споживачів (рядки 275 – 300). Значення рядка 270 дорівнює сумі значень рядків 275 та 290.

3.4. У розділі IV «Інформація щодо споживачів/користувачів з власними електроустановками для виробництва електричної енергії, приєднаних до мереж оператора системи розподілу» зазначаються дані щодо кількості (графи 1 – 10) та сумарної встановленої потужності (графи 11 – 20) споживачів з власними електроустановками для виробництва електричної енергії та які не мають ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії з величиною встановленої потужності електрогенеруючого обладнання до 5 МВт, усього на кінець звітного періоду (графи 1, 11) та в розрізі величини встановленої потужності (графи 2 – 10, 12 – 20):

1) у рядку 305 «Усього, з них» зазначаються сумарні дані щодо споживачів з власними електроустановками для виробництва електричної енергії. Значення рядка 305 дорівнює сумі значень рядків 310, 355, 410;

2) у рядку 310 «побутові, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо побутових споживачів з власними електроустановками для виробництва електричної енергії. Значення рядка 310 дорівнює сумі значень рядків 315 та 335;

3) у рядку 315 «індивідуальні побутові, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо індивідуальних побутових споживачів з власними електроустановками для виробництва електричної енергії та за типами генеруючих установок

(рядки 320 – 330). У випадку наявності у споживача різних типів генеруючих установок у рядку 315 такий споживач зазначається один раз;

4) у рядку 335 «колективні побутові, у т. ч.» зазначаються сумарні дані щодо колективних побутових споживачів з власними електроустановками для виробництва електричної енергії та за типами генеруючих установок (рядки 340 – 350). У випадку наявності у споживача різних типів генеруючих установок у рядку 335 такий споживач зазначається один раз;

5) у рядку 355 «непобутові, крім малих систем розподілу, у т. ч.» зазначаються сумарні дані щодо непобутових споживачів (крім малих систем розподілу) з власними електроустановками для виробництва електричної енергії за категоріями непобутових споживачів (рядки 360 – 405) та за типами генеруючих установок (рядки 365 – 380, 390 – 405). Значення рядка 355 дорівнює сумі значень рядків 360 та 385. У випадку наявності у споживача різних типів генеруючих установок у рядках 360 та 385 такий споживач зазначається один раз;

б) у рядку 410 «малі системи розподілу, у т. ч.» зазначаються сумарні дані щодо власників електричних мереж, які класифіковані НКРЕКП як малі системи розподілу, з власними електроустановками для виробництва електричної енергії та за типами генеруючих установок (рядки 415 – 430);

7) у рядку 435 «Споживачі малих систем розподілу» зазначаються наявні у ОСР сумарні дані щодо споживачів з власними електроустановками для виробництва електричної енергії, приєднаних до малих систем розподілу, за категоріями споживачів (рядки 440 – 465) та за типами генеруючих установок (рядки 445 – 460, 470 – 490). У випадку наявності у споживача різних типів генеруючих установок у рядках 440 та 465 такий споживач зазначається один раз.

3.5. У розділі V «Інформація щодо активних споживачів з електроустановками, призначеними для виробництва електричної енергії, приєднаних до мереж оператора системи розподілу» зазначаються дані щодо кількості (графи 1 – 10) та сумарної встановленої потужності (графи 11 – 20) активних споживачів з електроустановками, призначеними для виробництва електричної енергії, та які не мають ліцензії на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії з величиною встановленої потужності електрогенеруючого обладнання до 5 МВт, усього на кінець звітного періоду (графи 1, 11) та в розрізі величини встановленої потужності (графи 2 – 10, 12 – 20):

1) у рядку 495 «Усього, з них» зазначаються сумарні дані щодо активних споживачів з електроустановками, призначеними для виробництва електричної енергії. Значення рядка 495 дорівнює сумі значень рядків 500 та 535;

2) у рядку 500 «побутові, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо побутових споживачів, які є активними споживачами, з електроустановками, призначеними для виробництва електричної енергії. Значення рядка 500 дорівнює сумі значень рядків 505 та 520;

3) у рядку 505 «індивідуальні побутові, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо індивідуальних побутових споживачів, які є активними споживачами, з електроустановками, призначеними для виробництва електричної енергії, та за типами генеруючих установок (рядки 510 – 515). У випадку наявності у споживача різних типів генеруючих установок у рядку 505 такий споживач зазначається один раз;

4) у рядку 520 «колективні побутові, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо колективних побутових споживачів, які є активними споживачами, з електроустановками, призначеними для виробництва електричної енергії, та за типами генеруючих установок (рядки 525 – 530). У випадку наявності у споживача різних типів генеруючих установок у рядку 530 такий споживач зазначається один раз;

5) у рядку 535 «непобутові, крім малих систем розподілу, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо непобутових споживачів (крім малих систем розподілу), які є активними споживачами, з електроустановками, призначеними для виробництва електричної енергії, за категоріями непобутових споживачів (рядки 540 – 585) та за типами генеруючих установок (рядки 545 – 560, 570 – 585). Значення рядка 535 дорівнює сумі значень рядків 540 та 565. У випадку наявності у споживача різних типів генеруючих установок у рядках 540 та 565 такий споживач зазначається один раз;

6) у рядку 615 «Споживачі малих систем розподілу» зазначаються сумарні дані щодо активних споживачів з електроустановками, призначеними для виробництва електричної енергії, приєднаних до малих систем розподілу, за категоріями споживачів (рядки 620 – 655) та за типами генеруючих установок (рядки 625 – 630, 640 – 655). У випадку наявності у споживача різних типів генеруючих установок у рядках 620 та 635 такий споживач зазначається один раз.

3.6. У розділі VI «Інформація щодо користувачів із установками зберігання енергії» зазначаються дані щодо кількості (графи 1 – 6), сумарної встановленої потужності (графи 7 – 12) та повної ємності (графи 13 – 18) користувачів із установками зберігання енергії, усього на кінець звітної періоду (графи 1, 7, 13) та в розрізі величини встановленої потужності (графи 2 – 6, 8 – 12, 14 – 18):

1) у рядку 660 «Усього, з них:» вказуються сумарні дані щодо користувачів системи розподілу із установками зберігання енергії. Значення рядка 660 дорівнює сумі значень рядків 665, 670, 675, 735 та 760;

2) у рядку 665 «Оператори УЗЕ до 150 кВт» зазначаються сумарні дані щодо операторів установок зберігання сумарна встановлена потужність установок зберігання енергії яких складає до 150 кВт, які не належать до інших видів користувачів системи розподілу;

4) у рядку 675 «Оператори УЗЕ 150 кВт і вище» зазначаються сумарні дані щодо операторів установок зберігання сумарна встановлена потужність установок зберігання енергії яких складає 150 кВт і вище, які не належать до інших видів користувачів системи розподілу;

5) у рядку 675 «Виробники електричної енергії, з них:» зазначаються сумарні дані щодо виробників електричної енергії із установками зберігання енергії та залежно від типу електростанції (рядки 680 – 700, 730), виду відновлюваного джерела енергії (рядки 705 – 725). Значення рядка 675 дорівнює сумі рядків 680 – 700, 730;

6) рядку 735 «Споживачі, з них:» зазначаються сумарні дані щодо споживачів із установками зберігання енергії та за категоріями споживачів (рядки 740 – 755). Значення рядка 735 дорівнює сумі рядків 740 та 750;

7) у рядку 065 «Оператори малих систем розподілу» зазначаються дані щодо операторів малих систем розподілу, із установками зберігання енергії.

3.7. У додатку 1 «Перелік операторів УЗЕ, приєднаних до мереж оператора системи розподілу» до форми звітності № 2 інформація щодо операторів УЗЕ, приєднаних до мереж оператора системи розподілу: найменування оператора УЗЕ (графа А), код ЄДРПОУ або РНОКПП (графа Б), ЕІС-код (графа В), кількість УЗЕ (графа 1), сумарна приєднана потужність (графа 2), сумарна дозволена (договірна) потужність (графа 3), повна ємність (графа 4) та кількість точок комерційного обліку (графа 5).

3.5. У додатку 2 «Споживачі, які мають більше одного електропостачальника» до форми звітності № 2 відображається інформація щодо споживачів, які мають більше одного електропостачальника: ПІБ фізичної особи або найменування юридичної особи (графа А), кількість електропостачальників споживача (графа 1), перелік електропостачальників (найменувань (графа 2) та ЄДРПОУ (графа 3) юридичної особи), річний обсяг споживання (графа 4) та кількість точок комерційного обліку (графа 5).

#### **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\_2D\_YY,

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

«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  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу**  
**за квартал року**

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

**Форма № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл**  
**(квартальна)**  
**ЗАТВЕРДЖЕНО**  
 Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
 29.03.2019 № 450  
 (у редакції постанови НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

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. Характеристика постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності ОСР**

№ з/п	Характеристика постачальників	Код рядка	Загальна кількість електропостачальників на кінець кварталу	Загальна кількість споживачів електропостачальників на кінець кварталу	Загальний обсяг постачання	з них за категоріями споживачів																				
						побутові		індивідуальні		колективні		непобутові		малі непобутові		у т. ч. захищені		у т. ч. бюджетні установи		інші споживачі (з потужністю вище 50 кВт)		у т. ч. захищені		у т. ч. бюджетні установи		
						кількість споживачів	обсяг постачання	кількість споживачів	обсяг постачання	кількість споживачів	обсяг постачання	кількість споживачів	обсяг постачання	кількість споживачів	обсяг постачання	кількість споживачів	обсяг постачання	кількість споживачів	обсяг постачання	кількість споживачів	обсяг постачання	кількість споживачів	обсяг постачання	кількість споживачів	обсяг постачання	кількість споживачів
ол.	тис. кВт·год	ол.	тис. кВт·год	ол.	тис. кВт·год	ол.	тис. кВт·год	ол.	тис. кВт·год	ол.	тис. кВт·год	ол.	тис. кВт·год	ол.	тис. кВт·год	ол.	тис. кВт·год	ол.	тис. кВт·год	ол.	тис. кВт·год	ол.	тис. кВт·год	ол.	тис. кВт·год	
A	Б	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	
1	Активні електропостачальники (розшифрувати в додатку), з них:	005																								
1.1	електропостачальники, що входять до складу ВІК	010																								
2	Неактивні електропостачальники (розшифрувати в додатку), з них:	015																								
2.2	електропостачальники, що входять до складу ВІК	020																								
3	Постачальники універсальних послуг	025																								
4	Постачальники «останньої інсталяції»	030																								
5	Нові електропостачальники	035																								

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПШБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПШБ)

Телефон:

Електронна пошта:

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

Додаток  
до форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл  
(квартальна)

**Інформація щодо електропостачальників**

№ з/п	Найменування електропостачальника	Код ЄДРПОУ	ЕІС-код	Тип постачальника (ПУП, ПОН, ПВЦ)	Торгова зона (ОЕС України/БуОС)	Загальний обсяг постачання, тис. кВт·год			Обсяг постачання споживачам електропостачальника, тис. кВт·год		
						(вказати місяць)	(вказати місяць)	(вказати місяць)	(вказати місяць)	(вказати місяць)	(вказати місяць)
А	Б	В	Б	Г	1	2	3	4	5	6	
1											
2											
3											
...											
n											

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл**  
**(квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної**  
**енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу»**

**1. Загальні положення**

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

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу» (далі – форма звітності № 3) та додатка 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 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 з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470;

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

## 2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є квартал.

2.2. Форма звітності № 3 подається 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\\_DS@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_DS@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 № 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.

Вартісні показники у формі звітності № 3 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

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 «р7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 3**

3.1. У розділі I «Характеристика постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності ОСР» відображається інформація щодо кількості постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності ОСР та щодо їх споживачів протягом звітного періоду (графи 1 – 23):

1) у графі 1 «Загальна кількість електропостачальників на кінець кварталу» зазначаються дані щодо кількості електропостачальників, які уклали з ОСР договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії, станом на кінець звітного кварталу;

2) у графі 2 «Загальна кількість споживачів електропостачальників на кінець кварталу» зазначаються дані щодо кількості споживачів електропостачальників станом на кінець звітного кварталу;

3) у графі 3 «Загальний обсяг постачання» зазначаються дані щодо обсягу постачання електричної енергії споживачам на території ліцензованої діяльності ОСР протягом звітного кварталу;

4) у графах 4 – 23 зазначаються дані щодо кількості споживачів та обсягів постачання електричної енергії за категоріями споживачів;

5) у рядку 005 «Активні електропостачальники (розшифрувати в додатку), з них:» зазначаються сумарні дані щодо активних електропостачальників (які

протягом звітнього періоду здійснювали постачання електричної енергії споживачам на території ліцензованої діяльності ОСР);

6) у рядку 010 «електропостачальники, що входять до складу ВІК» зазначаються дані щодо активних електропостачальників, які входять до складу або є афілійованими до вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить ОСР;

7) у рядку 015 «Неактивні електропостачальники (розшифрувати в додатку), з них:» зазначаються сумарні дані щодо неактивних електропостачальників (які протягом звітнього періоду не здійснювали постачання електричної енергії споживачам на території ліцензованої діяльності ОСР, але мають укладений договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії з ОСР);

8) у рядку 020 «електропостачальники, що входять до складу ВІК» зазначаються дані щодо неактивних електропостачальників, які входять до складу або є афілійованими до вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить ОСР;

9) у рядку 025 «Постачальники універсальних послуг» зазначається інформація щодо електропостачальників, які надають універсальні послуги на території ліцензованої діяльності ОСР;

10) у рядку 030 «Постачальники «останньої надії» зазначається інформація щодо електропостачальників, які виконують функції постачальника «останньої надії» на території ліцензованої діяльності ОСР;

11) у рядку 035 «Нові електропостачальники» зазначається інформація щодо електропостачальників, які почали провадити свою діяльність у звітному періоді (уклали з ОСР договір електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії).

3.2. У додатку «Інформація щодо електропостачальників» до форми звітності № 3 відображається інформація щодо загального обсягу постачання електричної енергії електропостачальниками (графи 1 – 3) та обсягу постачання споживачам електропостачальника (без врахування електричної енергії на власні потреби електропостачальника) (графи 4 – 6) з розбивкою за місяцями звітнього кварталу. Якщо електропостачальник був неактивним протягом усього звітнього періоду, у графах 1 – 3 відображається «0».

#### **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\_3D\_K\_YY,

де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXXXX» – 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  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**

Звіт про обсяги розподілу електричної енергії за місяць року

за

року

Подать	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії,	До 25 числа місяця, наступного за звітним періодом
Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	

**Форма № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)**  
ЗАТВЕРДЖЕНО  
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
29.03.2019 № 450  
(у редакції постанови НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

Респондент:	
Найменування суб'єкта господарювання:	
Офіційний вебсайт:	
Код ЄДРПОУ:	
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. Загальна інформація про обсяги розподіленої електричної енергії мережами ОСР**

№ з/п	Назва показника	Код рядка	Обсяг електричної енергії				
			по 1 класу напруги	по 2 класу напруги	Разом, з них:	ОЕС України	Острів Буртинської ТЕС
			тис. кВт·год	тис. кВт·год	тис. кВт·год	тис. кВт·год	тис. кВт·год
А	Б	В	1	2	3	4	5
1	<b>Загальний обсяг прийому (накопичення) електричної енергії в мережі території ліцензованої діяльності ОСР*, у т. ч.:</b>	005					
1.1	з мереж ОСП	010					
1.2	від виробників електричної енергії	015					
1.3	від мереж суміжних ОСР	020					
1.4	від побутових споживачів з власними генеруючими електроустановами	025					
1.5	від неопублікованих споживачів з генеруючими установками	030					
1.6	від мереж малих систем розподілу	035					
1.7	від операторів УЗЕ	036					
1.8	з мереж інших країн	040					
2	<b>Загальний обсяг віддачі електричної енергії з мереж території ліцензованої діяльності ОСР*, у т. ч.:</b>	045					
2.1	у мережі ОСП	050					
2.2	у мережі виробників електричної енергії	055					
2.3	у мережі суміжних ОСР	060					
2.4	побутовим споживачам (у т. ч. з власними генеруючими установками)	065					
2.5	непобутовим споживачам	070					
2.6	у мережі малих систем розподілу	075					
2.7	для власних господарських потреб ОСР	080					
2.8	операторів УЗЕ	081					
2.9	у мережі інших країн	085					
3	<b>Витрати електричної енергії в системі розподілу</b>	090					
3.1	<i>витрати в мережах основних споживачів</i>	095					
3.2	<i>обсяг електричної енергії, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення (розшифрувати в додатку 1)</i>	100					
4	<b>Обсяг транзиту електричної енергії мережами ОСР в мережі інших учасників ринку</b>	105					
5	<b>Обсяг відбору електричної енергії**, у т. ч.:</b>	110					
5.1	від мереж ОСП	115					
5.2	від виробників електричної енергії, у т. ч.:	120					
5.2.1	АЕС	125					
5.2.2	ТЕС	130					
5.2.3	ТЕЦ	135					
5.2.4	ГЕС, ГАЕС	140					
5.2.5	ВДЕ:	145					
5.2.5.1	у т. ч. сонячні	150					
5.2.5.2	у т. ч. вітрові	155					
5.2.5.3	у т. ч. мікро-, міні- та малий гідро	160					
5.2.5.4	у т. ч. біомаса	165					
5.2.5.5	у т. ч. біогаз	170					
5.2.6	Інші	175					
5.3	від побутових споживачів з власними генеруючими електроустановами	180					
5.4	від мереж неопублікованих споживачів з власними генеруючими установками	185					
5.5	від мереж суміжних ОСР	190					
5.6	від мереж малих систем розподілу	195					
5.7	від операторів УЗЕ	196					
6	<b>Обсяг відпуску електричної енергії (розподілена електрична енергія)***, у т. ч.:</b>	200					
6.1	побутовим споживачам, з них:	205					
6.1.1	індивідуальним побутовим	210					
6.1.2	колективним побутовим	215					
6.2	непобутовим споживачам (крім малих систем розподілу), з них:	220					
6.2.1	малим непобутовим:	225					
6.2.1.1	у т. ч. захищеним	230					
6.2.1.2	у т. ч. бюджетним установам	235					
6.2.2	іншим споживачам (з потужністю вище 50 кВт):	240					
6.2.2.1	у т. ч. захищеним	245					
6.2.2.2	у т. ч. бюджетним установам	250					
6.3	малим системам розподілу	255					
6.4	для власних господарських потреб ОСР	260					
6.5	для господарських потреб ОСП	265					
6.6	виробникам електричної енергії, у т. ч.:	270					
6.6.1	АЕС	275					
6.6.2	ТЕС	280					
6.6.3	ТЕЦ	285					
6.6.4	ГЕС, ГАЕС	290					
6.6.5	ВДЕ:	295					
6.6.5.1	у т. ч. сонячні	300					
6.6.5.2	у т. ч. вітрові	305					
6.6.5.3	у т. ч. мікро-, міні- та малий гідро	310					
6.6.5.4	у т. ч. біомаса	315					
6.6.5.5	у т. ч. біогаз	320					
6.6.6	Інші	325					
6.7	операторам УЗЕ	326					
7	<b>Обсяги відпуску (розподілу) мережами основних споживачів</b>	330					
7.1	по мережах основних споживачів, з якими укладено договори про спільне використання технологічних електричних мереж	335					
7.1.1	побутовим	340					
7.1.2	непобутовим	345					
7.2	по мережах основних споживачів, з якими не укладено договори про спільне використання технологічних електричних мереж	350					
7.2.1	побутовим	355					
7.2.2	непобутовим	360					

\* несальдовані значення

\*\* сальдовані протягом розрахункового періоду значення

**II. Інформація для розрахунку ЕКПТВЕ**

№ з/п	Назва показника	Код рядка	Обсяг		
			1 клас напруги	2 клас напруги	Разом
А	Б	В	1	2	3
1	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам та операторам УЗЕ безпосередньо на класі напруги, тис. кВт·год	365			
2	Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електричної енергії (ЕКПТВЕ), затверджений на звітний період, в.о.	370			
3	Нормативні значення технологічних витрат електричної енергії, розраховані за затвердженою нормативною характеристикою та фактичним балансом електричної енергії за звітний період, тис. кВт·год	375			
4	Обсяг технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах, розрахований відповідно до ЕКПТВЕ та фактичних обсягів розподілу електричної енергії, тис. кВт·год	380			

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

(ПШ)

(ПШ)



Додаток 1  
до форми звітності № 5-НКРЕКП-  
моніторинг-розподіл (місячна)

**Обсяг електричної енергії, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення**

№ з/п	Найменування споживача	Електропостачальник (попередній електропостачальник)			Причина здійснення розподілу електричної енергії споживачу	Обсяги спожитої електричної енергії тис. кВт-год
		Найменування	ЄДРПОУ	ЕІС-код		
А	Б	1	2	3	4	5
1						
2						
...						
п						

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:


Обсяги відбору та відпуску виробникам електричної енергії

№	Код ЄДРПОУ/РНОКПП виробника	ЄІС-код виробника	Найменування виробника	Тип генерації (АЕС, ТЕС, ТЕЦ, ГЕС (ГАЕС), сонячна, вітрова, мікро-, міні- та мала ГЕС, біомаса, біогаз, інші)	Встановлена (приєднана) потужність об'єктів виробника на території ліцензійної діяльності ОСР станом на кінець кварталу, МВт	Обсяги відбору, тис. кВт·год	Обсяги відпуску, тис. кВт·год
А	Б	В	Г	Д	1	2	3
1							
2							
....							
n							

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл**  
**(місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії»**

**1. Загальні положення**

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

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» (далі – форма звітності № 5) 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»;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, 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 № 310 (далі – Кодекс комерційного обліку), Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470;

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

## 2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є місяць.

2.2. Форма звітності № 5 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 5 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_DS@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_DS@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 № 5 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 № 5 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 № 5 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 № 5 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 5.

2.5. Усі показники форми звітності № 5 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 № 5 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 № 5 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 № 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»), в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 5**

3.1. У розділі I «Загальна інформація про обсяг розподіленої електричної енергії мережами ОСР» відображається інформація щодо величин прийому/віддачі, обсягів витрат, транзиту, відбору/відпуску електричної енергії по 1 класу напруги (графа 1), по 2 класу напруги (графа 2), разом (графа 3) та за торговими зонами (графи 4 та 5):

1) у рядку 005 «Загальний обсяг прийому (надходження) електричної енергії в мережі території ліцензованої діяльності ОСР\*, у т. ч.» вказуються дані щодо несальдованих значень обсягів прийому (надходження) електричної енергії в мережі ОСР (у тому числі мережами інших власників електричних мереж) та за учасниками ринку, з мереж яких надходить електрична енергія (рядки 010 – 040). Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 010 – 040;

2) у рядку 045 «Загальний обсяг віддачі електричної енергії з мереж території ліцензованої діяльності ОСР\*, у т. ч.» вказуються дані щодо несальдованих значень обсягів віддачі електричної енергії з мереж ОСР (у тому числі мережами інших власників електричних мереж) та за учасниками ринку, у мережі яких віддається електрична енергія (рядки 050 – 085). Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 050 – 085;

3) у рядку 090 «Витрати електричної енергії в системі розподілу» зазначаються обсяги витрат електричної енергії в системі розподілу. Значення цього рядка дорівнює різниці рядків 005 та 045;

4) у рядку 095 «витрати в мережах основних споживачів» зазначаються обсяги технологічних витрат електричної енергії в мережах основних споживачів, приєднаних до мереж системи розподілу, розраховані відповідно до вимог глави 5.9 розділу V Кодексу комерційного обліку;

5) у рядку 100 «обсяг електричної енергії, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються обсяги спожитої електричної енергії споживачами без договору постачання електричної енергії споживачу та які не уклали договір про врегулювання небалансів з оператором системи передачі, а також після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення;

6) у рядку 105 «Обсяг транзиту електричної енергії мережами ОСР в мережі інших учасників ринку» зазначаються технологічні обсяги транзиту електричної енергії (перетікань електричної енергії між електроустановками одної або більше сторін через електроустановки ОСР). Обсяг транзиту електричної енергії розраховується як сума обсягів віддачі в мережі інших операторів систем, а також обсягів віддачі виробникам електричної енергії, що перетікає їх мережами в мережі інших учасників ринку (не використовується на власні потреби виробника);

7) у рядку 110 «Обсяг відбору електричної енергії\*\*, у т. ч.:" зазначаються дані щодо обсягів відбору електричної енергії (додатне сальдо перетоків електричної енергії між областю/площадкою комерційного обліку ОСР та однією або декількома суміжними з нею областями/площадками, визначене за встановлений інтервал часу) від інших учасників ринку. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 115, 120, 180, 185, 190, 195 та 196;

8) у рядку 115 «від мереж ОСП» вказуються дані щодо обсягу відбору електричної енергії від мереж оператора системи передачі;

9) у рядку 120 «від виробників електричної енергії, у т. ч.:" вказуються дані щодо обсягів відбору електричної енергії від виробників електричної енергії, приєднаних до мереж ОСР, а також залежно від типу електростанції (рядки 125 – 145 та 175). Обсяги відбору від виробників мають відповідати даним, зазначеним в платформі системи управління ринком Адміністратора розрахунків. У разі наявності в області/площадці комерційного обліку виробника точок комерційного обліку за різними класами напруги обсяги відбору такого виробника враховуються у графі 1. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 125 – 145 та 175;

10) у рядку 145 «ВДЕ:» вказуються дані щодо обсягів відбору електричної енергії від виробників електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, приєднаних до мереж ОСР, а також залежно від виду відновлюваного

джерела енергії (рядки 150 – 170). У цьому рядку вказуються сальдовані значення протягом періоду в одну годину;

11) у рядку 180 «від побутових споживачів з власними генеруючими електроустановками» вказуються дані щодо обсягу відбору електричної енергії від побутових споживачів з власними генеруючими електроустановками, що виробляють електричну енергію з енергії сонячного випромінювання та/або з енергії вітру;

12) у рядку 185 «від мереж непобутових споживачів з власними генеруючими установками» вказуються дані щодо обсягу відбору електричної енергії від непобутових споживачів з власними генеруючими електроустановками;

13) у рядку 190 «від мереж суміжних ОСР» вказуються дані щодо обсягу відбору електричної енергії від мереж суміжних ОСР;

14) у рядку 195 «від мереж малих систем розподілу» вказуються дані щодо обсягу відбору електричної енергії від мереж малих систем розподілу;

16) у рядку 196 «від операторів УЗЕ» вказуються дані щодо обсягу відбору електричної енергії від операторів установок зберігання, які не належать до інших видів користувачів системи розподілу;

17) у рядку 200 «Обсяг відпуску електричної енергії (розподілена електрична енергія)\*\*, у т.ч.:» зазначаються дані щодо обсягів відпуску/розподілу електричної енергії (від'ємне сальдо перетоків електричної енергії між областю/площадкою комерційного обліку ОСР та однією або декількома суміжними з нею областями/площадками, визначене за встановлений інтервал часу) іншим учасникам ринку. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 205, 220, 255, 260, 265, 270 та 326;

18) у рядку 205 «побутовим споживачам, з них:» зазначається сумарний обсяг розподіленої електричної енергії побутовим споживачам, приєднаним до мережі ОСР (у тому числі споживачам, розподіл електричної енергії яким здійснюється мережами основного споживача (субспоживачам)), та за категоріями побутових споживачів (рядки 210 та 215). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 210 та 215;

15) у рядку 220 «непобутовим споживачам (крім малих систем розподілу), з них:» зазначається сумарний обсяг розподіленої електричної енергії непобутовим споживачам, приєднаним до мережі ОСР (у тому числі споживачам, розподіл електричної енергії яким здійснюється мережами основного споживача (субспоживачам)), та за категоріями непобутових споживачів (рядки 225 – 250). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 225 – 240;

16) у рядку 255 «малим системам розподілу» зазначається обсяг розподіленої електричної енергії малим системам розподілу;

17) у рядку 260 «для власних господарських потреб ОСР» зазначається обсяг розподіленої електричної енергії для забезпечення господарської діяльності оператора системи розподілу;

18) у рядку 265 «для господарських потреб ОСП» зазначається обсяг розподіленої електричної енергії для забезпечення господарської діяльності оператора системи передачі;

19) у рядку 270 «виробникам електричної енергії, у т. ч.» вказуються дані щодо обсягів відпуску електричної енергії виробникам електричної енергії, приєднаним до мереж ОСР, а також залежно від типу електростанції (рядки 275 – 295 та 315). Обсяги відпуску виробникам мають корелювати з даними, зазначеними в платформі системи управління ринком Адміністратора розрахунків. У разі наявності в області/площадці комерційного обліку виробника точок комерційного обліку за різними класами напруги обсяги відпуску такого виробника враховуються у графі 1. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 275 – 295 та 315;

20) у рядку 295 «ВДЕ:» вказуються дані щодо обсягів відпуску електричної енергії виробникам електричної енергії з відновлюваних джерел енергії, приєднаним до мереж ОСР, а також залежно від виду відновлюваного джерела енергії (рядки 300 – 320). У цьому рядку вказуються сальдовані значення протягом періоду в одну годину;

20) у рядку 326 «операторам УЗЕ» вказуються дані щодо обсягів відпуску електричної енергії операторами установок, які не належать до інших видів користувачів системи розподілу;

21) у рядку 330 «Обсяги відпуску (розподілу) мережами основних споживачів» зазначається обсяг розподіленої електричної енергії споживачам, приєднаним до мереж основного споживача (субспоживачів), по мережах основних споживачів, з якими укладено договори про спільне використання технологічних електричних мереж (рядок 335), та по мережах основних споживачів, з якими не укладено договори про спільне використання технологічних електричних мереж (рядок 350). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 335 та 350;

22) у рядку 335 «по мережах основних споживачів, з якими укладено договори про спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається обсяг розподіленої електричної енергії споживачам, приєднаним до мереж основного споживача (субспоживачів), по мережах основних споживачів, з якими укладено договори про спільне використання технологічних



електричних мереж, та за категоріями споживачів (рядки 340 та 345). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 340 та 345;

23) у рядку 350 «по мережах основних споживачів, з якими не укладено договори про спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається обсяг розподіленої електричної енергії споживачам, приєднаним до мереж основного споживача (субспоживачів), по мережах основних споживачів, з якими не укладено договори про спільне використання технологічних електричних мереж, та за категоріями споживачів (рядки 355 та 360). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 355 та 360.

3.2. У розділі II «Інформація для розрахунку ЕКПТВЕ» відображається інформація для розрахунку економічного коефіцієнту прогнозованих технологічних витрат електричної енергії у розрізі класів напруги (графи 1, 2) і разом (графа 3):

1) у рядку 365 «Обсяг розподілу електричної енергії споживачам та операторам УЗЕ безпосередньо на класі напруги, тис. кВт·год» зазначається обсяг розподілу електричної енергії споживачам, який визначений відповідно до актів приймання-передачі електричної енергії, та операторам установок зберігання безпосередньо на класі напруги;

2) у рядку 370 «Економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електричної енергії (ЕКПТВЕ), затверджений на звітний період, в.о.» зазначається економічний коефіцієнт прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, затверджений НКРЕКП на звітний період;

3) у рядку 375 «Нормативні значення технологічних витрат електричної енергії, розраховані за затвердженою нормативною характеристикою та фактичним балансом електричної енергії за звітний період, тис. кВт·год» зазначаються нормативні значення технологічних витрат електричної енергії, розраховані за затвердженою нормативною характеристикою та фактичним балансом електричної енергії за звітний період відповідно до протоколу затвердження НХТВЕ;

4) у рядку 125 «Обсяг технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах, розрахований відповідно до ЕКПТВЕ та фактичних обсягів розподілу електричної енергії, тис. кВт·год» зазначається обсяг технологічних витрат електричної енергії в електричних мережах, який розраховується за такими формулами:

для 1 класу

$$O_{\text{ТВЕ1п.ф.}} = \frac{W_1^{\text{звіт}} \cdot K_1}{(1-K_1)} + \frac{W_2^{\text{звіт}} \cdot K_1}{(1-K_1) \cdot (1-K_2)}, \quad (1)$$

для 2 класу

$$O_{\text{ТВЕ2п.ф.}} = \frac{W_2^{\text{звіт}} \cdot K_2}{(1-K_2)}, \quad (2)$$

де  $W_1^{\text{звіт}}$  – фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам та операторам УЗЕ безпосередньо на 1 класі напруги (рядок 365, графа 1), тис. кВт·год;

$W_2^{\text{звіт}}$  – фактичний обсяг розподілу електричної енергії споживачам та операторам УЗЕ безпосередньо на 2 класі напруги (рядок 365, графа 2), тис. кВт·год;

$K_1, K_2$  – економічні коефіцієнти прогнозованих технологічних витрат електричної енергії на 1 та 2 класах напруги, встановлені відповідно до Положення про порядок подання, визначення та затвердження економічних коефіцієнтів нормативних та прогнозованих технологічних витрат електроенергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 27 липня 2017 року № 981 (в. о.).

3.3. У додатку 1 «Обсяг електричної енергії, спожитої споживачами без електропостачальника або після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення» до форми звітності № 5 відображається інформація щодо споживачів без електропостачальника, які мають чинний договір споживача про надання послуг з розподілу з ОСР та які не укладали договір про врегулювання небалансів з оператором системи передачі, або здійснювали споживання електричної енергії після дати, зазначеної електропостачальником у вимозі про відключення, у розрізі електропостачальника (попереднього електропостачальника) (графи 1 – 3), причини здійснення розподілу електричної енергії такому споживачу (графа 4) та обсягів спожитої електричної енергії (графа 5).

3.4. У додатку 2 «Обсяги відбору та відпуску виробникам електричної енергії» до форми звітності № 5 відображається інформація щодо встановленої (приєднаної) потужності об'єктів виробника на території ліцензійної діяльності ОСР станом на кінець кварталу (графа 1), обсягів відбору (графа 2) та відпуску (графа 3) виробникам електричної енергії у звітному періоді у розрізі виробників електричної енергії.

Обсяги відбору та відпуску мають відповідати даним актів звірки загальної кількості відпущеної (отриманої) електроенергії між ОСР та відповідним виробником та відповідати обсягам, зазначеним в платформі системи управління ринком Адміністратора розрахунків.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 5 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 № 5 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_5D\_MM\_YY,

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

«MM» – номер звітного місяця;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 5, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про рівень розрахунків**

за \_\_\_\_\_ місяць \_\_\_\_\_ року

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

**Форма № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)**

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

29.03.2019 № 450  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

Респондент: \_\_\_\_\_

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

Офіційний веб-сайт: \_\_\_\_\_

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. Рівень розрахунків споживачів/користувачів системи за послугу з розподілу електричної енергії**

№ з/п	Категорія споживачів/користувачів	Код рядка	Обсяг розподіленої електричної енергії у звітному місяці	Сума коштів, нарахована за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії	Сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії	<i>оплачено авансовими платежами</i>	<i>оплачено як остаточний розрахунок</i>	Борг				
								за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом	
								тис. кВт·год	тис. грн	у гра	тис. грн	тис. грн
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Побутові споживачі	005										
2	Непобутові споживачі, з них:	010										
2.1	<i>активні споживачі</i>	015										
3	Електропостачальники (розшифрувати у додатку 1)	020										
4	Оператори малих систем розподілу (розшифрувати у додатку 2)	025										
5	Оператори УЗЕ (розшифрувати у додатку 3)	030										

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:


Інформація щодо розрахунків електропостачальників за послугу з розподілу електричної енергії

№ з/п	Найменування електропостачальника	Код ЄДРПОУ	ЕІС-код	Тип постачальника (ПУП, ПОН, ПВЦ)	Дата укладення договору / дата перегляду	Дата остаточного розрахунку відповідно до договору	Обсяг розподіленої електричної енергії у звітному місяці	Сума коштів, нарахована за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії	Сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії	оплачено авансовими платежами	оплачено як остаточний розрахунок	Борг			
												за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом
А	Б	В	Г	Д	Е	Є	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1															
2															
...															
n															

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

телефо

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_

(ПБ)

\_\_\_\_\_

(ПБ)


**Інформація щодо розрахунків-операторів малих систем розподілу за послугу з розподілу електричної енергії**

№ з/п	Найменування оператора малої системи розподілу	Код ЄДРПОУ	ЕІС-код	Дата укладення договору / дата перегляду	Дата остаточного розрахунку відповідно до договору	Обсяг розподіленої електричної енергії у звітному місяці	Сума коштів, нарахована за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії	Сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії	оплачено авансовими платежами	оплачено як остаточний розрахунок	Борг			
											за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом
А	Б	В	Г	Д	Е	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1														
2														
...														
n														

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Голова

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_ (ПБ)

\_\_\_\_\_ (ПБ)

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

**Інформація щодо розрахунків операторів УЗЕ за послугу з розподілу електричної енергії**

№ з/п	Найменування оператора УЗЕ	Код СДРПОУ	ЕІС-код	Дата укладення договору / дата перегляду	Дата остаточного розрахунку відповідно до договору	Обсяг розподіленої електричної енергії у звітному місяці	Сума коштів, нарахована за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії	Сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії	оплачено авансовими платежами	оплачено як остаточний розрахунок	Борг			
											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	Е	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1														
2														
...														
n														

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл**  
**(місячна) «Звіт про рівень розрахунків»**

**1. Загальні положення**

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

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків» (далі – форма звітності № 6) 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 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 з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470;

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

**2. Порядок та термін надання інформації**

2.1. Звітним періодом є місяць.



2.2. Форма звітності № 6 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 6 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_DS@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_DS@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 підтвердження про факт одержання форми звітності вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.

У випадку якщо форма звітності № 6 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 № 6 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 № 6 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 № 6 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 6.

2.5. Усі показники форми звітності № 6 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 № 6 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники у формі звітності № 6 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 6 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 № 6, 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»), в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 6**

3.1. У розділі I «Рівень розрахунків споживачів/користувачів системи за послугу з розподілу електричної енергії» відображається інформація щодо розрахунків за послуги з розподілу електричної енергії:

1) у графі 1 «Обсяг розподіленої електричної енергії у звітному місяці» зазначаються фактичні обсяги розподіленої електричної енергії у звітному місяці;

2) у графі 2 «Сума коштів, нарахована за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії» зазначається сума коштів, нарахована за розподілений обсяг електричної енергії (без ПДВ) у звітному місяці;

3) у графі 3 «Сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії» зазначається сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії, відповідно до строків, визначених умовами договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії (без ПДВ) станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним. Надлишок (переплата) оплаченої, але не розподіленої електричної енергії у цій графі не відображається. Значення графі 3 дорівнює сумі значень граф 4 та 5;

4) у графі 4 «оплачено авансованими платежами» відображається сума коштів, сплачена за фактично розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії, зокрема у формі попередньої оплати;

5) у графі 5 «оплачено як остаточний розрахунок» відображається сума коштів, сплачена як остаточний розрахунок за фактично розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії;

6) у графах 6 – 9 «Борг» зазначаються дані щодо суми заборгованості споживачів/користувачів за обсяг електричної енергії, розподілений протягом звітного місяця (графа 6), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 7), за попередні періоди минулих років (графа 8) та сумарна заборгованість користувачів (графа 9) відповідно до умов договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР і користувачами системи. Борг вказується станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 7 і 8 враховується погашення заборгованості користувачем за минулі періоди (часткове або повне);

7) у рядку 005 «Побутові споживачі» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з розподілу електричної енергії побутовими споживачами за договором споживача про надання послуг з розподілу, якщо відповідно до обраної комерційної пропозиції електропостачальника оплату послуг з розподілу такий споживач забезпечує самостійно;

8) у рядку 010 «Непобутові споживачі, з них:» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з розподілу електричної енергії непобутовими споживачами за договором споживача про надання послуг з розподілу, якщо відповідно до обраної комерційної пропозиції електропостачальника оплату послуг з розподілу такий споживач забезпечує самостійно;

9) у рядку 015 «активні споживачі» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з розподілу електричної енергії непобутовими споживачами, які є активними споживачами, що встановили установку зберігання енергії;

10) у рядку 020 «Електропостачальники (розшифрувати у додатку 1)» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з розподілу електричної енергії електропостачальниками;

11) у рядку 025 «Оператори малих систем розподілу (розшифрувати у додатку 2)» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з розподілу електричної енергії операторами малих систем розподілу;

12) у рядку 030 «Оператори УЗЕ (розшифрувати у додатку 3)» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з розподілу електричної енергії операторами установок зберігання енергії.

3.2. У додатку 1 «Інформація щодо розрахунків електропостачальників за послугу з розподілу електричної енергії» відображається інформація щодо розрахунків електропостачальників за послугу з розподілу електричної енергії:

1) у графі Б «Найменування електропостачальника» наводиться перелік електропостачальників, інформація щодо яких зазначена у рядку 020 форми звітності № 6;

2) у графі В «Код ЄДРПОУ» зазначається код Єдиного державного реєстру підприємств та організацій України відповідного електропостачальника;

3) у графі Г «ЕІС-код» зазначається енергетичний ідентифікаційний код учасника ринку відповідного електропостачальника;

4) у графі Д «Тип постачальника (ПУП, ПОН, ПВЦ)» зазначається тип відповідного електропостачальника (ПУП/ПОН/ПВЦ). У випадку належності електропостачальника до декількох типів він зазначається за кожним типом окремо;

5) у графі Е «Дата укладення договору / дата перегляду» зазначається дата укладення договору та/або дата перегляду договору електропостачальника з ОСР щодо послуг з розподілу електричної енергії;

6) у графі Є «Дата остаточного розрахунку відповідно до договору» зазначається кінцева дата оплати (розрахунку) електропостачальником оператору системи розподілу за весь обсяг наданої послуги з розподілу електричної енергії у відповідному місяці звітного періоду, відповідно до умов, зазначених в договорі відповідного електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії;

7) у графі 1 «Обсяг розподіленої електричної енергії у звітному місяці» зазначається фактичний обсяг розподіленої електричної енергії протягом відповідного місяця, який може підтверджуватися у тому числі актом-приймання/передачі проданих товарів та/або наданих послуг;

8) у графі 2 «Сума коштів, нарахована за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії» зазначається сума коштів, нарахована електропостачальнику за надання послуг з розподілу електричної енергії (без ПДВ) у звітному місяці на підставі отриманих даних відповідно до умов договору та/або акту-приймання передачі проданих товарів та/або наданих послуг;

9) у графі 3 «Сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії» зазначається сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії, відповідно до умов договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії (без ПДВ) станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним. Надлишок (переплата) оплаченої, але не розподіленої електричної енергії у цій графі не відображається. Значення графі 3 дорівнює сумі значень граф 4 та 5;

10) у графі 4 «оплачено авансованими платежами» зазначається сума коштів, сплачених електропостачальником плановими авансовими платежами, зокрема як попередня оплата, за надану у звітному місяці послугу з розподілу електричної енергії (без ПДВ), у тому числі сплачена у попередні періоди;

11) у графі 5 «оплачено як остаточний розрахунок» зазначається сума коштів, сплачених електропостачальником за послугу з розподілу електричної енергії по закінченню розрахункового періоду, згідно акту приймання-передачі за звітний місяць;

12) у графах 6 – 9 «Борг» зазначаються дані щодо суми заборгованості електропостачальників за обсяг електричної енергії, розподілений протягом звітного місяця (графа 6), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 7), за попередні періоди минулих років (графа 8) та сумарна заборгованість (графа 9) відповідно до умов договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР і електропостачальником. Борг вказується станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 7 і 8 враховується погашення заборгованості користувачем за минулі періоди (часткове або повне).

3.3. У додатку 2 «Інформація щодо розрахунків операторів малих систем розподілу електричної енергії за послугу з розподілу електричної енергії» до форми звітності № 6 відображається інформація щодо розрахунків операторів малих систем розподілу за послугу з розподілу електричної енергії:

1) у графі Б «Найменування малої системи розподілу» наводиться перелік операторів малих систем розподілу, інформація щодо яких зазначена у рядку 025 форми звітності № 6;

2) у графі В «Код ЄДРПОУ» зазначається код Єдиного державного реєстру підприємств та організацій України відповідного оператора малої системи розподілу;

3) у графі Г «ЕІС-код» зазначається енергетичний ідентифікаційний код учасника ринку відповідного оператора малої системи розподілу;

4) у графі Д «Дата укладення договору / дата перегляду» зазначається дата укладення договору та/або дата перегляду договору оператора малої системи розподілу з ОСР щодо послуг з розподілу електричної енергії;

5) у графі Е «Дата остаточного розрахунку відповідно до договору» зазначається кінцева дата оплати (розрахунку) оператором малої системи розподілу оператору системи розподілу за весь обсяг наданої послуги з розподілу електричної енергії у відповідному місяці звітного періоду, відповідно до умов,

зазначених в договорі відповідного оператора малої системи розподілу про надання послуг з розподілу електричної енергії;

б) у графі 1 «Обсяг розподіленої електричної енергії у звітному місяці» зазначається фактичний обсяг розподіленої електричної енергії протягом відповідного місяця, який може підтверджуватися у тому числі актом-приймання/передачі проданих товарів та/або наданих послуг;

7) у графі 2 «Сума коштів, нарахована за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії» зазначається сума коштів, нарахована оператору малої системи розподілу за надання послуг з розподілу електричної енергії (без ПДВ) у звітному місяці на підставі отриманих даних відповідно до умов договору та/або акту-приймання передачі проданих товарів та/або наданих послуг;

8) у графі 3 «Сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії» зазначається сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії, відповідно до умов договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії (без ПДВ) станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним. Надлишок (переплата) оплаченої, але не розподіленої електричної енергії у цій графі не відображається. Значення графі 3 дорівнює сумі значень граф 4 та 5;

9) у графі 4 «оплачено авансованими платежами» зазначається сума коштів, сплачених електропостачальником плановими авансовими платежами, зокрема як попередня оплата, за надану у звітному місяці послугу з розподілу електричної енергії (без ПДВ), у тому числі сплачена у попередні періоди;

10) у графі 5 «оплачено як остаточний розрахунок» зазначається сума коштів, сплачених електропостачальником за послугу з розподілу електричної енергії по закінченню розрахункового періоду, згідно акту приймання-передачі за звітний місяць;

11) у графах 6 – 9 «Борг» зазначаються дані щодо суми заборгованості електропостачальників за обсяг електричної енергії, розподілений протягом звітного місяця (графа 6), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 7), за попередні періоди минулих років (графа 8) та сумарна заборгованість (графа 9) відповідно до умов договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР і оператором малої системи розподілу. Борг вказується станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 7 і 8 враховується погашення заборгованості користувачем за минулі періоди (часткове або повне).

3.4. У додатку 3 «Інформація щодо розрахунків операторів УЗЕ за послугу з розподілу електричної енергії» до форми звітності № 6 відображається

інформація щодо розрахунків операторів установок зберігання енергії за послугу з розподілу електричної енергії:

1) у графі Б «Найменування оператора УЗЕ» наводиться перелік операторів установок зберігання енергії, інформація щодо яких зазначена у рядку 030 форми звітності № 6;

2) у графі В «Код ЄДРПОУ» зазначається код Єдиного державного реєстру підприємств та організацій України відповідного оператора установки зберігання енергії;

3) у графі Г «ЕІС-код» зазначається енергетичний ідентифікаційний код учасника ринку відповідного оператора установки зберігання енергії;

4) у графі Д «Дата укладення договору / дата перегляду» зазначається дата укладення договору та/або дата перегляду договору оператора установки зберігання енергії розподілу з ОСР щодо послуг з розподілу електричної енергії;

5) у графі Е «Дата остаточного розрахунку відповідно до договору» зазначається кінцева дата оплати (розрахунку) оператором установки зберігання енергії оператору системи розподілу за весь обсяг наданої послуги з розподілу електричної енергії у відповідному місяці звітного періоду, відповідно до умов, зазначених в договорі відповідного оператора установки зберігання енергії про надання послуг з розподілу електричної енергії;

6) у графі 1 «Обсяг розподіленої електричної енергії у звітному місяці» зазначається фактичний обсяг розподіленої електричної енергії протягом відповідного місяця, який може підтверджуватися у тому числі актом-приймання/передачі проданих товарів та/або наданих послуг;

7) у графі 2 «Сума коштів, нарахована за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії» зазначається сума коштів, нарахована оператору малої системи розподілу за надання послуг з розподілу електричної енергії (без ПДВ) у звітному місяці на підставі отриманих даних відповідно до умов договору та/або акту-приймання передачі проданих товарів та/або наданих послуг;

8) у графі 3 «Сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії» зазначається сума коштів, сплачена за розподілений у звітному місяці обсяг електричної енергії, відповідно до умов договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії (без ПДВ) станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним. Надлишок (переплата) оплаченої, але не розподіленої електричної енергії у цій графі не відображається. Значення графі 3 дорівнює сумі значень граф 4 та 5;

9) у графі 4 «оплачено авансованими платежами» зазначається сума коштів, сплачених електропостачальником плановими авансовими платежами, зокрема як попередня оплата, за надану у звітному місяці послугу з розподілу електричної енергії (без ПДВ), у тому числі сплачена у попередні періоди;

10) у графі 5 «оплачено як остаточний розрахунок» зазначається сума коштів, сплачених електропостачальником за послугу з розподілу електричної енергії по закінченню розрахункового періоду, згідно акту приймання-передачі за звітний місяць;

11) у графах 6 – 9 «Борг» зазначаються дані щодо суми заборгованості електропостачальників за обсяг електричної енергії, розподілений протягом звітного місяця (графа 6), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 7), за попередні періоди минулих років (графа 8) та сумарна заборгованість (графа 9) відповідно до умов договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР і оператором установки зберігання енергії. Борг вказується станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 7 і 8 враховується погашення заборгованості користувачем за минулі періоди (часткове або повне).

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 6 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 № 6 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_6D\_MM\_YY,

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

«MM» – номер звітного місяця;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 6, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.



## ЗВІТНІСТЬ

Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної енергії  
за рік

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

Форма № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл  
(річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

29.03.2019 № 450

(у редакції постанови НКРЕКП

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

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 кількості договорів

№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Код рядка	Станом на 01.01	Станом на 01.04	Станом на 01.07	Станом на 01.10	Станом на 31.12
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5
1	Загальна кількість договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії споживачу, з них:	од.	005					
1.1	з побутовими споживачами, у т. ч.:	од.	010					
1.1.1	з індивідуальними	од.	015					
1.1.2	з колективними	од.	020					
1.2	непобутовими споживачами, у т. ч.:	од.	025					
1.2.1	з малими побутовими	од.	030					
1.2.1.1	у т. ч. захищеними	од.	035					
1.2.1.2	у т. ч. бюджетними установами	од.	040					
1.2.2	іншими споживачами (з потужністю вище 50 кВт)	од.	045					
1.2.2.1	у т. ч. захищеними	од.	050					
1.2.2.2	у т. ч. бюджетними установами	од.	055					
2	Кількість договорів про надання послуг комерційного обліку електричної енергії	од.	060					
2.1	з побутовими споживачами, у т. ч.:	од.	065					
2.1.1	з індивідуальними	од.	070					
2.1.2	з колективними	од.	075					
2.2	непобутовими споживачами, у т. ч.:	од.	080					
2.2.1	з малими побутовими	од.	085					
2.2.1.1	у т. ч. захищеними	од.	090					
2.2.1.2	у т. ч. бюджетними установами	од.	095					
2.2.2	іншими споживачами (з потужністю вище 50 кВт)	од.	100					
2.2.2.1	у т. ч. захищеними	од.	105					
2.2.2.2	у т. ч. бюджетними установами	од.	110					
3	Кількість договорів про спільне використання технологічних електричних мереж	од.	115					
4	Кількість договорів електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії	од.	120					
5	Кількість договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником	од.	125					
6	Кількість договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та суміжним ОСР	од.	130					
7	Кількість договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором малої системи розподілу	од.	131					
8	Кількість договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ	од.	132					
9	Кількість договорів про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії	од.	133					





## VI. Інформація щодо відключення/відновлення електроживлення споживачів електричної енергії

№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Код рядка	Разом за рік	побутові споживачі	індивідуальні	колективні	непобутові споживачі	малі непобутові	захищені	бюджетні установи	інші споживачі (з потужністю вище 50 кВт)	захищені	бюджетні установи
A	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Кількість випадків відключення електроживлення споживачів, з них за ініціативою:	од.	455											
1.1	ОСР, зокрема	од.	460											
1.1.1	за заборгованість	од.	465											
1.2	електропостачальника, зокрема	од.	470											
1.2.1	за заборгованість	од.	475											
1.3	споживача	од.	480											
2	Кількість випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою:	од.	485											
2.1	ОСР, зокрема	од.	490											
2.1.1	за заборгованість	од.	495											
2.2	електропостачальника, зокрема	од.	500											
2.2.1	за заборгованість	од.	505											
2.3	споживача	од.	510											
3	Кількість випадків самовільного підключення споживачів	од.	515											
4	Максимальний термін відключення електроживлення споживача за його запитом	днів	520											
5	Мінімальний термін відключення електроживлення споживача за його запитом	днів	525											
6	Максимальний термін відключення електроживлення споживача за заборгованість	днів	530											
7	Мінімальний термін відключення електроживлення споживача за заборгованість	днів	535											
8	Максимальний термін відновлення електроживлення споживача (після відключення за заборгованість)	днів	540											
9	Мінімальний термін відновлення електроживлення споживача (після відключення за заборгованість)	днів	545											

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

(ПІБ)

(ПІБ)


Додаток 1  
до форми звітності  
№ 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл  
(річна)

**Інформація щодо випадків повернення замовнику заяви про  
приєднання**

Причини відмови	Кількість замовників, яким було повернено заяву про приєднання, од.		
	Усього, у тому числі:	фізичним особам	юридичним особам
А	1	2	3

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПБ)

Телефон:

Електронна пошта:


**Відшкодування за перевищення строків надання послуги з приднання**

№ з/п	Назва показника	Код рядка	Стандартне приднання						Нестандартне приднання			
			Перший ступінь			Другий ступінь			Кількість випадків	Сума пені	Сума зменшення плати за приднання	
			Кількість випадків	Сума пені	Сума зменшення плати за приднання	Кількість випадків	Сума пені	Сума зменшення плати за приднання				
			од.	грн	грн	од.	грн	грн	од.	грн	грн	
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Замовники, з них:	005										
1.1.1	фізичні особи	010										
1.1.2	юридичні особи	015										

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл**  
**(річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної**  
**енергії»**

**1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної (далі – ОСР, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи розподілу електричної енергії» (далі – форма звітності № 7) 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 (далі – КСР), Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18.12.2018 № 1965 (далі – Методика);

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

## 2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є календарний рік.

2.2. Форма звітності № 7 подається до 25 лютого року, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 7 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_DS@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_DS@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 № 7 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 № 7 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 № 7 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 № 7 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 7.

2.5. Усі показники форми звітності № 7 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 № 7 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники у формі звітності № 7 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 7 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 № 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 «r7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 7**

3.1. У розділі I «Інформація щодо кількості договорів» відображається інформація щодо кількості укладених договорів оператором системи розподілу станом на 01.01 (графа 1), 01.04 (графа 2), 01.07 (графа 3), 01.10 (графа 4) та 31.12 (графа 5) звітного року:

1) у рядку 005 «Загальна кількість договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії споживачу» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії. Значення рядка 005 дорівнює сумі значень рядків 010 та 025.

Дані щодо кількості договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії споживачу мають узгоджуватись з даними розділу I «Характеристика користувачів системи розподілу» форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу»;

2) у рядку 010 «з побутовими споживачами, у т. ч.» зазначаються сумарні дані щодо кількості укладених договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з побутовими споживачами та за категоріями побутових споживачів (рядки 015 та 020);

3) у рядку 025 «непобутовими споживачами, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо кількості укладених договорів споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії з непобутовими споживачами та за категоріями непобутових споживачів (рядки 030 – 055). Значення рядка 025 дорівнює сумі значень рядків 030 та 045.

Категорія непобутового споживача визначається за сумарною потужністю об'єктів споживача відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;

4) у рядку 060 «Кількість договорів про надання послуг комерційного обліку електричної енергії» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених договорів про надання послуг комерційного обліку електричної енергії. Значення рядка 060 дорівнює сумі значень рядків 065 та 080;

5) у рядку 065 «з побутовими споживачами, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо кількості укладених договорів споживача про надання послуг комерційного обліку електричної енергії з побутовими споживачами та за категоріями побутових споживачів (рядки 070 та 075). Значення рядка 065 дорівнює сумі значень рядків 070 та 075;

6) у рядку 080 «непобутовими споживачами, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо кількості укладених договорів споживача про надання послуг комерційного обліку електричної енергії з непобутовими споживачами та за категоріями непобутових споживачів (рядки 085 – 110). Значення рядка 080 дорівнює сумі значень рядків 085 та 100

Категорія непобутового споживача визначається за сумарною потужністю об'єктів споживача відповідно до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії;

7) у рядку 115 «Кількість договорів про спільне використання технологічних електричних мереж» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених з основними споживачами договорів про спільне використання технологічних електричних мереж. Дані цього рядка мають узгоджуватись з даними щодо кількості основних споживачів розділу II «Інформація щодо спільного використання технологічних мереж» форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу»;

8) у рядку 120 «Кількість договорів електропостачальника про надання послуг з розподілу електричної енергії» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених між ОСР та електропостачальниками договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії. Дані цього рядка мають узгоджуватись з даними щодо кількості електропостачальників розділу I «Характеристика постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності ОСР» форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про

характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу»;

9) у рядку 125 «Кількість договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та виробником» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених між ОСР та виробниками договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії;

10) у рядку 130 «Кількість договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та суміжним ОСР» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених між ОСР та суміжними ОСР договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії;

11) у рядку 131 «Кількість договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором малої системи розподілу» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених між ОСР та оператором малої системи розподілу договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії;

12) у рядку 132 «Кількість договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії між ОСР та оператором УЗЕ» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених між ОСР та оператором установки зберігання електричної енергії договорів про надання послуг з розподілу електричної енергії;

13) у рядку 133 «Кількість договорів про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених між ОСР та споживачем договорів про надання послуг із забезпечення перетікань реактивної електричної енергії.

3.2. У розділі II «Інформація щодо запитів на укладення договорів з оператором системи розподілу» відображається інформація щодо запитів від користувачів стосовно укладення договорів з оператором системи розподілу та випадків відмови в укладенні договору:

1) у графі 1 «Разом за рік» зазначаються сумарні дані за рік, значення цієї графи дорівнює сумі граф 2, 5, 12, 13, 14 та 15;

2) у графах 2 – 15 зазначаються дані за категоріями користувачів: побутових споживачів (графи 2 – 4), непобутових споживачів (графи 5 – 11), виробників електричної енергії (графа 12), електропостачальників (графа 13), операторів малих систем розподілу (графа 14) та операторів установок зберігання енергії (графа 15);

3) у рядку 135 «Кількість запитів на укладення договору про надання послуг з розподілу» відображається інформація щодо кількості запитів на укладення договору про надання послуг з розподілу (кількість отриманих заяв від користувачів на укладення договору про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або заяв-приєднань до договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії). У цьому рядку відображається інформація як щодо договорів, які укладаються в результаті надання послуги з приєднання до електричних мереж, так і у разі зміни споживача, форми власності чи власника електроустановки;

4) у рядку 140 «Кількість випадків відмови в укладенні договору про надання послуг з розподілу» відображається інформація щодо кількості випадків відмови в укладенні договору про надання послуг з розподілу. У цьому рядку відображається інформація як щодо договорів, які укладаються в результаті надання послуги з приєднання до електричних мереж, так і у разі зміни споживача, форми власності чи власника електроустановки;

5) у рядку 145 «Кількість запитів на укладення договору про надання послуг комерційного обліку» відображається інформація щодо кількості запитів на укладення договору про надання послуг з комерційного обліку;

б) у рядку 150 «Кількість випадків відмови в укладенні договору про надання послуг комерційного обліку» відображається інформація щодо кількості випадків відмови в укладенні договору про надання послуг з комерційного обліку.

3.3. У розділі III «Інформація щодо приєднання до системи розподілу» відображається інформація щодо запитів на приєднання та реалізації приєднань:

1) у графі 1 «Разом за рік» зазначаються сумарні дані за рік, значення цієї граfi дорівнює сумі граф 2, 6 та 10;

2) у графах 2 – 8 зазначаються дані за категоріями замовників: фізичних осіб (графи 2 – 5), юридичних осіб (графи 6 – 9), інших операторів систем розподілу (графа 9) у розрізі приєднання електроустановок, призначених для споживання електричної енергії (графи 3 та 6), виробництва (графи 4 та 7) електричної енергії та зберігання енергії (графи 5 та 9);

3) у рядку 155 «Кількість запитів на приєднання» відображаються сумарні дані щодо кількості запитів на приєднання до мереж ОСР (кількість заяв про приєднання від замовників);

4) у рядку 160 «Кількість випадків повернення замовнику заяви про приєднання (розшифрувати в додатку 1)» вказується кількість випадків відмови у приєднанні до мереж ОСР (повернено заяви про приєднання);

5) у рядку 165 «Кількість реалізованих приєднань, з них:» відображаються сумарні дані щодо кількості здійснених приєднань у звітному періоді (кількість укладених актів щодо надання послуги з приєднання), у тому числі приєднань, реалізація яких розпочалась у попередні періоди. Значення рядка 165 дорівнює сумі значень рядків 170 та 220;

6) у рядку 170 «Нове приєднання» відображаються сумарні дані щодо кількості здійснених нових приєднань та за типами приєднань (рядки 175 – 190). Значення рядка 170 дорівнює сумі значень рядків 175 та 190;

7) у рядку 200 «Зміна технічних параметрів» відображаються сумарні дані щодо кількості здійснених приєднань з метою зміни технічних параметрів та за типами приєднань (рядки 205 – 220). Значення рядка 200 дорівнює сумі значень рядків 205 та 220;

8) у рядку 225 «Кількість реалізованих приєднань до електричних мереж інших суб'єктів господарювання» відображаються сумарні дані щодо кількості здійснених приєднань до електричних мереж інших суб'єктів господарювання, що здійснюються згідно з пунктом 4.1.11 глави 4.1 розділу IV КСР;

9) у рядку 230 «Кількість реалізованих приєднань тимчасових (сезонних) об'єктів» відображаються сумарні дані щодо кількості здійснених приєднань тимчасових (сезонних) об'єктів (пересувних розважальних закладів, тимчасових споруд для здійснення господарської діяльності, бурових, земснарядів тощо), що здійснюються згідно з пунктом 4.1.22 глави 4.1 розділу IV КСР;

10) у рядку 235 «Залишилися незавершеними у звітному періоді (перенесені на наступний період)» відображаються сумарні дані щодо приєднань, які залишилися незавершеними у звітному періоді та будуть виконані в наступних періодах (для яких триває процедура надання послуги з приєднання), та за типами приєднань (рядки 240 – 255). Значення рядка 235 дорівнює сумі значень рядків 240 та 255;

11) у рядку 260 «Середня тривалість виконання робіт з приєднання» відображаються сумарні дані щодо середньої тривалості виконання робіт з приєднання, які були завершені у звітному періоді (незалежно від дати початку приєднання), та за типами приєднань (рядки 265 – 280).

Тривалість виконання робіт з приєднання дорівнює кількості календарних днів, починаючи з наступного дня від дати оплати замовником послуги з приєднання до дати подачі напруги та надання замовнику повідомлення про надання послуги з приєднання. Значення рядка 265 дорівнює середньозваженому (на кількість реалізованих приєднань) значенню рядків 270 та 275.

3.4. У розділі IV «Інформація щодо потужності приєднання» відображається інформація щодо кількості та потужності реалізованих приєднань протягом звітного періоду та вартості виконання приєднань:

1) у графах 1 – 4 відображається інформація щодо здійснених у звітному періоді стандартних приєднань: кількість приєднань (графи 1 та 3) та їх приєднана потужність (графи 2 та 4);

2) у графах 5 та 6 відображається інформація щодо суми коштів, які ОСР отримав за надані у звітному періоді послуги зі стандартного приєднання за ступенями потужності приєднань (величина надходження коштів за договорами про приєднання), без ПДВ. Тобто зазначається інформація щодо приєднань, завершених у звітному періоді, що включає кошти, отримані за відповідні приєднання протягом попередніх періодів;

3) у графах 7 та 8 відображається інформація щодо фактичних витрат під час надання послуг зі стандартного приєднання за ступенями потужності приєднань, що включає сукупні фактичні витрати за приєднання об'єктів замовників, приєднання яких завершено у звітному періоді, які визначаються відповідно до Методики, без ПДВ;

4) у графах 9 та 10 відображається інформація щодо здійснених у звітному періоді нестандартних приєднань: кількість здійснених приєднань (графа 9) та їх приєднана потужність (графа 10);

5) у графі 11 «сума, отримана ОСР за надані послуги з приєднання (без ПДВ)» відображається інформація щодо суми коштів, які ОСР отримав за надані у звітному періоді послуги з нестандартного приєднання, без ПДВ. Тобто зазначається інформація щодо приєднань, завершених у звітному періоді, що включає кошти, отримані за відповідні приєднання протягом попередніх періодів;

6) у графі 12 «фактичні витрати під час надання послуг з приєднання (без ПДВ)» зазначаються фактичні витрати, що виникають під час надання послуг з нестандартного приєднання, які включають сукупні фактичні витрати за приєднання об'єктів замовників, приєднання яких завершено у звітному періоді, які визначаються відповідно до Методики, без ПДВ;

7) у рядку 285 «Приєднання електроустановок замовників, з них:» відображається сумарна інформація щодо приєднань електроустановок замовників протягом звітного періоду. Значення рядка 285 дорівнює сумі значень рядків 290, 305 та 370;

8) у рядку 290 «електроустановок фізичних осіб:» зазначаються сумарні дані щодо приєднань електроустановок фізичних осіб, у тому числі

призначених для споживання електричної енергії (рядок 295) та виробництва електричної енергії (рядок 300) та установок зберігання енергії (рядок 301). Значення рядка 290 дорівнює сумі значень рядків 295, 300 та 301;

9) у рядку 305 «електроустановок юридичних осіб:» зазначаються сумарні дані щодо приєднань електроустановок юридичних осіб, у тому числі призначених для споживання електричної енергії (рядок 310), виробництва електричної енергії (рядок 315) та установок зберігання енергії (рядок 366). Значення рядка 305 дорівнює сумі значень рядків 310, 315 та 366;

10) у рядку 315 «призначених для виробництва» зазначаються сумарні дані щодо приєднань електроустановок виробників електричної енергії, приєднаних до мереж ОСР, а також за типами електростанцій (рядки 320 – 335, 365) та видами відновлюваних джерел енергії (рядки 340 – 360). Значення рядка 315 дорівнює сумі рядків 320 – 335 та 365;

11) у рядку 370 «операторів суміжних систем розподілу» зазначається інформація щодо приєднань електроустановок операторів суміжних систем розподілу.

3.5. Дані у розділах III та IV щодо реалізації приєднань мають узгоджуватись з даними Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання згідно з додатком 1 до Методики.

3.6. У розділі V «Інформація щодо лічильників електричної енергії, встановлених у споживачів/користувачів» відображається інформація щодо встановлених у користувачів лічильників на початок (графи 1, 3, 5 та 7) та кінець (графи 2, 4, 6 та 8) звітнього періоду, усього (графи 1 та 2) та за типами лічильників (графи 3 – 8):

1) у рядку 375 «Кількість лічильників електричної енергії у користувачів, у т. ч.:» відображається сумарна інформація щодо кількості лічильників електричної енергії у користувачів, приєднаних до мереж ОСР та мереж основного споживача. Значення рядка 415 дорівнює сумі значень рядків 380, 400, 435 – 445;

2) у рядку 380 «побутових споживачів:» зазначаються сумарні дані щодо лічильників побутових споживачів та за категоріями побутових споживачів (рядки 385 – 395). Значення рядка 380 дорівнює сумі значень рядків 385 та 395;

3) у рядку 400 «непобутових споживачів, крім малих систем розподілу» зазначаються сумарні дані щодо лічильників непобутових споживачів (крім малих систем розподілу) та за категоріями непобутових споживачів (рядки 405 – 430). Значення рядка 400 дорівнює сумі значень рядків 405 та 420;

4) у рядку 435 «малих систем розподілу» зазначаються дані щодо лічильників малих систем розподілу;

5) у рядку 440 «виробників електричної енергії» зазначаються дані щодо лічильників виробників електричної енергії;

б) у рядку 445 «операторів суміжних систем розподілу» зазначаються дані щодо лічильників операторів суміжних систем розподілу, що адмініструються оператором системи розподілу;

7) у рядку 446 «операторів УЗЕ» зазначаються дані щодо лічильників операторів установок зберігання енергії, що адмініструються оператором системи розподілу;

8) у рядку 450 «Кількість точок комерційного обліку з безобліковим споживанням» відображається сумарна інформація щодо кількості точок комерційного обліку, приєднаних до мереж ОСР та мереж основного споживача, з безобліковим споживанням.

3.7. У розділі VI «Інформація щодо відключення/відновлення електроживлення споживачів електричної енергії» відображається інформація щодо відключення/відновлення електроживлення споживачів протягом звітнього періоду:

1) у графі 1 «Разом за рік» зазначаються сумарні дані за рік, значення цієї графи дорівнює сумі граф 2 та 5;

2) у графах 2 – 11 зазначаються дані за категоріями користувачів: побутових споживачів (графи 2 – 4), непобутових споживачів (графи 5 – 11);

3) у рядку 455 «Кількість випадків відключення електроживлення споживачів, з них за ініціативою:» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відключення електроживлення споживачів у звітньому періоді;

4) у рядку 460 «ОСР, зокрема» зазначаються дані щодо кількості випадків відключення електроживлення споживачів у звітньому періоді за ініціативою ОСР;

5) у рядку 465 «за заборгованість» зазначаються дані щодо кількості випадків відключення електроживлення споживачів за заборгованість за надані послуги з розподілу у звітньому періоді за ініціативою ОСР;

б) у рядку 470 «електропостачальника, зокрема» зазначаються дані щодо кількості випадків відключення електроживлення споживачів у звітньому періоді за ініціативою електропостачальника;



7) у рядку 475 «за заборгованість» зазначаються дані щодо кількості випадків відключення електроживлення споживачів за заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію у звітному періоді за ініціативою електропостачальника;

8) у рядку 480 «споживача» зазначаються дані щодо кількості випадків відключення електроживлення споживачів у звітному періоді за ініціативою споживача;

9) у рядку 485 «Кількість випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою:» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відновлення електроживлення споживачів у звітному періоді;

10) у рядку 490 «ОСР, зокрема» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відновлення електроживлення споживачів у звітному періоді, які були відключені за ініціативою ОСР;

11) у рядку 495 «за заборгованість» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за заборгованість за надані послуги з розподілу за ініціативою ОСР;

12) у рядку 500 «електропостачальника, зокрема» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відновлення електроживлення споживачів у звітному періоді, які були відключені за ініціативою електропостачальника;

13) у рядку 505 «за заборгованість» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію за ініціативою електропостачальника;

14) у рядку 510 «споживача» зазначаються дані щодо кількості випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою споживача;

15) у рядку 515 «Кількість випадків самовільного підключення споживачів» зазначаються дані щодо кількості підключень до мереж ОСР та/або споживання електричної енергії без укладення передбачених чинним законодавством договорів або не санкціоноване (не погоджене) ОСР підключення після припинення електроживлення;

16) у рядку 520 «Максимальний термін відключення електроживлення споживача за його запитом» зазначаються дані щодо максимального фактичного терміну здійснення відключення електроживлення споживача за його запитом

(кількість календарних днів від дати подання запиту до дати фактичного припинення електроживлення);

17) у рядку 525 «Мінімальний термін відключення електроживлення споживача за його запитом» зазначаються дані щодо мінімального фактичного терміну здійснення відключення електроживлення споживача за його запитом (кількість календарних днів від дати подання запиту до дати фактичного припинення електроживлення);

18) у рядку 530 «Максимальний термін відключення електроживлення споживача за заборгованість» зазначаються дані щодо максимального фактичного терміну здійснення відключення електроживлення споживача за заборгованість за надані послуги з розподілу (кількість календарних днів від дати кінцевого строку оплати за надані послуги з розподілу до дати фактичного відключення електроживлення) та/або з оплати за спожиту електричну енергію (кількість календарних днів від дати звернення електропостачальника до ОСР до дати фактичного відключення електроживлення);

19) у рядку 535 «Мінімальний термін відключення електроживлення споживача за заборгованість» зазначаються дані щодо мінімального фактичного терміну здійснення відключення електроживлення споживача за заборгованість за надані послуги з розподілу (кількість календарних днів від дати кінцевого строку оплати за надані послуги з розподілу до дати фактичного відключення електроживлення) та/або з оплати за спожиту електричну енергію (кількість календарних днів від дати звернення електропостачальника до ОСР до дати фактичного відключення електроживлення);

20) у рядку 540 «Максимальний термін відновлення електроживлення споживача (після відключення за заборгованість)» зазначаються дані щодо максимального фактичного терміну здійснення відновлення електроживлення споживача після відключення за заборгованість за надані послуги з розподілу (кількість календарних днів від дати підтвердження оплати заборгованості за надані послуги з розподілу до дати фактичного відновлення електроживлення) та/або з оплати за спожиту електричну енергію (кількість календарних днів від дати звернення електропостачальника до ОСР до дати фактичного відновлення електроживлення);

21) у рядку 545 «Мінімальний термін відновлення електроживлення споживача (після відключення за заборгованість)» зазначаються дані щодо мінімального фактичного терміну здійснення відновлення електроживлення споживача після відключення за заборгованість за надані послуги з розподілу (кількість календарних днів від дати підтвердження оплати заборгованості за надані послуги з розподілу до дати фактичного відновлення електроживлення) та/або з оплати за спожиту електричну енергію (кількість календарних днів від

дати звернення електропостачальника до ОСР до дати фактичного відновлення електроживлення).

3.8. У додатку 1 «Інформація щодо випадків повернення замовнику заяви про приєднання» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо кількості замовників, яким було повернено заяву про приєднання у розрізі категорій замовників (графи 1 – 3), та причин відмови.

3.9. У додатку 2 «Відшкодування за перевищення строків надання послуги з приєднання» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо кількості випадків, загальної суми пені, наданої за кожен день прострочення виконання приєднання, та загальної суми зменшення плати за приєднання у звітному періоді, що здійснюється у разі перевищення строку надання послуги з приєднання, встановленого договором про приєднання, для стандартного (графи 1 – 6) та нестандартного (графи 7 – 9) приєднань у розрізі категорій замовників (рядки 005 – 015).

Дані у додатку 2 щодо відшкодування мають узгоджуватись з даними Звіту з моніторингу надання ОСП/ОСР послуг з приєднання згідно з додатком 1 до Методики.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 7 є захищеним файлом у форматі «xls» або «xlsx», який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП. Ліцензіатом вносяться дані та/або зміни лише в комірки, 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 № 7 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXXX\_6D\_YY,

де «XXXXXXXXXX» – 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 № 7, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.



## II. Інформація щодо кількості звернень (запитів) у розрізі категорій споживачів

№ з/п	Назва теми	Код ризика	Загальна кількість зареєстрованих звернень (окрім скарг та претензій) протягом звітного періоду									
			Усього	З них за категоріями споживачів, од.						Замовники	Від інших осіб, що не є споживачами/з'являючись	
				побутові	індивідуальні побутові	колективні побутові	непобутові	у т. ч. малі непобутові	у т. ч. захищені			
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Приєднання до мережі	275										
1.1	Плата за приєднання	280										
1.2	Порушення встановлених строків приєднання	285										
1.3	Процедура надання технічних вимог	290										
1.4	Тимчасове відключення	295										
1.5	Переходи з боку компанії для здійснення приєднання	300										
1.6	Інше	305										
2	Облік	310										
2.1	Заступання та передачі показів лічильника	315										
2.2	Робота лічильника	320										
2.3	Відмотовинний облік	325										
2.4	Електричний лічильник	330										
2.5	Ремонт лічильника	335										
2.6	Новіра лічильника	340										
2.7	Заміна лічильника	345										
2.8	Інше	350										
3	Якість електропостачання	355										
3.1	Якість електричної енергії	360										
3.2	Надійсність (безперебійність) електропостачання	365										
3.3	Інше	370										
4	Договір про надання послуг з розподілу	375										
4.1	Укладення договору	380										
4.2	Зміна договору	385										
4.3	Неповна інформація у договорі	390										
4.4	Розірвання договору	395										
4.5	Комерційні умови оплати	400										
4.6	Строки підписання договору після подання заяви	405										
4.7	Інше	410										
5	Активність послуг (позитив напруги за заявою споживача)	415										
5.1	Повільне постачання після зміни кількості приєднання	420										
5.2	Відключення споживача після відключення на певний строк за його заявою	425										
6	Відключення за несплату рахунків	430										
7	Виставлення рахунків за розподіл електроенергії	435										
7.1	Неправильно виставлення рахунків	440										
7.2	Неповільний нарахунок	445										
7.3	Зобов'язаність за рахунками	450										
7.4	Інше	455										
8	Тариф на розподіл електроенергії	460										
8.1	Зміна тарифу	465										
8.2	Неправильний тариф	470										
8.3	Прозорість тарифу (непрозорість або складність виставлення тарифу)	475										
8.4	Інше	480										
9	Зміна постачальника	485										
10	Відшкодування компенсацій	490										
10.1	Відшкодування завдань збитків	495										
10.2	Компенсація за недотримання гарантованих стандартів якості послуг	500										
11	Акції про порушення споживачем договору	505										
12	Іншою кредитною поведінкою	510										
13	Інформація від споживача про крадіжки електроенергії	515										
14	Скарги на працівників компанії	520										
15	Додаткові послуги споживачеві	525										
16	Надання іншої довідкової інформації	530										
17	Питання постачання електричної енергії, які не стосуються ОСП	535										
18	Звернення, які не стосуються питань електропостачання	540										

## III. Інформація щодо складених ОСР актів про порушення

№ з/п	Категорія споживачів	Код ризика	Кількість складених актів про порушення	Кількість актів про порушення, які було складено	Обсяг несбіткованої електричної енергії, розрахований на підставі актів про порушення	Сума нарадувань за актами про порушення	Складована сума нарадувань за актами про порушення	Сума оплачених нарадувань за актами про порушення, складеними у звітному періоді	Сума оплачених нарадувань за актами про порушення, складеними у попередніх періодах							
										од.	од.	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
										1	2	3	4	5	6	7
А	Б	В														
1	Усього, у тому числі:	545														
1.1	побутові	550														
1.1.1	індивідуальні	555														
1.1.2	колективні	560														
1.2	непобутові	565														
1.2.1	у т. ч. малі непобутові споживачі	570														
1.2.2	у т. ч. захищені споживачі	575														

Керівник суб'єкта господарювання

(ПНБ)

Виконавець

(ПНБ)

Телефон:

Факс:

Електронна пошта:

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

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл**  
**(річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів (споживачів)**  
**оператора системи розподілу»**

**1. Загальні положення**

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

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів (споживачів) оператора системи розподілу» (далі – форма звітності № 8), 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»;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, 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, Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470;

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

## 2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є календарний рік.

2.2. Форма звітності № 8 подається до 25 лютого року, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 8 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_DS@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_DS@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 № 8 вважається день її надходження до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності № 8 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 № 8 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 № 8 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 № 8 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 № 8 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 № 8 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 8.

2.5. Усі показники форми звітності № 8 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 № 8 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники у формі звітності № 8 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 8 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 № 8, 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.»), в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 8**

3.1. У розділі I «Інформація щодо кількості скарг (претензій) у розрізі категорій споживачів» відображається інформація щодо кількості зареєстрованих скарг (претензій) споживачів протягом звітного періоду у розрізі категорій споживачів (графи 1 – 7) і замовників (графа 8) та кількості скарг (претензій), які на кінець звітного періоду залишаються невирішеними, у розрізі категорій споживачів (графи 9 – 15) і замовників (графа 16) відповідно до теми скарги (претензії) (рядки 005 – 270):

1) у рядку 005 «Приєднання до мережі» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань приєднання до мережі, що визначається як сума рядків 010 – 035;

2) у рядку 040 «Облік» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань комерційного обліку електричної енергії, що визначається як сума рядків 050 – 080;



3) у рядку 085 «Якість електропостачання» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань якості електропостачання, що визначається як сума рядків 090 – 100;

4) у рядку 105 «Договір про надання послуг з розподілу» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань договірних умов розподілу електричної енергії, що визначається як сума рядків 110 – 140;

5) у рядку 145 «Активація послуг (подача напруги за заявою споживача)» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань активації послуг (подачі напруги за заявою споживача), що визначається як сума рядків 150 – 155;

6) у рядку 160 «Відключення за несплату рахунків» вказується кількість скарг (претензій) з питань відключення електроживлення споживача за несплату рахунків (заборгованість);

7) у рядку 165 «Виставлення рахунків за розподіл електроенергії» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань виставлення рахунків за розподіл електричної енергії, що визначається як сума рядків 170 – 185;

8) у рядку 190 «Тариф на розподіл електроенергії» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань тарифу на розподіл електричної енергії, що визначається як сума рядків 195 – 210;

9) у рядку 215 «Зміна постачальника» вказується кількість скарг (претензій) з питань зміни постачальника;

10) у рядку 220 «Відшкодування/компенсація» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань відшкодування збитків та/або компенсації споживачам, що визначається як сума рядків 225 – 230;

11) у рядку 235 «Акти про порушення споживачем договору» вказується кількість скарг (претензій) з питань укладання акту про порушення споживачем договору;

12) у рядку 240 «Неконкурентна поведінка» вказується кількість скарг (претензій) з питань неконкурентної поведінки ОСР на ринку електричної енергії;

13) у рядку 245 «Інформація від споживачів про крадіжки електроенергії» вказується кількість скарг (претензій) з питань безоблікового споживання електричної енергії;

14) у рядку 250 «Скарги на працівників компанії» вказується кількість скарг (претензій) на працівників компанії;

15) у рядку 255 «Додаткові послуги споживачеві» вказується кількість скарг (претензій) з питань надання додаткових послуг споживачеві;

16) у рядку 260 «Надання іншої довідкової інформації» вказується кількість скарг (претензій) з інших питань розподілу електричної енергії;

17) у рядку 265 «Питання постачання електричної енергії, які не стосуються ОСР» вказується кількість скарг (претензій) з питань постачання електричної енергії;

18) у рядку 270 «Звернення, які не стосуються питань електропостачання» вказується кількість скарг (претензій) з питань, що не стосуються електропостачання.

В інформації щодо кількості скарг (претензій) ураховуються, у тому числі, скарги (претензії), отримані оператором системи розподілу через електропостачальника, орган державної влади або місцевого самоврядування.

У разі якщо скарга (претензія) містить декілька тем, вона зазначається у звітності за кожною такою темою.

3.2. У розділі II «Інформація щодо кількості звернень (запитів) у розрізі категорій споживачів» відображається інформація щодо кількості зареєстрованих звернень (запитів) споживачів протягом звітного періоду у розрізі категорій споживачів (графи 1 – 7) і замовників (графа 8) та звернень від інших осіб, що не є споживачами/замовниками (графа 9), відповідно до теми звернення (запиту) (рядки 275 – 540):

1) у рядку 275 «Приєднання до мережі» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань приєднання до мережі, що визначається як сума рядків 280 – 305;

2) у рядку 310 «Облік» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань комерційного обліку електричної енергії, що визначається як сума рядків 315 – 350;

3) у рядку 355 «Якість електропостачання» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань якості електропостачання, що визначається як сума рядків 360 – 370;

4) у рядку 375 «Договір про надання послуг з розподілу» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань договірних умов розподілу електричної енергії, що визначається як сума рядків 380 – 410;

5) у рядку 415 «Активация послуг (подача напруги за заявою споживача)» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань активації послуг (подачі напруги за заявою споживача), що визначається як сума рядків 420 – 425;

6) у рядку 430 «Відключення за несплату рахунків» вказується кількість звернень (запитів) з питань відключення електроживлення споживача за несплату рахунків (заборгованість);

7) у рядку 435 «Виставлення рахунків за розподіл електроенергії» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань виставлення рахунків за розподіл електричної енергії, що визначається як сума рядків 440 – 455;

8) у рядку 460 «Тариф на розподіл електроенергії» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань тарифу на розподіл електричної енергії, що визначається як сума рядків 465 – 480;

9) у рядку 485 «Зміна постачальника» вказується кількість звернень (запитів) з питань зміни постачальника;

10) у рядку 490 «Відшкодування/компенсація» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань відшкодування збитків та/або компенсації споживачам, що визначається як сума рядків 495 – 500;

11) у рядку 505 «Акти про порушення споживачем договору» вказується кількість звернень (запитів) з питань укладання акту про порушення споживачем договору;

12) у рядку 510 «Неконкурентна поведінка» вказується кількість звернень (запитів) з питань неконкурентної поведінки ОСР на ринку електричної енергії;

13) у рядку 515 «Інформація від споживачів про крадіжки електроенергії» вказується кількість звернень (запитів) з питань безоблікового споживання електричної енергії;

14) у рядку 520 «Скарги на працівників компанії» вказується кількість звернень (запитів) на працівників компанії;

15) у рядку 525 «Додаткові послуги споживачеві» вказується кількість звернень (запитів) з питань надання додаткових послуг споживачеві;

16) у рядку 530 «Надання іншої довідкової інформації» вказується кількість звернень (запитів) з інших питань розподілу електричної енергії;

17) у рядку 535 «Питання постачання електричної енергії, які не стосуються ОСР» вказується кількість звернень (запитів) з питань постачання електричної енергії;

18) у рядку 540 «Звернення, які не стосуються питань електропостачання» вказується кількість звернень (запитів) з питань, що не стосуються електропостачання.

В інформації щодо кількості звернень (запитів) ураховуються, у тому числі, звернення (запити), отримані оператором системи розподілу через електропостачальника, орган державної влади або місцевого самоврядування.

У разі якщо звернення (запит) містить декілька тем, воно зазначається у звітності за кожною такою темою.

3.3. У розділах I та II зазначається інформація виключно щодо скарг (претензій) та звернень, зареєстрованих та розглянутих відповідно до вимог розділу VIII Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312.

3.4. У розділі III «Інформація щодо складених ОСР актів про порушення» відображається інформація щодо кількості складених актів про порушення (графа 1), кількості актів про порушення, які було скасовано (графа 2), обсягу необлікованої електричної енергії, розрахованого на підставі актів про порушення (графа 3), суми нарахувань за актами про порушення (графа 4), скасованої суми нарахувань за актами про порушення (графа 5), суми оплачених нарахувань за актами про порушення, складеними у звітному періоді (графа 6) та суми оплачених нарахувань за актами про порушення, складеними у попередніх періодах (графа 7) у розрізі категорій споживачів (рядки 545 – 575):

1) у рядку 545 «Усього, у тому числі:» зазначаються сумарні дані щодо складених актів-порушень. Значення рядка 545 дорівнює сумі значень рядків 550, 565;

2) у рядку 550 «побутові» зазначаються сумарні дані щодо складених актів-порушень побутових споживачів та за категоріями побутових споживачів (рядки 555 – 560);

3) у рядку 565 «непобутові» зазначаються сумарні дані щодо складених актів-порушень непобутових споживачів та за категоріями непобутових споживачів (рядки 570 – 575).

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 8 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 № 8 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXXX\_8D\_YY,

де «XXXXXXXXXX» – 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 № 8, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії  
за \_\_\_\_\_ місяць \_\_\_\_\_ року

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

**Форма № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)**

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

Респондент: \_\_\_\_\_  
 Найменування суб'єкта господарювання: \_\_\_\_\_  
 Офіційний веб-сайт: \_\_\_\_\_  
 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 обсягу закупівлі електричної енергії**

№ з/п	Сегменти ринку електричної енергії	Версія комерційного обліку	Код рядка	Обсяг купованої електричної енергії								
				Усього		У тому числі для:				врегулювання небалансів		
				тис. кВт-год	тис. грн	власних господарських потреб	компенсації технологічних витрат	тис. кВт-год	тис. грн			
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	
1	<b>Загалом за сегментами закупівлі електричної енергії, у т. ч.:</b>		005									
1.1	на ринку «на добу наперед»		010									
1.2	на внутрішньодобовому ринку		015									
1.3	на балансуєчому ринку		020									
1.4	за договором зі стороною, відповідальною за баланс		025									
1.5	за двосторонніми договорами (розшифрувати у додатку 1), у т. ч.:		030									
1.5.1	у виробників електричної енергії, у т. ч.:		035									
1.5.1.1	що входять до складу ВІК або є афілійованими		040									
1.5.2	у трейдерів, у т. ч.:		045									
1.5.2.1	що входять до складу ВІК або є афілійованими		050									
1.5.3	у електропостачальників, у т. ч.:		055									
1.5.3.1	що входять до складу ВІК або є афілійованими		060									
1.5.4	у гарантованого покупця		065									
1.5.5	у операторів УЗЕ		066									
1.5.6	у агрегаторів		067									
1.6	на роздрібному ринку за договорами про постачання електричної енергії, у т. ч.:		070									
1.5.1	в електропостачальників, що входять до складу ВІК або є афілійованими		075									

**II. Інформація щодо обсягу продажу електричної енергії**

№ з/п	Сегменти ринку електричної енергії	Версія комерційного обліку	Код рядка	Обсяг продажу електричної енергії	
				тис. кВт-год	тис. грн
А	Б	В	Г	1	2
1	<b>Загалом за сегментами продажу електричної енергії, у т. ч.:</b>		080		
1.1	на балансуєчому ринку		085		
1.2	за договором зі стороною, відповідальною за баланс		090		
1.3	на ринку «на добу наперед»		095		
1.4	на внутрішньодобовому ринку		100		
1.5	за двосторонніми договорами		105		

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:  
Електронна пошта:

\_\_\_\_\_ (П. І. Б.)

\_\_\_\_\_ (П. І. Б.)

\_\_\_\_\_

Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку

Найменування контрагента з яким укладено договір	Код ЄДРПОУ контрагента, з яким укладено договір	ЕІС-код	Контрагент входить із ОСР до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)	Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із ОСР до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим	Номер договору	Дата укладення договору/дата додаткової угоди до договору	Організатор аукціону	Торгова зона «ОЕС України»				Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»				Примітки			
								Обсяг купленої електричної енергії	Ціна купівлі електричної енергії (без ПДВ)	Вартість купівлі (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії	Обсяг купленої 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 у звітному місяці (дд-мм-рррр)	Дата завершення постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)	тис. кВт-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	11	12	13	14	15	16	

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

(ПБ)

(ПБ)

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

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл**  
**(місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії»**

**1. Загальні положення**

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

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії» (далі – форма звітності № 9) та додатка 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»;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, 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 з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470;

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



## 2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є місяць.

2.2. Форма звітності № 9 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 9 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_DS@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_DS@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 № 9 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 № 9 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 № 9 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 № 9 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 9.

2.5. Усі показники форми звітності № 9 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 № 9 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники у формі звітності № 9 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 9 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 № 9, 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»), в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Пояснення щодо заповнення форми звітності № 9**

3.1. У розділі I «Інформація щодо обсягу закупівлі електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів та вартості закупівлі електричної енергії ОСР, усього (графи 1 – 2), для власних господарських потреб (графи 3 – 4), для компенсації технологічних витрат (графи 5 – 6), а також для врегулювання небалансів (графи 7 – 8) з точністю до двох знаків після коми:

1) у графах 1, 3, 5, 7 зазначається обсяг купованої електричної енергії у тис. кВт·год, значення графі 1 дорівнює сумі значень граф 3, 5, 7;

2) у графах 2, 4, 6, 8 зазначається вартість купованої електричної енергії у тис. грн, значення графі 2 дорівнює сумі значень граф 4, 6, 8;

3) у рядку 005 «Загалом за сегментами закупівлі електричної енергії, у т. ч.»: вказуються дані щодо загального обсягу закупівлі електроенергії на всіх сегментах ринку електричної енергії. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 010 – 030, 065;

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

5) у рядку 015 «на внутрішньодобовому ринку» зазначається інформація щодо закупівлі електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;

б) у рядку 020 «на балансуєчому ринку» зазначається інформація щодо закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку (у якості сторони, відповідальної за баланс (СВБ)). Якщо ОСР є стороною, відповідальною за баланс балансуєчої групи, то в рядку 020 він зазначає інформацію щодо обсягів купівлі електричної енергії не всієї балансуєчої групи, а виключно в рамках своїх небалансів. Для рядка 020 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані;

7) у рядку 025 «за договором зі стороною, відповідальною за баланс» зазначаються дані щодо обсягів закупівлі електричної енергії у сторони, відповідальної за баланс, до балансуєчої групи якої входить ОСР, як небалансу в межах балансуєчої групи. Зазначений рядок заповнюється у випадку передання ОСР своєї фінансової відповідальності за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчої групи. Для рядка 025 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані;

8) у рядку 030 «за двосторонніми договорами (розшифрувати в додатку), у т. ч.:» зазначається інформація щодо закупівлі електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії, укладеними між ОСР та іншими учасниками ринку поза організованими сегментами ринку, крім договору постачання електричної енергії споживачу та крім купівлі електричної енергії у сторони, відповідальної за баланс, до балансуєчої групи якої входить ОСР, як небалансу в межах балансуєчої групи;

9) у рядку 035 «у виробників електричної енергії, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами безпосередньо у виробників електричної енергії;

10) у рядку 040 «що входять до складу ВІК або є афілійованими» зазначаються дані щодо купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами безпосередньо у виробників електричної енергії, які входять до складу або є афілійованими до вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить ОСР (відповідно до норм Закону), або є афілійованими до ОСР (відповідно до статті 2 Закону України «Про акціонерні товариства»);

11) у рядку 045 «у трейдерів, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у трейдерів;

12) у рядку 050 «що входять до складу ВІК або є афілійованими» зазначаються дані щодо купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у трейдерів, які входять до складу або є афілійованими до вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить ОСР (відповідно до норм Закону), або є афілійованими до ОСР (відповідно до статті 2 Закону України «Про акціонерні товариства»);

13) у рядку 055 «у електропостачальників, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у електропостачальників;

14) у рядку 060 «що входять до складу ВІК або є афілійованими» зазначаються дані щодо купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у електропостачальників, які входять до складу або є афілійованими до вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить ОСР (відповідно до норм Закону), або є афілійованими до ОСР (відповідно до статті 2 Закону України «Про акціонерні товариства»);

15) у рядку 065 «у гарантованого покупця» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у гарантованого покупця;

16) у рядку 066 «у операторів УЗЕ» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у операторів установок зберігання;

17) у рядку 067 «у агрегаторів» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами у агрегаторів;

18) у рядку 070 «на роздрібному ринку за договорами про постачання електричної енергії, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії на роздрібному ринку за договорами про постачання електричної енергії споживачу;

19) у рядку 075 «в електропостачальників, що входять до складу ВІК або є афілійованими» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії на роздрібному ринку за договорами про постачання електричної енергії споживачу у електропостачальників, які входять до складу або є афілійованими до вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання, до складу якого входить ОСР (відповідно до норм Закону), або є афілійованими до ОСР (відповідно до статті 2 Закону України «Про акціонерні товариства»).

3.2. У розділі II «Інформація щодо обсягу продажу електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів та вартості продажу електричної енергії ОСР (графи 1 – 2) з точністю до двох знаків після коми:

1) у графі 1 зазначається обсяг продажу електричної енергії у тис. кВт·год;

2) у графі 2 зазначається вартість проданої електричної енергії у тис. грн;

3) у рядку 080 «Загалом за сегментами продажу електричної енергії, у т. ч.:» вказуються дані щодо загального обсягу продажу електроенергії. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 085 – 105;

4) у рядку 085 «на балансуєчому ринку» зазначається інформація щодо продажу електричної енергії на балансуєчому ринку (у якості сторони, відповідальної за баланс (СВБ)). Якщо ОСР є стороною, відповідальною за баланс балансуєчої групи, то в рядку 085 він зазначає інформацію щодо обсягів продажу електричної енергії не всієї балансуєчої групи, а виключно в рамках своїх небалансів. Для рядка 085 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані;

5) у рядку 090 «за договором зі стороною, відповідальною за баланс» зазначаються дані щодо обсягів продажу електричної енергії стороні, відповідальній за баланс, до балансуєчої групи якої входить ОСР, як небалансу в межах балансуєчої групи. Зазначений рядок заповнюється у випадку передання ОСР своєї фінансової відповідальності за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчої групи. Для рядка 090 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані;

б) у рядку 095 «на ринку «на добу наперед» зазначається інформація щодо продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед»;

7) у рядку 100 «на внутрішньодобовому ринку» зазначається інформація щодо продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;

8) у рядку 105 «за двосторонніми договорами» зазначається інформація щодо продажу електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії, укладеними між ОСР та іншими учасниками ринку поза організованими сегментами ринку.

3.3. У додатку «Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії в учасників ринку» до форми звітності № 9 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 ОСР 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 ОСР (відповідно до норм Закону) або є афілійованим до ОСР (відповідно до статті 2 Закону України «Про акціонерні товариства»);

2) у графі 2 «Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із ОСР 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 ОСР, або є афілійованим до ОСР;

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

4) у графі 4 «Дата укладення договору/дата додаткової угоди до договору» зазначається дата укладення договору або укладення додаткової угоди до договору у форматі «рррр-мм-дд»;

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 4 зазначається «-»;

6) у графах 6 та 11 «Обсяг купленої електричної енергії» зазначається обсяг купленої електричної енергії відповідно до договору з точністю до трьох знаків після коми для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. У цих 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 (без ПДВ) з точністю до двох знаків після коми 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 (без ПДВ) з точністю до трьох знаків після коми 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 та 14, 15 «Строки постачання електричної енергії» зазначаються дати початку та завершення постачання у звітному місяці для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. Якщо кінцева дата завершення постачання за договором настає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку 1 в наступних звітних періодах;

10) у графі 16 «Примітки» зазначаються примітки до інформації щодо укладеного договору, зокрема щодо змін в умовах договору відповідно до укладеної додаткової угоди.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 9 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 № 9 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_9D\_MM\_YY,

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

«MM» – номер звітного місяця;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 9, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги

за \_\_\_\_\_ місяць \_\_\_\_\_ року

Подають	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, –  Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	Не пізніше ніж через 25 днів після завершення звітного періоду

**Форма № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна)**

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

29.03.2019 № 450 (у редакції постанови НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

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

**I. Обсяг та вартість споживання електричної енергії**

№ з/п	Категорія споживачів	Код рядка	Кількість споживачів	Протягом звітного періоду				З початку звітного року				
				обсяг споживання (фактичний)	усього вартість споживання (без ПДВ)	вартість постачання (без ПДВ)	вартість послуг операторів систем (без ПДВ)	обсяг споживання (фактичний)	усього вартість споживання (без ПДВ)	вартість постачання (без ПДВ)	вартість послуг операторів систем (без ПДВ)	
				од.	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	<b>Усього, у тому числі:</b>	005										
1.1	<b>побутові, з них:</b> *	010										
1.1.1	індивідуальні, у т. ч.:	015										
1.1.1.1	<i>вразливі</i>	020										
1.1.2	колективні	025										
1.2	<b>непобутові, з них:</b>	030										
1.2.1	малі непобутові, у т. ч.:	035										
1.2.1.1	<i>бюджетні установи</i>	040										
2	<b>Споживачі, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами, з них:</b>	045										
2.1	побутові	050										
2.2	непобутові	055										

\* у рядку 010 відображаються дані щодо побутових споживачів, класифікованих відповідно до пункту 62 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії»

**II. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги**

№ з/п	Категорія споживачів	Код рядка	За звітний місяць				За попередні місяці звітного року		Борг			Разом	
			сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)	сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них:	<i>оплачено авансовими платежами</i>	<i>оплата за фактично відущу електричну енергію та остаточний розрахунок</i>	сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)	сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них:	за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні роки		
			тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн		тис. грн
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	<b>Усього, у тому числі:</b>	065											
1.1	<b>побутові, з них:</b> *	070											
1.1.1	індивідуальні, у т. ч.:	075											
1.1.1.1	<i>вразливі</i>	080											
1.1.2	колективні	085											
1.2	<b>непобутові, з них:</b>	090											
1.2.1	малі непобутові, у т. ч.:	095											
1.2.1.1	<i>бюджетні установи</i>	100											
2	<b>Споживачі, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами, з них:</b>	105											
2.1	побутові	110											
2.2	непобутові	115											

\* у рядку 070 відображаються дані щодо побутових споживачів, класифікованих відповідно до пункту 62 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії»

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

\_\_\_\_\_



Інформація щодо споживання електричної енергії споживачами, яким постачання електричної енергії здійснюється за цінами побутових споживачів

I. Обсяг та вартість споживання електричної енергії

№ з/п	Категорія споживачів	Код рядка	Кількість споживачів	Протягом звітного періоду				З початку звітного року				
				обсяг споживання (фактичний)	усього вартість споживання (без ПДВ)	вартість постачання (без ПДВ)	вартість послуг операторів систем (без ПДВ)	обсяг споживання (фактичний)	усього вартість споживання (без ПДВ)	вартість постачання (без ПДВ)	вартість послуг операторів систем (без ПДВ)	
				од.	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Усього, у тому числі:	005										
1.1	ОСББ, ЖЕК, управляючі компанії тощо	010										
1.2	Дачні та дачно-будівельні кооперативи, садові товариства, гаражно-будівельні кооперативи	015										
1.3	Юридичні особи, які є власниками (балансотримувачами) майна, що використовується для компактного поселення внутрішньо переміщених осіб	020										
1.4	Релігійні організації	025										

II. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги

№ з/п	Категорія споживачів	Код рядка	За звітний місяць				За попередні місяці звітного року		Борг				
			сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)	сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них:	оплачено авансовими платежами	оплата за фактично відучуєну електричну енергію та остаточний розрахунок	сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)	сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них:	за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні роки	Разом	
			тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	Усього, у тому числі:	030											
1.1	ОСББ, ЖЕК, управляючі компанії тощо	035											
1.2	Дачні та дачно-будівельні кооперативи, садові товариства, гаражно-будівельні кооперативи	040											
1.3	Юридичні особи, які є власниками (балансотримувачами) майна, що використовується для компактного поселення внутрішньо переміщених осіб	045											
1.4	Релігійні організації	050											

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

(ПШ)

(ПШ)

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

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-**  
**постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником**  
**універсальної послуги»**

**1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (далі – електропостачальники) та виконують функції постачальника універсальних послуг.

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги» (далі – форма звітності № 6), а також термін її подання до 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»;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, 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 з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469;

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

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

2.1. Звітним періодом є календарний місяць.

2.2. Форма звітності № 6 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 6 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_E@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_E@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 № 6 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 № 6 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 № 6 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 № 6 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 6.

2.5. Усі показники форми звітності № 6 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 № 6 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники у формі звітності № 6 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 6 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 № 6, 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») в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 6**

3.1. У розділі I «Обсяг та вартість споживання електричної енергії» відображається інформація щодо обсягу та вартості споживання електричної енергії у розрізі категорій споживачів протягом звітного періоду (графи 2 – 5) та з початку звітного року (накопичувальним підсумком) (графи 6 – 9):

1) у графі 1 «Кількість споживачів» зазначається кількість споживачів електропостачальника станом на кінець звітного періоду;

2) у графі 2 «обсяг споживання (фактичний)» зазначається інформація щодо фактичного обсягу споживання електричної енергії у звітному місяці;

3) у графі 3 «усього вартість споживання (без ПДВ)» відображається загальна вартість спожитої у звітному місяці електричної енергії без ПДВ за категоріями споживачів (добуток фактичного обсягу споживання на кінцеву ціну електричної енергії).

Під кінцевою ціною розуміється остаточно сформована ціна на універсальну послугу на розрахунковий (звітний) місяць відповідно до постанови НКПЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» (далі – постанова № 1177).

4) у графі 4 «вартість постачання (без ПДВ)» відображається сума вартості закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником універсальних послуг та вартості послуг постачальника універсальних послуг (без ПДВ). Вартість закупівлі електричної енергії розраховується на основі прогнозованої ціни закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником універсальних послуг, яка визначається відповідно до постанови № 1177;

5) у графі 5 «вартість послуг операторів систем (без ПДВ)» відображається вартість послуг операторів систем за звітний місяць, яка визначається як сума добутку обсягу споживання електричної енергії на тариф на передачу електричної енергії (без ПДВ), добутків обсягів споживання електричної енергії на тарифи на розподіл електричної енергії (без ПДВ) відповідних операторів систем розподілу та добутків обсягів споживання електричної енергії на плату за послуги оператора малої системи розподілу відповідних операторів малих систем розподілу;

6) у графі 6 «обсяг споживання (фактичний)» зазначається інформація щодо фактичного обсягу споживання електричної енергії з початку звітнього року з урахуванням обсягів споживання звітнього місяця;

7) у графі 7 «усього вартість споживання (без ПДВ)» відображається загальна вартість спожитої з початку звітнього року електричної енергії без ПДВ за категоріями споживачів (добуток фактичного обсягу споживання на кінцеву ціну електричної енергії).

Під кінцевою ціною розуміється остаточно сформована ціна на універсальну послугу за кожен розрахунковий (звітний) місяць відповідно до постанови НКПЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» (далі – постанова № 1177);

8) у графі 8 «вартість постачання (без ПДВ)» відображається сума вартості закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником універсальних послуг та вартості послуг постачальника універсальних послуг (без ПДВ). Вартість закупівлі електричної енергії розраховується на основі прогнозованої ціни закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником універсальних послуг, яка визначається відповідно до постанови № 1177;

9) у графі 9 «вартість послуг операторів систем (без ПДВ)» відображається вартість послуг операторів систем з початку звітного року, яка визначається як сума добутку обсягу споживання електричної енергії на тариф на передачу електричної енергії (без ПДВ), добутків обсягів споживання електричної енергії на тарифи на розподіл електричної енергії (без ПДВ) відповідних операторів систем розподілу та добутків обсягів споживання електричної енергії на плату за послуги оператора малої системи розподілу відповідних операторів малих систем розподілу;

10) у рядку 005 «Усього, у тому числі:» відображається сумарна інформація щодо обсягу та вартості спожитої електричної енергії. Значення рядка 005 дорівнює сумі значень рядків 010 та 030;

11) у рядку 010 «побутові, з них:» відображається інформація щодо побутових споживачів, у тому числі щодо індивідуальних (рядок 015), вразливих (рядок 020) та колективних (рядок 025) побутових споживачів. Значення рядка 010 дорівнює сумі значень рядків 015 та 025.

Постачальник універсальних послуг класифікує споживачів як побутових у рядках 010 – 025 виключно, якщо такий споживач підпадає під визначення побутового споживача, наведеного у пункті 62 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон). Споживачі, які не підпадають під визначення побутового споживача, але належать до категорій споживачів, визначених пунктом 13 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону, не класифікуються як побутові споживачі;

12) у рядку 030 «непобутові, з них:» відображається інформація щодо непобутових споживачів, у тому числі щодо малих непобутових (рядок 035), з них бюджетних установ (рядок 040).

Постачальник універсальних послуг класифікує споживачів як непобутових у рядках 030 – 040, якщо такий споживач підпадає під визначення непобутового споживача, наведеного у наведеного у пункті 47 частини першої статті 1 Закону;

13) у рядку 045 «Споживачі, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами, з них:» відображається інформація щодо споживачів, у тому числі щодо побутових (рядок 050) та непобутових (рядок 045), яким постачання електричної енергії здійснюється за фіксованими цінами відповідно до прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії».

Класифікація споживачів на побутових та непобутових здійснюється відповідно до пунктів 47 та 62 частини першої статті 1 Закону.

3.2. У розділі II «Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги» відображається інформація щодо розрахунків споживачів із постачальником універсальних послуг за звітний місяць (графи 1 – 4), за попередні місяці звітного року (накопичувальним підсумком без урахування суми боргу звітного місяця) (графи 5 – 6), суми заборгованості за фактичний період (графа 7), суми заборгованості за надану універсальну послугу за попередні періоди (місяці) звітного року (без урахування суми боргу звітного місяця) (графа 8), суми боргу за попередні роки (графа 9), а також загальну суму заборгованості за універсальну послугу (графа 10):

1) у графі 1 «сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)» вказуються дані за звітний місяць щодо суми коштів, нарахованої за фактично спожитий обсяг електричної енергії у звітному місяці;

2) у графі 2 «сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ)» вказуються дані за звітний місяць щодо суми коштів, сплаченої станом на 20 число місяця, наступного за звітним (включно), за фактично поставлений у звітному періоді обсяг електричної енергії (без ПДВ), у тому числі із державного та/або місцевого бюджетів. Надлишок (переплата) оплаченої, але не спожитої електричної енергії у цій графі не відображається. Значення графі 2 дорівнює сумі значень граф 3 та 4;

3) у графі 3 «оплачено авансовими платежами» відображається сума коштів, сплачена протягом попередніх періодів (як авансовий платіж) за фактично спожитий у звітному періоді обсяг електричної енергії, зокрема у формі планових платежів та попередньої оплати. Надлишок (переплата) оплаченої, але не спожитої електричної енергії у цій графі не відображається;

4) у графі 4 «оплата за фактично відпущену електричну енергію та остаточний розрахунок» відображається сума коштів, сплачена за фактично спожитий у звітному періоді обсяг електричної енергії, у формі оплати за

фактично відпущену електричну енергію відповідно до даних комерційного обліку, а також остаточний розрахунок за плановими платежами.

Надлишок (переплата) оплаченої, але не спожитої електричної енергії у цій графі не відображається;

5) у графі 5 «сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)» вказуються дані щодо суми коштів, нарахованої за фактично спожитий обсяг електричної енергії за попередні місяці звітного року без урахування обсягів, спожитих у звітному місяці;

6) у графі 6 «сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ)» вказуються дані щодо суми коштів, сплаченої за фактично поставлений обсяг електричної енергії у попередні місяці звітного року (без ПДВ) станом на 20 число (включно) місяця, наступного за звітним. Надлишок (переплата) оплаченої, але не спожитої електричної енергії у цій графі не відображається;

7) у графі 7 «Борг за фактичний період (місяць)» зазначаються дані щодо суми коштів, не оплаченої споживачами за обсяг електричної енергії, спожитий протягом звітного періоду (без ПДВ) станом на 20 число (включно) місяця, наступного за звітним;

8) у графі 8 «Борг за попередні періоди (місяці) поточного року» зазначаються дані щодо суми коштів, не оплаченої споживачами за обсяг електричної енергії, спожитий у попередніх місяцях звітного року (без ПДВ) без урахування суми боргу за звітний місяць. Зазначена графа заповнюється станом на 20 число (включно) місяця наступного за звітним;

9) у графі 9 «Борг за попередні роки» зазначаються дані щодо суми коштів, не оплаченої споживачами за обсяг електричної енергії, спожитий протягом попередніх років (без ПДВ) без урахування суми боргу, що виник протягом звітного року. Зазначена графа заповнюється станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним;

10) у графі 10 «Разом» зазначається сума граф 7, 8 та 9 у розрізі категорій споживачів;

11) у рядку 065 «Усього, у тому числі:» зазначаються сумарні дані за всіма категоріями споживачів. Значення рядка 065 дорівнює сумі значень рядків 070 та 090;



12) у рядку 070 «побутові, з них:» зазначаються сумарні дані щодо побутових споживачів. Значення рядка 070 дорівнює сумі значень рядків 075 та 085;

Постачальник універсальних послуг класифікує споживачів як побутових у рядках 010 – 025 виключно, якщо такий споживач підпадає під визначення побутового споживача, наведеного у пункті 62 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії» (далі – Закон). Споживачі, які не підпадають під визначення побутового споживача, але належать до категорій споживачів, визначених пунктом 13 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону, не класифікуються як побутові споживачі;

13) у рядку 075 «індивідуальні, у т.ч.:» зазначаються дані щодо індивідуальних побутових споживачів, у тому числі щодо вразливих побутових споживачів (рядок 080);

14) у рядку 085 «колективні» зазначаються дані щодо колективних побутових споживачів;

15) у рядку 090 «непобутові з них:» зазначаються дані щодо непобутових споживачів, у тому числі щодо малих непобутових споживачів (рядок 095), з них бюджетних установ (рядок 100).

Постачальник універсальних послуг класифікує споживачів як непобутових у рядках 090 – 100, якщо такий споживач підпадає під визначення непобутового споживача, наведеного у наведеного у пункті 47 частини першої статті 1 Закону;

16) у рядку 105 «Споживачі, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами, з них:» відображається інформація щодо споживачів, у тому числі щодо побутових (рядок 110) та непобутових (рядок 115), яким постачання електричної енергії здійснюється за фіксованими цінами відповідно до прикінцевих та перехідних положень Закону України «Про ринок електричної енергії».

Класифікація споживачів на побутових та непобутових здійснюється відповідно до пунктів 47 та 62 частини першої статті 1 Закону.

3.3. У розділі I Додатку «Обсяг та вартість споживання електричної енергії» додатку відображається інформація щодо обсягів та вартості споживання електричної енергії споживачами, які оплачують електричну енергію за цінами, за якими постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам:

1) у графі 1 «Кількість споживачів» зазначається кількість споживачів електропостачальника станом на кінець звітнього періоду;

2) у графі 2 «обсяг споживання (фактичний)» зазначається інформація щодо фактичного обсягу споживання електричної енергії у звітному місяці, яка оплачувалася за цінами, за якими постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам;

3) у графі 3 «усього вартість споживання (без ПДВ)» «усього вартість споживання (без ПДВ)» відображається загальна вартість спожитої у звітному місяці електричної енергії без ПДВ за категоріями споживачів (добуток фактичного обсягу споживання на кінцеву ціну електричної енергії).

Під кінцевою ціною розуміється остаточно сформована ціна на універсальну послугу на розрахунковий (звітний) місяць відповідно до постанови НКПЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» (далі – постанова № 1177).

4) у графі 4 «вартість постачання (без ПДВ)» відображається сума вартості закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником універсальних послуг та вартості послуг постачальника універсальних послуг (без ПДВ). Вартість закупівлі електричної енергії розраховується на основі прогнозної ціни закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником універсальних послуг, яка визначається відповідно до постанови № 1177;

5) у графі 5 «вартість послуг операторів систем (без ПДВ)» відображається вартість послуг операторів систем за звітний місяць, яка визначається як сума добутку обсягу споживання електричної енергії на тариф на передачу електричної енергії (без ПДВ), добутків обсягів споживання електричної енергії на тарифи на розподіл електричної енергії (без ПДВ) відповідних операторів систем розподілу та добутків обсягів споживання електричної енергії на плату за послуги оператора малої системи розподілу відповідних операторів малих систем розподілу;

б) у графі 6 «обсяг споживання (фактичний)» зазначається інформація щодо фактичного обсягу споживання електричної енергії з початку звітнього року (з урахування обсягів звітнього місяця), яка оплачувалася за цінами, за якими постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам;

7) у графі 7 «усього вартість споживання (без ПДВ)» відображається загальна вартість спожитої з початку звітного року електричної енергії без ПДВ за категоріями споживачів (добуток фактичного обсягу споживання на кінцеву ціну електричної енергії).

Під кінцевою ціною розуміється остаточно сформована ціна на універсальну послугу за кожен розрахунковий (звітний) місяць відповідно до постанови НКПЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1177 «Про затвердження Порядку формування цін на універсальні послуги» (далі – постанова № 1177);

8) у графі 8 «вартість постачання (без ПДВ)» відображається сума вартості закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником універсальних послуг та вартості послуг постачальника універсальних послуг (без ПДВ). Вартість закупівлі електричної енергії розраховується на основі прогнозованої ціни закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником універсальних послуг, яка визначається відповідно до постанови № 1177;

9) у графі 9 «вартість послуг операторів систем (без ПДВ)» відображається вартість послуг операторів систем з початку звітного року, яка визначається як сума добутку обсягу споживання електричної енергії на тариф на передачу електричної енергії (без ПДВ), добутків обсягів споживання електричної енергії на тарифи на розподіл електричної енергії (без ПДВ) відповідних операторів систем розподілу та добутків обсягів споживання електричної енергії на плату за послуги оператора малої системи розподілу відповідних операторів малих систем розподілу;

10) у рядку 005 «Усього, у тому числі:» відображається сумарна інформація щодо обсягу та вартості спожитої електричної енергії;

11) «ОСББ, ЖЕК, управляючі компанії тощо» відображається інформація щодо багатоквартирних житлових будинків, які споживають електричну енергію на технічні цілі (роботу індивідуальних теплових пунктів, котелень, ліфтів, насосів та замково-переговорних пристроїв, що належать власникам квартир багатоквартирного будинку на праві спільної власності) та освітлення дворів, східців і номерних знаків;

12) «Дачні та дачно-будівельні кооперативи, садові товариства, гаражно-будівельні кооперативи» відображається інформація щодо дачних та дачно-будівельних кооперативів, садових товариств та гаражно-будівельних

кооперативів, які споживають електричну енергію на технічні цілі (роботу насосів) та освітлення території;

13) «Юридичні особи, які є власниками (балансоутримувачами) майна, що використовується для компактного поселення внутрішньо переміщених осіб» відображається інформація щодо юридичних осіб, які є власниками (балансоутримувачами) майна, що використовується для компактного поселення внутрішньо переміщених осіб (містечок із збірних модулів, гуртожитків, оздоровчих таборів, будинків відпочинку, санаторіїв, пансіонатів, готелів тощо), що споживають електричну енергію для задоволення власних побутових потреб внутрішньо переміщених осіб;

14) «Релігійні організації» відображається інформація щодо релігійних організацій, які споживають електричну енергію на комунально-побутові потреби.

У розділі II Додатку «Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги» відображається інформація щодо розрахунків споживачів із постачальником універсальних послуг за звітний місяць (графи 1 – 4), за попередні місяці звітного року (накопичувальним підсумком без урахування суми боргу звітного місяця) (графи 5 – 6), суми заборгованості за фактичний період (графа 7), суми заборгованості за надану універсальну послугу за попередні періоди звітного року (без урахування суми боргу звітного місяця) (графа 8), суми боргу за попередні роки (графа 9), а також загальну суму заборгованості за універсальну послугу (графа 10):

1) у графі 1 «сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)» вказуються дані за звітний місяць щодо суми коштів, нарахованої за фактично спожитий обсяг електричної енергії у звітному місяці;

2) у графі 2 «сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ)» вказуються дані за звітний місяць щодо суми коштів, сплаченої станом на 20 число місяця, наступного за звітним (включно), за фактично поставлений у звітному періоді обсяг електричної енергії (без ПДВ), у тому числі із державного та/або місцевого бюджетів. Надлишок (переплата) оплаченої, але не спожитої електричної енергії у цій графі не відображається. Значення графі 2 дорівнює сумі значень граф 3 та 4;

3) у графі 3 «оплачено авансовими платежами» відображається сума коштів за оплачену, але фактично не спожиту електричну енергію у звітному місяці (переплата) та сума коштів, сплачена протягом попередніх періодів (як авансовий платіж) за фактично спожитий у звітному періоді обсяг електричної енергії, зокрема у формі планових платежів та попередньої оплати;

4) у графі 4 «оплата за фактично відпущену електричну енергію та остаточний розрахунок» відображається сума коштів, сплачена за фактично спожитий у звітному періоді обсяг електричної енергії, у формі оплати за фактично відпущену електричну енергію відповідно до даних комерційного обліку, а також остаточний розрахунок за плановими платежами;

5) у графі 5 «сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)» вказуються дані щодо суми коштів, нарахованої за фактично спожитий обсяг електричної енергії за попередні місяці звітного року без ураховання обсягів, спожитих у звітному місяці;

6) у графі 6 «сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ)» вказуються дані щодо суми коштів, сплаченої за фактично поставлений обсяг електричної енергії у попередні місяці звітного року (без ПДВ) станом на 20 число (включно) місяця, наступного за звітним. Надлишок (переплата) оплаченої, але не спожитої електричної енергії у цій графі не відображається;

7) у графі 7 «Борг за фактичний період (місяць)» зазначаються дані щодо суми коштів, не оплаченої споживачами за обсяг електричної енергії, спожитий протягом звітного періоду (без ПДВ) станом на 20 число (включно) місяця, наступного за звітним;

8) у графі 8 «Борг за попередні періоди (місяці) поточного року» зазначаються дані щодо суми коштів, не оплаченої споживачами за обсяг електричної енергії, спожитий у попередніх місяцях звітного року (без ПДВ). Зазначена графа заповнюється станом на 20 число (включно) місяця наступного за звітним;

9) у графі 9 «Борг за попередні роки» зазначаються дані щодо суми коштів, не оплаченої споживачами за обсяг електричної енергії, спожитий протягом попередніх років (без ПДВ). Зазначена графа заповнюється станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним;

10) у графі 10 «Разом» зазначається сума граф 7, 8 та 9 у розрізі категорій споживачів;

11) у рядку 030 «Усього, у тому числі:» зазначаються сумарні дані за всіма категоріями споживачів;

12) у рядку 035 «ОСББ, ЖЕК, управляючі компанії тощо» відображається інформація щодо багатоквартирних житлових будинків, які споживають електричну енергію на технічні цілі (роботу індивідуальних теплових пунктів, котелень, ліфтів, насосів та замково-переговорних пристроїв, що належать власникам квартир багатоквартирного будинку на праві спільної власності) та освітлення дворів, східців і номерних знаків;

13) у рядку 040 «Дачні та дачно-будівельні кооперативи, садові товариства, гаражно-будівельні кооперативи» відображається інформація щодо дачних та дачно-будівельних кооперативів, садових товариств та гаражно-будівельних кооперативів, які споживають електричну енергію на технічні цілі (роботу насосів) та освітлення території;

14) у рядку 045 «Юридичні особи, які є власниками (балансоутримувачами) майна, що використовується для компактного поселення внутрішньо переміщених осіб» відображається інформація щодо юридичних осіб, які є власниками (балансоутримувачами) майна, що використовується для компактного поселення внутрішньо переміщених осіб (містечок із збірних модулів, гуртожитків, оздоровчих таборів, будинків відпочинку, санаторіїв, пансіонатів, готелів тощо), що споживають електричну енергію для задоволення власних побутових потреб внутрішньо переміщених осіб;

15) у рядку 050 «Релігійні організації» відображається інформація щодо релігійних організацій, які споживають електричну енергію на комунально-побутові потреби.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 6 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 № 6 здійснюється таким чином:

**XXXXXXXXX\_6S\_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 № 6 додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
Звіт про надання послуг «останньої надії»  
за \_\_\_\_\_ рік

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

Форма № 7-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна)

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

29.03.2019 № 450 (у редакції постанови НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

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

**I. Інформація щодо договорів про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»**

№ з/п	Категорія споживачів	Код рядка	Кількість договорів постачання на початок звітного періоду	Кількість випадків надання послуг з постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії» у тому числі у зв'язку з							Кількість договорів постачання на кінець звітного періоду	Середня тривалість постачання
				Усього	банкрутством, ліквідацією попереднього постачальника	завершенням строку дії, закінченням, анулюванням ліцензії попереднього електропостачальника	невиконанням або неналежним виконанням електропостачальником своїх обов'язків	необранням споживачем електропостачальника	іншими випадками	днів		
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	Усього договорів за категоріями споживачів, у тому числі:	005										
1.1	побутових	010										
1.1.1	індивідуальних	015										
1.1.2	колективних	020										
1.2	непобутових споживачів:	025										
1.2.1	малих побутових	030										
1.2.1.1	у т. ч. бюджетних установ	035										
1.2.2	інших споживачів (з потужністю вище 50 кВт)	040										
1.2.2.1	у т. ч. бюджетних установ	045										

**II. Інформація про форми оплати електричної енергії**

№ з/п	Показники	Код рядка	Планові платежі		Попередня оплата		За фактично відпущену	
			ол.	%	ол.	%	ол.	%
			1	2	3	4	5	6
1	Кількість споживачів, які	070						
1.1	побутові, з них:	075						
1.1.1	індивідуальні	080						
1.1.2	колективні	085						
1.2	непобутові	090						
1.2.1	малих непобутові	095						
1.2.1.1	у т. ч. бюджетні установи	100						
1.2.2	інші споживачі (з потужністю вище 50 кВт)	105						
1.2.2.1	у т. ч. бюджетні установи	110						
2	Кількість споживачів, які	135						

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_

(ПІБ)

\_\_\_\_\_

(ПІБ)

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_



**Інформація щодо мінімальної та максимальної тривалості постачання електричної енергії за категоріями споживачів,  
що переведені до постачальника «останньої надії»**

№ з/п	Категорії споживачів	Код рядка	Мінімальна тривалість постачання	Максимальна тривалість постачання
			днів	днів
А	Б	В	1	2
1	<b>Побутові</b>	005		
1.1	<i>індивідуальні</i>	010		
1.2	<i>колективні</i>	015		
2	<b>Непобутові</b>	020		
2.1	малі непобутові	025		
2.1.1	<i>у т. ч. бюджетні установи</i>	030		
2.2	інші споживачі (з потужністю вище 50 кВт)	035		
2.2.1	<i>у т. ч. бюджетні установи</i>	040		

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_  
(ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_  
(ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:


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

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-**  
**постачання (квартальна) «Звіт про надання послуг «останньої надії»**

**1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (далі – електропостачальники) та виконують функції постачальника «останньої надії».

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-постачання (квартальна) «Звіт про надання послуг «останньої надії» (далі – форма звітності № 7) та додатка 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 Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

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 з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469;

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

## 2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є квартал.

2.2. Форма звітності № 7 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 7 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_E@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_E@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 № 7 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 № 7 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 № 7 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 № 7 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 7.

2.5. Усі показники форми звітності № 7 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 № 7 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 № 7 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 № 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 «р7s.») в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 7**

3.1. У розділі I «Інформація щодо договорів про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» відображається інформація щодо кількості договорів про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», середньої тривалості постачання постачальником «останньої надії» та кількості випадків надання послуг з постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії» протягом звітного періоду:

1) у графах 1, 8 зазначається кількість укладених споживачами з електропостачальником договорів про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» станом на початок (графа 1) та кінець (графа 8) звітного періоду;

2) у графах 2 – 7 «Кількість випадків надання послуг з постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії» зазначається кількість випадків надання послуг з постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії» протягом звітного періоду, усього (графа 2), у тому числі у зв'язку із банкрутством, ліквідацією попереднього електропостачальника (графа 3), завершенням строку дії, зупиненням, анулюванням ліцензії попереднього електропостачальника (графа 4), невиконанням або неналежним виконанням електропостачальником своїх обов'язків (графа 5), необранням споживачем електропостачальника (графа 6) та іншими випадками (графа 7). Значення графи 2 дорівнює сумі значень граф 3, 4, 5, 6, 7;

3) у графі 9 «Середня тривалість постачання» зазначається середнє значення тривалості (кількості календарних днів) постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» споживачам протягом звітного періоду;

4) у рядку 005 «Усього договорів за категоріями споживачів, у тому числі:» зазначаються сумарні дані за всіма категоріями споживачів. Значення рядка 005 дорівнює сумі значень рядків 010 та 025;

5) у рядку 010 «побутових» зазначаються дані щодо побутових споживачів, у тому числі щодо індивідуальних (рядок 015) та колективних (020) побутових споживачів. Значення рядка 010 дорівнює сумі значень рядків 015 та 020;

6) у рядку 025 «непобутових споживачів:» зазначаються дані щодо непобутових споживачів, у тому числі щодо малих непобутових споживачів (рядок 030), у тому числі бюджетних установ (рядок 035), та інших споживачів з договірною потужністю вище 50 кВт (рядок 040), у тому числі бюджетних установ (рядок 045).

3.2. У розділі II «Інформація про форми оплати електричної енергії» відображається інформація щодо кількості споживачів, які використовують відповідні форми оплати електричної енергії:

1) у графах 1 – 2 «Планові платежі» відображається інформація щодо використання споживачами планових платежів з наступним перерахунком (остаточним розрахунком), що проводиться за фактично відпущену електричну енергію;

2) у графах 3 – 4 «Попередня оплата» відображається інформація щодо використання споживачами попередньої оплати з остаточним розрахунком, що проводиться за фактично відпущену електричну енергію згідно з даними комерційного обліку;

3) у графах 5 – 6 «За фактично відпущену електричну енергію» відображається інформація щодо використання споживачами оплати за фактично відпущену електричну енергію відповідно до даних комерційного обліку;

4) у рядку 070 «Кількість споживачів, які використовують форму оплати електричної енергії, у тому числі:» зазначається загальна кількість споживачів, які використовують одну із можливих форм оплати електричної енергії відповідно до умов їхніх договорів про постачання електричної енергії

постачальником «останньої надії». Значення рядка 050 дорівнює сумі значень рядків 075 та 090;

5) у рядку 075 «побутові, з них:» зазначається кількість побутових споживачів електропостачальника, які використовують одну із можливих форм оплати електричної енергії відповідно до умов їхніх договорів про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», у тому числі індивідуальних (рядок 080) та колективних (рядок 085) побутових споживачів. Значення рядка 075 дорівнює сумі значень рядків 080 та 085;

6) у рядку 090 «непобутові» зазначається кількість непобутових споживачів електропостачальника, які використовують одну із можливих форм оплати електричної енергії відповідно до умов їхніх договорів про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії», у тому числі малих непобутових споживачів (рядок 095), у тому числі бюджетних установ (рядок 100) та інших споживачів із договірної потужністю вище 50 кВт (рядок 105), у тому числі бюджетних установ (рядок 110);

7) у рядку 135 «Кількість споживачів, які використовують картки попередньої оплати» відображається кількість споживачів, які використовують картки попередньої оплати (за наявності відповідного устаткування).

3.3. У Додатку відображається інформація щодо мінімальної та максимальної тривалості постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» за категоріями споживачів:

1) у графі 1 «Мінімальна тривалість постачання» зазначається мінімальна кількість календарних днів постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» споживачам протягом звітного періоду;

2) у графі 2 «Максимальна тривалість постачання» зазначається максимальна кількість календарних днів постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» споживачам протягом звітного періоду;

3) у рядку 005 «Побутові» зазначаються дані щодо побутових споживачів. Значення цього рядка у графі 1 дорівнює мінімальному значенню рядків 010 – 015, а у графі 2 – максимальному значенню рядків 010 – 015;

4) у рядках 010 – 015 зазначаються дані щодо індивідуальних (рядок 010) та колективних (рядок 015) побутових споживачів;

5) у рядку 020 «Непобутові» зазначаються дані щодо непобутових споживачів. Значення цього рядка у графі 1 дорівнює мінімальному значенню рядків 025 – 060, а у графі 2 – максимальному значенню рядків 025 – 060;

б) у рядках 025 – 040 зазначаються дані щодо малих непобутових споживачів (рядок 025), у тому числі бюджетних установ (рядок 030) та інших споживачів з договірною потужністю вище 50кВт (рядок 035), у тому числі бюджетних установ (рядок 040).

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 7 є захищеним файлом у форматі «xls» або «xlsx», який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП. Ліцензіатом вносяться дані та/або зміни лише в комірки, 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 № 7 здійснюється таким чином:

**XXXXXXXXX\_7S\_K\_YY**

де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата;

«K» - номер звітного кварталу;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі направлення скоригованої форми звітності, до назви файлу з формою звітності № 7 додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про обсяги постачання постачальником «останньої надії» та рівень розрахунків**  
за \_\_\_\_\_ місяць \_\_\_\_\_ рік

Подають	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу, –  Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	Не пізніше ніж через 25 днів після завершення звітного періоду

**Форма № 8-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна)**

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

29.03.2019 № 450 (у редакції постанови НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

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

**I. Обсяг та вартість споживання електричної енергії**

№ з/п	Категорія споживачів	Код рядка	Кількість споживачів	Протягом звітного періоду				З початку звітного року				
				обсяг споживання (фактичний)	усього вартість споживання (без ПДВ)	вартість постачання (без ПДВ)	вартість послуг операторів систем	обсяг споживання (фактичний)	усього вартість споживання (без ПДВ)	вартість постачання (без ПДВ)	вартість послуг операторів систем	
				тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн	
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	
1	<b>Усього постачання електричної енергії за категоріями, у тому числі:</b>	005										
1.1	<b>побутовим споживачам</b>	010										
1.1.1	<i>індивідуальним</i>	015										
1.1.2	<i>колективним</i>	020										
1.2	<b>непобутовим споживачам</b>	025										
1.2.1	<i>малим непобутовим</i>	030										
1.2.1.1	<i>у т. ч. бюджетним установам</i>	035										
1.2.2	<i>іншим споживачам (з потужністю вище 50 кВт)</i>	040										
1.2.2.1	<i>у т. ч. бюджетним установам</i>	045										

**II. Рівень розрахунків за договором про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»**

№ з/п	Категорія споживачів	Код рядка	За звітний місяць				За попередні місяці звітного року		Борг				
			сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)	сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них:	<i>оплачено авансовими платежами</i>	<i>оплата за фактично відпущеною електричною енергією та остаточно розрахунок</i>	сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)	сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них:	за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні роки	Разом	
			тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
1	<b>Усього постачання електричної енергії за категоріями, у тому числі:</b>	070											
1.1	<b>побутовим споживачам</b>	075											
1.1.1	<i>індивідуальним</i>	080											
1.1.2	<i>колективним</i>	085											
1.2	<b>непобутовим споживачам</b>	090											
1.2.1	<i>малим непобутовим</i>	095											
1.2.1.1	<i>у т. ч. бюджетним установам</i>	100											
1.2.2	<i>іншим споживачам (з потужністю вище 50 кВт)</i>	105											
1.2.2.1	<i>у т. ч. бюджетним установам</i>	110											

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_ (ПНБ)

\_\_\_\_\_ (ПНБ)

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



**Інформація щодо заборгованості споживачів**

№ з/п	Найменування споживача	Код ЄДРПОУ	Обсяг постачання електричної енергії	Сума коштів, нарахована за фактично спожитий у звітному періоді обсяг електричної енергії	Сума коштів, сплачена за фактично поставлений у звітному періоді	Борг			
						(залишок оплати) за фактичний період (місяць)	(залишок оплати) за попередні місяці	за попередні роки	Разом
			тис. кВт·год	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
1									
2									
3									
...									
	<b>Всього</b>								

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:


Електронна пошта:

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

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-**  
**постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником**  
**«останньої надії» та рівень розрахунків»**

**1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (далі – електропостачальники) та виконують функції постачальника «останньої надії».

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником «останньої надії» та рівень розрахунків» (далі – форма звітності № 8), а також термін її подання до 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»;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, 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 з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469;

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

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

2.1. Звітним періодом є календарний місяць.

2.2. Форма звітності № 8 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 8 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx») згідно з формою, розробленою НКРЕКП на адресу: [monitoring\\_E@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_E@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 № 8 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 № 8 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 № 8 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 № 8 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 8.

2.5. Усі показники форми звітності № 8 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 № 8 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники у формі звітності № 8 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ);

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 8 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 № 8, 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.»), в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 8**

3.1. У розділі I «Обсяг та вартість споживання електричної енергії» відображається інформація щодо обсягу та вартості споживання електричної енергії у розрізі категорій споживачів протягом звітного періоду (графи 2 – 5) та з початку звітного року (накопичувальним підсумком) (графи 6 – 9):

1) у графі 1 «Кількість споживачів» зазначається кількість споживачів електропостачальника станом на кінець звітного періоду за категоріями споживачів (рядки 005 – 045);

2) у графах 2, 6 «обсяг споживання (фактичний)» зазначається інформація щодо фактичного обсягу споживання електричної енергії за категоріями споживачів (рядки 005 – 045) протягом звітного місяця (графа 2) та з початку звітного року (з урахуванням даних щодо звітного місяця) (графа 6);

3) у графах 3, 7 «усього вартість споживання (без ПДВ)» відображається загальна вартість спожитої у звітному місяці (графа 3) та з початку звітного року

(графа 7) електричної енергії без ПДВ за категоріями споживачів (добуток фактичного обсягу споживання на кінцеву ціну електричної енергії).

Під кінцевою ціною розуміється остаточно сформована ціна на послуги постачальника «останньої надії» на розрахунковий (звітний) місяць (період) відповідно до постанови НКПЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1179 «Про затвердження Порядку формування ціни, за якою здійснюється постачання електричної енергії споживачам постачальником «останньої надії» (далі – постанова № 1179);

4) у графах 4, 8 «вартість постачання (без ПДВ)» відображається сума вартості закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником «останньої надії» та вартості послуг постачальника «останньої надії» (без ПДВ). Вартість закупівлі електричної енергії розраховується на основі прогнозної ціни закупівлі електричної енергії на ринку електричної енергії постачальником «останньої надії», яка визначається відповідно до постанови № 1179;

5) у графах 5, 9 «вартість послуг операторів систем (без ПДВ)» відображається вартість послуг операторів систем за звітний місяць, яка визначається як сума добутку обсягу споживання електричної енергії на тариф на передачу електричної енергії (без ПДВ), добутків обсягів споживання електричної енергії на тарифи на розподіл електричної енергії (без ПДВ) відповідних операторів систем розподілу та добутків обсягів споживання електричної енергії на плату за послуги оператора малої системи розподілу відповідних операторів малих систем розподілу;

б) у рядку 005 «Усього постачання електричної енергії за категоріями, у тому числі:» відображається сумарна інформація щодо обсягу та вартості спожитої електричної енергії. Значення рядка 005 дорівнює сумі значень рядків 010 та 025;

7) у рядку 010 «побутовим споживачам» відображається інформація щодо побутових споживачів, у тому числі щодо індивідуальних (рядок 015) та колективних (рядок 020) побутових споживачів;

8) у рядку 025 «непобутовим споживачам» відображається інформація щодо непобутових споживачів, у тому числі щодо малих непобутових споживачів (рядок 030), з них бюджетним установам (рядок 35) та інших споживачів із договірною потужністю вище 50 кВт (рядок 045), з них бюджетним установам(рядок 045).

3.2. У розділі II «Рівень розрахунків за договором про постачання електричної енергії постачальником «останньої надії» відображається інформація щодо розрахунків споживачів із постачальником «останньої надії» за звітний період (графи 1 – 4, 7) та з початку звітнього року (накопичувальним підсумком) (графи 5 – 6, 8) а також суми заборгованості попередніх років (графа 9):

1) у графі 1 «сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)» вказуються дані за звітний місяць щодо суми коштів, нарахованої за фактично спожитий обсяг електричної енергії у звітному місяці;

2) у графі 2 «сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ)» вказуються дані за звітний місяць щодо суми коштів, сплаченої станом на 20 число місяця, наступного за звітним (включно), за фактично поставлений у звітному періоді обсяг електричної енергії (без ПДВ), у тому числі із державного та/або місцевого бюджетів. Надлишок (переплата) оплаченої, але не спожитої електричної енергії у цій графі не відображається. Значення графі 2 дорівнює сумі значень граф 3 та 4;

3) у графі 3 «оплачено авансовими платежами» відображається сума коштів, сплачена протягом попередніх періодів (як авансовий платіж) за фактично спожитий у звітному періоді обсяг електричної енергії, зокрема у формі планових платежів та попередньої оплати. Надлишок (переплата) оплаченої, але не спожитої електричної енергії у цій графі не відображається;

4) у графі 4 «оплата за фактично відпущену електричну енергію та остаточний розрахунок» відображається сума коштів, сплачена за фактично спожитий у звітному періоді обсяг електричної енергії, у формі оплати за фактично відпущену електричну енергію відповідно до даних комерційного обліку, а також остаточний розрахунок за плановими платежами;

5) у графі 5 «сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ)» вказуються дані щодо суми коштів, нарахованої за фактично спожитий обсяг електричної енергії за попередні місяці звітнього року без урахування обсягів, спожитих у звітному місяці;

б) у графі 6 «сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ)» вказуються дані щодо суми коштів, сплаченої за фактично поставлений обсяг електричної енергії у попередні місяці звітнього року (без ПДВ) станом на 20 число (включно) місяця, наступного за звітним.

Надлишок (переплата) оплаченої, але не спожитої електричної енергії у цій графі не відображається;

7) у графі 7 «Борг за фактичний період (місяць)» зазначаються дані щодо суми коштів, не оплаченої споживачами за обсяг електричної енергії, спожитий протягом звітного періоду (без ПДВ) станом на 20 число (включно) місяця, наступного за звітним;

8) у графі 8 «Борг за попередні періоди (місяці) поточного року» зазначаються дані щодо суми коштів, не оплаченої споживачами за обсяг електричної енергії, спожитий у попередніх місяцях звітного року (без ПДВ). Зазначена графа заповнюється станом на 20 число (включно) місяця наступного за звітним;

9) у графі 9 «Борг за попередні роки» зазначаються дані щодо суми коштів, не оплаченої споживачами за обсяг електричної енергії, спожитий протягом попередніх років (без ПДВ). Зазначена графа заповнюється станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним;

10) у графі 10 «Разом» зазначається сума граф 7, 8 та 9 у розрізі категорій споживачів;

11) у рядку 070 «Усього постачання електричної енергії за категоріями, у тому числі:» зазначаються сумарні дані за всіма категоріями споживачів. Значення рядка 070 дорівнює сумі значень рядків 075 та 090;

12) у рядку 075 «побутовим споживачам» зазначаються дані щодо побутових споживачів, у тому числі щодо індивідуальних (рядок 080) та колективних (085) побутових споживачів. Значення рядка 075 дорівнює сумі значень рядків 080 та 085;

13) у рядку 090 «непобутовим споживачам» зазначаються дані щодо непобутових споживачів, у тому числі щодо малих непобутових споживачів (рядок 095), з них бюджетним установам (рядок 100), та інших споживачів із договірною потужністю вище 50 кВт (рядок 105), з них бюджетним установам (рядок 110).

3.3. У Додатку відображається інформація щодо споживачів, які мають заборгованість перед електропостачальником:

1) у графі Б «Найменування споживача» наводиться перелік споживачів, які мають заборгованість перед електропостачальником;

2) у графі В «Код ЄДРПОУ» зазначається код Єдиного державного реєстру підприємств та організацій України відповідного споживача або Реєстраційний номер облікової картки платника податків – для фізичних осіб, у тому числі фізичних осіб підприємців;

3) у графі 1 «Обсяг постачання електричної енергії» вказуються дані щодо обсягу постачання електричної енергії споживачу у звітному періоді (місяці);

4) у графі 2 «Сума коштів, нарахована за фактично спожитий у звітному періоді (місяці) обсяг електричної енергії (без ПДВ)» вказуються дані щодо суми коштів, нарахованої за фактично спожитий у звітному періоді обсяг електричної енергії (без ПДВ);

5) у графі 3 «Сума коштів, сплачена за фактично поставлений у звітному періоді обсяг електричної енергії (без ПДВ)» вказуються дані щодо суми коштів, сплаченої у строки, визначені умовами договорів, за фактично поставлений у звітному періоді обсяг електричної енергії (без ПДВ) станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним;

6) у графі 4 «Борг (залишок оплати) за фактичний період (місяць)» зазначаються дані щодо суми коштів, не оплаченої споживачами за обсяг електричної енергії, спожитий протягом звітного періоду станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним;

7) у графі 5 «Борг (залишок оплати) за попередні місяці» зазначаються дані щодо суми коштів, не оплаченої споживачами за обсяг електричної енергії, спожитий протягом попередніх місяців станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним (без урахування даних звітного місяця);

8) у графі 6 «Борг за попередні роки» зазначаються дані щодо суми коштів, не оплаченої споживачами за обсяг електричної енергії, спожитий протягом попередніх років станом на 20 (включно) число місяця наступного за звітним;

9) значення графі 7 «Разом» дорівнює сумі граф 4, 5 та 6.



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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 8 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 № 8 здійснюється таким чином:

**XXXXXXXX\_8S\_MM\_YY**

де «XXXXXXXX» – код ЄДРПОУ 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 № 8 додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії**  
 за \_\_\_\_\_ місяць \_\_\_\_\_ рік

Подать	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають зобов'язання на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та на яких покладено спеціальні обов'язки щодо забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, –	До 25 числа місяця, наступного за звітним періодом
Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	

**Форма № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна)**  
 ЗАТВЕРДЖЕНО  
 Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
 450 29.03.2019 №  
 (у редакції постанови НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

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

**I. Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії**

№ з/п	Показник	Одиниця виміру	Код рядка	За звітний місяць	З початку звітного року
A	B	B	Г	1	2
1	Обсяг придбання електричної енергії у ДП «НАЕК «Енергоатом» для постачання побутовим споживачам	тис. кВт·год	005		
2	Вартість придбання електричної енергії у ДП «НАЕК «Енергоатом» для постачання побутовим споживачам (без ПДВ)	тис. грн	010		
3	Сума коштів, сплачена ДП «НАЕК «Енергоатом» за придбання електричної енергії для постачання побутовим споживачам (без ПДВ)	тис. грн	015		
4	Фактичний обсяг споживання електричної енергії побутовими споживачами	тис. кВт·год	020		
5	Прогнозна вартість (без ПДВ) послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів	тис. грн	025		
6	Фактична вартість (без ПДВ) послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів	тис. грн	030		
7	Сума коштів, сплачена приватними домогосподарствами за послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів	тис. грн	035		

**II. Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії**

№ з/п	Показник	Одиниця виміру	Код рядка	Протягом звітного місяця	Коригування попередніх місяців звітного року	З початку звітного року	Коригування попереднього року
A	B	B	Г	1	2	3	4
1	Обсяг електричної енергії, закуплений у приватних домогосподарств (процифрувати в додатку), з них:	тис. кВт·год	040				
1.1.	за ціною ринку "на добу вперед"	тис. кВт·год	045				
1.2.	за "зеленим" тарифом, що використовується установкою, призначеною для виробництва електричної енергії з сонячного випромінювання	тис. кВт·год	050				
1.3.	за "зеленим" тарифом використовується установкою, призначеною для виробництва електричної енергії з енергії вітру	тис. кВт·год	055				
2	Загальна вартість закупленої електричної енергії у приватних домогосподарств, без ПДВ	тис. грн	060				
2.1.	за ціною ринку "на добу вперед"	тис. грн	065				
2.2.	за "зеленим" тарифом, що використовується установкою, призначеною для виробництва електричної енергії з сонячного випромінювання	тис. грн	070				
2.3.	за "зеленим" тарифом використовується установкою, призначеною для виробництва електричної енергії з енергії вітру	тис. грн	075				
3	Загальна сума сплачених коштів приватним домогосподарствам, без ПДВ	тис. грн	080				
3.1.	за ціною ринку "на добу вперед"	тис. грн	085				
3.2.	за "зеленим" тарифом, що використовується установкою, призначеною для виробництва електричної енергії з сонячного випромінювання	тис. грн	090				
3.3.	за "зеленим" тарифом використовується установкою, призначеною для виробництва електричної енергії з енергії вітру	тис. грн	095				
4	Загальна сума нарахованої на оплату ОСТ компенсації за виконання спеціальних обов'язків, без ПДВ	тис. грн	100				
5	Загальна сума отриманої від ОСТ компенсації:	тис. грн	105				
5.1.	за звітний рік	тис. грн	106				
5.2.	за попередні роки	тис. грн	107				

**III. Інформація щодо договорів про закупівлю електричної енергії за «зеленим» тарифом у приватних домогосподарств**

№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Код рядка	Станом на кінець звітного періоду
A	B	B	Г	1
1	Кількість договорів на купівлю-продаж електричної енергії за:	шт.	110	
1.1.	використовують установкою, призначеною для виробництва електричної енергії з сонячного випромінювання	шт.	115	
1.2.	використовують установкою, призначеною для виробництва електричної енергії з енергії вітру	шт.	120	
2	Сумарна встановлена потужність генеруючих установок, з них:	кВт	125	
2.1.	використовують установкою, призначеною для виробництва електричної енергії з сонячного випромінювання	кВт	130	
2.2.	використовують установкою, призначеною для виробництва електричної енергії з енергії вітру	кВт	135	

Керівник суб'єкта господарювання \_\_\_\_\_

Виконавць \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

\_\_\_\_\_

Інформація щодо закупленої електричної енергії у приватних домогосподарств за «зеленим» тарифом

№ з/п	Перелік приватних домогосподарств	ЕІС-код	Обсяг закупівлі електричної енергії	«Зелений» тариф	Ціна ринку "на добу наперед"	Вартість закупленої електричної енергії	Коригування попередніх місяців звітного року	Коригування попереднього року	Тип генерації
			тис. кВт·год	грн/кВт·год	грн/кВт·год	тис.грн	тис. кВт·год	тис. кВт·год	
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
І									
п									

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  
(в редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-**  
**постачання (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків у**  
**процесі функціонування ринку електричної енергії»**

**1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу (далі – електропостачальники, ліцензіати) та на яких покладено спеціальні обов'язки щодо забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів.

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії» (далі – форма звітності № 13) та додатка до неї, а також термін її подання до НКРЕКП.

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

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 з постачання електричної енергії споживачу, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1469, 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 постачання електричної енергії споживачу.

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

2.1. Звітним періодом є календарний місяць.

2.2. Форма звітності № 13 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 13 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_E@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_E@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 № 13 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 № 13 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 № 13 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 № 13 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 13.

2.5. Усі показники форми звітності № 13 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 № 13 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники у формі звітності № 13 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 13 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 № 13, 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») в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 13**

3.1. У розділі I «Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків у процесі функціонування ринку електричної енергії» відображається інформація щодо виконання постачальниками універсальних послуг відповідно до Положення про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483, спеціальних обов'язків у частині придбання електричної енергії для постачання побутовим споживачам у

ДП «НАЕК «Енергоатом», а також забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів за звітний місяць (графа 1) та з початку звітного року (графа 2):

1) у рядку 005 «Обсяг придбання електричної енергії у ДП «НАЕК «Енергоатом» для постачання побутовим споживачам» зазначається обсяг купівлі електричної енергії у ДП «НАЕК «Енергоатом» для постачання побутовим споживачам постачальником універсальних послуг;

2) у рядку 010 «Вартість придбання електричної енергії у ДП «НАЕК «Енергоатом» для постачання побутовим споживачам (без ПДВ)» зазначається вартість закупленої електричної енергії у ДП «НАЕК «Енергоатом» для постачання побутовим споживачам, без ПДВ;

3) у рядку 015 «Сума коштів, сплачена ДП «НАЕК «Енергоатом» за придбану електричну енергію для постачання побутовим споживачам (без ПДВ)» зазначається сума коштів, сплачена електропостачальником ДП «НАЕК «Енергоатом», за електричну енергію, закуплену для постачання побутовим споживачам, без ПДВ;

4) у рядку 020 «Фактичний обсяг споживання електричної енергії побутовими споживачами» зазначається фактичний обсяг споживання електричної енергії побутовими споживачами постачальника універсальних послуг;

5) у рядку 025 «Прогнозна вартість (без ПДВ) послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» зазначається прогнозна вартість (без ПДВ) послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надається постачальником універсальних послуг гарантованому покупцю;

6) у рядку 030 «Фактична вартість (без ПДВ) послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» зазначається фактична вартість (без ПДВ) послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, наданих постачальником універсальних послуг;

7) у рядку 035 «Сума коштів, сплачена гарантованим покупцем за послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» зазначається сума (без ПДВ), сплачена постачальнику універсальних послуг

гарантованим покупцем за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів станом на 20 (включно) число місяця наступного за розрахунковим.

3.2. У розділі II «Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» відображається інформація щодо виконання постачальниками універсальних послуг спеціальних обов'язків у частині забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії протягом звітного місяця (графа 1), коригування попередніх місяців звітного року (графа 2), з початку звітного року (графа 3) та коригування попереднього року (графа 4):

1) у рядку 040 «Обсяг електричної енергії, закуплений у приватних домогосподарств (розшифрувати в додатку), з них:» зазначається загальний обсяг закупленої електричної енергії у приватних домогосподарств, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру генеруючими установками приватних домогосподарств, за «зеленим» тарифом;

2) у рядку 045 «за ціною ринку «на добу наперед» зазначається обсяг електричної енергії, закуплений у приватних домогосподарств за цінами ринку «на добу наперед»;

2) у рядку 050 «за «зеленим» тарифом, що використовують установки, призначені для виробництва електричної енергії з сонячного випромінювання» зазначається обсяг електричної енергії, закуплений у приватних домогосподарств, що виробляють електричну енергію із сонячного випромінювання, за «зеленим» тарифом;

3) у рядку 055 «за «зеленим» тарифом використовують установки, призначені для виробництва електричної енергії з енергії вітру» зазначається обсяг електричної енергії, закуплений у приватних домогосподарств, що виробляють електричну енергію з енергії вітру, за «зеленим» тарифом;

7) у рядку 060 «Загальна вартість закупленої електричної енергії у приватних домогосподарств, без ПДВ» зазначається вартість закупленої електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру генеруючими установками приватних домогосподарств, за «зеленим» тарифом (без ПДВ);



8) у рядку 065 «за ціною ринку «на добу наперед» зазначається вартість електричної енергії, закупленої у приватних домогосподарств за ціною ринку «на добу наперед»;

9) у рядку 070 «за «зеленим» тарифом, що використовують установки, призначені для виробництва електричної енергії з сонячного випромінювання» зазначається вартість електричної енергії, закупленої у приватних домогосподарств, що виробляють електричну енергію із сонячного випромінювання, за «зеленим» тарифом;

10) у рядку 075 «за «зеленим» тарифом використовують установки, призначені для виробництва електричної енергії з енергії вітру» зазначається вартість електричної енергії, закупленої у приватних домогосподарств, що виробляють електричну енергію з енергії вітру, за «зеленим» тарифом;

11) у рядку 080 «Загальна сума сплачених коштів приватним домогосподарствам, без ПДВ» зазначається загальна сума сплачених коштів приватним домогосподарствам за закуплену електричну енергію, вироблену з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру генеруючими установками приватних домогосподарств, за «зеленим» тарифом (без ПДВ);

12) у рядку 085 «за ціною ринку «на добу наперед» зазначається сума сплачених коштів за закупівлю електричної енергії у приватних домогосподарств за ціною ринку «на добу наперед»;

13) у рядку 090 «за «зеленим» тарифом, що використовують установки, призначені для виробництва електричної енергії з сонячного випромінювання» зазначається сума сплачених коштів за закупівлю електричної енергії у приватних домогосподарств, що виробляють електричну енергію із сонячного випромінювання, за «зеленим» тарифом;

14) у рядку 095 «за «зеленим» тарифом використовують установки, призначені для виробництва електричної енергії з енергії вітру» зазначається сума сплачених коштів за закупівлю електричної енергії у приватних домогосподарств, що виробляють електричну енергію з енергії вітру, за «зеленим» тарифом;

15) у рядку 100 «Загальна сума нарахованої на оплату ОСП компенсації за виконання спеціальних обов'язків, без ПДВ» зазначається загальна сума нарахованої компенсації електропостачальнику за виконання спеціальних

обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії на оплату оператора системи передачі (без ПДВ);

16) у рядках 105 – 107 «Загальна сума отриманої від ОСП компенсації:» зазначається загальна сума отриманої компенсації електропостачальником за виконання спеціальних обов'язків із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії станом на 20 (включно) число місяця наступного за розрахунковим, усього (рядок 095), за звітний рік (рядок 100) та за попередні роки (рядок 105).

3.3. У розділі III «Інформація щодо договорів про закупівлю електричної енергії відображається інформація щодо кількості договорів на купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом (рядки 110–120), а також інформація щодо сумарної встановленої потужності генеруючих установок приватних домогосподарств (рядки 125–135).

1) у рядках 110–120 «Кількість договорів на купівлю-продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом приватним домогосподарством, з них:» відображається інформація щодо загальної кількості договорів з домогосподарствами у яких здійснюється закупівля електричної енергії за «зеленим» тарифом (рядок 110), з них що використовують установки, призначені для виробництва електричної енергії з сонячного випромінювання (рядок 115) та з енергії вітру (рядок 120) станом на кінець звітного періоду;

2) у рядках 125–135 «Сумарна встановлена потужність генеруючих установок, з них:» відображається інформація щодо загальної встановленої потужності установок приватних домогосподарств, у яких здійснюється закупівля виробленої електричної енергії за зеленим тарифом (рядок 125), з них що використовують установки, призначені для виробництва електричної енергії з сонячного випромінювання (рядок 130) та з енергії вітру (рядок 135) станом на кінець звітного періоду;

3.4. У додатку до форми звітності № 13 відображається перелік приватних домогосподарств, у яких електропостачальник закуповував електричну енергію за «зеленим» тарифом та за цінами ринку «на добу наперед» (графа Б), із зазначенням обсягу закупівлі електричної енергії (графа 1), розміру встановленого «зеленого» тарифу (графа 2), ціни ринку «на добу наперед» (графа

3) та вартість закупленої електричної енергії без ПДВ (графіа 4) з відображенням типу генерації такого приватного домогосподарства (установки, що призначення для виробництва електричної енергії з сонячного випромінювання або енергії вітру) (графіа 7).

Графа 2 не заповнюється постачальником у випадку, якщо закупівля електричної енергії у приватного домогосподарства здійснювалася за ціною ринку «на добу наперед». У такому випадку постачальник заповнює лише графу 3.

Графа 3 не заповнюється постачальником у випадку, якщо закупівля електричної енергії у приватного домогосподарства здійснювалася за «зеленим тарифом». У такому випадку постачальник заповнює лише графу 2.

Якщо протягом звітного місяця постачальником було закуплено електричну енергію у одного і того ж самого приватного домогосподарства і за «зеленим тарифом» і за ціною ринку «на добу наперед» у графі «Б» таке приватне домогосподарство зазначається двічі з урахуванням правил, передбачених абзацами 2 та 3 цього пункту.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 13 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 № 13 здійснюється таким чином:

**XXXXXXXX\_13S\_MM\_YY**

де «XXXXXXXX» – код ЄДРПОУ 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 № 13 додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

## ЗВІТНІСТЬ

Звіт про загальну характеристику діяльності з передачі електричної енергії  
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 № 1-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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

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. Загальна інформація про оператора системи передачі

№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Код рядка	На початок звітної періоду	На кінець звітної періоду
А	Б	В	Г	1	2
1	Загальна довжина електричних мереж ОСП по трасі, з них:	км	005		
1.1	<i>повітряних, у тому числі:</i>	км	010		
1.1.1	800 кВ	км	015		
1.1.2	750 кВ	км	020		
1.1.3	500 кВ	км	025		
1.1.4	400 кВ	км	030		
1.1.5	330 кВ	км	035		
1.1.6	220 кВ	км	040		
1.1.7	110 кВ (154 кВ)	км	045		
1.1.8	35 кВ	км	050		
1.1.9	6-10 кВ	км	055		
1.1.10	0,4 кВ	км	060		
1.2	<i>кабельних, у тому числі:</i>	км	065		
1.2.1	110 кВ (154 кВ)	км	070		
1.2.2	35 кВ	км	075		
1.2.3	6-10 кВ	км	080		
1.2.4	0,4 кВ	км	085		
2	Загальна довжина електричних мереж ОСП по колах, з них:	км	090		
2.1	<i>повітряних, у тому числі:</i>	км	095		
2.1.1	800 кВ	км	100		
2.1.2	750 кВ	км	105		
2.1.3	500 кВ	км	110		
2.1.4	400 кВ	км	115		
2.1.5	330 кВ	км	120		
2.1.6	220 кВ	км	125		
2.1.7	110 кВ (154 кВ)	км	130		
2.1.8	35 кВ	км	135		
2.1.9	6-10 кВ	км	140		
2.1.10	0,4 кВ	км	145		
2.2	<i>кабельних, у тому числі:</i>	км	150		
2.2.1	110 кВ (154 кВ)	км	155		
2.2.2	35 кВ	км	160		
2.2.3	6-10 кВ	км	165		
2.2.4	0,4 кВ	км	170		
3	Кількість фідерів (ліній), що відходять від підстанцій, у тому числі:	од.	175		
3.1	750 кВ	од.	180		
3.1.1	з них оснащені SCADA*	од.	185		
3.2	500 кВ	од.	190		
3.2.1	з них оснащені SCADA*	од.	195		
3.3	400 кВ	од.	200		
3.3.1	з них оснащені SCADA*	од.	205		
3.4	330 кВ	од.	210		
3.4.1	з них оснащені SCADA*	од.	215		
3.5	220 кВ	од.	220		
3.5.1	з них оснащені SCADA*	од.	225		
3.6	110 (154) кВ і нижче	од.	230		
3.6.1	з них оснащені SCADA*	од.	235		
4	Сумарна кількість власних трансформаторних ПС по високій стороні, з них:	од.	240		
4.1	750 кВ	од.	245		
4.2	500 кВ	од.	250		
4.3	400 кВ	од.	255		
4.4	330 кВ	од.	260		
4.5	220 кВ	од.	265		
4.6	110 (154) кВ і нижче	од.	270		
5	Сумарна потужність власних трансформаторних ПС по високій стороні, з них:	МВА	275		
5.1	750 кВ	МВА	280		
5.2	500 кВ	МВА	285		
5.3	400 кВ	МВА	290		
5.4	330 кВ	МВА	295		
5.5	220 кВ	МВА	300		
5.6	110 (154) кВ і нижче	МВА	305		
6	Кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:	од.	310		
6.1	типу А1	од.	315		
6.2	типу А2	од.	320		
6.3	типу В	од.	325		
6.4	типу С	од.	330		
6.5	типу D	од.	335		
7	Потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:	МВт	340		
7.1	типу А1	МВт	345		
7.2	типу А2	МВт	350		
7.3	типу В	МВт	355		
7.4	типу С	МВт	360		
7.5	типу D	МВт	365		

**II. Збитки від пошкодження електричних мереж та страхові витрати**

№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Код рядка	На кінець попереднього періоду	На кінець звітного періоду
А	Б	В	Г	1	2
1	<b>Розмір збитків від пошкодження ЛЕП та трансформаторних ПС унаслідок:</b>	тис. грн	370		
1.1	<i>стихійних лих</i>	тис. грн	375		
1.2	<i>техногенних катастроф</i>	тис. грн	380		
1.3	<i>протиправних дій третіх осіб</i>	тис. грн	385		
2	<b>Страхові платежі:</b>	тис. грн	390		
2.1	<i>за договорами обов'язкового страхування</i>	тис. грн	395		
2.2	<i>за договорами добровільного страхування</i>	тис. грн	400		
3	<b>Страхове відшкодування:</b>	тис. грн	405		
3.1	<i>за договорами обов'язкового страхування</i>	тис. грн	410		
3.2	<i>за договорами добровільного страхування</i>	тис. грн	415		
4	<b>Кількість страхових випадків</b>	од.	420		

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:


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

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-передача**  
**(річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з передачі**  
**електричної енергії»**

**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 № 1-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з передачі електричної енергії» (далі – форма звітності № 1), а також термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, ліцензіат).

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:  
законів України «Про ринок електричної 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 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 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 № 1 подається до 25 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\\_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 у формі звітності № 1 наводяться 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 «р7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.

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

3.1. У розділі I «Загальна інформація про оператора системи передачі» відображається загальна інформація щодо діяльності ОСП на початок (графа 1) та на кінець (графа 2) звітного періоду:

1) у рядку 005 «Загальна довжина електричних мереж ОСП по трасі, з них:» зазначаються дані щодо загальної довжини електричних мереж ОСП по трасі, що розраховується як сума рядків 010 і 065;

2) у рядку 010 «повітряних, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо довжини повітряних електричних мереж ОСП по трасі та за ступенями напруги (рядки 015 – 060);

3) у рядку 065 «кабельних, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо довжини кабельних електричних мереж ОСП по трасі та за ступенями напруги (рядки 070 – 085);

5) у рядку 090 «Загальна довжина електричних мереж ОСП по колах, з них:» зазначаються дані щодо загальної довжини електричних мереж ОСП по колах, що розраховується як сума рядків 095 і 150;



6) у рядку 095 «повітряних, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо довжини повітряних електричних мереж ОСП по колах та за ступенями напруги (рядки 100 – 145);

7) у рядку 150 «кабельних, у тому числі:» вказуються сумарні дані щодо довжини кабельних електричних мереж ОСП по колах та за ступенями напруги (рядки 155 – 170);

8) у рядку 175 «Кількість фідерів (ліній), що відходять від підстанцій, у тому числі:» вказується загальна кількість власних фідерів (ліній), що відходять від підстанцій, яка визначається як сума рядків 180, 190, 200, 210, 220, 230;

9) у рядках 180, 190, 200, 210, 220, 230 вказуються сумарні дані щодо кількості власних фідерів (ліній) напругою 750 кВ, 500 кВ, 400 кВ, 330 кВ, 220 кВ, 110 (154) кВ і нижче відповідно, що відходять від підстанцій ОСП;

10) у рядках 185, 195, 205, 215, 225, 235 вказуються сумарні дані щодо кількості власних фідерів (ліній) напругою 500 кВ, 330 кВ, 220 кВ, 110 (154) кВ і нижче відповідно, що відходять від підстанцій ОСП та які оснащені SCADA (засобами телеуправління);

11) у рядку 240 «Сумарна кількість власних трансформаторних ПС по високій стороні, з них:» вказується загальна кількість власних трансформаторних підстанцій за всіма рівнями напруги, що визначається як сума рядків 245 – 270;

12) у рядку 275 «Сумарна потужність власних трансформаторних ПС по високій стороні, з них:» вказується сумарна потужність власних трансформаторних підстанцій за всіма рівнями напруги, що визначається як сума рядків 280 – 305;

13) у рядку 310 «Кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» вказується кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 315 – 335;

14) у рядку 340 «Потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 345 – 365.

3.2. У розділі II «Збитки від пошкодження електричних мереж та страхові витрати» зазначається інформація щодо збитків, понесених ОСП від пошкодження ліній електропередач (далі – ЛЕП) та трансформаторних

підстанцій, а також страхових витрат станом на кінець попереднього (графа 1) та на кінець звітнього (графа 2) періоду:

1) у рядку 370 «Розмір збитків від пошкодження ЛЕП та трансформаторних ПС унаслідок:» зазначається сумарний розмір збитків, понесених ОСП від пошкодження ЛЕП і трансформаторних підстанцій та внаслідок стихійних лих (рядок 375), техногенних катастроф (рядок 380) і протиправних дій третіх осіб, у тому числі внаслідок військових дій (рядок 385), за залишковою вартістю;

2) у рядку 390 «Страхові платежі:» зазначається сумарний розмір страхових платежів, у тому числі за договорами обов'язкового страхування (рядок 395) та за договорами добровільного страхування (рядок 400);

3) у рядку 405 «Страхове відшкодування:» зазначається сумарний розмір страхового відшкодування, у тому числі за договорами обов'язкового страхування (рядок 410) та за договорами добровільного страхування (рядок 415);

4) у рядку 420 «Кількість страхових випадків» зазначається фактична кількість страхових випадків протягом звітнього періоду.

#### **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:

XXXXXXXXXX\_1T\_YY,

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

«YY» – останні дві цифри звітнього 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.









Перелік операторів УЗЕ, приєднаних до мереж оператора системи передачі

Найменування оператора УЗЕ	Код ЄДРПОУ/РНОКПП	ЕІС-код	Кількість УЗЕ, од.	Приєднана потужність, кВт	Дозволена (договірна) потужність, кВт	Повна ємність УЗЕ, МВт·год	Кількість точок комерційного обліку, од
А	Б	В	1	2	3	4	5

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  
(в редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-передача**  
**(річна) «Звіт про характеристики користувачів системи передачі**  
**електричної енергії»**

**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 № 2-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про характеристики користувачів системи передачі електричної енергії» (далі – форма звітності № 2) та додатка 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», «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 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 № 2 подається до 25 лютого року, 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@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 № 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 у формі звітності № 2 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – 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»), в якому зазначаються причини внесення змін.

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

3.1. У розділі I «Характеристика користувачів системи передачі» відображається інформація щодо користувачів електричних мереж ОСП на території ліцензованої діяльності ОСП станом на початок (графи 1 – 4) та на кінець (графи 5 – 8) звітного періоду:

1) у графах 1 та 5 «загальна кількість» зазначаються дані щодо кількості осіб, які відпускають або приймають електричну енергію до/з системи передачі;

2) у графах 2 та 6 «кількість точок приєднань» зазначаються сумарні дані щодо кількості стикових вузлів, у яких генеруючі одиниці, об'єкти енергоспоживання, електричні розподільні мережі користувачів приєднані до системи передачі;

3) у графах 3 та 7 «приєднана (встановлена) потужність» зазначається сумарна за об'єктами користувачів номінальна потужність приєднаних до електричної мережі струмоприймачів та трансформаторів користувачів (без урахування резервних трансформаторів), які перетворюють електричну енергію

на робочу напругу (яка безпосередньо живить струмоприймачі), або сумарна номінальна активна потужність генераторів з точністю до двох знаків після коми;

4) у графах 4 та 8 «кількість точок комерційного обліку» зазначається сумарна кількість точок комерційного обліку електричної енергії незалежно від сторони, відповідальної за організацію комерційного обліку в цих точках;

5) у рядку 005 «Усього, з них:» вказуються сумарні дані щодо користувачів системи передачі. Значення рядка 005 дорівнює сумі значень рядків 010, 015, 020, 025;

6) у рядку 010 «оператори систем розподілу» зазначаються сумарні дані щодо операторів систем розподілу, приєднаних до мереж ОСП;

7) у рядку 015 «споживачі, приєднані до мереж системи передачі» зазначаються сумарні дані щодо споживачів, приєднаних до мереж ОСП;

8) у рядку 020 «малі системи розподілу» зазначаються дані щодо електричних мереж, які класифіковані НКРЕКП як малі системи розподілу та які приєднані до мереж ОСП;

9) у рядку 025 «виробники електричної енергії за типом генерації, з них:» зазначаються сумарні дані щодо виробників електричної енергії, приєднаних до мереж ОСП, у залежності від типу електростанції (рядки 030 – 055, 085) та виду відновлюваного джерела енергії (рядки 060 – 080). Значення рядка 025 дорівнює сумі рядків 030 – 055, 085;

10) у рядку 130 «Оператори УЗЕ потужністю до 150 кВт (розшифрувати у додатку 1)» зазначаються дані щодо операторів установок зберігання енергії потужністю до 150 кВт, які не належать до інших видів користувачів системи передачі;

11) у рядку 135 «Оператори УЗЕ потужністю 150 кВт і вище (розшифрувати у додатку 1)» зазначаються дані щодо операторів установок зберігання енергії потужністю 150 кВт і вище, які не належать до інших видів користувачів системи передачі.

3.2. У розділі II «Характеристика генеруючих одиниць за типами» зазначаються дані щодо генеруючих одиниць, приєднаних до мереж системи передачі (графи 1 – 4), до мереж системи розподілу (у тому числі малих систем розподілу) (графи 5 – 8, які диспетчеризуються ОСП, на початок (графи 1, 2, 5, 6) та на кінець (графи 3, 4, 7, 8) звітного періоду:

1) у графах 1, 3, 5, 7 «кількість генеруючих одиниць (станція/блок)» зазначаються сумарні дані щодо кількості генеруючих одиниць (станцій/блоків).

У разі приєднання генеруючих одиниць (станцій/блоків) одночасно до мереж системи передачі та мереж системи розподілу дані щодо кількості генеруючих одиниць (станцій/блоків) зазначаються лише у графах 1 та 3;

2) у графах 2, 4, 6, 8 «сумарна встановлена потужність електроустановок» зазначаються сумарні дані щодо встановленої потужності електроустановок генеруючих одиниць (станцій/блоків) з точністю до двох знаків після коми. У разі приєднання генеруючих одиниць (станцій/блоків) одночасно до мереж системи передачі та мереж системи розподілу дані щодо встановленої потужності електроустановок генеруючих одиниць (станцій/блоків) зазначаються лише у графах 2 та 4;

3) у рядку 100 «Генерація типу А» зазначаються сумарні дані щодо генеруючих одиниць типу А (з точкою приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю до 1 МВт включно) в залежності від типу електростанції (рядки 105 – 130, 165), виду відновлюваного джерела енергії (рядки 125 – 150). Значення рядка 100 дорівнює сумі рядків 105 – 130 та 165;

4) у рядку 170 «Генерація типу В» зазначаються сумарні дані щодо генеруючих одиниць типу В (з точкою приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 1 МВт до 20 МВт включно) в залежності від типу електростанції (рядки 175 – 200, 235), виду відновлюваного джерела енергії (рядки 205 – 230). Значення рядка 170 дорівнює сумі рядків 175 – 200 та 235;

5) у рядку 240 «Генерація типу С» зазначаються сумарні дані щодо генеруючих одиниць типу С (з точкою приєднання з напругою нижче 110 кВ і потужністю від 20 МВт до 75 МВт включно) в залежності від типу електростанції (рядки 245 – 270, 305), виду відновлюваного джерела енергії (рядки 275 – 300). Значення рядка 240 дорівнює сумі рядків 245 – 270 та 305;

6) у рядку 310 «Генерація типу D» зазначаються сумарні дані щодо генеруючих одиниць типу D (з точкою приєднання з напругою 110 кВ або вище або якщо її точка приєднання має напругу нижче 110 кВ, а потужність становить 75 МВт та вище) в залежності від типу електростанції (рядки 315 – 340, 355), виду відновлюваного джерела енергії (рядки 345 – 350). Значення рядка 310 дорівнює сумі рядків 315 – 340 та 355.

3.3. У розділі III «Характеристика УЗЕ за типами» зазначаються дані щодо установок зберігання енергії, приєднаних до мереж системи передачі (графи 1 – 4), до мереж системи розподілу (у тому числі малих систем розподілу) (графи 5 – 8), які диспетчеризуються ОСП, на початок (графи 1, 2, 5, 6) та на кінець (графи 3, 4, 7, 8) звітного періоду:

1) у графах 1, 3, 5, 7 «кількість УЗЕ» зазначаються сумарні дані щодо кількості установок зберігання. У разі приєднання установок зберігання

одночасно до мереж системи передачі та мереж системи розподілу дані щодо кількості установок зберігання зазначаються лише у графах 1 та 3;

2) у графах 2, 4, 6, 8 «сумарна встановлена потужність УЗЕ» зазначаються сумарні дані щодо встановленої потужності установок зберігання з точністю до двох знаків після коми. У разі приєднання установок зберігання одночасно до мереж системи передачі та мереж системи розподілу дані щодо встановленої потужності електроустановок установок зберігання зазначаються лише у графах 2 та 4;

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) в залежності від користувача системи передачі (рядки 365 – 455). Значення рядка 360 дорівнює сумі рядків 365 – 375, 435 та 450 – 455;

4) у рядку 460 «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) в залежності від користувача системи передачі (рядки 465 – 555). Значення рядка 460 дорівнює сумі рядків 465 – 475, 535 та 550 – 555;

5) у рядку 560 «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) в залежності від користувача системи передачі (рядки 565 – 655). Значення рядка 560 дорівнює сумі рядків 565 – 575, 635 та 650 – 655;

6) у рядку 660 «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) в залежності від користувача системи передачі (рядки 665 – 755). Значення рядка 660 дорівнює сумі рядків 665 – 675, 735 та 750 – 755;

7) у рядку 760 «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) в залежності від користувача системи передачі (рядки 765 – 845). Значення рядка 760 дорівнює сумі рядків 765 – 775 та 835 – 845.

3.4. У додатку «Перелік операторів УЗЕ, приєднаних до мереж оператора системи передачі» форми звітності № 2 зазначається інформація щодо операторів УЗЕ, приєднаних до мереж оператора системи передачі: найменування оператора УЗЕ (графа А), код ЄДРПОУ або РНОКПП (графа Б), ЄІС-код (графа В), кількість УЗЕ (графа 1), сумарна приєднана потужність (графа 2), сумарна дозволена (договірна) потужність (графа 3), повна ємність (графа 4) та кількість точок комерційного обліку (графа 5).

#### 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 № 1 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXXX\_2Г\_YY,

де «XXXXXXXXXX» – 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 № 2, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про розвиток потужності виробництва**  
**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 № 3-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна)**

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

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 реконструкцій та будівництва електроустановок виробників електричної енергії**

№ з/п	Найменування виробника	Назва електростанції	Номер блока/ черги/ гідроагрегату	Мережі, до яких приєднані електроустановки	Вид генерації	Реконструкція (переобладнання)				Нове будівництво			Примітки (місце розташування об'єкта виробництва, дата введення в експлуатацію)
						встановлена потужність до	встановлена потужність після	рівень напруги точки приєднання	кількість точок комерційного обліку	встановлена потужність нової електроустановки	рівень напруги точки приєднання	кількість точок комерційного обліку	
А	Б	В	Г	1 (вибрати тип мереж)	2 (вибрати вид генерації зі списку)	МВт	МВт	кВ	од.	МВт	МВ	од.	10
1													
2													
3													
п													

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:  
 Електронна пошта:


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

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-передача**  
**(річна) «Звіт про розвиток потужності виробництва»**

**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 № 3-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про розвиток потужності виробництва» (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», «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, 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 № 3 подається до 25 лютого року, 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.

Вартісні показники у формі звітності № 3 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

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 «р7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.

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

3.1. У розділі I «Інформація щодо реконструкції та будівництва електроустановок виробників електричної енергії» відображається інформація щодо проведення реконструкції електроустановок виробників електричної енергії, внаслідок якої змінюється встановлена потужність (графи 3 – 6), та будівництва генеруючих установок (графи 7 – 9), які були введені в експлуатацію у звітному періоді, у розрізі електростанцій та одиниць генерації (блок, черга тощо) зі встановленою потужністю 1 МВт та більше:

1) у графі 1 «Мережі, до яких приєднані електроустановки» відображається інформація щодо типу мереж, до яких приєднані електроустановки виробника електричної енергії. Може набувати значення: «система передачі», «система розподілу», «мала система розподілу»;

2) у графі 2 «Вид генерації» відображається інформація щодо виду генерації. Може набувати значення: «ТЕС», «ТЕЦ», «ГЕС», «ГАЕС», «АЕС», «ВЕС», «СЕС», «інший»;

3) у графах 3 та 4 зазначається встановлена потужність одиниці генерації до (графа 3) та після (графа 4) проведення реконструкції з точністю до двох знаків після коми;

4) у графі 5 «рівень напруги точки приєднання» зазначається інформація щодо рівня напруги точки приєднання одиниці генерації після проведення її реконструкції;

5) у графі 6 «кількість точок комерційного обліку» зазначається кількість точок комерційного обліку електричної енергії одиниці генерації після проведення її реконструкції;

б) у графі 7 «встановлена потужність нової електроустановки» зазначається встановлена потужність одиниці генерації після її введення в експлуатацію з точністю до двох знаків після коми;

7) у графі 8 «рівень напруги точки приєднання» зазначається інформація щодо рівня напруги точки приєднання одиниці генерації після її введення в експлуатацію;

8) у графі 9 «кількість точок комерційного обліку» зазначається кількість точок комерційного обліку електричної енергії одиниці генерації після її введення в експлуатацію;

9) у графі 10 «Примітки (місце розташування об'єкта виробництва, дата введення в експлуатацію)» зазначаються адреса місцезнаходження блока/черги/гідроагрегату, дата введення в експлуатацію, а також вид генерації у разі вибору значення «інший» у графі 2.

#### **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\_3T\_YY,

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

«YY» – останні дві цифри звітнього 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  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії**  
**за \_\_\_\_\_ місяць \_\_\_\_\_ року**

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 числа місяця, наступного за звітним періодом

**Форма № 4-НКРЕКП-моніторин-передача (місячна)**

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

29.03.2019 № 450

(у редакції постанови НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

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 про фактичний обсяг виробництва електричної енергії**

№ з/п	Назва показника	Код рядка	Торгова зона «ОЕС України»				Торгова зона «острів Буртинської ТЕС»				Усього									
			(вказати версію комерційного обліку)				(вказати версію комерційного обліку)				(вказати версію комерційного обліку)									
			Загальний обсяг виробленої електричної енергії		Загальний обсяг відпущеної електричної енергії		Загальний обсяг виробленої електричної енергії		Загальний обсяг відпущеної електричної енергії		Загальний обсяг виробленої електричної енергії		Загальний обсяг відпущеної електричної енергії							
			з них:				з них:				з них:									
у мережі ОСП		у мережі ОСР		у мережі МСР		безпосередньо споживачам (у т. ч. по прямій лінії)		у мережі ОСП		у мережі ОСР		у мережі МСР		безпосередньо споживачам (у т. ч. по прямій лінії)						
МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год					
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Загалом (розшифрувати в додатку 1), у т. ч.:	005																		
1.1	АЕС	010																		
1.2	ТЕС	015																		
1.3	ТЕЦ	020																		
1.4	ГЕС	025																		
1.5	ГАЕС	030																		
1.6	ВДЕ	035																		
1.6.1	у т. ч. сонячні	040																		
1.6.2	у т. ч. вітрові	045																		
1.6.3	у т. ч. мікро-, міні- та малі гідро	050																		
1.6.4	у т. ч. біомаса	055																		
1.6.5	у т. ч. біогаз	060																		
1.6.6	у т. ч. геотермальні	065																		
1.7	Інші	070																		
1.8	Генеруючі установки приватних домогосподарств	075																		
1.8	Генеруючі установки не побутових споживачів	080																		

**II. Інформація про фактичний обсяг споживання електричної енергії**

№ з/п	Назва показника	Код рядка	Торгова зона «ОЕС України»	Торгова зона «острів Буртинської ТЕС»	Усього
			МВт·год	МВт·год	
А	Б	В	1	2	3
1	Усього споживання, у т. ч.:	085			
1.2	споживачами постачальників (розшифрувати в додатку 2), у т.ч.:	090			
1.2.1	побутовими споживачами	095			
1.2.2	непобутовими споживачами	100			
1.3	споживачами (учасники ринку)	105			
1.4	виробниками, присланими до мереж ОСП, на власні потреби електростанцій	110			
1.5	виробниками, присланими до мереж ОСР, на власні потреби електростанцій	115			
1.6	витрати електричної енергії в мережах ОСП	120			
1.7	витрати електричної енергії в мережах ОСР (розшифрувати в додатку 3)	125			

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

Виконавець \_\_\_\_\_ (ПІБ)

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

Додаток 1  
до форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача  
(місячна)

Обсяг відпуску електричної енергії виробниками в розрізі торгових зон

№ з/п	Найменування виробника	Код ЄДРПОУ	ЕІС код (типу X)	ЕІС код (типу W)	Торгова зона («ОЕС України», «острів Бурштинської ТЕС»)	Тип генерації (АЕС, ГЕС, ГАЕС, ТЕС, ТЕЦ, ВДЕ, інші, домогосподарства)	Обсяг виробництва	Обсяг відпуску	Обсяг відбору
							МВт·год	МВт·год	МВт·год
А	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

**Інформація щодо обсягів постачання електричної енергії споживачам**

№ з/п	Найменування електропостачальника	Код ЄДРПОУ	ЕІС-код	Тип постачальника (ПУП, ПОН, ПВЦ)	Торгова зона	Мережі, до яких приєднані споживачі (ОСП/ОСР)	Загальний обсяг постачання електричної енергії, МВт·год
А	Б	В	Г	Д	Е	Є	І
1							
2							
3							
...							
п							

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПБ)

Телефон:

Електронна пошта:

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

Додаток 3  
до форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-  
передача (місячна)

**Обсяг витрат електричної енергії в мережах ОСР**

№ з/п	Найменування ОСР	Код ЄДРПОУ	Обсяг витрат в мережах
			МВт·год
А	Б	В	І

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

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

**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, ліценціат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання 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», «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, 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 місяць.

2.2. Форма звітності № 4 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 4 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 № 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 первинних документів, що забезпечують можливість порівняння і контролю даних.

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

2.7. Усі дані форми звітності № 4 мають бути наведені в тих одиницях виміру (з точністю до трьох знаків після коми), які вказані в затвердженій формі звітності.

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

2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 4, ліцензіат зобов'язаний 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»), в якому зазначаються причини внесення змін.

Форма № 4 обов'язково коригується у разі проведення врегулювання адміністратором розрахунків у строк не пізніше 5 робочих днів після виставлення рахунків з врегулювання.

### **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 торговій зоні «ОЕС України» (графи 1 – 6), у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та загалом (графи 13 – 18):

1) у рядку 005 «Загалом (розшифрувати в додатку 1), 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, 070, 075, 080), виду відновлюваного джерела енергії (рядки 040 – 065). Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 035, 070 – 080.

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

3.2. У розділі II «Інформація про фактичний обсяг споживання електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу спожитої електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» (графа 1), у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 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.

3.4. У Додатку 1 «Обсяг відпуску електричної енергії виробниками в розрізі торгових зон» відображається інформація щодо обсягів виробництва (графа 3), відпуску (графа 4) та відбору (графа 5) електричної енергії виробниками (сальдовані протягом розрахункового періоду значення) у розрізі торгових зон (графа 1), типу генерації (графа 2).

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

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

#### **4. Порядок формування назви файлів з формами 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\_4Т\_ММ\_YY,

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

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

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 4, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії**  
**за** \_\_\_\_\_ **року**  
**місяць** \_\_\_\_\_

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

**Форма № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)**

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

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)

**1. Інформація про обсяги передачі електричної енергії**

№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Код рядка	Торгова зона «ОЕС України»	Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»	Усього
				(вказати версію комерційного обліку)	(вказати версію комерційного обліку)	(вказати версію комерційного обліку)
А	Б	В	Г	1	2	3
1.	<b>Загальний обсяг прийому (надходження) електричної енергії в мережі ОСП (ІН)*, у т. ч.:</b>	тис. кВт·год	005			
1.1	з мереж суміжних ОСП:	тис. кВт·год	010			
1.1.1	обсяг імпортованої електричної енергії	тис. кВт·год	015			
1.1.2	обсяг електричної енергії, отриманий від суміжних ОСП для аварійної допомоги	тис. кВт·год	020			
1.1.3	незаплановані відхилення	тис. кВт·год	025			
1.2	з мереж виробників електричної енергії	тис. кВт·год	030			
1.3	з мереж ОСР	тис. кВт·год	035			
1.4	з мереж малих систем розподілу	тис. кВт·год	040			
1.5	з мереж споживачів, приєднаних до мереж ОСП	тис. кВт·год	045			
1.6	з мереж операторів УЗЕ	тис. кВт·год	046			
2	<b>Загальний обсяг віддачі електричної енергії з мереж ОСП (ОУТ)*, у т. ч.:</b>	тис. кВт·год	050			
2.1	у мережі суміжних ОСП:	тис. кВт·год	055			
2.1.1	обсяг експортованої електричної енергії	тис. кВт·год	060			
2.1.2	обсяг електричної енергії, наданий суміжним ОСП для аварійної допомоги	тис. кВт·год	065			
2.1.3	незаплановані відхилення	тис. кВт·год	070			
2.2	у мережі виробників електричної енергії	тис. кВт·год	075			
2.3	у мережі ОСР	тис. кВт·год	080			
2.4	у мережі малих систем розподілу	тис. кВт·год	085			
2.5	у мережі споживачів, приєднаних до мереж ОСП	тис. кВт·год	090			
2.6	у мережі операторів УЗЕ	тис. кВт·год	091			
3.	<b>Технологічні витрати електричної енергії в системі передачі, у т. ч.:</b>	тис. кВт·год	095			
3.1	витрати у ПЛ 220 кВ Добротвірська ТЕС — Замостя	тис. кВт·год	100			
4	<b>Загальний обсяг переданої електричної енергії (відпуск із мереж ОСП)**, у т. ч.:</b>	тис. кВт·год	105			
4.1	виробникам електричної енергії, що приєднані виключно до мереж ОСП, для забезпечення власних потреб	тис. кВт·год	110			
4.2	споживачам, приєднаним до мереж ОСП	тис. кВт·год	115			
4.3	операторам систем розподілу (розшифрувати в додатку 1), у т. ч.:	тис. кВт·год	120			
4.3.1	безпосередньо в мережі ОСР та через мережі основних споживачів, приєднаних до мереж ОСП	тис. кВт·год	125			
4.3.2	через мережі виробників	тис. кВт·год	130			
4.4	операторам малих систем розподілу	тис. кВт·год	135			
4.5	операторам УЗЕ	тис. кВт·год	140			
5	<b>Всього обсяг передачі, у т. ч.:</b>	тис. кВт·год	145			
5.1	власні потреби виробників, приєднаних до мереж ОСР/одночасно до мереж ОСП та ОСР	тис. кВт·год	150			
5.2	обсяг відпуску електричної енергії виробниками, приєднаними виключно до мереж ОСР**	тис. кВт·год	155			
5.3	обсяг експорту, що враховується в обсязі передачі	тис. кВт·год	160			
5.4	помилка версії комерційного обліку для учасників ринку з власним споживанням	тис. кВт·год	165			

\* - несальдовані значення  
 \*\* - сальдовані значення

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПШ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПШ)

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_

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

**Інформація про обсяги передачі електричної енергії операторам систем розподілу**

№ з/п	Найменування ОСР	ЄДРПОУ	Торгова зона	Одиниця виміру	безпосередньо в мережі ОСР та через мережі основних споживачів, приєднаних до мереж ОСР	через мережі виробників	Усього
А	Б	В	В	Г	1	2	3
1	ОСР1			тис. кВт·год			
2	ОСР2			тис. кВт·год			
3	ОСР3			тис. кВт·год			
...	...			тис. кВт·год			
n	ОСРn			тис. кВт·год			

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_  
(ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_  
(ПІБ)

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача**  
**(місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії»**

**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 № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії» (далі – форма звітності № 5), 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», «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 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 місяць.

2.2. Форма звітності № 5 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 5 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_r@nec.gov.ua](mailto:monitoring_r@nec.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 № 5 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 № 5 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 № 5 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 № 5 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 5.

2.5. Усі показники форми звітності № 5 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 № 5 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 № 5 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.

2.7. 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 «р7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.

Форма № 5 обов'язково коригується у разі проведення врегулювання адміністратором розрахунків у строк не пізніше 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 5**

3.1. У розділі I «Інформація про обсяги передачі електричної енергії» зазначаються дані щодо величин прийому/віддачі, обсягів витрат, передачі електричної енергії в розрізі торгових зон «ОЕС України» (графа 1), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 2) та загалом (графа 3) з точністю до двох знаків після коми:

1) у рядку 005 «Загальний обсяг прийому (надходження) електричної енергії в мережі ОСП (IN)\*, у т. ч.» вказуються дані щодо несальдованих значень обсягів прийому (надходження) електричної енергії в мережі ОСП та за мережами, з яких надходить електрична енергія (рядки 010 – 046). Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 010, 030 – 046;

2) у рядку 010 «з мереж суміжних ОСП:» вказуються дані щодо несальдованих значень обсягів прийому (надходження) електричної енергії з мереж суміжних ОСП, у тому числі імпортованої електричної енергії (рядок 015), обсягів електричної енергії, отриманих від суміжних ОСП для аварійної допомоги, за даними відповідних договорів із суміжними ОСП (рядок 020) та обсягів незапланованих відхилень (технологічних перетоків) за даними комерційного обліку (рядок 025). Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 015 – 025. У цьому рядку значення вказуються за київським часом;

3) у рядку 050 «Загальний обсяг віддачі електричної енергії з мереж ОСП (OUT)\*, у т. ч.» вказуються дані щодо несальдованих значень обсягів віддачі

електричної енергії з мереж ОСП та за мережами, в які віддається електрична енергія (рядки 055 – 091). Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 055, 075 – 091;

4) у рядку 055 «у мережі суміжних ОСП:» вказуються дані щодо несальдованих значень обсягів віддачі електричної енергії в мережі суміжних ОСП, у тому числі експортованої електричної енергії (рядок 060), обсягів електричної енергії, наданих від суміжних ОСП для аварійної допомоги, за даними відповідних договорів із суміжними ОСП (рядок 065) та обсягів незапланованих відхилень (технологічних перетоків) за даними комерційного обліку (рядок 070). Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 060 – 070. У цьому рядку значення вказуються за київським часом;

5) у рядку 095 «Технологічні витрати електричної енергії в системі передачі, у т. ч.:» зазначаються обсяги технологічних витрат електричної енергії в системі передачі та втрати у ПЛ 220 кВ Добровірівська ТЕС – Замостя (рядок 100);

6) у рядку 105 «Загальний обсяг переданої електричної енергії (відпуск із мереж ОСП)\*\*, у т. ч.:» зазначається сумарний обсяг переданої/відпущеної електричної енергії (сальдовані значення, без урахування транзиту) виробникам електричної енергії, що приєднані виключно до мережі системи передачі, для забезпечення власних потреб електричних станцій (рядок 110), споживачам, приєднаним до мережі ОСП (рядок 115), у мережі операторів систем розподілу, усього (рядок 120) та за типами мереж, через які передається електрична енергія (рядки 125 – 130), операторів малих систем розподілу (рядок 135), операторам УЗЕ (рядок 140). Значення рядка 105 дорівнює сумі значень рядків 110, 115, 120, 135 та 140. Значення рядка 120 дорівнює сумі значень рядків 125 та 130.

7) у рядку 145 «Всього обсяг передачі, у т.ч.:» зазначається сума значень рядків 105, 150, 155, 160 та 165;

8) у рядку 150 «власні потреби виробників, приєднаних до мереж ОСР/одночасно до мереж ОСП та ОСР» зазначається обсяг власних потреб виробників, приєднаних до мереж ОСР/одночасно до мереж ОСП та ОСР;

9) у рядку 155 «обсяг відпуску електричної енергії виробниками, приєднаними виключно до мереж ОСР\*\*» зазначається сальдоване значення обсягу відпуску електричної енергії виробниками, приєднаними виключно до мереж ОСР;

10) у рядку 160 «обсяг експорту, що враховується в обсязі передачі» зазначається обсяг передачі, що враховується в обсязі передачі;

11) у рядку 165 «похибка версій комерційного обліку для учасників ринку з власним споживанням» вказується обсяг похибки версій комерційного обліку для учасників ринку з власним споживанням.

3.2. У додатку «Інформація про обсяги передачі електричної енергії операторам систем розподілу» до форми звітності № 5 відображається інформація щодо обсягів передачі електричної енергії операторам систем розподілу (сальдовані значення) у розрізі типів мереж, через які передається електрична енергія (графи 1 та 2) та усього (графа 3).

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 5 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 № 5 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_5T\_MM\_YY,

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

«MM» – номер звітного місяця;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 5, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



**II. Інформація щодо постачальників послуг з балансування**

№ з/п	Постачальники послуг з балансування	Код рядка	Торгова зона «ОЕС України»						Торгова зона «Острів Буртинської ГЕС»						Усього					
			на збільшення навантаження			на зменшення навантаження			на збільшення навантаження			на зменшення навантаження			на збільшення навантаження			на зменшення навантаження		
			кількість постачальників послуг з балансування	обсяг балансуєної електричної енергії	вартість балансуєної електричної енергії	кількість постачальників послуг з балансування	обсяг балансуєної електричної енергії	вартість балансуєної електричної енергії	кількість постачальників послуг з балансування	обсяг балансуєної електричної енергії	вартість балансуєної електричної енергії	кількість постачальників послуг з балансування	обсяг балансуєної електричної енергії	вартість балансуєної електричної енергії	кількість постачальників послуг з балансування	обсяг балансуєної електричної енергії	вартість балансуєної електричної енергії	кількість постачальників послуг з балансування	обсяг балансуєної електричної енергії	вартість балансуєної електричної енергії
од.	МВт·год	тис. грн	од.	МВт·год	тис. грн	од.	МВт·год	тис. грн	од.	МВт·год	тис. грн	од.	МВт·год	тис. грн	од.	МВт·год	тис. грн	од.	МВт·год	тис. грн
A	B	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
1	Усього, у т.ч. (розшифрувати в додатку 3):	055																		
1.1	виробники електричної енергії, з них:	060																		
1.1.1	АЕС	065																		
1.1.2	ТЕС	070																		
1.1.3	ТЕЦ	075																		
1.1.4	ГЕС	080																		
1.1.5	ГАЕС	085																		
1.1.6	ВДЕ	090																		
1.1.7	Інші	095																		
1.2	споживачі електричної енергії	100																		
1.3	оператори УЗЕ	105																		
1.4	агрегатори	110																		

**III. Інформація щодо купівлі-продажу небалансів**

№ з/п	Сторони, відповідальні за баланс	Код рядка	Торгова зона «ОЕС України»				Торгова зона «Острів Буртинської ГЕС»				Усього			
			Продаж небалансів		Купівля небалансів		Продаж небалансів		Купівля небалансів		Продаж небалансів		Купівля небалансів	
			обсяг проданого небалансу	вартість проданого небалансу	обсяг купленого небалансу	вартість купленого небалансу	обсяг проданого небалансу	вартість проданого небалансу	обсяг купленого небалансу	вартість купленого небалансу	обсяг проданого небалансу	вартість проданого небалансу	обсяг купленого небалансу	вартість купленого небалансу
			МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн
A	B	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
1	Усього, у т.ч. (розшифрувати в додатку 4):	115												
1.1	ОСП	120												
1.2	операторами систем розподілу	125												
1.3	ОМСР	130												
1.4	гарантованим покупцем	135												
1.5	виробниками	140												
1.6	електропостачальниками	145												
1.7	трейдерами	150												
1.8	операторами УЗЕ	155												
1.9	агрегаторами	160												
1.10	споживачами	165												

**IV. Інформація щодо постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою**

№ з/п	Постачальники послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою	Код рядка	Торгова зона «ОЕС України»			Торгова зона «Острів Буртинської ГЕС»			Усього		
			Кількість постачальників послуг	Обсяг послуги	Вартість послуги (без ПДВ)	Кількість постачальників послуг	Обсяг послуги	Вартість послуги (без ПДВ)	Кількість постачальників послуг	Обсяг послуги	Вартість послуги (без ПДВ)
			од.	МВт·год	тис. грн	од.	МВт·год	тис. грн	од.	МВт·год	тис. грн
A	B	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Усього, у т.ч. (розшифрувати в додатку 6):	170									
1.1	СЕС	175									
1.2	ВЕС	180									
1.3	мікро ГЕС	185									
1.4	міні ГЕС	190									
1.5	малий ГЕС	195									
1.6	біомаса	200									
1.7	біогаз	205									
1.8	геоГЕС	210									

**V. Інформація щодо нарахування плати за невідповідність ПНБ**

№ з/п	Найменування постачальника послуг з балансування	ЄДРПОУ	ЕІС-код	Обсяг ненаданих послуг з балансування		Плата за невідповідність
				МВт·год	тис. грн	
A	B	B	Г	1	2	
1						
2						
3						
...						
n						

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПНБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПНБ)

Телефон:

\_\_\_\_\_

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_

Інформація щодо надання/отримання аварійної допомоги іншим операторам систем передачі/від інших операторів систем передачі

№ з/п	Найменування ОСП	Країна	Напрямок (з енергосистеми/до енергосистеми)	Час та дата надання/отримання аварійної допомоги (гг:хх дд.мм.рррр)		Торгова зона	Номер митної декларації	Обсяг аварійної допомоги	Загальна вартість аварійної допомоги
				початок	завершення			МВт·год	тис. грн
А	Б	В	Г	Д	Е	Є	Ж	1	2
1									
2									
...									
...									
...									
...									
...									
...									
...									
...									
п									

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:  
Електронна пошта:








Інформація щодо купівлі-продажу небалансів

№ з/п	ЄДРПОУ	Найменування сторони, відповідальної за баланс	ЕІС-код (типу X)	Торгова зона («ОЕС України», «острів Бурштинської ТЕС»)	Учасник ринку (ОСП/ОСР/ОМСР/гарантований покупець/виробник/електропостачальник/трейдер/оператор УЗЕ/агрегатор/споживач)	Тип генерації (АЕС, ТЕС, ТЕЦ, ГЕС, ГАЕС, ВДЕ, інші) <i>(вказати через кому для СВБ із генеруючими одиницями)</i>	Обсяг проданого небалансу стороною, відповідальною за баланс, МВт*год	Вартість проданого небалансу стороною, відповідальною за баланс, тис. грн	Обсяг купленого небалансу стороною, відповідальною за баланс, МВт*год	Вартість купленого небалансу стороною, відповідальною за баланс, тис. грн
							(вказати версію обліку)	(вказати версію обліку)	(вказати версію обліку)	(вказати версію обліку)
А	Б	В	Г	Д	Е	Є	1	2	3	4
1										
...										
...										
...										
...										
...										
...										
...										
...										
...										
...										
...										
...										
...										
...										
...										
n										

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:


Інформація щодо балансуючих груп

№ з/п	СВБ балансуючої групи				Учасник балансуючої групи			
	ЄДРПОУ	Роль СВБ	ЕІС-код (типу Х)	Найменування СВБ	ЄДРПОУ	Роль учасника балансуючої групи	ЕІС-код (типу Х)	Найменування учасника балансуючої групи
А	Б	В	Г	Д	Е	Є	Ж	З

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача**  
**(місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку»**

**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 № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку» (далі – форма звітності № 7) 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», «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, 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 місяць.

2.2. Форма звітності № 7 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 7 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_r@nec.gov.ua](mailto:monitoring_r@nec.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 № 7 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 № 7 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 № 7 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 № 7 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 7.

2.5. Усі показники форми звітності № 7 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 № 7 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 № 7 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.

2.7. 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 «р7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.

Форма № 7 обов'язково коригується у разі проведення врегулювання адміністратором розрахунків у строк не пізніше 5 робочих днів після виставлення рахунків з врегулювання.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 7**

3.1. У розділі I «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі на балансуєчому ринку» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо обсягу балансуєчої електричної енергії (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), вартості електричної енергії для балансування (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17), середньозваженої ціни, що склалася на ринку (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18), на завантаження (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 – 15) та розвантаження (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) у торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 6), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18):

1) у рядку 005 «Загальний обсяг проданої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів проданої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 010), врегулювання системних обмежень (рядок 015), надання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі (рядок 020), врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (FSkar) (рядок 025), з точністю до двох знаків після коми. У рядках 020 та 025 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 025;

2) у рядку 030 «Загальний обсяг закупленої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів закупленої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 035), врегулювання системних обмежень (рядок 040), отримання аварійної допомоги від суміжних операторів системи передачі (рядок 045), врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (FSkar)

(рядок 050) з точністю до двох знаків після коми. У рядках 045 та 050 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 025 дорівнює сумі рядків 030 – 050.

3.2. У розділі II «Інформація щодо постачальників послуг з балансування» відображаються дані щодо кількості постачальників послуг з балансування (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), обсягів (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17) та вартості (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18) балансуєної електричної енергії з точністю до двох знаків після коми на збільшення (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 – 15) та зменшення (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) навантаження в торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 6), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18):

1) у рядку 055 «Усього, у т. ч. (розшифрувати в додатку 3):» зазначаються сумарні дані щодо учасників балансуєного ринку у звітному періоді. Значення рядка 055 дорівнює сумі рядків 055, 100, 105 та 110;

2) у рядку 060 «виробники електричної енергії, з них:» зазначаються сумарні дані щодо виробників, які є учасниками балансуєного ринку, та за типами генерації (рядки 065 – 095). Значення рядка 060 дорівнює сумі рядків 065 – 075;

3) у рядку 100 «споживачі електричної енергії» зазначаються сумарні дані щодо споживачів, які є учасниками балансуєного ринку;

4) у рядку 105 «оператори УЗЕ» зазначаються сумарні дані щодо операторів установок зберігання енергії, які є учасниками балансуєного ринку;

5) у рядку 110 «агрегатори» зазначаються сумарні дані щодо агрегаторів, які є учасниками балансуєного ринку.

3.3. У розділі III «Інформація щодо купівлі-продажу небалансів» відображаються дані щодо обсягів (графи 1, 3, 5, 7, 9 та 11) та вартості (графи 2, 4, 6, 8, 10 та 12) купівлі (графи 3, 4, 7, 8, 11 та 12) та продажу (графи 1, 2, 5, 6, 9 та 10) небалансів сторонами, відповідальними за баланс, з точністю до двох знаків після коми в торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 4), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 5 – 8) та усього (графи 9 – 12):

1) у рядку 115 «Усього, у т. ч. (розшифрувати в додатку 4):» зазначаються сумарні дані щодо купівлі-продажу небалансів у звітному періоді в розрізі учасників ринку (рядки 120 – 165). Значення рядка 115 дорівнює сумі рядків 120 – 165.

У випадку належності певного учасника ринку до декількох типів учасників ринку, його віднесення до відповідного типу здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

3.4. У розділі IV «Інформація щодо постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою» відображаються дані щодо кількості постачальників (графи 1, 4 та 7), обсягів (графи 2, 5 та 8) та вартості (графи 3, 6 та 9) послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, з точністю до двох знаків після коми в торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 3), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 4 – 6) та усього (графи 7 – 9):

1) у рядку 170 «Усього, у т. ч. (розшифрувати в додатку б):» зазначаються сумарні дані щодо придбання оператором системи передачі послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом протягом звітного періоду (рядки 175 – 210). Значення рядка 170 дорівнює сумі рядків 175 – 210.

3.5. У розділі V «Інформація щодо нарахування плати за невідповідність ППБ» відображаються дані щодо обсягу ненаданих послуг з балансування (графа 1) та розміру плати за невідповідність обсягів (графа 2) протягом звітного періоду у розрізі постачальників послуг із балансування з точністю до двох знаків після коми.

3.6. У додатку 1 «Інформація щодо надання/отримання аварійної допомоги іншим операторам систем передачі/від інших операторів систем передачі» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо кожного випадку надання та отримання аварійної допомоги іншим операторам систем передачі/від інших операторів систем передачі:

1) у графі Б «Найменування ОСП» зазначається найменування оператора системи передачі, який надавав аварійну допомогу/отримував аварійну допомогу;

2) у графі В «Країна» зазначається країна до якої належить ОСП;

3) у графі Г «Напрямок (з енергосистеми/до енергосистеми)» зазначається напрям аварійної допомоги (з енергосистеми або до енергосистеми);

4) у графі Д «Час та дата надання/отримання аварійної допомоги (гг:хх дд.мм.рррр)/ початок» зазначається час та дата початку кожного випадку надання/отримання аварійної допомоги у форматі гг:хх дд.мм.рррр за київським часом;

5) у графі Е «Час та дата надання/отримання аварійної допомоги (гг:хх дд.мм.рррр)/ завершення» зазначається час та дата початку кожного випадку надання/отримання аварійної допомоги у форматі гг:хх дд.мм.рррр за київським часом;



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

7) у графі Ж «Номер митної декларації» зазначається номер митної декларації щодо кожного випадку надання/отримання аварійної допомоги. У випадку оформлення однією митною декларацією декількох випадків надання/отримання аварійної допомоги її номер дублюється;

8) у графі І «Обсяг аварійної допомоги» зазначається обсяг наданої/отриманої аварійної допомоги за кожним випадком надання/отримання аварійної допомоги;

9) у графі К «Загальна вартість аварійної допомоги» зазначається загальна вартість надання/отримання аварійної допомоги відповідно до митної декларації. У випадку оформлення однією митною декларацією декількох випадків надання/отримання аварійної допомоги загальна вартість зазначається один раз (в одному рядку), при цьому в інших рядках зазначається «-»;

3.7. У додатку 2 «Інформація щодо постачальників послуг з балансування, щодо пропозицій на балансуєчу електричну енергію яких було здійснено акцепт з поміткою» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо обсягів (графи 1, 3, 5, 7, 9, 11, 13 та 15) та ціни (графи 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14 та 16) пропозиції на балансуєчу електричну енергію для яких було здійснено акцепт з поміткою (з метою врегулювання небалансу електричної енергії, спричиненого системними обмеженнями або обмеженнями на перетинах, які виникли після подання остаточних повідомлень імпорту/експорту, або іншими обмеженнями по режиму роботи) загалом (графи 1 та 2, 9 та 10), у тому числі в години базового (графи 3 та 4, 11 та 12), напівпікового (графи 5 та 6, 13 та 14), пікового (графи 7 та 8, 15 та 16) навантаження, на завантаження (графи 1 – 8) та розвантаження (графи 9 – 16) з точністю до двох знаків після коми в розрізі постачальників послуг з балансування.

3.8. У додатку 3 «Інформація щодо результатів балансуєчого ринку» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо обсягів (графи 1 та 3) та вартості (графи 2 та 4) проданої (графи 1 та 2) та купленої (графи 3 та 4) балансуєчої енергії постачальником послуг з балансування з точністю до двох знаків після коми в розрізі постачальників послуг з балансування.

3.9. У додатку 4 «Інформація щодо купівлі-продажу небалансів» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо обсягів (графи 1 та 3) та вартості (графи 2 та 4) продажу (графи 1 та 2) та купівлі (графи 3 та 4) небалансів сторонами, відповідальними за баланс, з точністю до двох знаків після коми в розрізі сторін, відповідальних за баланс.

У випадку належності певного учасника ринку до декількох типів учасників ринку у графі Е його віднесення до відповідного типу здійснюється за

такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

3.10. У додатку 5 «Інформація щодо балансуєчих груп» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо учасників балансуєчих груп та сторін, відповідальних за баланс балансуєчих груп, станом на кінець звітного періоду.

У випадку належності певного учасника ринку до декількох типів учасників ринку у графах Е і Є його віднесення до відповідного типу здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

3.11. У додатку 6 «Інформація щодо балансуєчих груп» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо учасників балансуєчих груп та сторін, відповідальних за баланс балансуєчих груп, станом на кінець звітного періоду.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 7 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 № 7 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_7T\_MM\_YY,

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

«MM» – номер звітного місяця;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 7, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.



## II. Інформація щодо учасників ринку допоміжних послуг

№ з/п	Постачальники допоміжних послуг	Код рядка	Кількість ПДП		сумарна встановлена потужність одиниць надання ДП МВт
			загальна кількість одиниць надання ДП	одиниць надання ДП	
А	Б	В	1	2	3
1	Усього, у т. ч.:	155			
1.1	виробники електричної енергії, з	160			
1.1.1	АЕС	165			
1.1.2	ГЕС	170			
1.1.3	ТЕЦ	175			
1.1.4	ГЕС	180			
1.1.5	ГАЕС	185			
1.1.6	ВДЕ	190			
1.1.7	інші	195			
1.2	споживачі електричної енергії (розшифрувати в додатку 2)	200			
1.3	оператори установок зберігання (розшифрувати в додатку 2)	205			
1.4	агрегатори (розшифрувати в додатку 2)	210			

## III. Інформація щодо ненадання допоміжних послуг

№ з/п	Найменування постачальника допоміжних послуг	ЕІС-код	Обсяг надання ДП	Обсяг послуг, що не була надана				Кількість випадків протягом місяця (розшифрувати в додатку 3), з них	резерви підтримки частоти (РПЧ)	автоматичні резерви відновлення частоти (симетричне аРВЧ)	автоматичні резерви відновлення частоти (аРВЧ)		ручні резерви відновлення частоти (рРВЧ)		резерви заміщення (РЗ)		з регулювання напруги та реактивної потужності	забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій
											одиниць надання ДП	одиниць надання ДП	одиниць надання ДП	одиниць надання ДП	одиниць надання ДП	одиниць надання ДП		
				МВт	МВт	МВАр·год	год											
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	
1																		
2																		
п																		

Керівник суб'єкта господарювання

(ПШ)

Виконавець

(ПШ)

Телефон:

Електронна пошта:

Інформація щодо обсягів фактично наданих допоміжних послуг  
за місяць року

№ з/п	Наменування постачальника допоміжних послуг	ЄДРНОУ	ЕІС-код	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, МВА*год	вартість, тис. грн	обсяг, год	вартість, тис. грн
						обсяг, МВт	вартість, тис. грн	симультанне		завантаження		розвантаження		завантаження		розвантаження					
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18				
А	Б	В	Г	Д	Е																
2																					
.																					
.																					
п																					

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавць

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Додаток 2  
до форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)

Інформація щодо учасників ринку допоміжних послуг  
за місяць року

№ з/п	Наменування постачальника допоміжних послуг	ЄДРПОУ	ЕІС-код	Учасник ринку (виробник, споживач, оператор УЗЕ, агрегатор)	загальна кількість одиниць надання ДП	сумарна встановлена потужність одиниць надання ДП
					од.	МВт
А	Б	В	Г	Д	1	2
1						
2						
п						

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПБ)

Телефон:

Електронна пошта:

_____
_____

**Інформація щодо випадків ненадання допоміжних послуг**  
**за місяць року**

№ з/п	Наменування постачальника допоміжних	ЄДРПОУ	ЕІС-код	Одиниця надання ДП	ЕІС-код одиниці надання ДП	Дата випадку ненадання	Година	Продукт	Ненадана потужність (послуга)	Причина ненадання	Примітки
									МВт/МВАр·год/год		
А	Б	В	Г	Д	Е	1	2	3	4	5	6
1											
2											
п											

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача**  
**(місячна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг»**

**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).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг» (далі – форма звітності № 8) 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», «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, 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 місяць.

2.2. Форма звітності № 8 ОСП подається щомісяця до 25 числа місяця, наступного за звітним.

2.3. Форма звітності № 8 надсилається ОСП 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 № 8 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 № 8 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 № 8 у цілому.

НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ОСП, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ОСП не зазначив цього при поданні форми звітності № 8.

2.4. ОСП забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 8.

2.5. Усі показники форми звітності № 8 мають ґрунтуватися на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

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

2.7. Усі дані форми звітності № 8 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники у формі звітності № 8 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ОСП надає форму звітності № 8 за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» у відповідних графах.

2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 8, ОСП 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.»), в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 8**

3.1. У розділі I «Інформація щодо придбаних допоміжних послуг оператором системи передачі» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо необхідного обсягу допоміжних послуг (графі 1), обсягу надання допоміжних послуг (графи 2, 8 та 14), обсягу фактично наданих допоміжних послуг (графи 3, 9 та 15), середньозваженої ціни допоміжних послуг без ПДВ (графи 4, 10 та 16), вартості фактично наданих допоміжних послуг, без ПДВ (графи 5, 11 та 17), обсягу невиконання зобов'язань перед ОСП щодо надання допоміжної послуги (графи 6, 12 та 18) та нарахованої плати за невідповідність (графи 7, 13 та 19) за торговою зоною «ОЕС України» (графи 2 – 7), торговою зоною «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 8 – 13) та загальні дані за двома торговими зонами (графи 14-19).

1) у графі 1 «Необхідний обсяг ДП» зазначаються обсяги необхідного резерву ДП, визначені за результатами аналізу операційної безпеки ОСП на звітний період для всіх прогнозованих режимів.

2) у графі 2, 8 та 14 «Обсяг надання ДП» зазначаються обсяги ДП, що визначені за результатом відповідних аукціонів (для кожної прийнятої пропозиції, що отримана на аукціоні) або за допомогою переговорної процедури

без використання аукціонної платформи (для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК і забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій).

3) у графі 3, 9 та 15 «обсяг фактично наданих ДП» зазначаються обсяги ДП що були фактично надані постачальниками допоміжних послуг у звітному періоді відповідно до актів приймання-передачі наданих допоміжних послуг.

4) у графі 4, 10 та 16 «середньозважена ціна ДП, без ПДВ» зазначається середньозважена протягом звітного періоду ціна без ПДВ на допоміжні послуги, для РПЧ, аРВЧ, рРВЧ, РЗ - у грн/МВт; для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК - у грн/МВАр·год; для відновлення функціонування ОЕС України після системної аварії - у грн/рік.

5) у графі 5, 11 та 17 «вартість фактично наданих ДП, тис. грн без ПДВ» зазначається вартість ДП що були фактично надані постачальниками допоміжних послуг у звітному періоді відповідно до актів приймання-передачі наданих допоміжних послуг.

6) у графі 6, 12 та 18 «обсяг невиконання зобов'язань перед ОСП щодо надання ДП» зазначається обсяг ненадання або надання не в повному обсязі допоміжних послуг постачальниками допоміжних послуг визначені у результаті моніторингу надання допоміжних послуг.

7) у графі 7, 13 та 19 «нараховано плати за невідповідність, тис. грн» зазначається сума коштів у тис. грн, що нарахована постачальникам допоміжних послуг за ненадання або надання не в повному обсязі допоміжних послуг.

8) у рядку 005 «Для регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення:» зазначаються сумарні дані щодо придбаних допоміжних послуг для регулювання частоти та активної потужності. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010, 015, 035, 050;

9) у рядку 010 «резервів підтримки частоти (РПЧ)» зазначаються сумарні дані щодо придбаних допоміжних послуг для резервів підтримки частоти (первинне регулювання, РПЧ);

10) у рядку 015 «автоматичних резервів відновлення частоти» зазначаються сумарні дані щодо придбаних допоміжних послуг для автоматичних резервів відновлення частоти (автоматичне симетричне вторинне регулювання (рядок 020, автоматичне вторинне регулювання на розвантаження (рядок 025), автоматичне вторинне регулювання на завантаження (рядок 030)). Значення рядка 015 дорівнює сумі рядків 020, 025 та 030;

11) у рядку 035 «ручних резервів відновлення частоти (рРВЧ)» зазначаються сумарні дані щодо придбаних допоміжних послуг для ручних резервів відновлення частоти (ручне вторинне регулювання, рРВЧ) на розвантаження

(рядок 040) та завантаження (рядок 045). Значення рядка 035 дорівнює сумі рядків 040 та 045;

12) у рядку 050 «резервів заміщення (P3)» зазначаються сумарні дані щодо придбаних допоміжних послуг для резервів заміщення (третинне регулювання, P3) на розвантаження (рядок 055) та завантаження (рядок 060). Значення рядка 050 дорівнює сумі рядків 055 та 060;

13) у рядку 065 «Для підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме:» зазначаються сумарні дані щодо придбаних допоміжних послуг для підтримання параметрів надійності та якості електричної енергії в ОЕС України, а саме послуги з регулювання напруги та реактивної потужності (рядок 070) та послуги із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій (рядок 075). Значення рядка 065 дорівнює сумі рядків 070 та 075.

3.3. У розділі II «Інформація щодо учасників ринку допоміжних послуг» відображаються дані щодо кількості постачальників допоміжних послуг (графа 1), загальної кількості одиниць надання допоміжних послуг (графа 2), сумарної встановленої потужності одиниць надання допоміжних послуг (графа 3):

1) у рядку 155 «Усього, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо учасників ринку допоміжних послуг у звітному періоді. Значення рядка 155 дорівнює сумі рядків 160, 200-210;

2) у рядку 160 «виробники електричної енергії, з них:» зазначаються сумарні дані щодо виробників, які є учасниками ринку допоміжних послуг, та за типами генерації (рядки 165 – 195). Значення рядка 160 дорівнює сумі рядків 165 – 195;

3) у рядку 200 «споживачі електричної енергії (розшифрувати в додатку 2)» зазначаються сумарні дані щодо споживачів, які є учасниками ринку допоміжних послуг;

4) у рядку 205 «оператори установок зберігання (розшифрувати в додатку 2)» зазначаються сумарні дані щодо операторів установок зберігання, які є учасниками ринку допоміжних послуг;

5) у рядку 210 «агрегатори (розшифрувати в додатку 2)» зазначаються сумарні дані щодо агрегаторів, які є учасниками ринку допоміжних послуг;

3.4. У розділі III «Інформація щодо ненадання допоміжних послуг» зазначається інформація щодо ненадання допоміжних послуг, яка була придбана ОСП на ринку допоміжних послуг, постачальниками допоміжних послуг у розрізі учасників ринку:

1) у графі 1 «Обсяг надання ДП» зазначається обсяг ДП, що визначено за результатом відповідних аукціонів (для кожної прийнятої пропозиції, що отримана на аукціоні його учасником) або за допомогою переговорної процедури без використання аукціонної платформи (для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі СК і забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій), з точністю до двох знаків після коми;

2) у графах 2 – 4 «Обсяг послуги, що не була надана» зазначаються сумарні дані щодо виведеної з роботи потужності, придбаної відповідним постачальником допоміжних послуг;

3) у графі 5 «Кількість випадків протягом місяця (розшифрувати в додатку 3)» зазначається кількість випадків виведення потужності, яка була придбана ОСП на ринку допоміжних послуг, відповідним постачальником допоміжних послуг усього та за видами допоміжних послуг (графи 6 – 15). Значення цієї граfi дорівнює сумі значень граф 6 – 15.

3.5. У Додатку 1 «Інформація щодо обсягів фактично наданих допоміжних послуг» до форми звітності № 8 відображається інформація щодо обсягів надання допоміжних послуг за видами допоміжних послуг (графи 1, 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17) та вартості їх надання у тис. грн (графи 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18) у розрізі надавачів допоміжних послуг з відображенням ролі кожного учасника на ринку (виробник, споживач, оператор УЗЕ, агрегатор (графа «Д»)).

3.6. У Додатку 2 «Інформація щодо учасників ринку допоміжних послуг» до форми звітності № 8 відображаються дані у розрізі кожного постачальника допоміжних послуг, з відображенням ролі такого учасника на ринку (виробник, споживач, оператор УЗЕ, агрегатор (графа «Д»)), його загальної кількості одиниць надання допоміжних послуг (графа 1) та сумарної встановленої потужності одиниць надання допоміжних послуг (графа 2):

3.7. У Додатку 3 «Інформація щодо випадків ненадання допоміжних послуг» до форми звітності № 8 відображається інформація щодо кожного випадку ненадання допоміжних послуг, у тому числі дати (графа 1) та години (графа 2) ненадання допоміжної послуги, виду допоміжної послуги (продукту) (графа 3), обсягу (графа 4) та причини (графа 5) ненадання послуги послуг.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 8 є захищеним файлом у форматі «xls» або «xlsx», який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

ОСП 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 № 8 здійснюється таким чином:

**XXXXXXXX\_8T\_MM\_YY**

де «XXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ОСП;

«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 № 8 додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів**  
за \_\_\_\_\_ місяць \_\_\_\_\_ року

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 10 числа місяця, наступного за звітним періодом

Форма № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

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, № _____)	

**I. Інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «ОЕС України»**

№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Код рядка	у години	у години	у години	Загалом
				базового навантаження	напівпікового навантаження	пікового навантаження	
А	Б	В	Г	1	2	3	4
1	Загальний обсяг продажу електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:	тис. МВт-год	005				
1.1	операторами систем розподілу	тис. МВт-год	010				
1.2	ОМСП	тис. МВт-год	015				
1.3	гарантованим покупцем	тис. МВт-год	020				
1.4	виробниками	тис. МВт-год	025				
1.5	електропостачальниками	тис. МВт-год	030				
1.6	трейдерами	тис. МВт-год	035				
1.7	операторами УЗЕ	тис. МВт-год	040				
1.8	агрегаторами	тис. МВт-год	045				
1.9	споживачами	тис. МВт-год	050				
2	Загальний обсяг купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:	тис. МВт-год	055				
2.1	ОСП	тис. МВт-год	060				
2.2	операторами систем розподілу	тис. МВт-год	065				
2.3	ОМСП	тис. МВт-год	070				
2.4	гарантованим покупцем	тис. МВт-год	075				
2.5	виробниками	тис. МВт-год	080				
2.6	електропостачальниками	тис. МВт-год	085				
2.7	трейдерами	тис. МВт-год	090				
2.8	операторами УЗЕ	тис. МВт-год	095				
2.9	агрегаторами	тис. МВт-год	100				
2.10	споживачами	тис. МВт-год	105				

**II. Інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС»**

№ з/п	Назва показника	Одиниця виміру	Код рядка	у години	у години	у години	Загалом
				базового навантаження	напівпікового навантаження	пікового навантаження	
А	Б	В	Г	1	2	3	4
1	Загальний обсяг продажу електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:	тис. МВт-год	110				
1.1	операторами систем розподілу	тис. МВт-год	115				
1.2	ОМСП	тис. МВт-год	120				
1.3	гарантованим покупцем	тис. МВт-год	125				
1.4	виробниками	тис. МВт-год	130				
1.5	електропостачальниками	тис. МВт-год	135				
1.6	трейдерами	тис. МВт-год	140				
1.7	операторами УЗЕ	тис. МВт-год	145				
1.8	агрегаторами	тис. МВт-год	150				
1.9	споживачами	тис. МВт-год	155				
2	Загальний обсяг купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:	тис. МВт-год	160				
2.1	ОСП	тис. МВт-год	165				
2.2	операторами систем розподілу	тис. МВт-год	170				
2.3	ОМСП	тис. МВт-год	175				
2.4	гарантованим покупцем	тис. МВт-год	180				
2.5	виробниками	тис. МВт-год	185				
2.6	електропостачальниками	тис. МВт-год	190				
2.7	трейдерами	тис. МВт-год	195				
2.8	операторами УЗЕ	тис. МВт-год	200				
2.9	агрегаторами	тис. МВт-год	205				
2.10	споживачами	тис. МВт-год	210				

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:  
Електронна пошта:


Інформація про обсяги купівлі-продажу за двосторонніми договорами в торговій зоні «ОЕС України»

№ з/п	Учасник ринку, який продає електричну енергію				Учасник ринку, який купує електричну енергію				Обсяг купівлі-продажу електричної енергії тис. кВт·год
	Найменування	ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)	Учасник ринку (ОСП/ОМСП/гарантований покупець/виробник/електропостачальник/трейдер/оператор УЗЕ/агрегатор/споживач)	Найменування	ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)	Учасник ринку (ОСП/ОСП/гарантований покупець/виробник/електропостачальник/трейдер/оператор УЗЕ/агрегатор/споживач/ОМСП)	
А	Б	В	Г	Д	Е	Є	Ж	З	І
1									
2									
3									
...									
n									

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:




Інформація про обсяги купівлі-продажу за двосторонніми договорами в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС»

№ з/п	Учасник ринку, який продає електричну енергію				Учасник ринку, який купує електричну енергію				Обсяг купівлі-продажу електричної енергії тис. кВт·год
	Найменування	ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)	Учасник ринку (ОСП/гарантований покупець/виробник/електропостачальник/трейдер/оператор УЗЕ/агрегатор/споживач/ОМСП)	Найменування	ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)	Учасник ринку (ОСП/ОСР/ОМСП/гарантований покупець/виробник/електропостачальник/трейдер/оператор УЗЕ/агрегатор/споживач)	
А	Б	В	Г	Д	Е	Є	Ж	З	І
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  
29.03.2019 № 450  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

## **ІНСТРУКЦІЯ**

**щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача  
(місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку  
двосторонніх договорів»**

### **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 № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів» (далі – форма звітності № 9), 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», «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 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 місяць.

2.2. Форма звітності № 9 подається до 10 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 9 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 № 9 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 № 9 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 № 9 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 № 9 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 9.

2.5. Усі показники форми звітності № 9 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 № 9 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 № 9 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 № 9, 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»), в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 9**

3.1. У розділі I «Інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «ОЕС України»» зазначається загалом (графи 4, 8, 12) та в години базового (графи 1, 5, 9), напівпікового (графи 2, 6, 10) та пікового (графи 3, 7, 11) навантаження за кожен місяць звітного кварталу (графи 1 – 4; 5 – 8; 9 – 12) в торговій зоні «ОЕС України» з точністю до двох знаків після коми:

1) у рядку 005 «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 010 – 050). Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 050.

У випадку належності певного учасника ринку до декількох типів учасників ринку його віднесення до відповідного типу здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач;

2) у рядку 055 «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 060 – 110). Значення рядка 055 дорівнює сумі рядків 060 – 110.

У випадку належності певного учасника ринку до декількох типів учасників ринку його віднесення до відповідного типу здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

3.2. У розділі II «Інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС»» зазначається загалом (графи 4, 8, 12) та в години базового (графи 1, 5, 9), напівпікового (графи 2, 6, 10) та пікового (графи 3, 7, 11) навантаження за кожен місяць звітного кварталу (графи 1 – 4; 5 – 8; 9 – 12) в торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» з точністю до двох знаків після коми:

1) у рядку 115 «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 120 – 160). Значення рядка 075 дорівнює сумі рядків 080 – 100.

У випадку належності певного учасника ринку до декількох типів учасників ринку його віднесення до відповідного типу здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач, ОМСР;

2) у рядку 165 «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 170 – 220). Значення рядка 165 дорівнює сумі рядків 170 – 220.

У випадку належності певного учасника ринку до декількох типів учасників ринку його віднесення до відповідного типу здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

3.3. У додатку 1 форми звітності № 9 відображається інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «ОЕС України» у звітному періоді в розрізі учасників ринку.

У випадку належності певного учасника ринку до декількох типів учасників ринку у графах Г та З його віднесення до відповідного типу здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР,

гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

3.4. У додатку 2 форми звітності № 9 відображається інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» у звітному періоді в розрізі учасників ринку.

У випадку належності певного учасника ринку до декількох типів учасників ринку у графах Г та З його віднесення до відповідного типу здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 9 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 № 9 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_9T\_MM\_YY,

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

«MM» – номер звітного місяця;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 9, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



III. Інформація щодо укладених договорів

№ з/п	Назва показника	Код рядка	Одиниця виміру	Станом на 01.01	Станом на 01.04	Станом на 01.07	Станом на 01.10	Станом на 31.12
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5
1	Кількість договорів про надання послуг з передачі електричної енергії споживачу (відповідно до ПРРЕЕ)	135	од.					
2	Кількість договорів електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії	140	од.					
3	Кількість договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, у т.ч.:	145	од.					
3.1	з ОСП	150	од.					
3.2	електропостачальником	155	од.					
3.3	трейдером	160	од.					
3.4	споживачем	165	од.					
3.5	ОМСР	170	од.					
3.6	виробником	175	од.					
3.7	ОУЗЕ	180	од.					
3.8	гарантованим покупцем	185	од.					
4	Кількість договорів про надання послуг комерційного обліку електричної енергії	190	од.					
5	Кількість договорів про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії	195	од.					
6	Кількість договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у т. ч.:	200	од.					
6.1	з ОСП	205	од.					
6.2	з виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D	210	од.					
6.3	зі споживачем, для якого оператором системи є ОСП	215	од.					
6.4	з оператором УЗЕ, для якого оператором системи є ОСП	220	од.					
6.5	з ОМСР, для якого оператором системи є ОСП	225	од.					
7	Кількість договорів про врегулювання небалансів електричної енергії, у т. ч.:	230	од.					
7.1	з виробником	235	од.					
7.2	з електропостачальником	240	од.					
7.3	з трейдером	245	од.					
7.4	зі споживачем	250	од.					
7.5	з ОСП	255	од.					
7.6	з ОМСР	260	од.					
7.7	з оператором УЗЕ	265	од.					
7.8	з агрегатором	270	од.					
8	Кількість договорів про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності	275	од.					
9	Кількість договорів про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій	280	од.					
10	Кількість договорів про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора	285	од.					
11	Кількість договорів про участь у балансуєчому ринку	290	од.					
12	Кількість договорів про доступ до пропускної спроможності міждержавних перетинів	295	од.					



IV. Інформація щодо відключення/відновлення електроживлення споживачів електричної енергії

№ з/п	Назва показника	Код рядка	Одиниця виміру	Протягом I кварталу	Протягом II кварталу	Протягом III кварталу	Протягом IV кварталу	Разом за рік
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5
1	Кількість випадків відключення електроживлення споживачів, з них за ініціативою:	300	од.					
1.1	ОСП, зокрема	305	од.					
1.1.1	за заборгованість	310	од.					
1.2	електропостачальника, зокрема	315	од.					
1.2.1	за заборгованість	320	од.					
1.3	споживача	325	од.					
2	Кількість випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою:	330	од.					
2.1	ОСП, зокрема	335	од.					
2.1.1	за заборгованість	340	од.					
2.2	електропостачальника, зокрема	345	од.					
2.2.1	за заборгованість	350	од.					
2.3	споживача	355	од.					
3	Максимальний термін відключення електроживлення споживача за його запитом	360	днів					
4	Мінімальний термін відключення електроживлення споживача за його запитом	365	днів					
5	Максимальний термін відключення електроживлення споживача за заборгованість	370	днів					
6	Мінімальний термін відключення електроживлення споживача за заборгованість	375	днів					
7	Максимальний термін відновлення електроживлення споживача (після відключення за заборгованість)	380	днів					
8	Мінімальний термін відновлення електроживлення споживача (після відключення за заборгованість)	385	днів					

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:

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

Додаток  
до форми звітності № 10-НКРЕКП-моніторинг-передача  
(річна)

**Інформація щодо причин відмови у приєднанні до системи передачі**

№ з/п	Причини відмови	Код рядка	Кількість замовників, яким відмовили у приєднанні								
			Усього, у тому числі:	виробники електричної енергії, у тому числі:	ВДЕ:	у т. ч. сонячні	у т. ч. вітрові	оператори системи розподілу	споживачі	ОМСП	оператори УЗЕ
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Електроустановки замовника не відповідають встановленим технічним умовам на приєднання	005									
2	Наявні обмеження пропускної спроможності в системі передачі	010									
3	Недостатність пропускної спроможності електричних мереж та неможливість створення резерву пропускної спроможності мереж	015									
4	Приєднання новозбудованих електроустановок до системи передачі можуть призводити до погіршення параметрів надійності та якості електричної енергії для інших користувачів системи передачі	020									
5	Замовником не надано інформацію та документи, які необхідні для здійснення подальшого планування режимів роботи енергосистеми	025									
6	Інше (зазначити)	030									

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:

_____
_____

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

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-моніторинг-передача**  
**(річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи передачі електричної**  
**енергії»**

**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 № 10-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи передачі електричної енергії» (далі – форма звітності № 10) та додатка 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 (далі – КСП), 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 № 10 подається до 25 лютого року, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 10 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 № 10 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 № 10 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 № 10 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 № 10 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 10.

2.5. Усі показники форми звітності № 10 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 № 10 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники у формі звітності № 10 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 10 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 № 10, 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»), в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 10**

3.1. У розділі I «Інформація щодо здійснення приєднань» відображається інформація щодо кількості реалізованих приєднань протягом звітного періоду та вартості виконання приєднань:

1) у графах 1 – 6 відображається інформація щодо здійснених у звітному періоді приєднань з метою нового приєднання (графи 1 – 2) та зміни технічних параметрів (графи 3 – 4): кількість приєднань (графи 1, 3) та їх приєднана потужність (графи 2, 4) з точністю до двох знаків після коми;

2) у графі 5 «Сума, отримана ОСП за надані послуги, без ПДВ» відображається інформація щодо суми коштів, які ОСП отримав за надані

послуги зі стандартного приєднання у звітному періоді (незалежно від етапу їх реалізації), з точністю до двох знаків після коми, без ПДВ;

3) у графі 6 «Фактичні витрати під час надання послуг, без ПДВ» відображається інформація щодо фактичних витрат під час надання послуг з приєднання у звітному періоді (незалежно від етапу їх реалізації) з точністю до двох знаків після коми, без ПДВ;

4) у рядку 005 «Усього, з них:» зазначаються сумарні дані щодо приєднань протягом звітного періоду. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010, 015, 065, 070 та 075;

5) у рядку 010 «Електроустановки, призначені для споживання» зазначаються сумарні дані щодо приєднань електроустановок, призначених для споживання, протягом звітного періоду;

6) у рядку 015 «Електроустановки, призначені для виробництва, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо приєднань до мереж ОСП електроустановок, призначених для виробництва, а також за типами електростанцій (рядки 020 – 045, 060) та видами відновлюваних джерел енергії (рядки 050 – 055). Значення рядка 015 дорівнює сумі рядків 020 – 045, 060;

7) у рядку 065 «Оператори систем розподілу» зазначається інформація щодо приєднань до мереж ОСП операторів систем розподілу;

8) у рядку 070 «Оператори малих систем розподілу» зазначається інформація щодо приєднань до мереж ОСП операторів малих систем розподілу;

9) у рядку 075 «Оператори УЗЕ» зазначається інформація щодо приєднань до мереж ОСП операторів установок зберігання енергії.

3.2. У розділі II «Інформація щодо запитів на приєднання до системи передачі» відображається інформація щодо запитів на приєднання та їх реалізації:

1) у графі 1 «Разом за рік» зазначаються сумарні дані за рік, значення цієї графи дорівнює сумі граф 2, 11, 12, 13;

2) у графах 2 – 13 зазначаються дані за категоріями приєднання електроустановок: призначених для виробництва електричної енергії (графи 2 – 10), електроустановок операторів систем розподілу (графа 11), призначених для споживання електричної енергії (графа 12) та для зберігання електричної енергії;

3) у рядку 080 «Кількість запитів на приєднання» відображаються сумарні дані щодо кількості запитів на приєднання до мереж ОСП (кількість заяв про приєднання від замовників) та за метою приєднання (рядки 085 – 090). Значення рядка 080 дорівнює сумі значень рядків 085 та 090;

4) у рядку 095 «Кількість випадків відмови (розшифрувати в додатку)» вказується кількість випадків відмови у приєднанні до мереж ОСП;

5) у рядку 100 «Кількість реалізованих запитів (факт приєднання)» відображаються сумарні дані щодо кількості здійснених приєднань у звітному періоді та за метою приєднання (рядки 105 – 110). Значення рядка 100 дорівнює сумі значень рядків 105 та 110;

6) у рядку 115 «Залишилися незавершеними у звітному періоді (перенесені на наступний період)» відображаються сумарні дані щодо приєднань, які залишилися незавершеними у звітному періоді та будуть виконані в наступних періодах, та за метою приєднання (рядки 120 – 125). Значення рядка 115 дорівнює сумі значень рядків 120 та 125;

7) у рядку 130 «Середня тривалість виконання робіт з приєднання» відображаються сумарні дані щодо середньої тривалості виконання робіт з приєднання, які були завершені у звітному періоді. Тривалість виконання робіт з приєднання дорівнює кількості календарних днів з дати оплати замовником послуги з приєднання до дати підписання сторонами акта про надання послуги з приєднання.

3.3. У розділі III «Інформація щодо укладених договорів» відображається інформація щодо кількості укладених договорів ОСП станом на 01.01 (графа 1), 01.04 (графа 2), 01.07 (графа 3), 01.10 (графа 4) та 31.12 (графа 5) звітного року:

1) у рядку 135 «Кількість договорів про надання послуг з передачі електричної енергії споживачу (відповідно до ПРРЕЕ)» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених договорів споживача про надання послуг з

передачі електричної енергії відповідно до Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312;

2) у рядку 140 «Кількість договорів електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених договорів електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії;

3) у рядку 145 «Кількість договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, у т.ч.:» зазначаються сумарні дані щодо кількості укладених договорів про надання послуг з передачі електричної енергії відповідно до КСП та за категоріями користувачів (рядки 150 – 185). Значення рядка 145 дорівнює сумі значень рядків 150 – 185;

4) у рядку 190 «Кількість договорів про надання послуг комерційного обліку електричної енергії» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених договорів про надання послуг комерційного обліку електричної енергії;

5) у рядку 195 «Кількість договорів про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених між ОСП в ролі адміністратора комерційного обліку та постачальниками послуг комерційного обліку електричної енергії договорів про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії;

6) у рядку 200 «Кількість договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та за категоріями користувачів (рядки 205 – 225). Значення рядка 200 дорівнює сумі значень рядків 205 – 225;

7) у рядку 230 «Кількість договорів про врегулювання небалансів електричної енергії, у т. ч.:» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених з учасниками ринку договорів про врегулювання небалансів електричної енергії та за категоріями сторін договору (рядки 235 – 270). Значення рядка 230 дорівнює сумі значень рядків 235 – 270;

8) у рядку 275 «Кількість договорів про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності» зазначаються дані щодо сумарної



кількості укладених з постачальниками допоміжних послуг договорів про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;

9) у рядку 280 «Кількість договорів про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених з постачальниками допоміжних послуг договорів про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;

10) у рядку 285 «Кількість договорів про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених з постачальниками допоміжних послуг договорів про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;

11) у рядку 290 «Кількість договорів про участь у балансуєчому ринку» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених з учасниками ринку договорів про участь у балансуєчому ринку;

12) у рядку 295 «Кількість договорів про доступ до пропускнуї спроможності міждержавних перетинів» зазначаються дані щодо сумарної кількості укладених з учасниками ринку договорів про доступ до пропускнуї спроможності міждержавних перетинів.

3.4. У розділі IV «Інформація щодо відключення/відновлення електроживлення споживачів електричної енергії» відображається інформація щодо відключення/відновлення електроживлення споживачів протягом кварталів звітнього періоду (графи 1 – 4) та разом за рік (графа 5):

1) у рядку 300 «Кількість випадків відключення електроживлення споживачів, з них за ініціативою:» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відключення електроживлення споживачів у звітньому періоді;

2) у рядку 305 «ОСП, зокрема» зазначаються дані щодо кількості випадків відключення електроживлення споживачів у звітньому періоді за ініціативою ОСП;

3) у рядку 310 «за заборгованість» зазначаються дані щодо кількості випадків відключення електроживлення споживачів за заборгованість за надані послуги з передачі у звітному періоді за ініціативою ОСП;

4) у рядку 315 «електропостачальника, зокрема» зазначаються дані щодо кількості випадків відключення електроживлення споживачів у звітному періоді за ініціативою електропостачальника;

5) у рядку 320 «за заборгованість» зазначаються дані щодо кількості випадків відключення електроживлення споживачів за заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію у звітному періоді за ініціативою електропостачальника;

6) у рядку 325 «споживача» зазначаються дані щодо кількості випадків відключення електроживлення споживачів у звітному періоді за ініціативою споживача;

7) у рядку 330 «Кількість випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за ініціативою:» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відновлення електроживлення споживачів у звітному періоді;

8) у рядку 335 «ОСП, зокрема» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відновлення електроживлення споживачів у звітному періоді, які були відключені за ініціативою ОСП;

9) у рядку 340 «за заборгованість» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за заборгованість за надані послуги з передачі електричної енергії за ініціативою ОСП;

10) у рядку 345 «електропостачальника, зокрема» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відновлення електроживлення споживачів у звітному періоді, які були відключені за ініціативою електропостачальника;

11) у рядку 350 «за заборгованість» зазначаються дані щодо загальної кількості випадків відновлення електроживлення споживачів, які були відключені за заборгованість з оплати за спожиту електричну енергію за ініціативою електропостачальника;

12) у рядку 355 «споживача» зазначаються дані щодо кількості випадків відновлення електроживлення споживачів у звітному періоді, які були відключені за ініціативою споживача;

13) у рядку 360 «Максимальний термін відключення електроживлення споживача за його запитом» зазначаються дані щодо максимального фактичного терміну здійснення відключення електроживлення споживача за його запитом (кількість календарних днів від дати подання запиту до дати фактичного припинення електроживлення);

14) у рядку 365 «Мінімальний термін відключення електроживлення споживача за його запитом» зазначаються дані щодо мінімального фактичного терміну здійснення відключення електроживлення споживача за його запитом (кількість календарних днів від дати подання запиту до дати фактичного припинення електроживлення);

15) у рядку 370 «Максимальний термін відключення електроживлення споживача за заборгованість» зазначаються дані щодо максимального фактичного терміну здійснення відключення електроживлення споживача за заборгованість за надані послуги з передачі (кількість календарних днів від дати кінцевого строку оплати за надані послуги з передачі до дати фактичного відключення електроживлення) та/або з оплати за спожиту електричну енергію (кількість календарних днів від дати звернення електропостачальника до ОСП до дати фактичного відключення електроживлення);

16) у рядку 375 «Мінімальний термін відключення електроживлення споживача за заборгованість» зазначаються дані щодо мінімального фактичного терміну здійснення відключення електроживлення споживача за заборгованість за надані послуги з передачі (кількість календарних днів від дати кінцевого строку оплати за надані послуги з передачі до дати фактичного відключення електроживлення) та/або з оплати за спожиту електричну енергію (кількість календарних днів від дати звернення електропостачальника до ОСП до дати фактичного відключення електроживлення);

17) у рядку 380 «Максимальний термін відновлення електроживлення споживача (після відключення за заборгованість)» зазначаються дані щодо максимального фактичного терміну здійснення відновлення електроживлення споживача після відключення за заборгованість за надані послуги з передачі (кількість календарних днів від дати підтвердження оплати заборгованості за надані послуги з передачі до дати фактичного відновлення електроживлення) та/або з оплати за спожиту електричну енергію (кількість календарних днів від

дати звернення електропостачальника до ОСП до дати фактичного відновлення електроживлення);

18) у рядку 385 «Мінімальний термін відновлення електроживлення споживача (після відключення за заборгованість)» зазначаються дані щодо мінімального фактичного терміну здійснення відновлення електроживлення споживача після відключення за заборгованість за надані послуги з передачі (кількість календарних днів від дати підтвердження оплати заборгованості за надані послуги з передачі до дати фактичного відновлення електроживлення) та/або з оплати за спожиту електричну енергію (кількість календарних днів від дати звернення електропостачальника до ОСР до дати фактичного відновлення електроживлення).

3.5. У додатку «Інформація щодо причин відмови у приєднанні до системи передачі» до форми звітності № 10 відображається інформація щодо кількості замовників, яким було відмовлено у приєднанні (у розрізі категорій замовників) (графи 1 – 9), та причин відмови у приєднанні.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 10 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 № 10 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_10T\_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 № 10, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

**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, –  Національний 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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

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 зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії»**

№ з/п	Категорія споживачів	Код рядка	Кількість переведень споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії»	Кількість точок 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 Правил ринку РДН та ВДР	ініціативою споживача	іншими випадками
А	Б	В	од.	од.	тис. кВт·год	од.	од.	од.	од.	од.
1	Споживачі, усього, у тому числі:	005	1	2	3	4	5	6	7	8
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	малі непобутові	030								
1.2.1.1	у т. ч. захищені	035								
1.2.1.2	у т. ч. бюджетні установи	040								
1.2.2	інші споживачі (з потужністю вище 50 кВт)	045								
1.2.2.1	у т. ч. захищені	050								
1.2.2.2	у т. ч. бюджетні установи	055								

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

№ з/п	ПІБ споживача/найменування компанії, який(-а) подав(-ла) повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником	РНОКПП/код ЄДРПОУ	ЕІС-код(-и) площадки(-ок) вимірювання споживача	Категорія споживача	Кількість точок 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	код ЄДРПОУ	ЕІС-код	найменування	код ЄДРПОУ	ЕІС-код						
А	Б	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**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 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 № 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»), в 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 звітного 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 звітного року, у графі 1 вказується кількість таких переведень;

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

б) 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 непобутових споживачів (рядки 030 – 055). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 030 та 045.

Рядок 040 заповнюється у випадку наявності повної інформації у центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб.

3.2. У розділі II «Інформація щодо зміни електропостачальника за ініціативою споживачів» відображається інформація щодо кожного повідомлення про зміну 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 «ПІБ споживача/найменування компанії, який(-а) подав(-ла) повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником» зазначається прізвище, ім'я, по батькові споживача (для фізичних осіб) або найменування компанії (для юридичних осіб), які подали повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником за даними запитів щодо зміни електропостачальника від нових електропостачальників. У випадку ініціювання зміни електропостачальника одним і тим же споживачем декілька разів, у графі Б вказується кількість таких повідомлень (ініціювань);

2) у графі 1 «РНОКПП/код ЄДРПОУ» зазначається реєстраційний номер облікової картки платника податків (для фізичних осіб) або код ЄДРПОУ (для юридичних осіб) відповідного споживача;

3) у графі 2 «ЕІС-код(-и) площадки(-ок) вимірювання споживача» зазначається ЕІС-код(-и) площадки(-ок) вимірювання відповідного споживача;

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

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

6) у графі 5 «Річний (фактичний) обсяг споживання, тис. кВт·год» зазначається фактичний річний обсяг споживання електричної енергії відповідним споживачем;

7) у графах 6 – 8 «Чинний (попередній) електропостачальник» зазначаються дані щодо чинного (попереднього) електропостачальника відповідного споживача: найменування (графа 6), код ЄДРПОУ (графа 7) та ЄІС-код (графа 8);

8) у графах 9 – 10 «Новий електропостачальник» зазначаються дані щодо нового електропостачальника відповідного споживача: найменування (графа 9), код ЄДРПОУ (графа 10) та ЄІС-код (графа 11);

9) у графі 12 «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;

10) у графі 13 «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»;

11) у графі 14 «Причина відмови у забезпеченні зміни електропостачальника» у випадку зазначення «відмовлено» у графі 13 – зазначаються причини, передбачені ПРРЕЕ, з яких споживачу на відповідне повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником було відмовлено у зміні електропостачальника, в іншому випадку зазначається «←»;

12) у графі 15 «Дата початку процедури зміни електропостачальника (дд-мм-рррр)» вказується дата початку процедури зміни електропостачальника за відповідним повідомленням споживача;

13) у графі 16 «Дата завершення процедури зміни електропостачальника (дд-мм-рррр)» вказується дата завершення процедури зміни електропостачальника у звітному році за відповідним повідомленням споживача. Графа 16 заповнюється у випадку зазначення «реалізовано» у графі 13, в інших випадках зазначається «←»;

14) у графі 17 «Тривалість зміни електропостачальника, днів» вказується тривалість процедури зміни електропостачальника за відповідним

повідомленням споживача. Графа 17 заповнюється у випадку зазначення «реалізовано» у графі 13, в інших випадках зазначається «-».

#### 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  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт щодо експортно-імпорتنних операцій за міждержавними перетинами**  
**за \_\_\_\_\_ місяць**

року

Подають	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, –	До 10 числа місяця, наступного за звітним періодом

**Форма № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)**

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

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. Обсяги експортованої електричної енергії**

№ з/п	Учасники ринку			Міждержавний перетин	Торгова зона (вибрати зі списку)	Обсяг електричної енергії тис. кВт·год
	ЄДРПОУ	EIC-код	Найменування			
A	B		B	Г	Д	I
1						
2						
...						
n						

**II. Обсяги імпортованої електричної енергії**

№ з/п	Учасники ринку			Міждержавний перетин	Торгова зона (вибрати зі списку)	Обсяг електричної енергії тис. кВт·год
	ЄДРПОУ	EIC-код	Найменування			
A	B		B	Г	Д	I
1						
2						
...						
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  
29.03.2019 № 450  
(у редакції постанови НКРЕКП  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача**  
**(місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними**  
**перетинами»**

**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 № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними перетинами» (далі – форма звітності № 12), 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, 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 місяць.

2.2. Форма звітності № 12 подається до 10 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 12 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_r@nec.gov.ua](mailto:monitoring_r@nec.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 № 12 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 № 12 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 № 12 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 № 12 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 12.

2.5. Усі показники форми звітності № 12 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 № 12 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 № 12 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 № 12, 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»), в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 12**

3.1. У розділі I «Обсяги експортованої електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів експорту електричної енергії в розрізі учасників ринку, міждержавних перетинів та торгових зон за київським часом.

3.2. У розділі II «Обсяги імпортованої електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів імпорту електричної енергії в розрізі учасників ринку, міждержавних перетинів та торгових зон за київським часом.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 12 є захищеним файлом у форматі «xls» або «xlsx», який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП. Ліцензіатом вносяться дані та/або зміни лише в комірки, 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 № 12 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_12T\_MM\_YY,

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



«ММ» – номер звітнього місяця;

«YY» – останні дві цифри звітнього року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 12, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



**V. Інформація щодо доходу від розподілу пропускної спроможності**

№ з/п	Назва міждержавного перетину	Напрямок торговельної зони	Тип аукціону (односторонній/співальний)	Вартість від розподілу ФНП, у т. ч.:		за результатами річного аукціону		за результатами місячних аукціонів		за результатами добових аукціонів		Відшкодування за поворнення річних ФНП		Відшкодування за невиконання річних ФНП		Відшкодування за невиконання місячних ФНП		Відшкодування за зменшення ФНП		Сума штрафів за використання ФНП, наданих за добових аукціонів, незнач. встановленого рівня	Сума коштів, отриманих від суміжного ОСП у результаті розподілу пропускної спроможності	Сума коштів сплачених суміжному ОСП у результаті розподілу пропускної спроможності	Дохід від розподілу пропускної спроможності		
				тис. грн	тис. євро	тис. грн	тис. євро	тис. грн	тис. євро	тис. грн	тис. євро	тис. грн	тис. євро	тис. грн	тис. євро	тис. грн	тис. євро	тис. грн	тис. євро						
A	B	B	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22

**VI. Інформація щодо передачі довгострокових прав на передачу**

№ з/п	Назва міждержавного перетину	Напрямок торговельної зони	Кількість передачі ФНП, наданих за результатами річного аукціону	Кількість передачі ФНП, наданих за результатами місячних аукціонів	Обсяг переданих ФНП, у т. ч.:	наданих за результатами річного аукціону	наданих за результатами місячних аукціонів
A	B	B	1	2	3	4	5

**VII. Інформація щодо випадків зменшень**

№ з/п	Назва міждержавного перетину	Напрямок торговельної зони	Тип аукціону (односторонній/співальний)	Дата, час та тривалість зменшення	Причина зменшення	ЕК-одні власники ФНП, щодо якого було застосовано зменшення	Обсяг зменшення ФНП, у т. ч.:	взаємозамінних ФНП	нескомпенсованих ФНП	Відшкодування за зменшення ФНП	
										МВт/год	МВт/год
A	B	B	Г	Д	Е	Є	1	2	3	4	5

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавця

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_ (ПІВ)

\_\_\_\_\_ (ПІВ)

\_\_\_\_\_

**I. Інформація щодо переможців річного аукціону на доступ до пропускної спроможності**

№ з/п	Учасник ринку		Назва міждержавного перетину	Напрямок торгової зони	Тип аукціону односторонній/спільний	Обсяги ФПП, МВт*год	Гранична ціна		Вартість ФПП	
	ЕІС-код	Найменування					грн/МВт*год	євро/МВт*год	тис. грн.	тис. євро
А	Б	В	Г	Д	Е	1	2	3	4	5

**II. Інформація щодо переможців місячних аукціонів на доступ до пропускної спроможності**

№ з/п	Учасник ринку		Назва міждержавного перетину	Напрямок торгової зони	Тип аукціону односторонній/спільний	Місяць проведення аукціону	Обсяги ФПП, МВт*год	Гранична ціна		Вартість ФПП	
	ЕІС-код	Найменування						грн/МВт*год	євро/МВт*год	тис. грн.	тис. євро
А	Б	В	Г	Д	Е	Є	1	2	3	4	5

**III. Інформація щодо переможців добових аукціонів на доступ до пропускної спроможності та використання ФПП**

№ з/п	Учасник ринку		Назва міждержавного перетину	Напрямок торгової зони	Тип аукціону односторонній/спільний	Обсяги ФПП, МВт*год	Середньозважене значення граничної		Вартість ФПП		Номіновані обсяги ФПП, МВт*год, з них	обсяги зменшення номінованих обсягів ФПП, МВт*год	Втрачені обсяги ФПП, МВт*год.	Відшкодування за зменшення ФПП		Сума штрафів за використання ФПП, набутих на добових аукціонах, нижче встановленого рівня, тис. грн
	ЕІС-код	Найменування					грн/МВт*год	євро/МВт*год	тис. грн.	тис. євро				тис. грн.	тис. євро	
А	Б	В	Г	Д	Е	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11

**IV. Інформація щодо використання ФПП, отриманих за результатами річного аукціону**

№ з/п	Власник ФПП		Назва міждержавного перетину	Напрямок торгової зони	Тип аукціону односторонній/спільний	Обсяг ФПП, набутий за результатами аукціону або в процесі передачі, МВт*год	повернено власником ФПП, МВт*год	номіновані обсяги ФПП, МВт*год, з них:	обсяги зменшення номінованих обсягів ФПП, МВт*год	неноміновані обсяги ФПП, МВт*год, з них:	обсяг зменшення неномінованих ФПП, МВт*год	Відшкодування за повернення річних ФПП		Відшкодування за зменшення ФПП		Відшкодування за неномінацію ФПП	
	ЕІС-код	Найменування										тис. грн	тис. євро	тис. грн	тис. євро	тис. грн	тис. євро
А	Б	В	Г	Д	Е	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12

**V. Інформація щодо використання ФПП, отриманих за результатами місячних аукціонів**

№ з/п	Власник ФПП		Назва міждержавного перетину	Напрямок торгової зони	Тип аукціону односторонній/спільний	Обсяг ФПП, набутий за результатами аукціонів або в процесі передачі, МВт*год	номіновані обсяги ФПП, МВт*год, з них:	обсяги зменшення номінованих обсягів ФПП, МВт*год	неноміновані обсяги ФПП, МВт*год, з них:	обсяг зменшення неномінованих ФПП, МВт*год	Відшкодування за зменшення ФПП		Відшкодування за неномінацію ФПП	
	ЕІС-код	Найменування									тис. грн	тис. євро	тис. грн	тис. євро
А	Б	В	Г	Д	Е	1	2	3	4	5	6	7	8	9

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_  
(ПБ)

\_\_\_\_\_  
(ПБ)

\_\_\_\_\_

**I. Інформація щодо передачі власниками ФПП довгострокових прав на передачу**

№ з/п	Власник ФПП		Отримувач ФПП		Назва міждержавного перетину	Напрямок торгової зони	Аукціон, за результатами якого були набуті ФПП (річний/ місячний)	Обсяг переданих ФПП, МВт·год
	ЕІС-код	Найменування	ЕІС-код	Найменування				
А	Б	В	Г	Д	Е	Є	1	2

Керівник суб'єкта господарюванн

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

(ПБ)
(ПБ)

**I. Інформація щодо власників ФПП, щодо яких було здійснено зменшення**

№ з/п	Власник ФПП		Назва міждержавного перетину	Напрямок торгової зони	Кількість зменшень	Тривалість зменшень	Початковий обсяг ФПП до застосування зменшення	Обсяг зменшення ФПП, у т. ч.:	номінованих ФПП	неномінованих ФПП	Відшкодування за зменшення ФПП							
	ЕІС-код зареєстрованого учасника	Найменування особи-учасника ринку									од.	годин	МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год	тис. грн	тис. євро

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-передача**  
**(річна) «Звіт про пропускну спроможність міждержавних перетинів»**

**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).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 13-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про пропускну спроможність міждержавних перетинів» (далі – форма звітності № 13) 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, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388, Правил управління обмеженнями, затверджених постановою НКРЕКП від 03 квітня 2020 року № 763, Порядку розподілу пропускну спроможності міждержавних перетинів, затвердженого постановою НКРЕКП від 03 квітня 2020 року № 763;

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 № 13 ОСП подається щороку до 25 лютого року, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 13 надсилається ОСП 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 № 13 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 № 13 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 № 13 у цілому.

НКРЕКП не зобов'язана вважати інформацію та/або дані, надані ОСП, такими, що мають конфіденційний характер та/або становлять комерційну таємницю, якщо ОСП не зазначив цього при поданні форми звітності № 13.

2.4. ОСП забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 13.

2.5. Усі показники форми звітності № 13 мають ґрунтуватися на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.



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

2.7. Усі дані форми звітності № 13 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники у формі звітності № 13 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ОСП надає форму звітності № 13 за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» у відповідних графах.

2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 13, ОСП 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 «r7s.»), в якому зазначаються причини внесення змін.

### 3. Порядок заповнення форми звітності № 13

3.1. У розділі I «Інформація щодо розрахунку пропускної спроможності» відображається інформація щодо граничної протягом року пропускної спроможності: граничної пропускної спроможності (ТТС) (графа 1), межі надійності (стійкості) передачі (TRM) (графа 2), доступної пропускної спроможності (NTC) (графа 3), розподіленої пропускної спроможності (ААС) (графа 4), вільної пропускної спроможності (АТС) (графа 5) у розрізі міждержавних перетинів за кожним напрямом торгової зони.

Значення граф 1-3 (ТТС, TRM та NTC) вказуються у діапазоні від найменшого значення до найбільшого значення протягом звітного року.

Значення графи 4 (ААС) вказується у діапазоні від найменшого значення до найбільшого значення протягом звітного року, шляхом обрахунку значення ААС для кожної години звітного року за формулою:

$$ААС_i = (РПС_{Y_i} + РПС_{M_i} + РПС_{D_i}) - (ФПП_{return\ i} + ФПП_{not\ nominated\ i}), \text{ МВт}$$

де:

$i$  – відповідна година протягом року;

$РПС_{Y_i}$  – розподілена пропускна спроможність за результатами річного аукціону;

$РПС_{M_i}$  – розподілена пропускна спроможність за результатами місячного аукціону;

$РПС_{D_i}$  – розподілена пропускна спроможність за результатами добового аукціону;

$ФПП_{return\ i}$  – повернуті річні ФПП;

$ФПП_{not\ nominated\ i}$  – неноміновані річні та місячні ФПП.

Значення графі 5 (АТС) вказується у діапазоні від найменшого значення до найбільшого значення протягом звітного року, шляхом обрахунку значення АТС для кожної години звітного року за формулою:

$$АТС_i = NTC_i - ААС_i$$

де:

$i$  – відповідна година протягом року.

3.2. У розділі II «Інформація щодо кількості учасників аукціону з розподілу пропускної спроможності» відображається інформація щодо кількості учасників, у тому числі нерезидентів України (для спільних аукціонів) на річному (графи 1-4), місячному (графи 5-8), добовому (графи 9-12) аукціонах з розподілу пропускної спроможності, у розрізі міждержавних перетинів.

У графі «В» ОСП може зазначати скорочене найменування суб'єкта, відповідального за виконання функцій платформи розподілу.

Значення граф 1, 3, 5, 7, 9 та 11 відображають кількість зареєстрованих учасників відповідного аукціону незалежно від типу такого аукціону (односторонній або спільний).

Значення граф 2, 4, 6, 8, 10 та 12 заповнюються лише для спільних аукціонів, а у випадку відображення у розділі II даних щодо односторонніх аукціонів значення таких граф заповнюється символом «-».

3.3. У розділі III «Інформація щодо розподілу пропускної спроможності та використання пропускної спроможності за результатами аукціонів» відображається інформація щодо односторонніх та спільних аукціонів окремо в розрізі міждержавних перетинів з точністю до двох знаків після коми щодо результатів річного, місячного та добового аукціонів з розподілу пропускної спроможності, а також використання обсягів фізичних прав на передачу (далі – ФПП), отриманих за результатами аукціонів та на підставі звільнення, а саме обсягів повернення довгострокових ФПП, у тому числі виставлених для перерозподілу на наступних аукціонах, номінованих та неномінованих обсягів розподіленої пропускної спроможності, а також обсягів зменшення.

У випадку проведення протягом одного місяця двох типів аукціону (одностороннього та спільного), обсяги зазначені розділі III для місячних аукціонів розраховуються окремо за кожним типом відповідного аукціону, відповідно до періоду його проведення у конкретному місяці.

Якщо протягом звітного року для відповідного перетину не було проведено одного з типів аукціону з розподілу пропускної спроможності, то відповідні клітинки даного типу аукціону заповнюються символом «-».

Обсяги запропонованої пропускної спроможності для довгострокових аукціонів вказуються ОСП з урахуванням періодів скорочення.

3.4. У розділі IV «Інформація щодо граничних цін ФПП» відображається інформація щодо середньозважених значень граничних цін ФПП (для місячних та річних аукціонів) та значення граничної ціни (для річного аукціону) у національній валюті (графа 3) та у євро (графа 4), набутих за результатами

кожного виду аукціонів (графа 1), за кожним типом відповідного аукціону (графа 2).

Під видом аукціону у графі 1 розуміється добові, місячні або річний аукціони.

При відображенні у розділі IV інформації щодо односторонніх аукціонів значення граfi 4 заповнюється символом «-».

Значення граfi 3 при відображенні інформації про спільні аукціони конвертується ОСП у національну валюту за офіційним курсом гривні до євро Національного банку країни (далі – НБУ) станом дату визначення результатів такого аукціону.

Середньозважене значення граничної ціни» для місячних аукціонів відповідного напрямку та типу аукціону розраховується за формулою:

$$\text{Цс.з.} = \Sigma \text{Д}_{\text{MT}} / \Sigma \text{О}_{\text{MT}}$$

Де:

$\Sigma \text{Д}_{\text{MT}}$  – сумарний дохід за результатами місячних аукціонів (без ПДВ),

$\Sigma \text{О}_{\text{MT}}$  – сумарний обсяг РПС за результатами місячних аукціонів (МВт\*год),

T – тип аукціону (односторонній або спільний).

Середньозважене значення граничної ціни для добових аукціонів відповідного напрямку та типу розраховується за формулою:

$$\text{Цс.з.} = \Sigma \text{Д}_{\text{DT}} / \Sigma \text{О}_{\text{DT}}$$

Де:

$\Sigma \text{Д}_{\text{DT}}$  – сумарний дохід за результатами добових аукціонів (без ПДВ),

$\Sigma \text{О}_{\text{DT}}$  – сумарний обсяг ФПП за результатами добових аукціонів (МВт\*год),

T – тип аукціону (односторонній або спільний).

3.5. У розділі V «Інформація щодо доходів від розподілу пропускної спроможності» відображається інформація щодо вартості розподілених ФПП (графі 1 та 2), у тому числі за кожним видом аукціону окремо (графі 3-8), інформація щодо відшкодування за повернення річних ФПП (графі 9-10), відшкодування за неномінацію річних (графі 11-12) та місячних (графі 13-14) ФПП, відшкодування за зменшення ФПП (графі 15-16), суми штрафів за використання ФПП, набутих на добових аукціонах, нижче встановленого рівня (графа 17), суми коштів отриманої від суміжного ОСП у результаті розподілу пропускної спроможності (графі 18-19) та сплаченої суміжному ОСП у результаті розподілу пропускної спроможності (графі 20-21) та доходу від розподілу пропускної спроможності (графа 22).

Конвертація у національну валюту значень граф 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14 та 16 здійснюється за офіційним курсом НБУ гривні до євро станом на дату визначення результатів відповідного аукціону.

Конвертація у національну валюту значень граф 19 та 21 здійснюється за середній курсом гривні до євро, розрахованим на підставі офіційних валютних курсів НБУ, що встановлювалися для євро протягом звітного року.

У випадку відображення інформації у розділі V щодо спільних аукціонів, значення граfi 17 заповнюється символом «-».

У випадку відображення інформації у розділі V щодо односторонніх аукціонів, значення граф 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14 та 16 заповнюється символом «-».

Значення графі 22 розраховується за формулою:

$$Д = \Gamma_1 - \Gamma_9 - \Gamma_{11} - \Gamma_{13} - \Gamma_{15} + \Gamma_{17} + \Gamma_{19} - \Gamma_{21},$$

Де:

Д – дохід від розподілу пропускнуї спроможності;

$\Gamma_i$  – номер графі розділу V.

3.6. У розділі VI «Інформація щодо передачі довгострокових прав на передачу» відображається інформація щодо кількості передач ФПП набутих за результатами річного аукціону (графа 1), за результатами місячних аукціонів (графа 2), обсягів переданих ФПП (графа 3), у тому числі набутих за результатами річного (графа 4) та місячних (графа 5) аукціонів за кожним міждержавним перетином та напрямом торгової зони окремо, у випадку виконання ОСП функцій аукціонного офісу.

3.7. У розділі VII «Інформація щодо випадків зменшень» відображається інформація щодо обсягів зменшення ФПП (графа 1), у тому числі номінованих (графа 2), неномінованих (графа 3) ФПП та суми відшкодування за зменшення ФПП (графи 4-5).

Графа 5 заповнюється у випадку, якщо відповідне відшкодування за зменшення ФПП здійснювалося у євро. У випадку відображення у розділі VII інформації щодо односторонніх аукціонів, значення графі 5 заповнюється символом «-».

Конвертація суми відшкодування за зменшення ФПП у національну валюту здійснюється ОСП за офіційним курсом НБУ станом на дату визначення результатів аукціону, на якому було набуто такі зменшені ФПП.

3.8 У розділі I Додатку 1 «Інформація щодо переможців річного аукціону на доступ до пропускнуї спроможності» відображається інформація щодо результатів річного аукціону з розподілу пропускнуї спроможності: обсягів ФПП, набутих за результатом річного аукціону (графа 1) за кожним суб'єктом-переможцем такого аукціону, граничної ціни та вартості ФПП у національній валюті (графи 2 та 4) та у євро (графи 3 та 5).

У випадку відображення інформації у розділі I щодо односторонніх аукціонів, значення граф 3 та 5 заповнюється символом «-».

Конвертація значень граф 3 та 5 у національну валюту здійснюється ОСП за офіційним курсом гривні до євро НБУ станом на дату визначення попередніх результатів річного аукціону.

Графи «В» розділів I, II, III, IV та V «Найменування особи-учасника ринку» можуть містити скорочений варіант такого найменування.

3.9. У розділі II Додатку 1 «Інформація щодо переможців місячних аукціонів на доступ до пропускнуї спроможності» відображається інформація щодо результатів місячних аукціонів з розподілу пропускнуї спроможності, а саме

обсягів ФПП, набутих за результатом місячних аукціонів (графа 1) за кожним суб'єктом-переможцем такого аукціону, граничної ціни та вартості ФПП у національній валюті (графи 2 та 4) та у євро (графи 3 та 5).

У випадку відображення інформації у розділі II Додатку 1 щодо односторонніх аукціонів, значення граф 3 та 5 заповнюється символом «-».

Конвертація значень граф 3 та 5 у національну валюту здійснюється ОСП за офіційним курсом гривні до євро НБУ станом на дату визначення попередніх результатів місячних аукціонів.

3.10. У розділі III Додатку 1 «Інформація щодо переможців добових аукціонів на доступ до пропускнуї спроможності та використання ФПП» відображається інформація щодо результатів місячних аукціонів з розподілу пропускнуї спроможності: обсягів ФПП, набутих за результатом добових аукціонів (графа 1) за кожним суб'єктом-переможцем такого аукціону, середньозваженого значення граничної ціни та вартості ФПП у національній валюті (графи 2 та 4) та у євро (графи 3 та 5), інформація щодо обсягів номінованих ФПП (графа 6), з них обсягів зменшених (графа 7) та втрачених (графа 8) ФПП, а також суми відшкодування за зменшення ФПП у гривні (графа 9) і євро (графа 10) та суми штрафів за використання ФПП, набутих на добових аукціонах, нижче встановленого рівня (графа 11).

У випадку відображення інформації у розділі III Додатку 1 щодо односторонніх аукціонів, значення граф 3, 5 та 10 заповнюється символом «-».

У випадку відображення інформації у розділі III Додатку 1 щодо спільних аукціонів, значення графи 11 заповнюється символом «-».

Конвертація значень граф 3, 5 та 10 у національну валюту здійснюється ОСП за офіційним курсом гривні до євро НБУ станом на дату визначення результатів добових аукціонів.

3.11. У розділі IV Додатку 1 «Інформація щодо використання ФПП, отриманих за результатами річного аукціону» відображається інформація щодо результатів місячних аукціонів з розподілу пропускнуї спроможності: обсягів ФПП, набутих за результатами аукціону або в процесі передачі (графа 1), у тому числі повернених власниками таких ФПП (графа 2), номінованих обсягів ФПП (графа 3), обсягів зменшення номінованих ФПП (графа 4), неномінованих обсягів ФПП (графа 5), обсягів зменшення неномінованих ФПП (графа 6), суми відшкодування за повернення річних ФПП у гривні (графа 7) та євро (графа 8), відшкодування за зменшення ФПП у гривні (графа 9) та євро (графа 10) а також суми відшкодування за неномінацію ФПП у гривні (графа 11) та євро (графа 12).

У випадку відображення інформації у розділі IV Додатку 1 щодо односторонніх аукціонів, значення граф 8, 10 та 12 заповнюється символом «-».

Конвертація значень графи 8 у національну валюту здійснюється за офіційним курсом НБУ гривні до євро станом на дату визначення попередніх результатів відповідних місячних аукціонів на яких були перерозподілені повернуті річні ФПП.

Конвертація значень графи 10 у національну валюту здійснюється за офіційним курсом НБУ гривні до євро станом на дату визначення результатів річного аукціону, на якому були набуті такі зменшені ФПП.

Конвертація значень графи 12 у національну валюту здійснюється за офіційним курсом НБУ гривні до євро станом на дату визначення результатів відповідних добових аукціонів, на яких було здійснено перепродаж неномінованих річних ФПП.

3.12. У розділі V Додатку 1 «Інформація щодо використання ФПП, отриманих за результатами місячних аукціонів» відображається інформація щодо обсягів ФПП, набутих за результатами місячних аукціонів або в процесі передачі (графа 1), номінованих обсягів ФПП (графа 2), обсягів зменшення номінованих обсягів ФПП (графа 3), неномінованих обсягів ФПП (графа 4), обсягів зменшення неномінованих ФПП (графа 5), суми відшкодування за зменшення (графи 6-7) та неномінацію (графи 8-9) ФПП.

У випадку відображення інформації у розділі IV Додатку 1 щодо односторонніх аукціонів, значення граф 7 та 9 заповнюється символом «-».

Конвертація значень графи 7 у національну валюту здійснюється за офіційним курсом НБУ гривні до євро станом на дату визначення результатів місячного аукціону, на якому були набуті такі зменшені ФПП.

Конвертація значень графи 9 у національну валюту здійснюється за офіційним курсом НБУ гривні до євро станом на дату визначення результатів відповідних добових аукціонів, на яких було здійснено перепродаж неномінованих місячних ФПП.

3.13. У розділі I Додатку 2 «Інформація щодо передачі власниками ФПП довгострокових прав на передачу» відображається інформація щодо передачі довгострокових прав на передачу, а саме виду аукціону за результатами якого були набуті ФПП (графа 1) та обсягів переданих ФПП (графа 2) у розрізі власників та отримувачів таких ФПП.

Графи «В» та «Д» розділу I «Найменування особи-учасника ринку» можуть містити скорочений варіант такого найменування.

3.14. У розділі I Додатку 3 «Інформація щодо власників ФПП, щодо яких було здійснено зменшення» відображається інформація щодо зменшених ФПП у розрізі власників таких ФПП, а саме кількості (графа 1) та тривалості (графа 2) зменшень, початкового обсягу ФПП до застосування зменшення (графа 3), обсягів зменшення (графа 4), у тому числі номінованих (графа 5) та неномінованих (графа 6) ФПП, а також суми відшкодування за зменшення ФПП у гривні (графа 7) та євро (графа 8).

Конвертація значення графи 8 у національну валюту здійснюється за офіційним курсом НБУ станом на дату визначення результатів відповідних аукціонів, на яких були набуті зменшені ФПП.

Графа «В» розділу I «Найменування особи-учасника ринку» може містити скорочений варіант такого найменування.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 13 є захищеним файлом у форматі «xls» або «xlsx», який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП.

ОСП 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 № 13 здійснюється таким чином:

**XXXXXXXXX\_13T\_YY**

де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ОСП;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі направлення скоригованої форми звітності, до назви файлу з формою звітності № 13 додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ВІДПОВІДЬ**  
**Звіт про звернення та скарги користувачів системи передачі**  
 за рік

Положення	Термін виконання
Суб'єкта господарювання, що мають ліцензію на виконання господарської діяльності з передачі електричної енергії, – Національний комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 25 лютого року, наступного за звітним періодом

Форма № 14-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО  
 Постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг  
 26.03.2019 № 450 (у редакції постанови НКРЕКП  
 від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

Розробник:	
Найменування суб'єкта господарювання:	
Об'єктовий код:	
Код ЄДРПОУ:	
Ідентифікатор ідентифікаційний код (ІС) учасника ринку:	
Код учасника оптового енергетичного ринку (ЕСРВ):	
Місцезаходження:	
(поштовий індекс, область/Автономна Республіка Крим, район, населений пункт, вулиця/пробульва, площа тощо, № будинку/корпусу, № офісу)	

**I. Інформація щодо кількості скарг (претензій) у розрізі категорій користувачів**

№ з/в	Назва теми	Код ризика	Загальна кількість зареєстрованих скарг пропитом звітний період									Загальна кількість скарг на кінець звітний період, що залишились не вирішеними за звітний період, ок.								
			з типом за категоріями користувачів системи передачі:									з типом за категоріями користувачів системи передачі:								
			Усього	виробник електричної енергії	оператори системи розподілу	споживачі	оператори видачі системи розподілу	електроенергетична чальність	оператори УЗЕ	агрегатори	Замовники	Усього	виробник електричної енергії	оператори системи розподілу	споживачі	оператори видачі системи розподілу	електроенергетична чальність	оператори УЗЕ	агрегатори	Замовники
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18			
1	Повідомлення за місяць	005																		
2	Облік	010																		
2.1	Фізичні ПІДКО	015																		
2.2	Фізичні підприємствознавці комунального об'єкта	020																		
3	Якість електроенергії	025																		
3.1	Якість електроенергії	030																		
3.2	Надійшли (виступили) претензії електричної енергії	035																		
3.3	Інші	040																		
4	Планування розвитку системи передачі	045																		
5	Експлуатаційна система передачі та електроустановок користувачів системи передачі	050																		
6	Операційне планування роботи системи передачі	055																		
7	Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління	060																		
8	Надання інформації доповідачів послуг	065																		
9	Функціонування балансового ринку	070																		
10	Розподіл пропускної спроможності	075																		
11	Договір про надання послуг з передачі електричної енергії	080																		
12	Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	085																		
13	Повідомлення об'єктами передачі електричної енергії	090																		
14	Виставлення рахунків за передачу електричної енергії	095																		
15	Виставлення рахунків за послуги з диспетчерського управління (УЗЕ)	100																		
16	Тарифи	105																		
16.1	Тарифи на послуги з передачі електричної енергії	110																		
16.2	Тарифи на послуги з централізованого диспетчерського управління	115																		
17	Відшкодування збитків, компенсація	120																		
18	Некоректність показань	125																		
19	Інші повідомлення	130																		
20	Скарги на працівників компанії	135																		
21	Додаткові послуги	140																		
22	Надання інформації проможності	145																		
23	Питання електроенергетики, які не стосуються ОСТ	150																		
24	Звернення, які не стосуються питань електроенергетики	155																		

**II. Інформація щодо кількості звернень (питань) у розрізі категорій користувачів**

№ з/в	Назва теми	Код ризика	Загальна кількість зареєстрованих звернень (питань та претензій) пропитом звітний період										Від інших осіб, що не є користувачами електроенергетики	
			з типом за категоріями користувачів системи передачі:											
			Усього	виробник електричної енергії	оператори системи розподілу	споживачі	оператори видачі системи розподілу	електроенергетична чальність	оператори УЗЕ	агрегатори	Замовники	10		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11				
1	Повідомлення за місяць	160												
2	Облік	165												
2.1	Фізичні ПІДКО	170												
2.2	Фізичні підприємствознавці комунального об'єкта	175												
3	Якість електроенергії	180												
3.1	Якість електроенергії	185												
3.2	Надійшли (виступили) претензії електричної енергії	190												
3.3	Інші	195												
4	Планування розвитку системи передачі	200												
5	Експлуатаційна система передачі та електроустановок користувачів системи передачі	205												
6	Операційне планування роботи системи передачі	210												
7	Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління	215												
8	Надання інформації доповідачів послуг	220												
9	Функціонування балансового ринку	225												
10	Розподіл пропускної спроможності	230												
11	Договір про надання послуг з передачі електричної енергії	235												
12	Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління	240												
13	Повідомлення об'єктами передачі електричної енергії	245												
14	Виставлення рахунків за передачу електричної енергії	250												
15	Виставлення рахунків за послуги з диспетчерського управління (УЗЕ)	255												
16	Тарифи	260												
16.1	Тарифи на послуги з передачі електричної енергії	265												
16.2	Тарифи на послуги з централізованого диспетчерського управління	270												
17	Відшкодування збитків, компенсація	275												
18	Некоректність показань	280												
19	Інші повідомлення	285												
20	Скарги на працівників компанії	290												
21	Додаткові послуги	295												
22	Надання інформації проможності	300												
23	Питання електроенергетики, які не стосуються ОСТ	305												
24	Звернення, які не стосуються питань електроенергетики	310												

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавць

Телефон:

Електронна пошта:

(ПІВ)

(ПІВ)

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_



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

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 14-НКРЕКП-моніторинг-передача**  
**(річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів системи передачі»**

**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 № 14-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів системи передачі» (далі – форма звітності № 14), 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 № 14 подається до 25 лютого року, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 14 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 № 14 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 № 14 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 № 14 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 № 14 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 14.

2.5. Усі показники форми звітності № 14 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 № 14 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники у формі звітності № 14 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 14 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 № 14, 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»), в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 14**

3.1. У розділі I «Інформація щодо кількості скарг (претензій) у розрізі категорій користувачів» відображається інформація щодо загальної кількості зареєстрованих скарг (претензій) користувачів протягом звітного періоду (графа 1) в розрізі категорій користувачів (графи 2 – 8) і замовників (графа 9) та загальної кількості скарг (претензій), які на кінець звітного періоду залишаються не вирішеними (графа 10), у розрізі категорій користувачів (графи

11 – 17) і замовників (графа 18) відповідно до теми скарги (претензії) (рядки 005 – 155):

1) у рядку 005 «Приєднання до мережі» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань приєднання до мережі;

2) у рядку 010 «Облік» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань комерційного обліку електричної енергії, що визначається як сума рядків 015 – 020, зокрема питань виконання ОСП функцій ППКО (рядок 015) або функцій адміністратора комерційного обліку (рядок 020);

3) у рядку 025 «Якість електропостачання» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань якості електропостачання, що визначається як сума рядків 030 – 040;

4) у рядку 045 «Планування розвитку системи передачі» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань планування розвитку системи передачі;

5) у рядку 050 «Експлуатація системи передачі та електроустановок користувачів системи передачі» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань експлуатації системи передачі та електроустановок користувачів системи передачі;

6) у рядку 055 «Оперативне планування роботи системи передачі» вказується кількість скарг (претензій) з питань оперативного планування роботи системи передачі (планування зміни стану обладнання системи передачі та користувачів, координація виведення з роботи, введення в роботу обладнання, прогнозування споживання та виробництва електричної енергії тощо);

7) у рядку 060 «Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

8) у рядку 065 «Надання/використання допоміжних послуг» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань надання/використання допоміжних послуг;

9) у рядку 070 «Функціонування балансуючого ринку» вказується кількість скарг (претензій) з питань функціонування балансуючого ринку;

10) у рядку 075 «Розподіл пропускної спроможності» вказується сумарна кількість скарг (претензій) з питань розподілу пропускної спроможності;

11) у рядку 080 «Договір про надання послуг з передачі електричної енергії» вказується кількість скарг (претензій) з питань договірних умов передачі електричної енергії;

12) у рядку 085 «Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» вказується кількість скарг (претензій) з питань договірних умов надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

13) у рядку 090 «Припинення/обмеження передачі електричної енергії» вказується кількість скарг (претензій) з питань припинення/обмеження передачі електричної енергії;

14) у рядку 095 «Виставлення рахунків за передачу електричної енергії» вказується кількість скарг (претензій) з питань виставлення рахунків за передачу електричної енергії;

15) у рядку 100 «Виставлення рахунків за послуги з диспетчерського управління ОЕС» вказується кількість скарг (претензій) з питань виставлення рахунків за послуги з диспетчерського управління ОЕС;

16) у рядку 105 «Тарифи» вказується кількість скарг (претензій) з питань тарифів на передачу електричної енергії та на послуги з централізованого диспетчерського управління, що визначається як сума рядків 110 – 115;

17) у рядку 120 «Відшкодування збитків, компенсація» вказується кількість скарг (претензій) з питань відшкодування завданих користувачам збитків та/або компенсації споживачам;

18) у рядку 125 «Неконкурентна поведінка» вказується кількість скарг (претензій) з питань неконкурентної поведінки на ринку електричної енергії;

19) у рядку 130 «Зміна постачальника» вказується кількість скарг (претензій) з питань зміни споживачем електропостачальника;

20) у рядку 135 «Скарги на працівників компанії» вказується кількість скарг (претензій) на працівників ОСП;

21) у рядку 140 «Додаткові послуги» вказується кількість скарг (претензій) з питань надання додаткових послуг користувачам;

22) у рядку 145 «Надання іншої довідкової інформації» вказується кількість скарг (претензій) з інших питань передачі електричної енергії;

23) у рядку 150 «Питання електропостачання, які не стосуються ОСП» вказується кількість скарг (претензій) з питань постачання, розподілу електричної енергії, діяльності оператора ринку тощо, які не стосуються ОСП;

24) у рядку 155 «Звернення, які не стосуються питань електропостачання» вказується кількість скарг (претензій) з питань, що не стосуються електропостачання.

У разі якщо скарга (претензія) містить декілька тем, вона зазначається у звітності за кожною такою темою.

3.2. У розділі II «Інформація щодо кількості звернень (запитів) у розрізі категорій користувачів» відображається інформація щодо загальної кількості зареєстрованих звернень (окрім скарг та претензій) протягом звітного періоду (графа 1) в розрізі категорій користувачів (графи 2 – 8) і замовників (графа 9) та від інших осіб, що не є користувачами/замовниками (графа 10), відповідно до теми скарги (претензії) (рядки 160 – 310):

1) у рядку 160 «Приєднання до мережі» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань приєднання до мережі;

2) у рядку 165 «Облік» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань комерційного обліку електричної енергії, що визначається як сума рядків 170 – 175, зокрема питань виконання ОСП функцій ППКО (рядок 170) або функцій адміністратора комерційного обліку (рядок 175);

3) у рядку 180 «Якість електропостачання» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань якості електропостачання, що визначається як сума рядків 185 – 195;

4) у рядку 200 «Планування розвитку системи передачі» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань планування розвитку системи передачі;

5) у рядку 205 «Експлуатація системи передачі та електроустановок користувачів системи передачі» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань експлуатації системи передачі та електроустановок користувачів системи передачі;

6) у рядку 210 «Оперативне планування роботи системи передачі» вказується кількість звернень (запитів) з питань оперативного планування роботи системи передачі (планування зміни стану обладнання системи передачі та користувачів, координація виведення з роботи, введення в роботу обладнання, прогнозування споживання та виробництва електричної енергії тощо);

7) у рядку 215 «Диспетчерське (оперативно-технологічне) управління» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

8) у рядку 220 «Надання/використання допоміжних послуг» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань надання/використання допоміжних послуг;

9) у рядку 225 «Функціонування балансуючого ринку» вказується кількість звернень (запитів) з питань функціонування балансуючого ринку;

10) у рядку 230 «Розподіл пропускної спроможності» вказується сумарна кількість звернень (запитів) з питань розподілу пропускної спроможності;

11) у рядку 235 «Договір про надання послуг з передачі електричної енергії» вказується кількість звернень (запитів) з питань договірних умов передачі електричної енергії;

12) у рядку 240 «Договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» вказується кількість звернень (запитів) з питань договірних умов надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

13) у рядку 245 «Припинення/обмеження передачі електричної енергії» вказується кількість звернень (запитів) з питань припинення/обмеження передачі електричної енергії;

14) у рядку 250 «Виставлення рахунків за передачу електричної енергії» вказується кількість звернень (запитів) з питань виставлення рахунків за передачу електричної енергії;

15) у рядку 255 «Виставлення рахунків за послуги з диспетчерського управління ОЕС» вказується кількість звернень (запитів) з питань виставлення рахунків за послуги з диспетчерського управління ОЕС;

16) у рядку 260 «Тарифи» вказується кількість звернень (запитів) з питань тарифів на передачу електричної енергії та на послуги з централізованого диспетчерського управління, що визначається як сума рядків 265 – 270;

17) у рядку 275 «Відшкодування збитків, компенсація» вказується кількість звернень (запитів) з питань відшкодування завданих користувачам збитків та/або компенсації споживачам;

18) у рядку 280 «Неконкурентна поведінка» вказується кількість звернень (запитів) з питань неконкурентної поведінки на ринку електричної енергії;

19) у рядку 285 «Зміна постачальника» вказується кількість звернень (запитів) з питань зміни споживачем електропостачальника;

20) у рядку 290 «Скарги на працівників компанії» вказується кількість звернень (запитів) на працівників ОСП;

21) у рядку 295 «Додаткові послуги» вказується кількість звернень (запитів) з питань надання додаткових послуг користувачам;

22) у рядку 300 «Надання іншої довідкової інформації» вказується кількість звернень (запитів) з інших питань передачі електричної енергії;



23) у рядку 305 «Питання електропостачання, які не стосуються ОСП» вказується кількість звернень (запитів) з питань постачання, розподілу електричної енергії, діяльності оператора ринку тощо, які не стосуються ОСП;

24) у рядку 310 «Звернення, які не стосуються питань електропостачання» вказується кількість звернень (запитів) з питань, що не стосуються електропостачання.

У разі якщо звернення (запит) містить декілька тем, воно зазначається у звітності за кожною такою темою.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 14 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 № 14 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_14T\_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 № 14, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі**  
**за місяць року**

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 числа місяця, наступного за звітним періодом

**Форма № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)**

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

29.03.2019 № 450 (у редакції постанови НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

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 обсягу закупівлі електричної енергії**

№ з/п	Сегменти ринку електричної енергії	Версія комерційного обліку	Код рядка	Обсяг та вартість купованої електричної енергії								
				Усього		У тому числі для:						
				тис. кВт-год	тис. грн	власних господарських потреб		компенсації технологічних витрат		врегулювання небалансів		
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Загалом за сегментами закупівлі електричної енергії, у т. ч.:		005									
1.1	на ринку «на добу наперед»		010									
1.2	на внутрішньодобовому ринку		015									
1.3	на балансуєчому ринку		020									
1.3.1	врегулювання власних технологічних витрат		021									
1.3.2	врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (FSkar)		022									
1.4	за двосторонніми договорами, з них:		025									
1.4.1	у виробників електричної енергії		030									
1.4.2	у електропостачальників		035									
1.4.3	у трейдерів		040									
1.4.4	у гарантованого покупця		045									
1.4.5	у операторів УЗЕ		046									
1.4.6	у агрегаторів		047									
1.5	на роздрібному ринку за договорами про постачання електричної енергії		050									

**II. Інформація щодо обсягу продажу електричної енергії**

№ з/п	Сегменти ринку електричної енергії	Версія комерційного обліку	Код рядка	Обсяг продажу електричної енергії	
				тис. кВт-год	тис. грн
А	Б	В	Г	1	2
1	На балансуєчому ринку		055		
1.1	врегулювання власних технологічних витрат		060		
1.2	врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (FSkar)		065		

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:

_____
_____

Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії в учасників ринку

Найменування контрагента з яким укладено договір	Код СДРПОУ контрагента, з яким укладено договір	ЕІС-код	Номер договору	Дата укладення договору/дата додаткової угоди до договору	Організатор аукціону	Торгова зона «ОЕС України»				Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»				Примітки		
						Обсяг купленої електричної енергії	Ціна купівлі електричної енергії (без ПДВ)	Вартість купівлі (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії		Обсяг купленої 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 у звітному місяці (дд-мм-рррр)
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача**  
**(місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором**  
**системи передачі»**

**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 № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі» (далі – форма звітності № 15), 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», «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 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 місяць.

2.2. Форма звітності № 15 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 15 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 № 15 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 № 15 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 № 15 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 № 15 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 15.

2.5. Усі показники форми звітності № 15 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 № 15 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 № 15 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.

2.7. 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 «р7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.

Форма № 15 обов'язково коригується у разі проведення врегулювання адміністратором розрахунків у строк не пізніше 5 робочих днів після виставлення рахунків з врегулювання.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 15**

3.1. У розділі I «Інформація щодо обсягу закупівлі електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів та вартості закупівлі електричної енергії ОСП усього (графи 1 та 2), для власних господарських потреб (графи 3 та 4), для компенсації технологічних витрат (графи 5 та 6), а також для врегулювання небалансів (графи 7 та 8) з точністю до двох знаків після коми:

1) у графах 1, 3, 5 та 7 зазначається обсяг купованої електричної енергії у тис. кВт·год, значення граfi 1 дорівнює сумі значень граф 3, 5 та 7;

2) у графах 2, 4, 6 та 8 зазначається вартість купованої електричної енергії у тис. грн, значення граfi 2 дорівнює сумі значень граф 4, 6 та 8;

3) у рядку 005 «Загалом за сегментами закупівлі електричної енергії, у т. ч.:

всіх сегментах ринку електричної енергії. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 010 – 025, 045;

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

5) у рядку 015 «на внутрішньодобовому ринку» зазначається інформація щодо закупівлі електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;

б) у рядку 020 «на балансуєчому ринку» зазначається інформація щодо закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку. Для рядка 020 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані;

7) у рядку 025 «за двосторонніми договорами, у т. ч.» зазначається інформація щодо закупівлі електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії, укладеними між ОСП та іншими учасниками ринку поза організованими сегментами ринку, крім договору постачання електричної енергії споживачу, та за учасниками ринку (рядки 030 – 047). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 030 – 047;

8) у рядку 050 «на роздрібному ринку за договорами про постачання електричної енергії» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії на роздрібному ринку за договорами про постачання електричної енергії споживачу.

3.2. У розділі II «Інформація щодо обсягу продажу електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів та вартості продажу електричної енергії ОСП (графи 1 – 2) для врегулювання небалансів з точністю до двох знаків після коми. Для рядка 055 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані.

3.3. У додатку 1 «Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії в учасників ринку» до форми звітності № 15 відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії в учасників ринку за кожним контрагентом та договором.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 15 є захищеним файлом у форматі «xls» або «xlsx», який розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП. Ліцензіатом вносяться дані та/або зміни лише в комірки, 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 № 15 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXXX\_15T\_MM\_YY,

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

«MM» – номер звітного місяця;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 15, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК





**II. Рівень розрахунків користувачів системи за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**

№ з/п	Категорія користувачів	Код рядка	Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному місяці	Сума коштів, нарахована за надані у звітному місяці послуги	Сума коштів, сплачена за надані у звітному місяці послуги	Борг			
						за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом
						тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
A	B	B	1	2	3	4	5	6	7
1	Усього, у т. ч. (розшифрувати в додатку 2):	055							
1.1	оператори систем розподілу	060							
1.2	ОМСП, оператором системи яких є ОСП	065							
1.3	виробники електричної енергії	070							
1.4	оператори УЗЕ, оператором системи яких є ОСП	075							
1.5	агрегатори	080							
1.6	споживачі, оператором системи яких є ОСП	085							

**III. Рівень розрахунків на балансуєчому ринку**

№ з/п	Категорія користувачів	Код рядка	Сума коштів до сплати за звітний місяць	Сума коштів, сплачена	Борг				
					за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом	
					тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	
1	Заборгованість ОСП перед постачальниками послуг з балансування, у т. ч.:	090							
1.1	<i>виробниками електричної енергії</i>	095							
1.2	<i>операторами УЗЕ</i>	100							
1.3	<i>агрегаторами</i>	105							
1.4	<i>споживачами</i>	110							
2	Заборгованість ОСП перед сторонами, відповідальними за баланс, за небаланси	115							
3	Заборгованість постачальників послуг з балансування перед ОСП, у т. ч.:	120							
3.1	<i>виробників електричної енергії</i>	125							
3.2	<i>операторів УЗЕ</i>	130							
3.3	<i>агрегаторів</i>	135							
3.4	<i>споживачів</i>	140							
4	Заборгованість сторін, відповідальних за баланс, перед ОСП за небаланси	145							

**IV. Рівень розрахунків за послуги із зменшення навантаження**

№ з/п	Категорія користувачів	Код рядка	Сума коштів до сплати за звітний місяць	Сума коштів, сплачена	Борг				
					за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом	
					тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	
1	Усього, у т. ч. :	150							
1.1	СЕС	155							
1.2	ВЕС	160							
1.3	мікро ГЕС	165							
1.4	міні ГЕС	170							
1.5	малі ГЕС	175							
1.6	біомаса	180							
1.7	біогаз	185							
1.8	геоТЕС	190							

**V. Рівень розрахунків за допоміжні послуги**

№ з/п	Категорія користувачів	Код рядка	Сума коштів до сплати за звітний місяць	Сума коштів, сплачена	Борг				
					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	1	2	3	4	5	6	
1	Заборгованість ОСП перед постачальниками допоміжних послуг, у т. ч.:	150							
1.1	<i>виробниками електричної енергії</i>	155							
1.2	<i>операторами УЗЕ</i>	160							
1.3	<i>агрегаторами</i>	165							
1.4	<i>споживачами</i>	170							
2	Заборгованість постачальників допоміжних послуг перед ОСП, у т. ч.:	175							
2.1	<i>виробників електричної енергії</i>	180							
2.2	<i>операторів УЗЕ</i>	185							
2.3	<i>агрегаторів</i>	190							
2.4	<i>споживачів</i>	195							

**VI. Рівень розрахунків ОСП за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії**

№ з/п	Надавач послуги	Код рядка	Сума коштів до сплати за звітний місяць	Сума коштів, сплачена	Борг (станом на 20 число місяця, наступного за звітним)				
					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	1	2	3	4	5	6	
1	Гарантований покупець	200							
2	Постачальники універсальних послуг	205							
2.1	ПУП 1	<del>XXXX</del>							
2.2	ПУП 1	<del>XXXX</del>							
...		<del>XXXX</del>							
2.n	ПУП n	<del>XXXX</del>							

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/електропостачальник/трейдер/оператор УЗЕ/агрегатор/споживач)				за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом
А	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5	6	7

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Телефон:


Електронна пошта:

**Інформація щодо розрахунків користувачів системи за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління**

№ з/п	Учасник ринку				Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному місяці	Сума коштів, нарахована за надані у звітному місяці послуги	Сума коштів, сплачена за надані у звітному місяці послуги	Борг			
	Найменування	ЄДРПОУ	ЕІС-код	Роль учасника ринку (ОСР, ОМСР, виробник, електропостачальник, оператор УЗЕ, споживач)				за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом
А	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5	6	7

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

(ПІБ)
(ПІБ)

**Інформація щодо розрахунків на балансуєчому ринку**

**I. Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками послуг з балансування за балансуєчу електричну енергію**

№ з/п	Учасник ринку				Сума коштів до сплати	Сума коштів, сплачена	Борг			
	Найменування	ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)	Роль ППБ (виробник, 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	
А	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5	6
							0,00			0,00
							0,00			0,00
							0,00			0,00
							0,00			0,00
							0,00			0,00

**II. Інформація щодо розрахунків послуг з балансування перед ОСП за балансуєчу електричну енергію**

№ з/п	Учасник ринку				Сума коштів до сплати	Сума коштів, сплачена	Борг			
	ЄДРПОУ	Найменування	ЕІС-код (типу X)	Роль ППБ (виробник, 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	
А	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5	6

**III. Інформація щодо розрахунків ОСП перед СВБ за продані СВБ небаланси**

№ з/п	Учасник ринку				Сума коштів до сплати	Сума коштів, сплачена	Борг			
	Найменування	ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)	Роль СВБ (ОСР, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, 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	
А	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5	6

**IV. Інформація щодо розрахунків СВБ перед ОСП за куплені СВБ небаланси**

№ з/п	Учасник ринку				Сума коштів до сплати	Сума коштів, сплачена	Борг			
	Найменування	ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)	Роль СВБ (ОСР, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, 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	
А	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5	6

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_ (ПБ)

\_\_\_\_\_ (ПБ)

\_\_\_\_\_

**Інформація щодо розрахунків за послуги із зменшення навантаження**

№ з/п	Учасник ринку					Сума коштів до сплати	Сума коштів, сплачена	Борг			
	Найменування	ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)	ЕІС-код (типу W)	СЕС, ВЕС, мікро ГЕС, міні ГЕС, мала ГЕС, біомаса, біогаз, геоТЕС			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	Е	1	2	3	4	5	6

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

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



Інформація щодо розрахунків за допоміжні послуги

I. Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками допоміжних послуг

№ з/п	Учасник ринку				Сума коштів до сплати	Сума коштів, сплачена	Борг			Разом
	Найменування	ЄДРПОУ	ЕІС-код	Роль ППБ (виробник, споживач, оператор УЗЕ, агрегатор)			за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	
							тис. грн	тис. грн	тис. грн	
А	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5	6
							0,00			0,00
							0,00			0,00
							0,00			0,00
							0,00			0,00
							0,00			0,00
							0,00			0,00

II. Інформація щодо розрахунків постачальників допоміжних послуг перед ОСП

№ з/п	Учасник ринку				Сума коштів до сплати	Сума коштів, сплачена	Борг			Разом
	Найменування	ЄДРПОУ	ЕІС-код	Роль ППБ (виробник, споживач, оператор УЗЕ, агрегатор)			за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	
							тис. грн	тис. грн	тис. грн	
А	Б	В	Г	Д	1	2	3	4	5	6
							0,00			0,00
							0,00			0,00
							0,00			0,00
							0,00			0,00
							0,00			0,00
							0,00			0,00

Керівник суб'єкта господарювання

Виконавець

Телефон:

Електронна пошта:

\_\_\_\_\_ (ПБ)

\_\_\_\_\_ (ПБ)

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

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

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача**  
**(місячна) «Звіт про рівень розрахунків»**

**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 № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків» (далі – форма звітності № 16) 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», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, 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, 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 місяць.

2.2. Форма звітності № 16 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 16 подається до НКРЕКП виключно в електронній формі (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: [monitoring\\_r@nec.gov.ua](mailto:monitoring_r@nec.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 № 16 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 № 16 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 № 16 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 № 16 до НКРЕКП.

2.4. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 16.

2.5. Усі показники форми звітності № 16 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 № 16 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 № 16 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.

2.7. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 16, 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»), в якому зазначаються причини внесення змін.

### **3. Порядок заповнення форми звітності № 16**

3.1. У розділі I «Рівень розрахунків користувачів системи за послугу з передачі електричної енергії» відображається інформація щодо розрахунків користувачів системи передачі за послуги з передачі електричної енергії:

1) у графі 1 «Обсяг передачі електричної енергії у звітному місяці» зазначаються фактичні обсяги переданої електричної енергії у звітному місяці;

2) у графі 2 «Сума коштів, нарахована за переданий у звітному місяці обсяг електричної енергії» зазначається сума коштів, нарахована за переданий обсяг електричної енергії (без ПДВ) у звітному місяці;

3) у графі 3 «Сума коштів, сплачена за переданий у звітному місяці обсяг електричної енергії» зазначається сума коштів, сплачена за переданий у звітному місяці обсяг електричної енергії (включаючи попередню оплату, здійснену у попередні періоди), відповідно до умов договорів про надання послуг з передачі електричної енергії станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ);

4) у графах 4 – 7 «Борг» зазначаються дані щодо суми заборгованості користувачів за обсяг електричної енергії, переданий за фактичний період (місяць) (графа 4), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 5), за попередні періоди минулих років (графа 6) та сумарна заборгованість користувача (графа 7) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ). При заповненні значення боргу у графах 5 та 6 враховується погашення заборгованості користувачем за минулі періоди (часткове або повне);

5) у рядку 005 «Усього, у т. ч. (розшифрувати в додатку 1):» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії всіма користувачами системи передачі;

6) у рядку 010 «оператори систем розподілу» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії операторами систем розподілу;

7) у рядку 015 «ОМСР» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії операторами малих систем розподілу;

8) у рядку 020 «гарантований покупець» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії гарантованим покупцем;

9) у рядку 025 «виробники електричної енергії» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії виробниками електричної енергії;

10) у рядку 030 «електропостачальники» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії електропостачальниками;

11) у рядку 035 «трейдери» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії трейдерами;

11) у рядку 040 «оператори УЗЕ» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії операторами установок зберігання енергії;

12) у рядку 045 «агрегатори» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії агрегаторами;

13) у рядку 050 «споживачі» зазначаються дані щодо розрахунків за послугу з передачі електричної енергії споживачами.

У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

3.2. У розділі II «Рівень розрахунків користувачів системи за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» відображається інформація щодо розрахунків користувачів системи за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління:

1) у графі 1 «Обсяг послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному місяці» зазначаються фактичні обсяги послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному місяці;

2) у графі 2 «Сума коштів, нарахована за надані у звітному місяці послуги» зазначається сума коштів, нарахована за надані у звітному місяці послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (без ПДВ);

3) у графі 3 «Сума коштів, сплачена за надані у звітному місяці послуги» зазначається сума коштів, сплачена за надані у звітному місяці послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (включаючи попередню оплату, здійснену у попередні періоди), відповідно до умов договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ);

4) у графах 4 – 7 «Борг» зазначаються дані щодо суми заборгованості користувачів за надані обсяги послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за фактичний період (місяць) (графа 4), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 5), за попередні періоди минулих років (графа 6) та сумарна заборгованість користувача (графа 7) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ). При заповненні значення боргу у графах 5 та 6 враховується погашення заборгованості користувачем за минулі періоди (часткове або повне);

5) у рядку 055 «Усього, у т. ч. (розшифрувати в додатку 2):» зазначаються дані щодо розрахунків за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;

б) у рядку 060 «оператори систем розподілу» зазначаються дані щодо розрахунків за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління операторами систем розподілу;

7) у рядку 065 «ОМСР, оператором системи яких є ОСП» зазначаються дані щодо розрахунків за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління операторами малих систем розподілу, оператором системи яких є ОСП;

8) у рядку 070 «виробники електричної енергії» виробники електричної енергії» зазначаються дані щодо розрахунків за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління виробниками електричної енергії;

9) у рядку 075 «оператори УЗЕ, оператором системи яких є ОСП» зазначаються дані щодо розрахунків за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління операторами установок зберігання енергії, оператором системи яких є ОСП;

10) у рядку 080 «агрегатори» зазначаються дані щодо розрахунків за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління агрегаторами;

11) у рядку 085 «споживачі, оператором системи яких є ОСП» зазначаються дані щодо розрахунків за надані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління споживачами, оператором системи яких є ОСП.

У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, виробник, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

3.3. У розділі III «Рівень розрахунків на балансуєчому ринку» відображається інформація щодо розрахунків ОСП та інших учасників ринку на балансуєчому ринку:

1) у графі 1 «Сума коштів до сплати за звітний місяць» зазначається сума коштів, нарахована до сплати ОСП/сторонам, відповідальним за баланс (далі – СВБ)/постачальникам послуг з балансування (далі – ППБ) за звітний місяць (без ПДВ);

2) у графі 2 «Сума коштів, сплачена» зазначається сума коштів, сплачена ОСП/СВБ/ППБ за звітний місяць станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ);

3) у графах 3 – 6 «Борг» зазначаються дані щодо суми заборгованості СВБ та/або ППБ та/або ОСП за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарна заборгованість СВБ/ППБ/ОСП (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ). При заповненні значення боргу у графах 4 та 5 враховується погашення заборгованості ППБ/СВБ/ОСП за минулі періоди (часткове або повне);

4) у рядку 090 «Заборгованість ОСП перед постачальниками послуг з балансування, у т. ч.:" зазначаються сумарні дані щодо розрахунків ОСП за балансуєчу енергію перед ППБ (рядок 090) та за типами ППБ (рядки 095 – 110). Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 095 – 110;

5) у рядку 115 «Заборгованість ОСП перед сторонами, відповідальними за баланс, за небаланси» зазначаються дані щодо розрахунків ОСП за небаланси, що купуються у СВБ;

6) у рядку 120 «Заборгованість постачальників послуг з балансування перед ОСП, у т. ч.:" зазначаються сумарні дані щодо розрахунків ППБ за

балансуючу енергію перед ОСП (рядок 120) та за типами ППБ (рядки 125 – 140). Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 125 – 140;

7) у рядку 145 «Заборгованість сторін, відповідальних за баланс, перед ОСП за небаланси» зазначаються дані щодо розрахунків СВБ за небаланси, що купуються у ОСП.

У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: виробник, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

3.4. У розділі IV «Рівень розрахунків за послуги із зменшення навантаження» відображається інформація щодо розрахунків ОСП за послугу із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом:

1) у графі 1 «Сума коштів до сплати за звітний місяць» зазначається сума коштів, нарахована до сплати ОСП за послугу із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом за звітний місяць (без ПДВ);

2) у графі 2 «Сума коштів, сплачена» зазначається сума коштів, сплачена ОСП за послугу із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом за звітний місяць станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ);

3) у графах 3 – 6 «Борг» зазначаються дані щодо суми заборгованості ОСП за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарна заборгованість ОСП (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ). При заповненні значення боргу у графах 4 та 5 враховується погашення заборгованості ОСП за минулі періоди (часткове або повне);

4) у рядку 150 «Усього, у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо розрахунків ОСП за послугу із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом перед виробниками (рядок 150) та за типами ППБ (рядки 155 – 190). Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 155 – 190.

3.5. У розділі V «Рівень розрахунків за допоміжні послуги» відображається інформація щодо розрахунків ОСП та постачальників допоміжних послуг (далі – ПДП) за допоміжні послуги:

1) у графі 1 «Сума коштів до сплати за звітний місяць» зазначається сума коштів, нарахована до сплати ОСП/ПДП за звітний місяць (без ПДВ);



2) у графі 2 «Сума коштів, сплачена» зазначається сума коштів, сплачена ОСП/ПДП за звітний місяць станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ);

3) у графах 3 – 6 «Борг» зазначаються дані щодо суми заборгованості ОСП та ПДП за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарна заборгованість ОСП та ПДП (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ). При заповненні значення боргу у графах 4 та 5 враховується погашення заборгованості ОСП/ПДП за минулі періоди (часткове або повне);

4) у рядку 195 «Заборгованість ОСП перед постачальниками допоміжних послуг, у т. ч.:" зазначаються сумарні дані щодо розрахунків ОСП за допоміжні послуги (рядок 195) та за типами ПДП (рядки 200 – 215). Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 200 – 215;

5) у рядку 220 «Заборгованість постачальників допоміжних послуг перед ОСП, у т. ч.:" зазначаються сумарні дані щодо розрахунків ПДП за допоміжні послуги перед ОСП (рядок 220) та за типами ПДП (рядки 225 – 240). Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 225 – 240.

У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: виробник, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

3.6. У розділі VI «Рівень розрахунків ОСП за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» відображається інформація щодо розрахунків ОСП за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії перед гарантованим покупцем та постачальниками універсальних послуг:

1) у графі 1 «Сума коштів до сплати за звітний місяць» зазначається сума коштів, нарахована до сплати ОСП за звітний місяць (без ПДВ);

2) у графі 2 «Сума коштів, сплачена» зазначається сума коштів, сплачена ОСП за звітний місяць (без ПДВ);

3) у графах 3 – 6 «Борг» зазначаються дані щодо суми заборгованості ОСП за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарна заборгованість ОСП (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ). При заповненні значення боргу у графах 4 та 5 враховується погашення заборгованості ОСП за минулі періоди.

3.7 У додатку 1 «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послугу з передачі електричної енергії» до форми звітності № 16 відображається інформація щодо розрахунків користувачів системи передачі за послуги з передачі електричної енергії в розрізі користувачів системи передачі, а саме щодо обсягів передачі електричної енергії у звітному місяці (графіа 1), суми коштів, нарахованої за переданий у звітному місяці обсяг електричної енергії (без ПДВ) (графіа 2), суми коштів, сплаченої за переданий у звітному місяці обсяг електричної енергії (графіа 3) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості за обсяги електричної енергії, переданий за фактичний період (місяць) (графіа 4), за попередні періоди (місяці) поточного року (графіа 5), за попередні періоди минулих років (графіа 6) та сумарної заборгованості (графіа 7) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).

У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

3.8. У додатку 2 «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» до форми звітності № 16 відображається інформація щодо розрахунків користувачів системи передачі за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в розрізі користувачів системи передачі, а саме щодо обсягів наданих послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління у звітному місяці (графіа 1), суми коштів, нарахованої за надані послуги (без ПДВ) у звітному місяці (графіа 2), суми коштів, сплаченої за надані у звітному місяці послуги (графіа 3) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості за надані обсяги послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за фактичний період (місяць) (графіа 4), за попередні періоди (місяці) поточного року (графіа 5), за попередні періоди минулих років (графіа 6) та сумарної заборгованості (графіа 7) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).

У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, виробник, електропостачальник, оператор УЗЕ, споживач.

3.9. У розділі І «Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками послуг з балансування за балансуєчу електричну енергію» додатку 3 «Інформація щодо розрахунків на балансуєчому ринку» (далі – додаток 3) до форми звітності № 16 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед ППБ за балансуєчу електричну енергію в розрізі ППБ, а саме щодо суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (графіа 1), суми коштів, сплаченої ОСП за продану ППБ у звітному місяці балансуєчу енергію (графіа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ОСП за

балансуючу електричну енергію за фактичний період (місяць) (граф 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (граф 4), за попередні періоди минулих років (граф 5) та сумарної заборгованості (граф 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).

У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: виробник, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

У розділі II «Інформація щодо заборгованості постачальників послуг з балансування перед ОСП за балансуючу електричну енергію» додатку 3 відображається інформація щодо розрахунків ППБ перед ОСП за балансуючу електричну енергію в розрізі ППБ, а саме щодо суми коштів до сплати ППБ за звітний місяць (граф 1), суми коштів, сплаченої ППБ за куплену ППБ у звітному місяці балансуючу енергію (граф 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ППБ за балансуючу електричну енергію за фактичний період (місяць) (граф 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (граф 4), за попередні періоди минулих років (граф 5) та сумарної заборгованості (граф 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).

У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: виробник, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

У розділі III «Інформація щодо заборгованості ОСП перед СВБ за продані СВБ небаланси» додатку 3 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед СПБ за продану СВБ електричну енергію в розрізі СПБ, а саме щодо суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (граф 1), суми коштів, сплаченої ОСП за продані СВБ у звітному місяці небаланси (граф 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ОСП за небаланси за фактичний період (місяць) (граф 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (граф 4), за попередні періоди минулих років (граф 5) та сумарної заборгованості (граф 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ). 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.

У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

У розділі IV «Інформація щодо заборгованості СВБ перед ОСП за куплені СВБ небаланси» додатку 3 відображається інформація щодо розрахунків СВБ перед ОСП за куплену електричну енергію в розрізі СВБ, а саме щодо суми коштів до сплати СВБ за звітний місяць (граф 1), суми коштів, сплаченої СВБ за куплені СВБ у звітному місяці небаланси (граф 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості СВБ за небаланси за фактичний період (місяць) (граф 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (граф 4), за попередні періоди минулих років (граф 5) та сумарної заборгованості (граф 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ). 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.

У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.

3.10. У додатку 4 «Інформація щодо розрахунків за послуги із зменшення навантаження» до форми звітності № 16 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, а саме щодо суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ОСП за надану у звітному місяці послугу (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ОСП за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).

3.11. У розділі I «Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками допоміжних послуг» додатку 5 «Інформація щодо розрахунків за допоміжні послуги» (далі – додаток 5) до форми звітності № 16 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед ПДП за допоміжні послуги в розрізі ПДП, а саме щодо суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ОСП за надані у звітному місяці допоміжні послуги (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ОСП за допоміжні послуги за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).

У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: виробник, споживач, оператор УЗЕ, агрегатор.

У розділі II «Інформація щодо розрахунків постачальників допоміжних послуг перед ОСП» додатку 5 відображається інформація щодо розрахунків ПДП перед ОСП за допоміжні послуги в розрізі ПДП, а саме щодо суми коштів до сплати ПДП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ПДП за куплену у звітному місяці допоміжну послугу (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ПДП за допоміжні послуги за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).

У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: виробник, споживач, оператор УЗЕ, агрегатор.

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

4.1. Електронний бланк форми звітності № 16 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 № 16 здійснюється таким чином:

XXXXXXXXX\_16T\_MM\_YY,

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

«MM» – номер звітного місяця;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 16, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК



## IV. Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку

№ з/п	Учасники ринку	Код рядка	Кількість активних учасників	Обсяг заявленої електричної енергії на продаж	Обсяг заявленої електричної енергії на купівлю	Фактичний обсяг проданої електричної енергії за результатами проведених торгів	Загальна вартість проданої електричної енергії (без ПДВ)	Фактичний обсяг купленої електричної енергії за результатами проведених торгів	Загальна вартість купленої електричної енергії (без ПДВ)	Середньозважена ціна електричної енергії, що склалась на ринку
				од.	МВт-год	МВт-год	МВт-год	тис. грн	МВт-год	тис. грн
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Виробники електричної енергії	140								
2	Електропостачальники	145								
3	Трейдери	150								
4	Гарантований покупець	155								
5	ОСП	160								
6	ОСР	165								
7	МСП	170								
8	Споживачі	175								
9	Оператори УЗЕ	176								
10	Агрегатори	177								
11	<b>Усього</b>	180								

## V. Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «ОЕС України»

№ з/п	Учасники ринку	Код рядка	Кількість активних учасників	Обсяг заявленої електричної енергії на продаж	Обсяг заявленої електричної енергії на купівлю	Фактичний обсяг проданої електричної енергії за результатами проведених торгів	Загальна вартість проданої електричної енергії (без ПДВ)	Фактичний обсяг купленої електричної енергії за результатами проведених торгів	Загальна вартість купленої електричної енергії (без ПДВ)	Середньозважена ціна електричної енергії, що склалась на ринку
				од.	МВт-год	МВт-год	МВт-год	тис. грн	МВт-год	тис. грн
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Виробники електричної енергії	185								
2	Електропостачальники	190								
3	Трейдери	195								
4	Гарантований покупець	200								
5	ОСП	205								
6	ОСР	210								
7	МСП	215								
8	Споживачі	220								
9	Оператори УЗЕ	221								
10	Агрегатори	222								
11	<b>Усього</b>	225								

## VI. Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС»

№ з/п	Учасники ринку	Код рядка	Кількість активних учасників	Обсяг заявленої електричної енергії на продаж	Обсяг заявленої електричної енергії на купівлю	Фактичний обсяг проданої електричної енергії за результатами проведених торгів	Загальна вартість проданої електричної енергії (без ПДВ)	Фактичний обсяг купленої електричної енергії за результатами проведених торгів	Загальна вартість купленої електричної енергії (без ПДВ)	Середньозважена ціна електричної енергії, що склалась на ринку
				од.	МВт-год	МВт-год	МВт-год	тис. грн	МВт-год	тис. грн
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Виробники електричної енергії	230								
2	Електропостачальники	235								
3	Трейдери	240								
4	Гарантований покупець	245								
5	ОСП	250								
6	ОСР	255								
7	МСП	260								
8	Споживачі	265								
9	Оператори УЗЕ	266								
10	Агрегатори	267								
11	<b>Усього</b>	270								

Керівник суб'єкта господарювання

(ПІБ)

Виконавець

(ПІБ)

Телефон:

Електронна пошта:

Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед»

№ з/п	Код ЄДРПОУ	ЕІС-код	Найменування	Учасник ринку (виробник/трейдер/гарантований покупець/споживач/ електропостачальник/ОСП/ОСР/МСП/о ператор УЗЕ/агрегатор)	Торгова зона («ОЕС України», «острів Буригінської ТЕС»)	Фактичний обсяг проданої електричної енергії	Загальна вартість проданої електричної енергії (без ПДВ)	Фактичний обсяг купленої електричної енергії	Загальна вартість купленої електричної енергії (без ПДВ)
						МВт·год	тис. грн	МВт·год	тис. грн
А	Б	В	Г	Д	Е	1	2	3	4
1									
...									
...									
...									
...									
...									
...									
п									

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-ринок**  
**(місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії»**

**1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єкта господарювання, який отримав ліцензію на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку (у тому числі з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії) (далі – оператор ринку, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-ринок (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу 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», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1466;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єкта господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку.

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

2.1. Звітним періодом є місяць.

2.2. Форма звітності № 1 подається до 10 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 у формі звітності № 1 наводяться 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 «pdf»), в якому зазначаються причини внесення змін.

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

3.1. У розділі I «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» відображаються загальні дані щодо обсягів та вартості електричної енергії, закупленої або проданої учасниками ринку «на

добу наперед» (далі – учасник РДН) протягом звітнього періоду (з точністю до двох знаків після коми):

1) у графі 1 «Кількість активних учасників» зазначаються дані щодо кількості активних учасників ринку, які уклали з оператором ринку договір про участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР) та подавали протягом звітнього періоду заявки на цьому сегменті ринку. Ідентифікація оператором учасника ринку за видом діяльності здійснюється на основі даних, зазначених у договорі про участь на РДН/ВДР;

2) у графі 2 «Обсяг заявленої електричної енергії на продаж» зазначаються дані щодо обсягу заявленої електричної енергії на продаж учасниками РДН на ринку «на добу наперед» протягом звітнього періоду;

3) у графі 3 «Обсяг заявленої електричної енергії на купівлю» зазначаються дані щодо обсягу заявленої електричної енергії на купівлю учасниками РДН на ринку «на добу наперед» протягом звітнього періоду;

4) у графі 4 «Фактичний обсяг проданої електричної енергії за результатами проведених торгів» зазначаються дані щодо фактичного обсягу проданої електричної енергії за результатами проведених торгів учасниками РДН на ринку «на добу наперед» протягом звітнього періоду;

5) у графі 5 «Загальна вартість проданої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо загальної вартості проданої електричної енергії учасниками РДН на ринку «на добу наперед» (без ПДВ) протягом звітнього періоду;

6) у графах 6 «Фактичний обсяг купленої електричної енергії за результатами проведених торгів» та 7 «Загальна вартість купленої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо загального обсягу та загальної вартості (без ПДВ) купленої електричної енергії учасниками РДН на ринку «на добу наперед» протягом звітнього періоду;

7) у графі 8 «Середньозважена ціна електричної енергії, що склалася на ринку» зазначаються дані щодо середньозваженої ціни електричної енергії, що склалася на ринку «на добу наперед» протягом звітнього періоду;

8) у рядку 005 «Виробники електричної енергії» зазначаються дані щодо виробників електричної енергії, які уклали з оператором системи

передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

9) у рядку 010 «Електропостачальники» зазначаються дані щодо електропостачальників, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

10) у рядку 015 «Трейдери» зазначаються дані щодо трейдерів, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

11) у рядку 020 «Гарантований покупець» зазначаються дані щодо гарантованого покупця, який уклав з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклав з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

12) у рядку 025 «ОСП» зазначаються дані щодо оператора системи передачі, який уклав з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

13) у рядку 030 «ОСР» зазначаються дані щодо операторів систем розподілу, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

14) у рядку 035 «МСР» зазначаються дані щодо малих систем розподілу, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

15) у рядку 040 «Споживачі» зазначаються дані щодо споживачів електричної енергії, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

16) у рядку 041 «Оператори УЗЕ» зазначаються дані щодо операторів установок зберігання енергії, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

17) у рядку 042 «Агрегатори» зазначаються дані щодо агрегаторів, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

18) у рядку 045 «Усього» зазначаються всі учасники ринку, які беруть участь на РДН/ВДР. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 005 – 042.

3.2. У розділі II «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» відображаються дані щодо обсягів та вартості електричної енергії, закупленої або проданої учасниками ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» протягом звітного періоду (з точністю до двох знаків після коми):

1) у графі 1 «Кількість активних учасників» зазначаються дані щодо кількості активних учасників ринку, які уклали з оператором ринку договір про участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та подавали протягом звітного періоду заявки на цьому сегменті ринку в торговій зоні «ОЕС України». Ідентифікація оператором учасника ринку за видом діяльності здійснюється на основі даних, зазначених у договорі про участь на РДН/ВДР;

2) у графі 2 «Обсяг заявленої електричної енергії на продаж» зазначаються дані щодо обсягу заявленої електричної енергії на продаж учасниками РДН на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» протягом звітного періоду;

3) у графі 3 «Обсяг заявленої електричної енергії на купівлю» зазначаються дані щодо обсягу заявленої електричної енергії на купівлю учасниками РДН на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» протягом звітного періоду;

4) у графі 4 «Фактичний обсяг проданої електричної енергії за результатами проведених торгів» зазначаються дані щодо фактичного обсягу проданої електричної енергії за результатами проведених торгів учасниками РДН на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» протягом звітного періоду;

5) у графі 5 «Загальна вартість проданої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо загальної вартості проданої електричної енергії учасниками РДН на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» (без ПДВ) протягом звітного періоду;

б) у графах 6 «Фактичний обсяг купленої електричної енергії за результатами проведених торгів» та 7 «Загальна вартість купленої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо загального обсягу та загальної вартості (без ПДВ) купленої електричної енергії учасниками РДН на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» протягом звітного періоду;

7) у графі 8 «Середньозважена ціна електричної енергії, що склалася на ринку» зазначаються дані щодо середньозваженої ціни електричної енергії, що склалася на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «ОЕС України» протягом звітного періоду;

8) у рядку 050 «Виробники електричної енергії» зазначаються дані щодо виробників електричної енергії, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

9) у рядку 055 «Електропостачальники» зазначаються дані щодо електропостачальників, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

10) у рядку 060 «Трейдери» зазначаються дані щодо трейдерів, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

11) у рядку 065 «Гарантований покупець» зазначаються дані щодо гарантованого покупця, який уклав з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклав з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

12) у рядку 070 «ОСП» зазначаються дані щодо оператора системи передачі, який уклав з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;



13) у рядку 075 «ОСР» зазначаються дані щодо операторів систем розподілу, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

14) у рядку 080 «МСР» зазначаються дані щодо малих систем розподілу, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

15) у рядку 085 «Споживачі» зазначаються дані щодо споживачів електричної енергії, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

16) у рядку 086 «Оператори УЗЕ» зазначаються дані щодо операторів установок зберігання енергії, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

17) у рядку 087 «Агрегатори» зазначаються дані щодо агрегаторів, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

18) у рядку 090 «Усього» зазначаються всі учасники ринку, які беруть участь на РДН/ВДР. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 050 – 087.

3.3. У розділі III «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» відображаються дані щодо обсягів та вартості електричної енергії, закупленої або проданої учасниками ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» протягом звітного періоду (з точністю до двох знаків після коми):

1) у графі 1 «Кількість активних учасників» зазначаються дані щодо кількості активних учасників ринку, які уклали з оператором ринку договір про участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та подавали протягом звітного періоду заявки на цьому сегменті ринку в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС». Ідентифікація оператором

учасника ринку за видом діяльності здійснюється на основі даних, зазначених у договорі про участь на РДН/ВДР;

2) у графі 2 «Обсяг заявленої електричної енергії на продаж» зазначаються дані щодо обсягу заявленої електричної енергії на продаж учасниками РДН на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» протягом звітного періоду;

3) у графі 3 «Обсяг заявленої електричної енергії на купівлю» зазначаються дані щодо обсягу заявленої електричної енергії на купівлю учасниками РДН на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» протягом звітного періоду;

4) у графі 4 «Фактичний обсяг проданої електричної енергії за результатами проведених торгів» зазначаються дані щодо фактичного обсягу проданої електричної енергії за результатами проведених торгів учасниками РДН на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» протягом звітного періоду;

5) у графі 5 «Загальна вартість проданої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо загальної вартості проданої електричної енергії учасниками РДН на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» (без ПДВ) протягом звітного періоду;

6) у графах 6 «Фактичний обсяг купленої електричної енергії за результатами проведених торгів» та 7 «Загальна вартість купленої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо загального обсягу та загальної вартості (без ПДВ) купленої електричної енергії учасниками РДН на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» протягом звітного періоду;

7) у графі 8 «Середньозважена ціна електричної енергії, що склалася на ринку» зазначаються дані щодо середньозваженої ціни електричної енергії, що склалася на ринку «на добу наперед» у торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» протягом звітного періоду;

8) у рядку 095 «Виробники електричної енергії» зазначаються дані щодо виробників електричної енергії, які уклали з оператором системи

передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

9) у рядку 100 «Електропостачальники» зазначаються дані щодо електропостачальників, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

10) у рядку 105 «Трейдери» зазначаються дані щодо трейдерів, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

11) у рядку 110 «Гарантований покупець» зазначаються дані щодо гарантованого покупця, який уклав з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклав з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

12) у рядку 115 «ОСП» зазначаються дані щодо оператора системи передачі, який уклав з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

13) у рядку 120 «ОСР» зазначаються дані щодо операторів систем розподілу, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

14) у рядку 125 «МСР» зазначаються дані щодо малих систем розподілу, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

15) у рядку 130 «Споживачі» зазначаються дані щодо споживачів електричної енергії, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

16) у рядку 131 «Оператори УЗЕ» зазначаються дані щодо операторів установок зберігання енергії, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

17) у рядку 132 «Агрегатори» зазначаються дані щодо агрегаторів, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

18) у рядку 135 «Усього» зазначаються всі учасники ринку, які беруть участь на РДН/ВДР. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 095 – 132.

3.4. У розділі IV «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку» відображаються загальні дані щодо обсягів та вартості електричної енергії, закупленої або проданої учасниками на внутрішньодобовому ринку (далі – учасник ВДР) протягом звітнього періоду (з точністю до двох знаків після коми):

1) у графі 1 «Кількість активних учасників» зазначаються дані щодо кількості активних учасників ринку, які уклали з оператором ринку договір про участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та подавали протягом звітнього періоду заявки на цьому сегменті ринку;

2) у графі 2 «Обсяг заявленої електричної енергії на продаж» зазначаються дані щодо обсягу заявленої електричної енергії на продаж учасниками ВДР на внутрішньодобовому ринку протягом звітнього періоду;

3) у графі 3 «Обсяг заявленої електричної енергії на купівлю» зазначаються дані щодо обсягу заявленої електричної енергії на купівлю учасниками ВДР на внутрішньодобовому ринку протягом звітнього періоду;

4) у графі 4 «Фактичний обсяг проданої електричної енергії за результатами проведених торгів» зазначаються дані щодо фактичного обсягу проданої електричної енергії за результатами проведених торгів учасниками ВДР на внутрішньодобовому ринку протягом звітнього періоду;

5) у графі 5 «Загальна вартість проданої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо загальної вартості проданої електричної енергії учасниками ВДР на внутрішньодобовому ринку (без ПДВ) протягом звітнього періоду;

6) у графах 6 «Фактичний обсяг купленої електричної енергії за результатами проведених торгів» та 7 «Загальна вартість купленої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо загального обсягу та

загальної вартості (без ПДВ) купленої електричної енергії учасниками ВДР на внутрішньодобовому ринку протягом звітного періоду;

7) у графі 8 «Середньозважена ціна електричної енергії, що склалась на ринку» зазначаються дані щодо середньозваженої ціни електричної енергії (без ПДВ), що склалась на ВДР протягом звітного періоду;

8) у рядку 140 «Виробники електричної енергії» зазначаються дані щодо виробників електричної енергії, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь у РДН та ВДР;

9) у рядку 145 «Електропостачальники» зазначаються дані щодо електропостачальників, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь у РДН та ВДР;

10) у рядку 150 «Трейдери» зазначаються дані щодо трейдерів, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

11) у рядку 155 «Гарантований покупець» зазначаються дані щодо гарантованого покупця, який уклав з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклав з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

12) у рядку 160 «ОСП» зазначаються дані щодо оператора системи передачі, який уклав з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

13) у рядку 165 «ОСР» зазначаються дані щодо операторів систем розподілу, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

14) у рядку 170 «МСР» зазначаються дані щодо малих систем розподілу, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

15) у рядку 175 «Споживачі» зазначаються дані щодо споживачів електричної енергії, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

16) у рядку 176 «Оператори УЗЕ» зазначаються дані щодо операторів установок зберігання енергії, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

17) у рядку 177 «Агрегатори» зазначаються дані щодо агрегаторів, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

18) у рядку 180 «Усього» зазначаються всі учасники ринку, які беруть участь на ВДР. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 140 – 177.

3.5. У розділі V «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «ОЕС України» відображаються дані щодо обсягів та вартості електричної енергії, закупленої або проданої учасниками на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «ОЕС України» протягом звітної періоду (з точністю до двох знаків після коми):

1) у графі 1 «Кількість активних учасників» зазначаються дані щодо кількості активних учасників ринку, які уклали з оператором ринку договір про участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та подавали протягом звітної періоду заявки на цьому сегменті ринку в торговій зоні «ОЕС України»;

2) у графі 2 «Обсяг заявленої електричної енергії на продаж» зазначаються дані щодо обсягу заявленої електричної енергії на продаж учасниками ВДР на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «ОЕС України» протягом звітної періоду;

3) у графі 3 «Обсяг заявленої електричної енергії на купівлю» зазначаються дані щодо обсягу заявленої електричної енергії на купівлю учасниками ВДР на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «ОЕС України» протягом звітної періоду;

4) у графі 4 «Фактичний обсяг проданої електричної енергії за результатами проведених торгів» зазначаються дані щодо фактичного обсягу проданої електричної енергії за результатами проведених торгів учасниками ВДР на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «ОЕС України» протягом звітного періоду;

5) у графі 5 «Загальна вартість проданої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо загальної вартості проданої електричної енергії учасниками ВДР на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «ОЕС України» (без ПДВ) протягом звітного періоду;

6) у графах 6 «Фактичний обсяг купленої електричної енергії за результатами проведених торгів» та 7 «Загальна вартість купленої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо загального обсягу та загальної вартості (без ПДВ) купленої електричної енергії учасниками ВДР на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «ОЕС України» протягом звітного періоду;

7) у графі 8 «Середньозважена ціна електричної енергії, що склалася на ринку» зазначаються дані щодо середньозваженої ціни електричної енергії (без ПДВ), що склалася на ВДР в торговій зоні «ОЕС України» протягом звітного періоду;

8) у рядку 185 «Виробники електричної енергії» зазначаються дані щодо виробників електричної енергії, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН та ВДР;

9) у рядку 190 «Електропостачальники» зазначаються дані щодо електропостачальників, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь у РДН та ВДР;

10) у рядку 195 «Трейдери» зазначаються дані щодо трейдерів, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

11) у рядку 200 «Гарантований покупець» зазначаються дані щодо гарантованого покупця, який уклав з оператором системи передачі договір

про врегулювання небалансів та уклав з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

12) у рядку 205 «ОСП» зазначаються дані щодо оператора системи передачі, який уклав з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

13) у рядку 210 «ОСР» зазначаються дані щодо операторів систем розподілу, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

14) у рядку 215 «МСР» зазначаються дані щодо малих систем розподілу, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

15) у рядку 220 «Споживачі» зазначаються дані щодо споживачів електричної енергії, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

16) у рядку 221 «Оператори УЗЕ» зазначаються дані щодо операторів установок зберігання енергії, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

17) у рядку 222 «Агрегатори» зазначаються дані щодо агрегаторів, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

18) у рядку 225 «Усього» зазначаються всі учасники ринку, які беруть участь на ВДР. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 185 – 222.

3.6. У розділі VI «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» відображаються дані щодо обсягів та вартості електричної енергії, закупленої або проданої учасниками на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» протягом звітного періоду (з точністю до двох знаків після коми):



1) у графі 1 «Кількість активних учасників» зазначаються дані щодо кількості активних учасників ринку, які уклали з оператором ринку договір про участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та подавали протягом звітного періоду заявки на цьому сегменті ринку в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС»;

2) у графі 2 «Обсяг заявленої електричної енергії на продаж» зазначаються дані щодо обсягу заявленої електричної енергії на продаж учасниками ВДР на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» протягом звітного періоду;

3) у графі 3 «Обсяг заявленої електричної енергії на купівлю» зазначаються дані щодо обсягу заявленої електричної енергії на купівлю учасниками ВДР на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» протягом звітного періоду;

4) у графі 4 «Фактичний обсяг проданої електричної енергії за результатами проведених торгів» зазначаються дані щодо фактичного обсягу проданої електричної енергії за результатами проведених торгів учасниками ВДР на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» протягом звітного періоду;

5) у графі 5 «Загальна вартість проданої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо загальної вартості проданої електричної енергії учасниками ВДР на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (без ПДВ) протягом звітного періоду;

б) у графах 6 «Фактичний обсяг купленої електричної енергії за результатами проведених торгів» та 7 «Загальна вартість купленої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо загального обсягу та загальної вартості (без ПДВ) купленої електричної енергії учасниками ВДР на внутрішньодобовому ринку в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» протягом звітного періоду;

7) у графі 8 «Середньозважена ціна електричної енергії, що склалася на ринку» зазначаються дані щодо середньозваженої ціни електричної енергії (без ПДВ), що склалася на ВДР в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» протягом звітного періоду;

8) у рядку 230 «Виробники електричної енергії» зазначаються дані щодо виробників електричної енергії, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь у РДН та ВДР;

9) у рядку 235 «Електропостачальники» зазначаються дані щодо електропостачальників, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на ВДР;

10) у рядку 240 «Трейдери» зазначаються дані щодо трейдерів, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

11) у рядку 245 «Гарантований покупець» зазначаються дані щодо гарантованого покупця, який уклав з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклав з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

12) у рядку 250 «ОСП» зазначаються дані щодо оператора системи передачі, який уклав з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

13) у рядку 255 «ОСР» зазначаються дані щодо операторів систем розподілу, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

14) у рядку 260 «МСР» зазначаються дані щодо малих систем розподілу, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

15) у рядку 265 «Споживачі» зазначаються дані щодо споживачів електричної енергії, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

16) у рядку 266 «Оператори УЗЕ» зазначаються дані щодо операторів установок зберігання енергії, які уклали з оператором системи передачі

договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

17) у рядку 267 «Агрегатори» зазначаються дані щодо агрегаторів, які уклали з оператором системи передачі договір про врегулювання небалансів та уклали з оператором ринку договір про участь на РДН/ВДР;

18) у рядку 270 «Усього» зазначаються всі учасники ринку, які беруть участь на ВДР. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 230 – 267.

3.7. У додатку 1 «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії на ринку «на добу наперед» відображається загальна інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії учасниками ринку на ринку «на добу наперед» (з точністю до двох знаків після коми):

1) у графі 1 «Фактичний обсяг проданої електричної енергії» зазначаються дані щодо фактичного обсягу проданої електричної енергії учасниками ринку за результатами проведених торгів на РДН протягом звітного періоду;

2) у графі 2 «Загальна вартість проданої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо вартості проданої електричної енергії кожним учасником ринку (без ПДВ) на РДН протягом звітного періоду;

3) у графі 3 «Фактичний обсяг купленої електричної енергії» зазначаються дані щодо фактичного обсягу купленої електричної енергії учасниками ринку за результатами проведених торгів на РДН протягом звітного періоду;

4) у графі 4 «Загальна вартість купленої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо вартості купленої електричної енергії кожним учасником ринку (без ПДВ) на РДН протягом звітного періоду.

3.8. У додатку 2 «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії учасниками ринку на внутрішньодобовому ринку (з точністю до двох знаків після коми):

1) у графі 1 «Фактичний обсяг проданої електричної енергії» зазначаються дані щодо фактичного обсягу проданої електричної енергії за

результатами проведених торгів учасниками ринку на ВДР протягом звітного періоду;

2) у графі 2 «Загальна вартість проданої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо вартості проданої електричної енергії кожним учасником ринку (без ПДВ) на ВДР протягом звітного періоду;

3) у графі 3 «Фактичний обсяг купленої електричної енергії» зазначаються дані щодо фактичного обсягу купленої електричної енергії за результатами проведених торгів учасниками ринку на ВДР протягом звітного періоду;

4) у графі 4 «Загальна вартість купленої електричної енергії (без ПДВ)» зазначаються дані щодо вартості купленої електричної енергії кожним учасником ринку (без ПДВ) на ВДР протягом звітного періоду.

#### **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\_1MO\_MM\_YY,

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

«MM» – 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  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про активність участі на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку**  
**за місяць року**

Форма № 2-НКРЕКП-моніторинг-ринок (місячна)

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

29.03.2019 № 450

(у редакції постанови НКРЕКП від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

Подають	Термін подання
Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на здійснення функцій оператора ринку, –	До 10 числа місяця, наступного за звітним періодом
Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	

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 активності участі на РДН**

№ з/п	Учасники ринку	Одиниця виміру	Код рядка	Кількість заявок на купівлю, од.					Кількість заявок на продаж, од.				
				Усього	з них прийнятих (акцептованих)	з них неприйнятих (неакцептованих)	з них відхилених	з них скасованих	Усього	з них прийнятих (акцептованих)	з них неприйнятих (неакцептованих)	з них відхилених	з них скасованих
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Усього на ринку «на добу наперед»</b>													
1	Виробники електричної енергії	од.	005										
2	Електропостачальники	од.	010										
3	Трейдери	од.	015										
4	Гарантований покупець	од.	020										
5	ОСП	од.	025										
6	ОСР	од.	030										
7	МСР	од.	035										
8	Споживачі	од.	040										
9	Оператори УЗЕ	од.	041										
10	Агрегатори	од.	042										
11	<b>Загалом</b>	од.	045										
<b>У торговій зоні «ОЕС України»</b>													
1	Виробники електричної енергії	од.	050										
2	Електропостачальники	од.	055										
3	Трейдери	од.	060										
4	Гарантований покупець	од.	065										
5	ОСП	од.	070										
6	ОСР	од.	075										
7	МСР	од.	080										
8	Споживачі	од.	085										
9	Оператори УЗЕ	од.	086										
10	Агрегатори	од.	087										
11	<b>Загалом</b>	од.	090										
<b>У торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС»</b>													
1	Виробники електричної енергії	од.	095										
2	Електропостачальники	од.	100										
3	Трейдери	од.	105										
4	Гарантований покупець	од.	110										
5	ОСП	од.	115										
6	ОСР	од.	120										
7	МСР	од.	125										
8	Споживачі	од.	130										
9	Оператори УЗЕ	од.	131										
10	Агрегатори	од.	132										
11	<b>Загалом</b>	од.	135										

**II. Інформація щодо активності участі на ВДР**

№ з/п	Учасники ринку	Одиниця виміру	Код рядка	Кількість заявок на купівлю, од.					Кількість заявок на продаж, од.				
				Усього	з них прийнятих (акцептованих)	з них неприйнятих (неакцептованих)	з них відхилених	з них скасованих	Усього	з них прийнятих (акцептованих)	з них неприйнятих (неакцептованих)	з них відхилених	з них скасованих
А	Б	В	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Усього на внутрішньодобовому ринку</b>													
1	Виробники електричної енергії	од.	140										
2	Електропостачальники	од.	145										
3	Трейдери	од.	150										
4	Гарантований покупець	од.	155										
5	ОСП	од.	160										
6	ОСР	од.	165										
7	МСР	од.	170										
8	Споживачі	од.	175										
9	Оператори УЗЕ	од.	176										
10	Агрегатори	од.	177										
11	<b>Загалом</b>	од.	180										
<b>У торговій зоні «ОЕС України»</b>													
1	Виробники електричної енергії	од.	185										
2	Електропостачальники	од.	190										
3	Трейдери	од.	195										
4	Гарантований покупець	од.	200										
5	ОСП	од.	205										
6	ОСР	од.	210										
7	МСР	од.	215										
8	Споживачі	од.	220										
9	Оператори УЗЕ	од.	221										
10	Агрегатори	од.	222										
11	<b>Загалом</b>	од.	225										
<b>У торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС»</b>													
1	Виробники електричної енергії	од.	230										
2	Електропостачальники	од.	235										
3	Трейдери	од.	240										
4	Гарантований покупець	од.	245										
5	ОСП	од.	250										
6	ОСР	од.	255										
7	МСР	од.	260										
8	Споживачі	од.	265										
9	Оператори УЗЕ	од.	266										
10	Агрегатори	од.	267										
11	<b>Загалом</b>	од.	270										

**III. Інформація про найбільш активних учасників ринків за кількістю заявок на купівлю електричної енергії**

№ з/п	Суб'єкт господарювання/споживач	Вид діяльності	Кількість заявок на купівлю
А	Б	В	Г
<b>На ринку «на добу наперед»</b>			
1			
2			
3			
4			
5			
<b>На внутрішньодобовому ринку</b>			
1			
2			
3			
4			
5			

## IV. Інформація про найбільш активних учасників ринків за кількістю заявок на продаж електричної енергії

№ з/п	Суб'єкт господарювання/споживач	Вид діяльності	Кількість заявок на продаж
А	Б	В	Г
<b>На ринку «на добу наперед»</b>			
1			
2			
3			
4			
5			
<b>На внутрішньолобововому ринку</b>			
1			
2			
3			
4			
5			

Керівник суб'єкта господарювання

(ПІБ)

Виконавець

(ПІБ)

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

## ІНСТРУКЦІЯ

щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-ринок  
(місячна) «Звіт про активність участі на ринку «на добу наперед» та на  
внутрішньодобовому ринку»

### 1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єкта господарювання, який отримав ліцензію на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку (у тому числі з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії) (далі – оператор ринку).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-ринок (місячна) «Звіт про активність участі на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку» (далі – форма звітності № 2), а також термін її подання до НКРЕКП.

1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до:

законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1466;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єкта господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку.

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

2.1. Звітним періодом є місяць.

2.2. Форма звітності № 2 подається до 10 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 у формі звітності № 2 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – 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 «pdf»), в якому зазначаються причини внесення змін.

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

3.1. У розділі I «Інформація щодо активності участі на РДН» відображаються дані щодо заявок (оформлена учасником ринку на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та/або внутрішньодобовому ринку (далі –ВДР)

для одного або кількох розрахункових періодів доби постачання пропозиція продажу та/або купівлі певного обсягу електричної енергії на торгах на ринку «на добу наперед»):

1) у графах 1 – 5 «Кількість заявок на купівлю, од.» зазначаються дані щодо кількості заявок на купівлю електричної енергії на РДН протягом звітного періоду. У графі 1 «Усього» зазначається загальна кількість заявок на купівлю електричної енергії. У графі 2 «з них прийнятих (акцептованих)» зазначаються дані щодо кількості заявок на купівлю електричної енергії, що були прийняті (акцептовані) повністю або частково, у графі 3 «з них неприйнятих (неакцептованих)» – неприйнятих (неакцептованих) заявок на купівлю електричної енергії, у графі 4 «з них відхилених» – відхилених заявок і у графі 5 «з них скасованих» – скасованих заявок. Значення графі 1 дорівнює сумі граф 2 – 5;

2) у графах 6 – 10 «Кількість заявок на продаж, од.» зазначаються дані щодо кількості заявок на продаж електричної енергії на РДН протягом звітного місяця. У графі 6 «Усього» зазначається загальна кількість заявок на продаж електричної енергії. У графі 7 «з них прийнятих (акцептованих)» зазначаються дані щодо кількості заявок на продаж електричної енергії, що були прийняті (акцептовані) повністю або частково, у графі 8 «з них неприйнятих (неакцептованих)» – неприйнятих (неакцептованих) заявок на продаж електричної енергії, у графі 9 «з них відхилених» – відхилених заявок і у графі 10 «з них скасованих» – скасованих заявок. Значення графі 6 дорівнює сумі граф 7 – 10;

3) у рядку 005 «Виробники електричної енергії» зазначається загальна кількість заявок, поданих виробниками електричної енергії на торги на РДН щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного місяця;

4) у рядку 010 «Електропостачальники» зазначається загальна кількість заявок, поданих електропостачальниками на торги на РДН щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного місяця;

5) у рядку 015 «Трейдери» зазначається загальна кількість заявок, поданих трейдерами на торги на РДН щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

6) у рядку 020 «Гарантований покупець» зазначається загальна кількість заявок, поданих гарантованим покупцем на торги на РДН щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

7) у рядку 025 «ОСП» зазначається загальна кількість заявок, поданих оператором системи передачі на торги на РДН щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

8) у рядку 030 «ОСР» зазначається загальна кількість заявок, поданих операторами систем розподілу на торги на РДН щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

9) у рядку 035 «МСР» зазначається загальна кількість заявок, поданих малими системами розподілу на торги на РДН щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

10) у рядку 040 «Споживачі» зазначається загальна кількість заявок, поданих споживачами електричної енергії на торги на РДН щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

11) у рядку 041 «Оператори УЗЕ» зазначається загальна кількість заявок, поданих операторами установок зберігання енергії на торги на РДН щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

12) у рядку 042 «Агрегатори» зазначається загальна кількість заявок, поданих операторами установок зберігання енергії на торги на РДН щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

13) у рядку 045 «Загалом» зазначаються сумарні дані щодо кількості заявок, поданих учасниками ринку щодо купівлі та/або продажу електричної енергії на РДН протягом звітного періоду. Значення рядка 045 дорівнює сумі рядків 005 – 042;

14) у рядку 050 «Виробники електричної енергії» зазначається кількість заявок, поданих виробниками електричної енергії на торги на РДН у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного місяця;

15) у рядку 055 «Електропостачальники» зазначається кількість заявок, поданих електропостачальниками на торги на РДН у торговій зоні «ОЕС

України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного місяця;

16) у рядку 060 «Трейдери» зазначається кількість заявок, поданих трейдерами на торги на РДН у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

17) у рядку 065 «Гарантований покупець» зазначається кількість заявок, поданих гарантованим покупцем на торги на РДН у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

18) у рядку 070 «ОСП» зазначається кількість заявок, поданих оператором системи передачі на торги на РДН у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

19) у рядку 075 «ОСР» зазначається кількість заявок, поданих операторами систем розподілу на торги на РДН у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

20) у рядку 080 «МСР» зазначається кількість заявок, поданих малими системами розподілу на торги на РДН у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

21) у рядку 085 «Споживачі» зазначається кількість заявок, поданих споживачами електричної енергії на торги на РДН у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

22) у рядку 086 «Оператори УЗЕ» зазначається загальна кількість заявок, поданих операторами установок зберігання енергії на торги на РДН у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

23) у рядку 087 «Агрегатори» зазначається загальна кількість заявок, поданих операторами установок зберігання енергії на торги на РДН у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

24) у рядку 090 «Загалом» зазначаються сумарні дані щодо кількості заявок, поданих учасниками ринку щодо купівлі та/або продажу електричної енергії на РДН у торговій зоні «ОЕС України» протягом звітного періоду. Значення рядка 090 дорівнює сумі рядків 050 – 087;

25) у рядку 095 «Виробники електричної енергії» зазначається кількість заявок, поданих виробниками електричної енергії на торги на РДН у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного місяця;

26) у рядку 100 «Електропостачальники» зазначається кількість заявок, поданих електропостачальниками на торги на РДН у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного місяця;

27) у рядку 105 «Трейдери» зазначається кількість заявок, поданих трейдерами на торги на РДН у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

28) у рядку 110 «Гарантований покупець» зазначається кількість заявок, поданих гарантованим покупцем на торги на РДН у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

29) у рядку 115 «ОСП» зазначається кількість заявок, поданих оператором системи передачі на торги на РДН у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

30) у рядку 120 «ОСР» зазначається кількість заявок, поданих операторами системи розподілу на торги на РДН у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

31) у рядку 125 «МСР» зазначається кількість заявок, поданих малими системами розподілу на торги на РДН у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

32) у рядку 130 «Споживачі» зазначається кількість заявок, поданих споживачами електричної енергії на торги на РДН у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

33) у рядку 131 «Оператори УЗЕ» зазначається загальна кількість заявок, поданих операторами установок зберігання енергії на торги на РДН у торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

34) у рядку 132 «Агрегатори» зазначається загальна кількість заявок, поданих операторами установок зберігання енергії на торги на РДН у торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

35) у рядку 135 «Загалом» зазначаються сумарні дані щодо кількості заявок, поданих учасниками ринку щодо купівлі та/або продажу електричної енергії на РДН у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» протягом звітного періоду. Значення рядка 135 дорівнює сумі рядків 095 – 132.

3.2. У розділі II «Інформація щодо активності участі на ВДР» відображаються загальні дані щодо заявок (оформлена учасником ринку на ринку «на добу наперед» та/або внутрішньодобовому ринку для одного або кількох розрахункових періодів доби постачання пропозиція продажу та/або купівлі певного обсягу електричної енергії на торгах на внутрішньодобовому ринку):

1) у графах 1 – 5 «Кількість заявок на купівлю, од.» зазначаються дані щодо кількості заявок на купівлю електричної енергії на ВДР протягом звітного періоду. У графі 1 «Усього» зазначається загальна кількість заявок на купівлю електричної енергії. У графі 2 «з них прийнятих (акцептованих)» зазначаються дані щодо кількості заявок на купівлю електричної енергії, що були прийняті (акцептовані) повністю або частково, у графі 3 «з них неприйнятих (неакцептованих)» – неприйнятих (неакцептованих) заявок на купівлю електричної енергії, у графі 4 «з них відхилених» – відхилених заявок і у графі 5 «з них скасованих» – скасованих заявок. Значення графі 1 дорівнює сумі граф 2 – 5;

2) у графах 6 – 10 «Кількість заявок на продаж, од.» зазначаються дані щодо кількості заявок на продаж електричної енергії на ВДР протягом

звітнього місяця. У графі 6 «Усього» зазначається загальна кількість заявок на продаж електричної енергії. У графі 7 «з них прийнятих (акцептованих)» зазначаються дані щодо кількості заявок на продаж електричної енергії, що були прийняті (акцептовані) повністю або частково, у графі 8 «з них неприйнятих (неакцептованих)» – неприйнятих не(акцептованих) заявок на продаж електричної енергії, у графі 9 «з них відхилених» – відхилених заявок і у графі 10 «з них скасованих» – скасованих заявок. Сума графі 6 дорівнює сумі граф 7 – 10;

3) у рядку 140 «Виробники електричної енергії» зазначається загальна кількість заявок, поданих виробниками електричної енергії на торги на ВДР щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітнього місяця;

4) у рядку 145 «Електропостачальники» зазначається загальна кількість заявок, поданих електропостачальниками на торги на ВДР щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітнього місяця;

5) у рядку 150 «Трейдери» зазначається загальна кількість заявок, поданих трейдерами на торги на ВДР щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітнього періоду;

6) у рядку 155 «Гарантований покупець» зазначається загальна кількість заявок, поданих гарантованим покупцем на торги на ВДР щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітнього періоду;

7) у рядку 160 «ОСП» зазначається загальна кількість заявок, поданих оператором системи передачі на торги на ВДР щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітнього періоду;

8) у рядку 165 «ОСР» зазначається загальна кількість заявок, поданих операторами систем розподілу на торги на ВДР щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітнього періоду;

9) у рядку 170 «МСР» зазначається загальна кількість заявок, поданих малими системами розподілу на торги на ВДР щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітнього періоду;

10) у рядку 175 «Споживачі» зазначається загальна кількість заявок, поданих споживачами електричної енергії на торги на ВДР щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітнього періоду;

11) у рядку 176 «Оператори УЗЕ» зазначається загальна кількість заявок, поданих операторами установок зберігання енергії на торги на ВДР щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

12) у рядку 177 «Агрегатори» зазначається загальна кількість заявок, поданих агрегаторами на торги на ВДР щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

13) у рядку 180 «Загалом» зазначаються сумарні дані щодо кількості заявок, поданих учасниками ринку щодо купівлі та/або продажу електричної енергії на ВДР протягом звітного періоду. Значення рядка 180 дорівнює сумі рядків 140 – 177;

14) у рядку 185 «Виробники електричної енергії» зазначається кількість заявок, поданих виробниками електричної енергії на торги на ВДР у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного місяця;

15) у рядку 190 «Електропостачальники» зазначається кількість заявок, поданих електропостачальниками на торги на ВДР у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного місяця;

16) у рядку 195 «Трейдери» зазначається кількість заявок, поданих трейдерами на торги на ВДР у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

17) у рядку 200 «Гарантований покупець» зазначається кількість заявок, поданих гарантованим покупцем на торги на ВДР у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

18) у рядку 205 «ОСП» зазначається кількість заявок, поданих оператором системи передачі на торги на ВДР у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

19) у рядку 210 «ОСР» зазначається кількість заявок, поданих операторами систем розподілу на торги на ВДР у торговій зоні «ОЕС



України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

20) у рядку 215 «МСП» зазначається кількість заявок, поданих малими системами розподілу на торги на ВДР у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

21) у рядку 220 «Споживачі» зазначається кількість заявок, поданих споживачами електричної енергії на торги на ВДР у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

22) у рядку 221 «Оператори УЗЕ» зазначається загальна кількість заявок, поданих операторами установок зберігання енергії на торги на ВДР у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

23) у рядку 222 «Агрегатори» зазначається загальна кількість заявок, поданих агрегаторами на торги на ВДР у торговій зоні «ОЕС України» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

24) у рядку 225 «Загалом» зазначаються сумарні дані щодо кількості заявок, поданих учасниками ринку щодо купівлі та/або продажу електричної енергії на ВДР у торговій зоні «ОЕС України» протягом звітного періоду. Значення рядка 225 дорівнює сумі рядків 185 – 222;

25) у рядку 230 «Виробники електричної енергії» зазначається кількість заявок, поданих виробниками електричної енергії на торги на ВДР у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного місяця;

26) у рядку 235 «Електропостачальники» зазначається кількість заявок, поданих електропостачальниками на торги на ВДР у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного місяця;

27) у рядку 240 «Трейдери» зазначається кількість заявок, поданих трейдерами на торги на ВДР у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

28) у рядку 245 «Гарантований покупець» зазначається кількість заявок, поданих гарантованим покупцем на торги на ВДР у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

29) у рядку 250 «ОСП» зазначається кількість заявок, поданих оператором системи передачі на торги на ВДР у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

30) у рядку 255 «ОСР» зазначається кількість заявок, поданих операторами систем розподілу на торги на ВДР у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

31) у рядку 260 «МСР» зазначається кількість заявок, поданих малими системами розподілу на торги на ВДР у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

32) у рядку 265 «Споживачі» зазначається кількість заявок, поданих споживачами електричної енергії на торги на ВДР у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

33) у рядку 266 «Оператори УЗЕ» зазначається загальна кількість заявок, поданих операторами установок зберігання енергії на торги на ВДР у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

34) у рядку 267 «Агрегатори» зазначається загальна кількість заявок, поданих агрегаторами на торги на ВДР у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» щодо купівлі та/або продажу електричної енергії протягом звітного періоду;

35) у рядку 270 «Загалом» зазначаються сумарні дані щодо кількості заявок, поданих учасниками ринку щодо купівлі та/або продажу електричної енергії на ВДР у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» протягом звітного періоду. Значення рядка 270 дорівнює сумі рядків 230 – 267.

3.3. У розділі III «Інформація про найбільш активних учасників ринків за кількістю заявок на купівлю електричної енергії» відображаються дані щодо учасників, які подали найбільше заявок на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на купівлю електричної енергії:

1) у графі Б «Суб'єкт господарювання/споживач» зазначаються найменування суб'єктів господарювання (споживачі), які подали найбільше заявок на РДН і ВДР на купівлю електричної енергії протягом звітного періоду;

2) у графі В «Вид діяльності» зазначається вид діяльності суб'єктів господарювання, які подали найбільше заявок на РДН і ВДР на купівлю електричної енергії протягом звітного періоду;

3) у графі Г «Кількість заявок на купівлю» зазначається кількість заявок на купівлю електричної енергії, поданих найбільш активними учасниками на РДН та ВДР протягом звітного періоду.

3.4. У розділі IV «Інформація про найбільш активних учасників ринків за кількістю заявок на продаж електричної енергії» відображаються дані щодо учасників, які подали найбільше заявок на ринку «на добу наперед» і внутрішньодобовому ринку на продаж електричної енергії:

1) у графі Б «Суб'єкт господарювання/споживач» зазначаються найменування суб'єктів господарювання (споживачі), які подали найбільше заявок на РДН і ВДР на продаж електричної енергії протягом звітного періоду;

2) у графі В «Вид діяльності» зазначається вид діяльності суб'єктів господарювання, які подали найбільше заявок на РДН і ВДР на продаж електричної енергії протягом звітного періоду;

3) у графі Г «Кількість заявок на продаж» зазначається кількість заявок на продаж електричної енергії, поданих найбільш активними учасниками на РДН та ВДР протягом звітного періоду.

#### **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:

XXXXXXXXXX\_2MO\_MM\_YY,

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

«MM» – 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  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про укладання договорів на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку**  
**за \_\_\_\_\_ квартал \_\_\_\_\_ року**

Подають	Термін подання
Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на здійснення функцій оператора ринку, –  Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 10 числа місяця, наступного за звітним періодом

**Форма № 3-НКРЕКП-моніторинг-ринок (квартальна)**

ЗАТВЕРДЖЕНО

Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у

сферах енергетики та комунальних послуг

29.03.2019 № 450 (у редакції постанови НКРЕКП

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_)

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 запитів учасників ринку на укладання договорів з купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР та їх реалізації**

№ з/п	Учасник ринку	Код рядка	(вказати місяць) звітного кварталу				(вказати місяць) звітного кварталу				(вказати місяць) звітного кварталу				Загалом за звітний квартал		
			кількість отриманих пропозицій про укладання договору	з них прийнято шляхом укладання договору	з них відхилено	кількість учасників ринку станом на кінець місяця	кількість отриманих пропозицій про укладання договору	з них прийнято шляхом укладання договору	з них відхилено	кількість учасників ринку станом на кінець місяця	кількість отриманих пропозицій про укладання договору	з них прийнято шляхом укладання договору	з них відхилено	кількість учасників ринку станом на кінець місяця	кількість отриманих пропозицій про укладання договору	з них прийнято шляхом укладання договору	з них відхилено
			од.	од.	од.	од.	од.	од.	од.	од.	од.	од.	од.	од.	од.	од.	од.
А	Б	Г	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15
1	Виробники електричної енергії	005															
2	Електропостачальники	010															
3	Трейдери	015															
4	Гарантований покупець	020															
5	ОСП	025															
6	ОСР	030															
7	МСР	035															
8	Споживачі	040															
9	Оператори УЗЕ	041															
10	Агрегатори	042															
11	<b>Загалом</b>	045															

Керівник суб'єкта господарювання

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

Виконавець

\_\_\_\_\_ (ПІБ)

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

## **ІНСТРУКЦІЯ**

**щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-ринок  
(квартальна) «Звіт про укладання договорів на ринку «на добу наперед»  
та на внутрішньодобовому ринку»**

### **1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єкта господарювання, який отримав ліцензію на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку (у тому числі з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії) (далі – оператор ринку, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-ринок (квартальна) «Звіт про укладання договорів на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку (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 Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації»;

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1466;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єкта господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку.

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

2.1. Звітним періодом є квартал.

2.2. Форма звітності № 3 подається до 10 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 «pdf»), в якому зазначаються причини внесення змін.

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

3.1. У розділі I «Інформація щодо запитів учасників ринку на укладення договорів з купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР та їх реалізація» відображаються дані щодо кількості запитів учасників ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобового ринку (далі – ВДР) на укладення договорів з купівлі-продажу електричної енергії та їх реалізації:



1) у графах 1 – 4 зазначаються дані щодо загальної кількості отриманих пропозицій про укладення договору з купівлі-продажу електричної енергії (графа 1), кількості пропозицій, прийнятих шляхом укладання договору (графа 2) та кількості відхилених пропозицій (графа 3) протягом першого місяця звітного кварталу, а також кількості учасників ринку, які уклали з ОР договір про участь у РДН та ВДР (графа 4) станом на кінець місяця. Сума графи 1 дорівнює сумі граф 2 – 3;

2) у графах 5 – 8 зазначаються дані щодо загальної кількості отриманих пропозицій про укладення договору з купівлі-продажу електричної енергії (графа 5), кількості пропозицій, прийнятих шляхом укладання договору (графа 6) та кількості відхилених пропозицій (графа 7) протягом другого місяця звітного кварталу, а також кількості учасників ринку, які уклали з ОР договір про участь у РДН та ВДР (графа 8) станом на кінець місяця. Сума графи 5 дорівнює сумі граф 6 – 7;

3) у графах 9 – 12 зазначаються дані щодо загальної кількості отриманих пропозицій про укладення договору з купівлі-продажу електричної енергії (графа 9), кількості пропозицій, прийнятих шляхом укладання договору (графа 10) та кількості відхилених пропозицій (графа 11) протягом третього місяця звітного кварталу, а також кількості учасників ринку, які уклали з ОР договір про участь у РДН та ВДР (графа 12) станом на кінець місяця. Сума графи 9 дорівнює сумі граф 10 – 11;

4) у графах 13 – 15 зазначаються дані щодо загальної кількості отриманих пропозицій про укладення договору з купівлі-продажу електричної енергії (графа 13), кількості пропозицій, прийнятих шляхом укладання договору (графа 14) та кількості відхилених пропозицій (графа 15) протягом звітного кварталу. Графа 13 дорівнює сумі граф 1, 5, 9. Графа 14 дорівнює сумі граф 2, 6, 10. Графа 15 дорівнює сумі граф 3, 7, 11;

5) у рядку 005 «Виробники електричної енергії» зазначається інформація щодо виробників електричної енергії, які подали запити на укладення договорів з купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР протягом звітного кварталу;

6) у рядку 010 «Електропостачальники» зазначаються електропостачальники, які подали запити на укладення договорів з купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР протягом звітного кварталу;

7) у рядку 015 «Трейдери» зазначаються трейдери, які подали запити на укладення договорів з купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР протягом звітнього кварталу;

8) у рядку 020 «Гарантований покупець» зазначається кількість запитів, поданих гарантованим покупцем на укладення договорів з купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР протягом звітнього кварталу;

9) у рядку 025 «ОСП» зазначається кількість запитів, поданих оператором системи передачі на укладення договорів з купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР протягом звітнього кварталу;

10) у рядку 030 «ОСР» зазначаються оператори системи розподілу, які подали запити на укладення договорів з купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР протягом звітнього кварталу;

11) у рядку 035 «МСР» зазначаються малі системи розподілу, які подали запити на укладення договорів з купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР протягом звітнього кварталу;

12) у рядку 040 «Споживачі» зазначаються споживачі електричної енергії, які подали запити на укладення договорів з купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР протягом звітнього кварталу;

13) у рядку 041 «Оператори УЗЕ» зазначаються оператори установок зберігання енергії, які подали запити на укладення договорів з купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР протягом звітнього кварталу;

14) у рядку 042 «Агрегатори» зазначаються агрегатори, які подали запити на укладення договорів з купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР протягом звітнього кварталу;

15) у рядку 045 «Загалом» зазначаються дані щодо загальної кількості запитів, поданих учасниками ринку на укладення договорів з купівлі-продажу електричної енергії на РДН/ВДР протягом звітнього кварталу. Сума рядка 045 дорівнює сумі рядків 005 – 042.

#### 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\_ЗМО\_K\_YY,

де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXXXX» – 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  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про призупинення та припинення участі на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку**  
**за місяць року**

Подають	Термін подання
Суб'єкт господарювання, що має ліцензію на здійснення функцій оператора ринку, –  Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 10 числа місяця, наступного за звітним періодом

**Форма № 4-НКРЕКП-моніторинг-ринок (місячна)**

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

Респондент:	
Найменування суб'єкта господарювання:	
Офіційний вебсайт:	
Код ЄДРПОУ:	
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 про причини призупинення та припинення участі на РДН та ВДР**

№ з/п	Теми причин	Код рядка	Загальна кількість, од.	з них за учасниками ринку							споживач	оператори УЗЕ	агрегатори
				виробники електричної енергії	електропостачальники	трейдери	гарантований покупець	оператори систем					
А	Б	В	1	2	3	4	5	ОСП	ОСР	МСР	9	10	11
1	<b>Призупинення, з них:</b>	005											
1.1	за власним рішенням учасника	010											
1.2	за рішенням оператора ринку, у тому числі:	015											
1.2.1	повторне порушення Правил	020											
1.2.3	несплата штрафних санкцій ОР	025											
1.2.4	інше	030											
2	<b>Припинення, з них</b>	035											
2.1	за власним рішенням учасника, у тому числі:	040											
2.1.1	у разі незгоди зі змінами до Правил	045											
2.2	за рішенням оператора ринку, у тому числі:	050											
2.2.1	не виконано вимоги щодо усунення причин, що призвели до призупинення участі у РДН/ВДР	055											
2.2.2	припинено дію договору про врегулювання небалансів з ОСП	060											
2.2.3	судом прийнято рішення про банкрутство та відкриття ліквідаційної процедури/процедури погашення боргів	065											
2.2.4	проведено державну реєстрацію рішення про припинення юридичної особи	070											
2.2.5	не надання підписаного примірника додаткової угоди до договору про участь у РДН/ВДР (у разі внесення змін до типового договору)	075											
2.2.6	з дати останньої оплати фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР пройшло 11 місяців	080											
2.2.7	часник РДН/ВДР протягом 11 місяців з дати набуття статусу учасника РДН/ВДР не сплатив фіксований платіж за користування програмним забезпеченням ОР	085											
2.2.8	інше	090											

**II. Інформація щодо тривалості призупинення участі на РДН та ВДР**

№ з/п	Показник	Одиниця виміру	Код рядка	Виробники електричної енергії	Електропостачальники	Трейдери	Гарантований покупець	Оператори систем			Споживач	Оператори УЗЕ	Агрегатори
								ОСП	ОСР	МСР			
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Максимальна тривалість	днів	090										
2	Мінімальна тривалість	днів	095										
3	Середня тривалість	днів	100										

Керівник суб'єкта господарювання

(ПІБ)

Виконавець

(ПІБ)

Телефон:

Факс:

Електронна пошта:


**I. Інформація щодо учасників ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, участь яких призупинено**

№ з/п	Код ЄДРПОУ	ЕІС-код	Найменування	Учасник ринку (виробник/трейдер/гарантований покупець/споживач/ електропостачальник/ОСП/ОСР/МСР/ оператор УЗЕ/агрегатор)	Тривалість призупинення	Дата початку призупинення	Дата завершення призупинення
					днів	дд.мм.рррр	дд.мм.рррр
А	Б	В	Г	Д	1	2	3
1							
...							
...							
...							
...							
...							
...							
...							
...							
...							
...							
...							
...							
п							

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

## **ІНСТРУКЦІЯ**

**щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-ринок  
(місячна) «Звіт про призупинення та припинення участі на ринку «на  
добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку»**

### **1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єкта господарювання, який отримав ліцензію на провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку (у тому числі з організації купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії) (далі – оператор ринку, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-ринок (місячна) «Звіт про призупинення та припинення участі на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку» (далі – форма звітності № 4) та додатка до неї, а також термін її подання до НКРЕКП.

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

Правил ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 307, Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 308, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження

господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1466; інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єкта господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку.

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

2.1. Звітним періодом є місяць.

2.2. Форма звітності № 4 подається до 10 числа місяця, наступного за звітним періодом.

2.3. Форма звітності № 4 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 № 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 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 № 4 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.

Вартісні показники у формі звітності № 4 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

2.8. У разі відсутності ліцензованої діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 4 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 № 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 «pdf»), в якому зазначаються причини внесення змін.



### 3. Порядок заповнення форми звітності № 4

3.1. У розділі I «Інформація про причини призупинення та припинення участі на РДН та ВДР» відображаються дані щодо призупинення та припинення участі на ринку «на добу наперед» (далі – РДН) та внутрішньодобовому ринку (далі – ВДР). У формі звітності зазначаються призупинення, які тривали протягом звітного періоду, у тому числі призупинення, розпочаті у попередніх звітних періодах і призупинення, термін яких ще триває:

1) у графі 1 «Загальна кількість, од.» зазначається загальна кількість призупинень та припинень учасниками участі на РДН/ВДР протягом звітного періоду. Ідентифікація оператором учасника ринку за видом діяльності здійснюється на основі даних, зазначених у договорі про участь на РДН/ВДР. Значення графі 1 дорівнює сумі граф 2 – 11;

2) у графі 2 «виробники електричної енергії» зазначається кількість призупинень та припинень виробниками участі на РДН/ВДР протягом звітного місяця;

3) у графі 3 «електропостачальники» зазначається загальна кількість призупинень та припинень електропостачальниками участі на РДН/ВДР протягом звітного періоду;

4) у графі 4 «трейдери» зазначається загальна кількість призупинень та припинень трейдерами участі на РДН/ВДР протягом звітного періоду;

5) у графі 5 «гарантований покупець» зазначається загальна кількість призупинень та припинень гарантованим покупцем участі на РДН/ВДР протягом звітного періоду;

6) у графах 6 – 8 «оператори систем» зазначається кількість призупинень та припинень оператором системи передачі (графа 6), операторами систем розподілу (графа 7), малими системами розподілу (графа 8) участі на РДН/ВДР протягом звітного періоду;

7) у графі 9 «споживач» зазначається загальна кількість призупинень та припинень споживачами участі на РДН/ВДР протягом звітного періоду;

8) у графі 10 «оператори УЗЕ» зазначається загальна кількість призупинень та припинень операторами установок зберігання енергії участі на РДН/ВДР протягом звітного періоду;

9) у графі 11 «агрегатори» зазначається загальна кількість призупинень та припинень агрегаторами участі на РДН/ВДР протягом звітного періоду;

10) у рядку 005 «Призупинення, з них:» зазначаються дані щодо загальної кількості призупинень участі учасниками ринку на РДН/ВДР протягом звітного періоду. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 010 та 015;

11) у рядку 010 «за власним рішенням учасника» вказуються дані щодо призупинення участі на РДН/ВДР у звітному періоді за заявами учасників ринку;

12) у рядку 015 «за рішенням оператора ринку, у тому числі:» зазначаються дані щодо призупинення за рішенням оператора ринку участі на РДН/ВДР протягом звітного періоду. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 020 – 030;

13) у рядку 020 «повторне порушення Правил» зазначаються дані щодо призупинення участі на РДН/ВДР за рішенням оператора ринку через повторне порушення учасниками ринку Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку;

14) у рядку 025 «несплата штрафних санкцій ОР» зазначаються дані щодо призупинення участі на РДН/ВДР за рішенням оператора ринку через несплату штрафних санкцій ОР;

15) у рядку 030 «інше» зазначаються дані щодо призупинення участі на РДН/ВДР за рішенням оператора ринку через причини, відмінні від тих, які зазначені в рядках 020 – 025;

16) у рядку 035 «Припинення, з них:» зазначаються дані щодо загальної кількості припинень участі на РДН/ВДР учасників ринку протягом звітного періоду. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 040 та 050;

17) у рядку 040 «за власним рішенням учасника, у тому числі:» зазначаються дані щодо кількості припинень учасниками ринку за власним рішенням участі на РДН/ВДР протягом звітного періоду;

18) у рядку 045 «у разі незгоди зі змінами до Правил» вказуються дані щодо припинення у звітному періоді участі на РДН/ВДР учасників ринку, які не згодні зі змінами до Правил ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку та надали відповідну заяву»;

19) у рядку 050 «за рішенням оператора ринку, у тому числі:» зазначаються дані щодо кількості припинень участі на РДН/ВДР у звітному періоді. Значення рядка 055 дорівнює сумі рядків 055 – 090;

20) у рядку 055 «не виконано вимоги щодо усунення причин, що призвели до призупинення участі у РДН/ВДР» зазначаються дані щодо кількості припинень участі на РДН/ВДР за рішенням оператора ринку через те, що учасник РДН/ВДР протягом визначеного строку не усунув порушення, що призвело до призупинення його участі у РДН/ВДР;

21) у рядку 060 «припинено дію договору про врегулювання небалансів з ОСП» зазначаються дані щодо кількості припинень участі на РДН/ВДР за рішенням оператора ринку через припинення дії договору про врегулювання небалансів з оператором системи передачі;

22) у рядку 065 «судом прийнято рішення про банкрутство та відкриття ліквідаційної процедури/процедури погашення боргів» зазначаються дані щодо кількості припинень участі на РДН/ВДР за рішенням оператора ринку через прийняття судом прийнято рішення про визнання боржника банкрутом та відкриття ліквідаційної процедури/процедури погашення боргів, що набрало законної сили;

23) у рядку 070 «проведено державну реєстрацію рішення про припинення юридичної особи» зазначаються дані щодо кількості припинень участі на РДН/ВДР за рішенням оператора ринку через проведення державної реєстрації рішення про припинення юридичної особи;

24) у рядку 075 «не надання підписаного примірника додаткової угоди до договору про участь у РДН/ВДР (у разі внесення змін до типового договору)» зазначаються дані щодо кількості припинень участі на РДН/ВДР за рішенням оператора ринку через не надання підписаного примірника

додаткової угоди до договору про участь у РДН/ВДР (у разі внесення Регулятором змін до типової форми договору про участь на РДН та ВДР);

25) у рядку 080 «з дати останньої оплати фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням ОР пройшло 11 місяців» зазначаються дані щодо кількості припинень участі на РДН/ВДР за рішенням оператора ринку у випадку, якщо з дати останньої оплати учасником РДН/ВДР фіксованого платежу за користування програмним забезпеченням оператора ринку пройшло 11 місяців;

26) у рядку 085 «часник РДН/ВДР протягом 11 місяців з дати набуття статусу учасника РДН/ВДР не сплатив фіксований платіж за користування програмним забезпеченням ОР» зазначаються дані щодо кількості припинень участі на РДН/ВДР за рішенням оператора ринку у випадку, якщо учасник РДН/ВДР протягом 11 місяців з дати набуття статусу учасника РДН/ВДР не сплатив фіксований платіж за користування програмним забезпеченням оператора ринку;

27) у рядку 090 «інше» зазначаються дані щодо кількості припинень участі на РДН/ВДР за рішенням оператора ринку через причини, відмінні від тих, які зазначені в рядках 055 – 085;

28) у випадку неодноразового призупинення участі на РДН та ВДР протягом звітного періоду одним і тим же учасником ринку відображається кількість таких призупинень.

3.2. У розділі II «Інформація щодо тривалості призупинення участі на РДН та ВДР» відображаються дані щодо мінімальної, середньої та максимальної тривалості призупинень участі учасників ринку на РДН та ВДР:

1) у графі 2 «Виробники електричної енергії» зазначається тривалість призупинень участі виробників електричної енергії на РДН/ВДР протягом звітного періоду;

2) у графі 3 «Електропостачальники» зазначається загальна тривалість призупинень участі електропостачальників на РДН/ВДР протягом звітного періоду;

3) у графі 4 «Трейдери» зазначається загальна тривалість призупинень участі трейдерів на РДН/ВДР протягом звітнього періоду;

4) у графі 5 «Гарантований покупець» зазначається загальна тривалість призупинень участі гарантованого покупця на РДН/ВДР протягом звітнього періоду;

5) у графах 6 – 8 «Оператори систем» зазначається загальна тривалість призупинень участі оператора системи передачі (графа 6), операторів системи розподілу (графа 7), малих систем розподілу (графа 8) на РДН/ВДР протягом звітнього періоду;

6) у графі 9 «Споживач» зазначається загальна тривалість призупинень участі споживачів на РДН/ВДР протягом звітнього періоду;

7) у графі 10 «Оператори УЗЕ» зазначається загальна тривалість призупинень участі операторів установок зберігання енергії на РДН/ВДР протягом звітнього періоду;

8) у графі 11 «Агрегатори» зазначається загальна тривалість призупинень участі операторів установок зберігання енергії на РДН/ВДР протягом звітнього періоду;

9) у рядку 090 «Максимальна тривалість» зазначаються дані щодо максимальної тривалості призупинення участі на РДН/ВДР учасників ринку, яке відбулося у звітньому періоді;

10) у рядку 095 «Мінімальна тривалість» зазначаються дані щодо мінімальної тривалості призупинення участі на РДН/ВДР учасників ринку, яке відбулося у звітньому періоді;

11) у рядку 100 «Середня тривалість» зазначаються дані щодо середньої тривалості призупинення участі на РДН/ВДР учасників ринку, яке відбулося у звітньому періоді.

3.3. У додатку «Інформація щодо учасників ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку, участь яких призупинено» до форми звітності № 4 відображається інформація щодо учасників ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, участь яких призупинено:

1) у графі Б «Код ЄДРПОУ» зазначаються коди ЄДРПОУ учасників ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, участь яких було призупинено протягом звітного періоду;

2) у графі В «ЕІС-код» зазначаються енергетичні ідентифікаційні коди учасників ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, участь яких було призупинено протягом звітного періоду;

3) у графі Г «Найменування» зазначаються найменування учасників ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, участь яких було призупинено протягом звітного періоду;

4) у графі Д «Учасник ринку (виробник/трейдер/гарантований покупець/споживач/електропостачальник/ОСП/ОСР/МСР/оператор УЗЕ/агрегатор)» зазначаються види діяльності учасників ринку, вказані у договорах про участь на РДН/ВДР;

5) у графі 1 «Тривалість призупинення» зазначаються дані щодо тривалості призупинень участі на РДН/ВДР учасників ринку, яке тривало у звітному періоді;

6) у графі 2 «Дата початку призупинення» зазначається дата початку призупинення участі на РДН/ВДР учасників ринку;

7) у графі 3 «Дата завершення призупинення» зазначається дата завершення призупинення участі на РДН/ВДР учасників ринку. У випадку якщо станом на кінець звітного періоду призупинення ще не завершилося – у графі зазначається символ «-»;

7) у рядках 1-п в алфавітному порядку зазначається детальний перелік учасників ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, участь яких було призупинено протягом звітного періоду.

#### **4. Порядок формування назви файлів з формами 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\_4MO\_MM\_YY,

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

«MM» – номер звітного місяця;

«YY» – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 4, до назви форми звітності додаються знаки та символи «\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
Звіт про загальну характеристику оператора установки зберігання енергії

за \_\_\_\_\_ рік

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

Форма № 1-НКРЕКП-моніторинг-УЗЕ (річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

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

**I. Характеристика оператора установки зберігання енергії**

№ з/п	Назва установки зберігання енергії/ одиниці агрегації	Тип установки	Встановлена потужність	Використано потужності з метою надання допоміжних послуг		Повня сміст	Мінімальна потужність відбору (P min. відб.)	Максимальна потужність відбору (P max. відб.)	Мінімальна потужність відпуску (P min. вп.)	Максимальна потужність відпуску (P max. вп.)	Прислання				Обсяг інвестованих коштів, з них:						
				на завантаження	на розвантаження						до мереж ОСП	до мереж ОСР	до мереж МСР	основного споживача	сумарний запланований обсяг інвестицій	усього інвестовано коштів з початку проєкту	усього інвестовано протягом року	з власних джерел (прибуток, амортизація, відрахування, виручка від реалізації, страхова сума тощо)	залучені кошти (внески сторонніх організацій, безкоштовне цільове інвестування, залучення акціонерного капіталу тощо)	у тому числі державна допомога	позикові кошти (кредити банків, цільовий державний кредит, інвестиційний податковий кредит, інвестиційний лізинг)
A	B	B	MВт	2	3	кВт*год	кВт	кВт	кВт	кВт	рівень напруги, кВ	рівень напруги, кВ	рівень напруги, кВ	рівень напруги, кВ	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
1			1			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19
2																					
3																					
...																					
n																					

**II. Інформація про роботу обладнання**

№ з/п	Назва установки зберігання енергії/ одиниці агрегації	Кількість установок	Кількість годин перебування в роботі	Кількість годин перебування в резерві	у тому числі на вимогу ОСП	Кількість годин зупинки на вимогу ОСП	Кількість годин перебування у стані консервації	Кількість годин планового ремонту	Кількість годин аварійного/ непланового ремонту
A	B	B	1	2	3	4	5	6	7
1									
2									
3									
...									
n									

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

\_\_\_\_\_ (ініціали, прізвище)

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_



**Інформація про учасників у структурі власності компанії**

№ з/п	ПБ 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 реєстрації (для юридичних осіб)	РНОКПП (ПН)/ код ЄДРПОУ/ ідентифікаційний номер	zareestrovane місцезнаходження	пряма	опосередкована	сукупна	
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
1									
2									
3									
...									
...									
n									

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

## ІНСТРУКЦІЯ

### щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-УЗЕ (річна) «Звіт про загальну характеристику оператора установки зберігання енергії»

#### 1. Загальні положення

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на право провадження господарської діяльності зі зберігання енергії (далі – оператор УЗЕ, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (річна) «Звіт про загальну характеристику оператора установки зберігання 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 зі зберігання енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 липня 2022 року № 798;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності із зберігання енергії.

## 2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є календарний рік.

2.2. Форма звітності № 1 подається до 25 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\\_OV@nec.gov.ua](mailto:monitoring_OV@nec.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.

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

Вартісні показники у формі звітності № 1 наводяться 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 «р7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.

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

3.1. У розділі I «Характеристика оператора установки зберігання енергії» відображається загальна інформація щодо установок зберігання енергії та одиниць агрегації оператора УЗЕ (в розрізі установок зберігання енергії, одиниць агрегації):

1) у графі А «№ з/п» вказується номер установки зберігання енергії, одиниці агрегації;

2) у графі Б «Назва установки зберігання енергії/ одиниці агрегації» вказуються назви установки зберігання енергії, одиниці агрегації (в розрізі окремих одиниць), які зазначені в додатку до постанови НКРЕКП про видачу ліцензії на право провадження діяльності зі зберігання енергії, з агрегації;

3) у графі 1 «Встановлена потужність, МВт» вказуються дані щодо встановленої потужності установки зберігання енергії, одиниці агрегації (в розрізі окремих 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 агрегації;

4) у графах 2 та 3 «Використано потужності з метою надання допоміжних послуг» вказуються дані щодо фактично наданих допоміжних послуг на завантаження (графа 2) та розвантаження (графа 3) (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) звітного року;

5) у графах 4 – 8 вказуються технічні характеристики установок зберігання енергії;

6) у графах 9 – 12 «Приєднання» зазначається рівень напруги, до якого приєднаний об'єкт залежно від типу електричних мереж;

7) у графах 13 – 19 «Обсяг інвестованих коштів, з них:» зазначаються сумарний запланований обсяг інвестицій в об'єкти (графа 13) та фактичний обсяг інвестицій з початку інвестування (у тому числі за попередні періоди) (графа 14), обсяг інвестованих коштів протягом звітного року (графа 15) та за джерелами інвестицій (графи 16 – 19) з точністю до двох знаків після коми (згідно з платіжним дорученням). Значення графа 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 обладнання» зазначається інформація щодо роботи установок зберігання енергії, одиниць агрегації (в розрізі окремих установок зберігання енергії, одиниць агрегації) протягом звітного періоду:

1) у графі 1 «Кількість годин перебування в роботі» зазначається кількість годин у звітному році, протягом яких установка зберігання енергії здійснювала відбір, зберігання чи відпуск електричної енергії, одиниця агрегації виробляла електричну енергію, зберігала енергію або надавали 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 установка зберігання енергії, одиниця агрегації перебувала у резерві, у цілому (графа 2) та, у тому числі, на вимогу оператора системи передачі (графа 3);

3) у графі 4 «Кількість годин зупинки на вимогу ОСП» зазначається кількість годин у звітному році, протягом яких установку зберігання енергії,

одиницю агрегації було зупинено примусово на вимогу оператора системи передачі;

4) у графі 5 «Кількість годин перебування у стані консервації» зазначається кількість годин у звітному році, протягом яких установка зберігання енергії, одиниця агрегації перебувала у стані консервації;

5) у графі 6 «Кількість годин планового ремонту» зазначається кількість годин у звітному році, протягом яких установка зберігання енергії, одиниця агрегації перебувала у стані планового ремонту;

6) у графі 7 «Кількість годин аварійного/непланового ремонту» зазначається кількість календарних днів у звітному році, протягом яких установка зберігання енергії, одиниця агрегації перебувала у стані аварійного ремонту.

3.3. У додатку 1 «Інформація про учасників у структурі власності компанії» до форми звітності № 1 відображається інформація про учасників у структурі власності оператора УЗЕ:

1) у графі Б «ПІБ 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 номеру 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:

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

відсотку 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 відсотку 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 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 агрегуючих одиниць» до форми звітності № 1 відображається інформація щодо установок, що входять до агрегуючих одиниць оператора УЗЕ, 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\_1C\_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  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНІЮК



Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу

№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	Код ЄДРПОУ контрагента, з яким укладено договір	Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) контрагента, з яким укладено договір	Контрагент входить із оператором УЗЕ до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)	Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із оператором УЗЕ до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим	Номер договору	Організатор аукціону	Торгова зона «ОЕС України»					Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»				
								Обсяг	Ціна	Вартість (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії		Обсяг	Ціна	Вартість (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії	
								тис. кВт·год	грн/кВт·год	тис. грн	Дата початку постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)	Дата завершення постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)	тис. кВт·год	грн/кВт·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	11	12	13	14
<b>Усього за суб'єктом господарювання:</b>																	
1																	
2																	
3																	
...																	
...																	
п																	

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

Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі

№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	Код СДРПОУ контрагента, з яким укладено договір	Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) контрагента, з яким укладено договір	Контрагент входить із оператором УЗЕ до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)	Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із оператором УЗЕ до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим	Номер договору	Організатор аукціону	Торгова зона «ОЕС України»					Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»				
								Обсяг	Ціна	Вартість (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії		Обсяг	Ціна	Вартість (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії	
								тис. кВт·год	грн/кВт·год	тис. грн	Дата початку постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)	Дата завершення постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)	тис. кВт·год	грн/кВт·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	11	12	13	14
<b>Усього за суб'єктом господарювання:</b>																	
1																	
2																	
3																	
...																	
...																	
п																	

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

Додаток 3

до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-  
УЗЕ (місячна)

Інформація щодо обсягу балансуєної електричної енергії

№ з/п	Назва об'єкта УЗЕ/ одиниці агрегації	Одиниця надання послуг з балансування	ЕІС-код об'єкта електроенергетики/установки зберігання енергії/одиниці агрегації	Протягом звітного періоду в торговій зоні «ОЕС України»		Протягом звітного періоду в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС»	
				на завантаження	на розвантаження	на завантаження	на розвантаження
				МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год
А	Б	В	Г	1	2	3	4
<b>Усього за суб'єктом господарювання:</b>							
1							
2							
3							
...							
...							
...							
п							

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Інформація про контрагентів, яким експортується електрична енергія

№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	ЕІС-код контрагента, з яким укладено договір	Номер договору	Міждержавний перетин	Торговельний майданчик	Обсяг експорту	Ціна (без ПДВ)	Вартість (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії	
						тис. кВт-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
<del>X</del>	<del>Усього за суб'єктом господарювання:</del>	<del></del>	<del></del>	<del></del>	<del></del>	<del></del>	<del></del>	<del></del>	<del></del>	<del></del>
1										
2										
3										
...										
...										
п										

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Інформація про контрагентів, у яких імпортується електрична енергія

№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	ЕІС-код контрагента, з яким укладено договір	Номер договору	Міждержавний перетин	Торговельний майданчик	Обсяг імпорту	Ціна (без ПДВ)	Вартість (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії	
						тис. кВт-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
<del>X</del>	<b>Усього за суб'єктом господарювання:</b>	<del>X</del>	<del>X</del>	<del>X</del>	<del>X</del>				<del>X</del>	<del>X</del>
1										
2										
3										
...										
...										
n										

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Інформація щодо обсягу та вартості надання допоміжних послуг

№ з/п	Назва об'єкта УЗЕ	Одиниця надання ДП	Обсяг і вартість наданих допоміжних послуг, з них:																			
			Для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора		Для забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій		РПЧ		аРВЧс		на завантаження						на розвантаження					
			обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)	аРВЧ		рРВЧ		РЗ		аРВЧ		рРВЧ		РЗ	
			МВАр.год	тис. грн	год	тис. грн	МВт	тис. грн	МВт	тис. грн	обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
Усього за суб'єктом господарювання:																						
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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

## ІНСТРУКЦІЯ

**щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-УЗЕ (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 зі зберігання енергії (далі – оператор УЗЕ, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-УЗЕ (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 зі зберігання енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 липня 2022 року № 798;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності із зберігання 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\\_OV@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_OV@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 № 2 вважається день її надходження 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, 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 у формі звітності № 2 наводяться у тис. грн (п'ять знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

Обсяг електричної енергії наводиться у МВт·год (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»), в якому зазначаються причини внесення змін.

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

3.1. У формі звітності № 2 відображається обсяг продажу-купівлі електричної енергії на всіх сегментах ринку та обсяг наданих послуг протягом звітного періоду (графа 1), вартість продажу-купівлі електричної енергії та наданих послуг (графа 2), сума коштів, сплачена за продану-куплену у звітному місяці електричну енергію (включаючи авансові платежі) та надані послуги (графа 3), дані щодо суми заборгованості (графи 4 – 7) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (у графах 5 та 6 враховується погашення заборгованості користувачем за минулі періоди (часткове або повне):

1) у рядку 005 «Продаж електричної енергії» вказується інформація щодо продажу електричної енергії на всіх сегментах ринку. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 010 – 020, 030, 045 та 050;

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 оператором УЗЕ та іншими учасниками ринку поза організованими сегментами ринку;

5) у рядку 025 «у тому числі, що входять до складу одного ВІСГ або є афілійованими» зазначається інформація щодо продажу електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії, укладеними між оператором УЗЕ та учасником ринку, що входить до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання із оператором УЗЕ (відповідно до норм Закону) або є афілійованим до оператора УЗЕ (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), в 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 (розшифрувати в додатку 3)» 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 оператор УЗЕ є стороною, відповідальною за баланс балансуєчої групи, то в рядку 035 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 обсягів продажу електричної енергії стороні відповідальній за баланс (до балансуєчої групи якої входить оператор УЗЕ), як небалансу в межах балансуєчої групи. Зазначений рядок заповнюється у випадку передання оператором УЗЕ своєї фінансової відповідальності за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчої групи;

10) у рядку 050 «експорт (розшифрувати в додатку 4)» зазначаються сумарні дані щодо експорту електричної енергії;

11) у рядку 055 «Купівля електричної енергії» вказуються дані щодо купівлі електричної енергії на всіх сегментах ринку електричної енергії. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 060 – 070, 080, 095 – 105;

12) у рядку 060 «на ринку «на добу наперед» зазначається інформація щодо купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед»;

13) у рядку 065 «на внутрішньодобовому ринку» зазначається інформація щодо купівлі електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;

14) у рядку 070 «за двосторонніми договорами (розшифрувати в додатку 2)» зазначається інформація щодо купівлі електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії, укладеними між оператором УЗЕ та іншими учасниками ринку поза організованими сегментами ринку;

15) у рядку 075 «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 оператором УЗЕ та учасником ринку, що входить до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання із оператором УЗЕ (відповідно до норм Закону) або є афілійованим до оператора УЗЕ (відповідно до статті 2 Закону України «Про акціонерні товариства»);

16) у рядку 080 «на балансуєчому ринку, у т. ч.:» зазначається інформація щодо купівлі електричної енергії на балансуєчому ринку в якості постачальника послуг з балансування (ППБ) (рядок 085) та в якості сторони, відповідальної за баланс (СВБ) (рядок 090). Значення рядка 080 дорівнює сумі значень рядків 085 та 090;

17) у рядку 085 «балансуюча електрична енергія (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії на балансуєчому ринку в якості постачальника послуг з балансування (ППБ);

18) у рядку 090 «небаланси» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії в якості сторони, відповідальної за баланс (СВБ). Якщо оператор УЗЕ є стороною, відповідальною за баланс балансуєчої групи, то в рядку 110 він зазначає інформацію щодо обсягів купівлі електричної енергії не всієї балансуєчої групи, а виключно в рамках своїх небалансів;

19) у рядку 095 «за договором зі стороною, відповідальною за баланс» зазначаються сумарні дані щодо обсягів купівлі електричної енергії у сторони, відповідальної за баланс, до балансуєчої групи якої входить оператор УЗЕ, як небалансу у межах балансуєчої групи. Зазначений рядок заповнюється у випадку передання оператором УЗЕ своєї фінансової відповідальності за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчої групи;

20) у рядку 100 «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);

21) у рядку 105 «імпорт (розшифрувати в додатку 5)» зазначаються сумарні дані щодо імпорту електричної енергії;

22) у рядках 110 «Обсяг продажу гарантій походження електричної енергії» та 115 «Обсяг купівлі гарантій походження електричної енергії» зазначаються сумарні дані щодо продажу та купівлі гарантій походження електричної енергії;

23) у рядку 120 «Надання допоміжних послуг (розшифрувати в додатку б)» відображається інформація щодо надання ліцензіатом допоміжних послуг.

3.2. У додатку 1 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу» до форми звітності № 2 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 оператором УЗЕ 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 оператором УЗЕ (відповідно до норм Закону) або є афілійованим до оператора УЗЕ (відповідно до статті 2 Закону України «Про акціонерні товариства»);

2) у графі 2 «Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із оператором УЗЕ 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 оператор УЗЕ, або є афілійованим до оператора УЗЕ;

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 графах 5 та 10 «Обсяг» зазначається обсяг проданої електричної енергії відповідно до договору з точністю до трьох знаків. У цих графах наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

6) у графах 6 та 11 «Ціна» зазначається ціна продажу електричної енергії (без ПДВ) з точністю до трьох знаків після коми. У цих графах наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

7) у графах 7 та 12 «Вартість» зазначається вартість продажу електричної енергії (без ПДВ) з точністю до трьох знаків після коми. У цих графах наводяться дані щодо вартості електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

8) у графах 8, 9 та 13, 14 «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.

3.3. У додатку 2 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі» до форми звітності № 2 відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку за кожним контрагентом та договором:

1) у графі 1 «Контрагент входить із оператором УЗЕ 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 оператором УЗЕ (відповідно до норм Закону) або є афілійованим до оператора УЗЕ (відповідно до статті 2 Закону України «Про акціонерні товариства»);

2) у графі 2 «Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із оператором УЗЕ 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 оператор УЗЕ, або є афілійованим до оператора УЗЕ;

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 графах 5 та 10 «Обсяг» зазначається обсяг купленої електричної енергії відповідно до договору з точністю до трьох знаків після коми. У цих

графах наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

б) у графах 6 та 11 «Ціна» зазначається ціна купівлі електричної енергії (без ПДВ) з точністю до двох знаків після коми. У цих графах наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

7) у графах 7 та 12 «Вартість» зазначається вартість купівлі електричної енергії (без ПДВ) з точністю до трьох знаків після коми. У даних графах наводяться дані щодо вартості електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

8) у графах 8, 9, 13 та 14 «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.

3.4. У додатку 3 «Інформація щодо обсягу балансуючої електричної енергії» до форми звітності № 2 відображається інформація щодо надання послуг з балансування на балансуєчому ринку:

1) у графі Б «Назва об'єкта УЗЕ/ одиниці агрегації» вказуються назви об'єктів електроенергетики (установок зберігання енергії, одиниць агрегації), які зазначені в додатку до постанови НКРЕКП про видачу ліцензії зі зберігання енергії;

2) у графі В «Одиниця надання послуг з балансування» вказується окрема одиниця відбору або одиниця відпуску, для якої визначено точку комерційного обліку, що має можливість надавати послуги з балансування, що належить учаснику ринку, який набув статусу постачальника послуг з балансування;

3) у графах 1 та 3 «на завантаження» зазначається обсяг балансуєчой електричної енергії на завантаження;

4) у графах 2 та 4 «на розвантаження» зазначається обсяг балансуєчой електричної енергії на розвантаження;

3.5. У додатку 4 «Інформація про контрагентів, яким експортується електрична енергія» до форми звітності № 2 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. До визначення номінованого оператора ринку електричної енергії, інформація щодо обсягу імпорту електричної енергії відображається за київським часом;

2) у графі 2 «Ціна (без ПДВ)» зазначається ціна експортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що екпортується 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 (без ПДВ)» зазначається вартість експортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо вартості 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 настає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах.

3.6. У додатку 5 «Інформація про контрагентів, у яких імпортується електрична енергія» до форми звітності № 2 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. До визначення номінованого оператора ринку електричної енергії, інформація щодо обсягу імпорту електричної енергії відображається за київським часом;

2) у графі 2 «Ціна (без ПДВ)» зазначається ціна імпортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії, 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 (без ПДВ)» зазначається вартість імпортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо вартості 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 настає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах.

3.7. У додатку 6 «Інформація щодо обсягу та вартості надання допоміжних послуг» до форми звітності № 2 відображається інформація щодо обсягів (графи 1, 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17 та 19) (для обсягів наданих допоміжних послуг зазначаються сумарні дані за звітний період) та вартості (без ПДВ) (графи 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18 та 20) наданих допоміжних послуг оператору системи передачі в розрізі одиниць надання допоміжних послуг та видів допоміжних послуг.

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

2) у графі Б «Назва об'єкта УЗЕ» вказуються назви об'єктів оператора УЗЕ, які зазначені у додатку до постанови НКРЕКП про видачу ліцензії зі зберігання енергії;

3) у графі В «Одиниця надання ДП» вказується окрема одиниця відбору або одиниця відпуску, для якої визначено точку комерційного обліку, що має визначені КСП технічні можливості надавати допоміжні послуги, що належить учаснику ринку, який набув статусу постачальника допоміжних послуг;

4) у графах 1 та 2 «Для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора» вказуються дані щодо обсягу (графа 1) та вартості (графа 2) наданих допоміжних послуг з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;

5) у графах 3 та 4 «Для забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій» вказуються дані щодо обсягу (графа 3) та вартості (графа 4) наданих допоміжних послуг з відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;

6) у графах 5 та 6 «РПЧ» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення резервів підтримки частоти (первинне регулювання);

7) у графах 7 та 8 «аРВЧс» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності (симетрично), а саме

забезпечення автоматичних резервів відновлення частоти (автоматичне вторинне регулювання);

8) у графах 9 та 10 «аРВЧ» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення автоматичних резервів відновлення частоти (автоматичне вторинне регулювання) на завантаження;

9) у графах 11 та 12 «рРВЧ» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення ручних резервів відновлення частоти (ручне вторинне регулювання) на завантаження;

10) у графах 13 та 14 «РЗ» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) на завантаження;

11) у графах 15 та 16 «аРВЧ» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення автоматичних резервів відновлення частоти (автоматичне вторинне регулювання) на розвантаження;

12) у графі 17 та 18 «рРВЧ» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення ручних резервів відновлення частоти (ручне вторинне регулювання) на розвантаження;

13) у графах 19 та 20 «РЗ» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) на розвантаження.

#### **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\_2C\_MM\_YY

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

«ММ» – 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  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
**Звіт про діяльність зі зберігання енергії**

за \_\_\_\_\_ місяць \_\_\_\_\_ року

Форма № 3-НКРЕКП-моніторинг-УЗЕ (місячна)

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

Подають	Термін подання
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності із зберігання енергії, – 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)

№ з/п	Показники	Код рядка	Установками зберігання енергії		
			Всього	Агрегуючі одиниці	
A	B	B	МВт·год	МВт·год	МВт·год
			1	2	3
1	Обсяг електричної енергії, який УЗЕ може відпустити в мережу станом на початок звітного періоду	005			
2	Обсяг електричної енергії, який УЗЕ може відпустити в мережу станом на кінець звітного періоду	010			
3	Обсяг відбору з мережі	015			
4	Обсяг відпуску у мережі	020			
5	Обсяг виробленої енергії	025			
6	Власні потреби (обсяг споживання)	030			

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

\_\_\_\_\_ (ініціали, прізвище)

Виконавець:

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Інформація про функціонування обладнання

№ з/п	Назва УЗЕ/одиниці агрегації	ЕІС-код УЗЕ/одиниці агрегації	Тип установки	Повна смієть	Обсяг електричної енергії, який УЗЕ може відпустити у мережу				Стан заряду				Відбір електричної енергії				Відпуск електричної енергії				Обсяг виробництва електричної енергії (брутто)	Власні потреби (обсяг споживання)	Обсяг відбору установкою зберігання від генеруючих установок								
					на початок звітного періоду		на кінець звітного періоду		на початок звітного періоду		на кінець звітного періоду		з мереж ОСП		з мереж ОСР		з мереж МСР		з мереж основного споживача					у мережу ОСП		у мережу ОСР		у мережу МСР		у мережу основного споживача	
					кВт*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	MВт*год	MВт*год	MВт*год	MВт*год	MВт*год	MВт*год	MВт*год
А	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				
Усього за суб'єктом господарювання:																															
1																															
2																															
3																															
4																															
...																															
...																															
п																															

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

**Інформація про використання відновлювальних джерел енергії одиницями агрегації**

№ з/п	Назва одиниці агрегації	ЕІС-код УЗЕ/ одиниці агрегації	Нафтовий еквівалент, тне					Частка виду енергії, що була використана для виробництва, %				
			енергія вітру	сонячне випромінювання	гідроенергія	геотермальна енергія	Всього відновлювані джерела енергії	енергія вітру	сонячне випромінювання	гідроенергія	геотермальна енергія	Всього відновлювані джерела енергії
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Усього за суб'єктом господарювання:</b>												
1												
2												
3												
4												
...												
...												
n												

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-УЗЕ (місячна)**  
**«Звіт про діяльність зі зберігання енергії»**

**1. Загальні положення**

1.1. Ця Інструкція поширюється на суб'єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності зі зберігання енергії (далі – оператор УЗЕ, ліцензіат).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-УЗЕ (місячна) «Звіт про діяльність зі зберігання енергії» (далі – форма звітності № 3), 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 зі зберігання енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 22 липня 2022 року № 798;

інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності із зберігання енергії.



## 2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є місяць.

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\\_OV@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_OV@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 № 3 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 № 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 № 3 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 № 3.

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

Вартісні показники у формі звітності № 3 наводяться у тис. грн (п'ять знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

Обсяг електричної енергії наводиться у МВт·год (три знаки після коми).

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 «pdf») в якому зазначаються причини внесення змін.

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

3.1. У формі звітності № 3 відображається загальна інформація щодо діяльності зі зберігання електричної енергії (графа 1), установок зберігання енергії (графа 2) та одиниць агрегації, що входять в агрегуючу групу оператора УЗЕ (графа 3):

1) у рядку 005 «Обсяг електричної енергії, який УЗЕ може відпустити в мережу станом на початок звітного періоду» зазначаються дані щодо обсягу електричної енергії, який установки зберігання енергії можуть відпустити в мережу станом на початок звітного періоду;

2) у рядку 010 «Обсяг електричної енергії, який УЗЕ може відпустити в мережу станом на кінець звітного періоду» зазначаються дані щодо обсягу електричної енергії, який установки зберігання енергії можуть відпустити в мережу станом на кінець звітного періоду;

3) у рядку 015 «Обсяг відбору з мереж» зазначаються сумарні дані щодо відбору електричної енергії з мереж оператора системи передачі, оператора системи розподілу, оператора малої системи розподілу, основного споживача та від генеруючих установок;

4) у рядку 020 «Обсяг відпуску у мережі» вказуються сумарні дані щодо відпуску електричної енергії у мережі оператора системи передачі, оператора системи розподілу, оператора малої системи розподілу, основного споживача та у мережі генеруючих установок;

5) у рядку 025 «Обсяг виробленої енергії» зазначаються дані щодо обсягу виробленої електричної енергії одиницями агрегації, що входять в агрегуючу групу оператора УЗЕ, протягом звітнього місяця;

6) у рядку 030 «Власні потреби (обсяг споживання)» зазначаються дані щодо обсягу електричної енергії спожитого на власні потреби оператора УЗЕ;

3.2. У додатку 1 «Інформація про функціонування обладнання» до форми звітності № 3 відображається загальна інформація щодо функціонування обладнання та одиниць агрегації оператора УЗЕ протягом звітнього місяця:

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

2) у графі Б «Назва УЗЕ/ одиниці агрегації» вказуються назви, установок зберігання та одиниць агрегації, які зазначені в додатку до постанови НКРЕКП про видачу ліцензії зі зберігання енергії;

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

4) у графі 1 «Повна ємність» вказуються дані щодо повної ємності установок зберігання енергії та одиниць агрегації (у разі наявності у їх складі установок зберігання енергії);

5) у графах 2 та 3 «Обсяг електричної енергії, який УЗЕ може відпустити у мережу» вказується дані щодо обсягу електричної енергії, який УЗЕ може відпустити у мережу на початок звітнього місяця (графа 2) та на кінець звітнього місяця (графа 3);

6) у графах 4 та 5 «Стан заряду» вказуються дані щодо відсотку заряду установки зберігання енергії на початок звітнього періоду (графа 4) та на кінець звітнього періоду (графа 5);

7) у графах 6 – 9 «Відбір електричної енергії» відображаються дані щодо обсягу відбору електричної енергії з зовнішніх мереж:

у графі 6 «з мереж ОСП» зазначаються дані щодо обсягу відбору електричної енергії з мереж оператора системи передачі;

у графі 7 «з мереж ОСР» зазначаються дані щодо обсягу відбору електричної енергії з мереж оператора системи розподілу;

у графі 8 «з мереж МСР» зазначаються дані щодо обсягу відбору електричної енергії з мереж малої системи розподілу;

у графі 9 «з мереж основного споживача» зазначаються дані щодо обсягу відбору електричної енергії з мереж основного споживача;

8) у графах 10 – 13 «Відпуск електричної енергії» відображаються дані щодо обсягу відпуску електричної енергії у зовнішні мережі:

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

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

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

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

9) у графі 14 «Обсяг виробництва електричної енергії (брутто)» зазначаються дані щодо обсягу виробленої електричної енергії одиницями агрегації, що входять в агрегуючу групу оператора УЗЕ, протягом звітного місяця;

10) у графі 15 «Власні потреби (обсяг споживання)» вказується обсяг спожитої електричної енергії на власні потреби;

11) у графі 16 «Обсяг відбору установкою зберігання від генеруючих установок» вказуються дані щодо обсягу відбору електричної енергії установкою зберігання від генеруючих установок (власних або тих, що входять в одиниці агрегації) оператора УЗЕ протягом звітного місяця.

3.3. У додатку 2 «Інформація про використання відновлювальних джерел енергії одиницями агрегації» до форми звітності № 3 відображається інформація щодо використання відновлювальних джерел енергії для виробництва електричної енергії одиницями агрегації:

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

2) у графі Б «Назва одиниці агрегації» вказуються назви одиниць агрегації (у разі наявності у їх складі генеруючих установок), які зазначені в додатку до постанови НКРЕКП про видачу ліцензії зі зберігання енергії;

3) у графах 1 – 5 «Нафтовий еквівалент, тне» зазначаються фактичні витрати енергії у нафтовому еквіваленті (стандартизована Організацією економічного співробітництва та розвитку та Міжнародним енергетичним агентством одиниця вимірювання енергії, що використовується для порівняння

використання великої кількості енергії з різних джерел) у розрізі видів енергії. Нафтовий еквівалент розраховується як:

$$Q_{toeVDE} = q^e \times 0.22,$$

де  $q^e$  – обсяг виробленої електричної енергії об'єктом електроенергетики, МВт·год;

4) у графах 6 – 10 «Частка виду енергії, що була використана для виробництва, %» вказуються дані щодо джерела енергії, яке було використано для виробництва електричної енергії протягом звітного місяця, у відсотках з точністю до трьох знаків після коми.

#### 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 комірки, 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\_3C\_MM\_YY**

де «XXXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXX» – 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  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНЮК

**ЗВІТНІСТЬ**  
Звіт про загальну характеристику агрегатора

за рік

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

Форма № 1-НКРЕКП-моніторинг-агрегація (річна)

ЗАТВЕРДЖЕНО

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

№ \_\_\_\_\_

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. Характеристика агрегатора**

№ з/п	Назва одиниці агрегації	Кількість установок	Встановлена потужність	Використано потужності з метою надання допоміжних послуг, МВт	Прислання				Обсяг інвестованих коштів, з них:							
					до мереж ОСП	до мереж ОСР	до мереж МСР	основного споживача	сумарний запланований обсяг інвестицій	усього інвестовано коштів з початку проєкту	усього інвестовано протягом року	з власних джерел (прибуток, амортизація, відрахування, виручка від реалізації, страхова сума тощо)	залучені кошти (внески сторонніх організацій, безкоштовне цільове інвестування, залучення акціонерного капіталу тощо)	у тому числі державна допомога	позикові кошти (кредити банків, цільовий державний кредит, інвестиційний податковий кредит, інвестиційний лізинг)	
А	Б	В	МВт	на завантаження	на розвантаження	рівень напруги, кВ	рівень напруги, кВ	рівень напруги, кВ	рівень напруги, кВ	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
1			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
2																
3																
...																
...																
n																

**II. Інформація про роботу електрогенеруючого обладнання**

№ з/п	Назва агрегуючої одиниці	Кількість установок	Кількість годин перебування в роботі	Кількість годин перебування в резерві	у тому числі на вимогу ОСП	Кількість годин зупинки на вимогу ОСП	Кількість годин перебування у стані консервації	Кількість годин планового ремонту	Кількість годин аварійного/непланового ремонту
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
1									
2									
3									
...									
...									
n									

Керівник суб'єкта господарювання (або інша уповноважена особа)

\_\_\_\_\_ (ініціали, прізвище)

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Інформація про учасників у структурі власності компанії  
за \_\_\_\_\_ рік

№ 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 реєстрації (для юридичних осіб)	РНОКПП (ПІН)/ код ЄДРПОУ/ ідентифікаційний номер	zareestrowane місцезнаходження	пряма	опосередкована	сукупна	
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7
1									
2									
3									
...									
...									
n									

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

Інформація щодо установок, що входить до агрегуючих одиниць

№ з/п	Назва агрегуючої одиниці	Найменування установки	Інформація про власника установки		Інформація про особу				Координати місцезнаходження місця розташування установки				Тип установки	Встановлена потужність МВт	Використано потужності з метою надання допоміжних послуг			Обладнання установки (тип) зберігання енергії					Приєднання				Вид палива та джерела енергії										
			ПІБ фізичної особи або найменування юридичної особи, що володіє електроустановкою	Тип особи	область	населений пункт	широта	довгота	на завантаження	на розвантаження	Повна ємність	мінімальна потужність відбору (P min, МВб.)			максимальна потужність відбору (P max, МВб.)	мінімальна потужність відпуску (P min, МВ.)	максимальна потужність відпуску (P max, МВ.)	до мережі ОСП	до мережі ОСР	до мережі МСР	основного споживача	вугілля	газ	магут	газ промислової	енергія вітру	енергія сонячного випромінювання	біогаз	біомаса	гідроенергія	геотермальна енергія	газ з органічних відходів	інше				
																																		громадянство	юридично місцезнаходження	на завантаження	на розвантаження
А	Б	В	Г	Д	Е	Є	Г	Д	Е	Є	Ж	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24		
1																																					
2																																					
3																																					
...																																					
n																																					

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-агрегація**  
**(річна) «Звіт про загальну характеристику агрегатора»**

**1. Загальні положення**

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

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-агрегація (річна) «Звіт про загальну характеристику агрегатора» (далі – форма звітності № 1) та додатки 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 агрегації на ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 18 жовтня 2023 року № 1909;

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

## 2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є календарний рік.

2.2. Форма звітності № 1 подається до 25 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\\_OV@nec.gov.ua](mailto:monitoring_OV@nec.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 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 у формі звітності № 1 наводяться 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 «р7s») в якому зазначаються причини внесення змін.

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

3.1. У розділі I «Характеристика агрегатора» відображається загальна інформація щодо одиниць агрегації, що входять до агрегуючої групи ліцензіата (в розрізі окремих одиниць агрегації):

1) у графі А «№ з/п» вказується номер об'єкта електроенергетики (в розрізі окремих одиниць агрегації);

2) у графі Б «Назва одиниці агрегації» вказуються назви одиниці агрегації (в розрізі окремих одиниць), які зазначені в додатку до постанови НКРЕКП про видачу ліцензії з агрегації;

3) у графі В «Кількість установок» зазначається кількість установок, що входять до агрегуючої одиниці;

4) у графі 1 «Встановлена потужність» вказуються дані щодо встановленої потужності одиниць агрегації (в розрізі окремих одиниць

агрегації) у МВт з точністю до трьох знаків після коми, яка зазначена в додатку до постанови НКРЕКП про видачу ліцензії з агрегації;

5) у графах 2 та 3 «Використано потужності з метою надання допоміжних послуг» вказуються дані щодо фактично наданих об'єктом енергетики допоміжних послуг на завантаження (графа 2) та розвантаження (графа 3) (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) звітного 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;

б) у графах 4 – 7 «Приєднання» зазначається рівень напруги, до якого приєднаний об'єкт залежно від типу електричних мереж;

7) у графах 8 – 14 «Обсяг інвестованих коштів, з них:» зазначаються сумарний запланований обсяг інвестицій в об'єкти (графа 8) та фактичний обсяг інвестицій з початку інвестування (у тому числі за попередні періоди) (графа 9), обсяг інвестованих коштів протягом звітного року (графа 10) та за джерелами інвестицій (графи 11 – 14) з точністю до двох знаків після коми (згідно з платіжним дорученням). Значення графі 10 дорівнює сумі значень граф 11, 12 та 14. 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 електрогенеруючого обладнання» зазначається інформація щодо роботи одиниць агрегації (в розрізі окремих одиниць агрегації) протягом звітного періоду:

1) у графі 1 «Кількість годин перебування в роботі» зазначається кількість годин у звітному році, протягом яких одиниця генерації виробляла електричну енергію, зберігала енергію або надавала 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 одиниця агрегації перебувала у резерві, у цілому (графа 2) та, у тому числі, на вимогу оператора системи передачі (графа 3);

3) у графі 4 «Кількість годин зупинки на вимогу ОСП» зазначається кількість годин у звітному році, протягом яких одиницю агрегації було зупинено примусово на вимогу оператора системи передачі;

4) у графі 5 «Кількість годин перебування у стані консервації» зазначається кількість годин у звітному році, протягом яких одиниця агрегації перебувала у стані консервації;

5) у графі 6 «Кількість годин планового ремонту» зазначається кількість годин у звітному році, протягом яких одиниця агрегації перебувала у стані планового ремонту;

6) у графі 7 «Кількість годин аварійного/непланового ремонту» зазначається кількість календарних днів у звітному році, протягом яких одиниця агрегації перебувала у стані аварійного ремонту.

3.3. У додатку 1 «Інформація про учасників у структурі власності компанії» до форми звітності № 1 відображається інформація про учасників у структурі власності агрегатора:

1) у графі Б «ПІБ 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 номеру 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:

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

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

7) у графі 6 «Опис взаємозв'язку та частка участі, %» зазначаються взаємозв'язки особи з агрегатора 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 агрегуючих одиниць» до форми звітності № 1 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:

**XXXXXXXX\_1AG\_YY**

де «XXXXXXXX» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «XXXXXXXXXX» – 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  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНІЮК





Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу

№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	Код ЄДРПОУ контрагента, з яким укладено договір	Енергетичний ідентифікаційний код (ЕІС) контрагента, з яким укладено договір	Контрагент входить із агрегатором до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)	Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із агрегатором до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим	Номер договору	Організатор аукціону	Торгова зона «ОЕС України»					Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»				
								Обсяг	Ціна	Вартість (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії		Обсяг	Ціна	Вартість (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії	
											тис. кВт·год	грн/кВт·год				тис. грн	Дата початку постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
<b>Усього за суб'єктом господарювання:</b>																	
1																	
2																	
3																	
...																	
n																	

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

Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу

№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	Код ЄДРПОУ контрагента, з яким укладено договір	Енергетичний ідентифікаційний код (EIC) контрагента, з яким укладено договір	Контрагент входить із агрегатором до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)	Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із агрегатором до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим	Номер договору	Організатор аукціону	Торгова зона «ОЕС України»				Торгова зона «Острів Бурштинської ТЕС»					
								Обсяг	Ціна	Вартість (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії		Обсяг	Ціна	Вартість (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії	
								тис. кВт·год	грн/кВт·год	тис. грн	Дата початку постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)	Дата завершення постачання у звітному місяці (дд-мм-рррр)	тис. кВт·год	грн/кВт·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	11	12	13	14
<b>Усього за суб'єктом господарювання:</b>																	
1																	
2																	
3																	
...																	
...																	
п																	

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

**Інформація щодо обсягу балансуючої електричної енергії**

№ з/п	Назва одиниці агрегації/ установки зберігання енергії	Одиниця надання послуг з балансування	ЕІС-код одиниці агрегації/ установки зберігання енергії	Протягом звітного періоду в торговій зоні «ОЕС України»		Протягом звітного періоду в торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС»	
				на завантаження	на розвантаження	на завантаження	на розвантаження
				МВт·год	МВт·год	МВт·год	МВт·год
А	Б	В	Г	1	2	1	2
<b>Усього за суб'єктом господарювання:</b>							
1							
2							
3							
...							
...							
...							
п							

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Інформація щодо експорту електричної енергії

№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	ЕІС-код контрагента, з яким укладено договір	Номер договору	Міждержавний перетин	Торговельний майданчик	Обсяг експорту	Ціна (без ПДВ)	Вартість (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії	
						тис. кВт·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
<del>X</del>	<b>Усього за суб'єктом господарювання:</b>	<del>X</del>	<del>X</del>	<del>X</del>	<del>X</del>				<del>X</del>	<del>X</del>
1										
2										
3										
...										
...										
n										

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Інформація щодо імпорту електричної енергії

№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	ЕІС-код контрагента, з яким укладено договір	Номер договору	Міждержавний перетин	Торговельний майданчик	Обсяг імпорту	Ціна (без ПДВ)	Вартість (без ПДВ)	Строки постачання електричної енергії	
						тис. кВт-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
<del>X</del>	<b>Усього за суб'єктом господарювання:</b>	<del>X</del>	<del>X</del>	<del>X</del>	<del>X</del>				<del>X</del>	<del>X</del>
1										
2										
3										
...										
...										
n										

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Інформація щодо обсягу та вартості надання допоміжних послуг

№ з/п	Назва об'єкта електроенергетики	Одиниця надання ДП	Обсяг і вартість наданих допоміжних послуг, з них:																			
			Для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора		Для забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій		РПЧ		аРВЧс		на завантаження						на розвантаження					
			обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)	аРВЧ		рРВЧ		РЗ		аРВЧ		рРВЧ		РЗ	
			МВАргод	тис. грн	год	тис. грн	МВт	тис. грн	МВт	тис. грн	обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)	обсяг	вартість (без ПДВ)
А	Б	В	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20
<b>Усього за суб'єктом господарювання:</b>																						
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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-агрегація**  
**(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 агрегації на ринку електричної енергії (далі – ліцензіати, агрегатори).

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-агрегація (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 агрегації на ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 18 жовтня 2023 року № 1909;

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

## 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\\_OV@necr.gov.ua](mailto:monitoring_OV@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, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.

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.

Вартісні показники у формі звітності № 2 наводяться без урахування податку на додану вартість (далі – 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») в якому зазначаються причини внесення змін.

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

3.1. У формі звітності № 2 відображається обсяг та вартість (графа 2) продажу-купівлі електричної енергії на всіх сегментах ринку та обсяг наданих послуг протягом звітного періоду (графа 1):

1) у рядку 005 «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 та 055;

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 агрегатором та іншими учасниками ринку поза організованими сегментами ринку;

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

б) 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), в 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 (розшифрувати в додатку 3)» 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 агрегатор є стороною, відповідальною за баланс балансуєчої групи, то в рядку 035 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 обсягів продажу електричної енергії стороні, відповідальній за баланс, до балансуєчої групи якої входить агрегатор, як небалансу в межах балансуєчої групи. Зазначений рядок заповнюється у випадку передання агрегатором своєї фінансової відповідальності за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчої групи;

10) у рядку 050 «за договором зі споживачем (з метою зберігання енергії)» зазначається інформація щодо продажу електричної енергії за договором зі споживачами з метою її зберігання в установках зберігання енергії таких споживачів;

11) у рядку 055 «експорт (розшифрувати в додатку 4)» зазначаються сумарні дані щодо експорту електричної енергії;

12) у рядку 060 «Купівля електричної енергії» вказуються дані щодо купівлі електричної енергії на всіх сегментах ринку електричної енергії. Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 060 – 070, 080, 095 – 105;

13) у рядку 065 «на ринку «на добу наперед» зазначається інформація щодо купівлі електричної енергії на ринку «на добу наперед»;

14) у рядку 070 «на внутрішньодобовому ринку» зазначається інформація щодо купівлі електричної енергії на внутрішньодобовому ринку;

15) у рядку 075 «за двосторонніми договорами (розшифрувати в додатку 2)» зазначається інформація щодо купівлі електричної енергії за договорами купівлі-продажу електричної енергії, укладеними між агрегатором та іншими учасниками ринку поза організованими сегментами ринку;

16) у рядку 080 «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 агрегатором та учасником ринку, входить до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання із агрегатором (відповідно до норм Закону) або є афілійованим до агрегатора (відповідно до статті 2 Закону України «Про акціонерні товариства»);

17) у рядку 085 «на балансуєчому ринку, у т. ч.:

- а) у якості постачальника послуг з балансування (ППБ) (рядок 090) та в якості сторони, відповідальної за баланс (СВБ) (рядок 095). Значення рядка 085 дорівнює сумі значень рядків 090 та 095;

18) у рядку 090 «балансуюча електрична енергія» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії на балансуєчому ринку в якості постачальника послуг з балансування (ППБ);

19) у рядку 095 «небаланси» зазначаються сумарні дані щодо купівлі електричної енергії в якості сторони, відповідальної за баланс (СВБ). Якщо агрегатор є стороною, відповідальною за баланс балансуєчої групи, то в рядку 110 він зазначає інформацію щодо обсягів купівлі електричної енергії не всієї балансуєчої групи, а виключно в рамках своїх небалансів;

20) у рядку 100 «за договором зі стороною, відповідальною за баланс» зазначаються сумарні дані щодо обсягів купівлі електричної енергії у сторони, відповідальної за баланс, до балансуєчої групи якої входить агрегатор, як небалансу у межах балансуєчої групи. Зазначений рядок заповнюється у випадку передання агрегатором своєї фінансової відповідальності за небаланси іншій СВБ шляхом входження до її балансуєчої групи;

21) у рядку 105 «за договором зі споживачем (з метою зберігання енергії)» зазначається інформація щодо купівлі електричної енергії за

договором зі споживачами з метою її зберігання в установках зберігання енергії таких споживачів;

22) у рядку 110 «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);

23) у рядку 115 «імпорт (розшифрувати в додатку 5)» зазначаються сумарні дані щодо імпорту електричної енергії;

24) у рядках 120 «Обсяг продажу гарантій походження електричної енергії» та 125 «Обсяг купівлі гарантій походження електричної енергії» зазначаються сумарні дані щодо продажу та купівлі гарантій походження електричної енергії;

25) у рядку 130 «Надання допоміжних послуг (розшифрувати в додатку 6)» відображається інформація щодо надання ліцензіатом допоміжних послуг.

3.2. У додатку 1 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу» до форми звітності № 2 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 агрегатором 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 агрегатором (відповідно до норм Закону) або є афілійованим до агрегатора (відповідно до статті 2 Закону України «Про акціонерні товариства»);

2) у графі 2 «Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із агрегатором 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 агрегатор, або є афілійованим до агрегатора;

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 графах 5 та 10 «Обсяг продажу електричної енергії» зазначається обсяг проданої електричної енергії відповідно до договору з точністю до трьох знаків. У цих графах наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

6) у графах 6 та 11 «Ціна продажу електричної енергії (без ПДВ)» зазначається ціна продажу електричної енергії (без ПДВ) з точністю до трьох знаків після коми. У цих графах наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

7) у графах 7 та 12 «Вартість продажу (без ПДВ)» зазначається вартість продажу електричної енергії (без ПДВ) з точністю до трьох знаків після коми. У цих графах наводяться дані щодо вартості електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

8) у графах 8, 9 та 13, 14 «Строки постачання електричної енергії» зазначаються дати початку та завершення постачання у звітному місяці. Якщо кінцева дата завершення постачання за договором наступає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах.

3.3. У додатку 2 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі» до форми звітності № 2 відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку за кожним контрагентом та договором:

1) у графі 1 «Контрагент входить із агрегатором 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 агрегатором (відповідно до норм Закону) або є афілійованим до агрегатора (відповідно до статті 2 Закону України «Про акціонерні товариства»);

2) у графі 2 «Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із агрегатором 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 агрегатор, або є афілійованим до агрегатора;

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 графах 5 та 10 «Обсяг купленої електричної енергії» зазначається обсяг купленої електричної енергії відповідно до договору з точністю до трьох знаків після коми. У цих графах наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

6) у графах 6 та 11 «Ціна купівлі електричної енергії (без ПДВ)» зазначається ціна купівлі електричної енергії (без ПДВ) з точністю до двох знаків після коми. У цих графах наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

7) у графах 7 та 12 «Вартість купівлі (без ПДВ)» зазначається вартість купівлі електричної енергії (без ПДВ) з точністю до трьох знаків після коми. У даних графах наводяться дані щодо вартості електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;

8) у графах 8, 9 та 13, 14 «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.

3.4. У додатку 3 «Інформація щодо обсягу балансуєної електричної енергії» до форми звітності № 2 відображається інформація щодо надання послуг з балансування на балансуєному ринку:

1) у графі Б «Назва одиниці агрегації/ установки зберігання енергії» вказуються назви об'єктів електроенергетики (одиниць агрегації, установок зберігання енергії), які зазначені в додатку до постанови НКРЕКП про видачу ліцензії з агрегації;

2) у графі В «Одиниця надання послуг з балансування» вказується окрема одиниця відбору або одиниця відпуску, для якої визначено точку комерційного обліку, що має можливість надавати послуги з балансування, що належить учаснику ринку, який набув статусу постачальника послуг з балансування;

3) у графах 1 та 3 «на завантаження» зазначається обсяг балансуєної електричної енергії на завантаження;

4) у графах 2 та 4 «на розвантаження» зазначається обсяг балансуєної електричної енергії на розвантаження;

3.5. У додатку 4 «Інформація про контрагентів, яким експортується електрична енергія» до форми звітності № 2 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. До визначення номінованого оператора ринку електричної енергії, інформація щодо обсягу імпорту електричної енергії відображається за київським часом;

2) у графі 2 «Ціна (без ПДВ)» зазначається ціна експортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо ціни 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 (без ПДВ)» зазначається вартість експортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо вартості 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 настає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах.

3.6. У додатку 5 «Інформація про контрагентів, у яких імпортується електрична енергія» до форми звітності № 2 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. До визначення номінованого оператора ринку електричної енергії, інформація щодо обсягу імпорту електричної енергії відображається за київським часом;

2) у графі 2 «Ціна (без ПДВ)» зазначається ціна імпортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії,

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 (без ПДВ)» зазначається вартість імпортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо вартості 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 настає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах.

3.7. У додатку 6 «Інформація щодо обсягу та вартості надання допоміжних послуг» до форми звітності № 2 відображається інформація щодо обсягів (графи 1, 3, 5, 7, 9, 11, 13, 15, 17 та 19) (для обсягів наданих допоміжних послуг зазначаються сумарні дані за звітний період) та вартості (без ПДВ) (графи 2, 4, 6, 8, 10, 12, 14, 16, 18 та 20) наданих допоміжних послуг оператору системи передачі в розрізі одиниць надання допоміжних послуг та видів допоміжних послуг.

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

2) у графі Б «Назва об'єкта електроенергетики» вказуються назви об'єктів електроенергетики (електростанції), які зазначені у додатку до постанови НКРЕКП про видачу ліцензії з агрегації;

3) у графі В «Одиниця надання ДП» вказується окрема одиниця відбору або одиниця відпуску, для якої визначено точку комерційного обліку, що має визначені КСП технічні можливості надавати допоміжні послуги, що належить учаснику ринку, який набув статусу постачальника допоміжних послуг;

4) у графах 1 та 2 «Для регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора» вказуються дані щодо обсягу (графа 1) та вартості (графа 2) наданих допоміжних послуг з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;

5) у графах 3 та 4 «Для забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій» вказуються дані щодо обсягу (графа 3) та вартості (графа 4) наданих допоміжних послуг з відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;



6) у графах 5 та 6 «РПЧ» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення резервів підтримки частоти (первинне регулювання);

7) у графах 7 та 8 «аРВЧс» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності (симетрично), а саме забезпечення автоматичних резервів відновлення частоти (автоматичне вторинне регулювання);

8) у графах 9 та 10 «аРВЧ» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення автоматичних резервів відновлення частоти (автоматичне вторинне регулювання) на завантаження;

9) у графах 11 та 12 «рРВЧ» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення ручних резервів відновлення частоти (ручне вторинне регулювання) на завантаження;

10) у графах 13 та 14 «РЗ» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) на завантаження;

11) у графах 15 та 16 «аРВЧ» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення автоматичних резервів відновлення частоти (автоматичне вторинне регулювання) на розвантаження;

12) у графі 17 та 18 «рРВЧ» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення ручних резервів відновлення частоти (ручне вторинне регулювання) на розвантаження;

13) у графах 19 та 20 «РЗ» вказуються дані щодо наданих допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення резервів заміщення (третинне регулювання) на розвантаження.

#### **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\_2AG\_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  
ліцензійного контролю

Ярослав ЗЕЛЕНІЮК



Інформація про потужність обладнання та обсяги агрегації електричної енергії

№ п/п	Назва одиниці агрегації	ЕІС-код одиниці агрегації	Обсяг виробництва електричної енергії (брутто) МВт·год	Спожито на власні потреби МВт·год	Обсяг відбору установкою зберігання від генеруючих установок МВт·год	Обсяг відбору електричної енергії із зовнішніх мереж на власні потреби МВт·год	з мереж ОСП МВт·год	з мереж ОСР МВт·год	з мереж МСР МВт·год	з мереж основного споживача МВт·год	Обсяг відпуску електричної енергії у зовнішні мережі МВт·год	у мережу ОСП МВт·год	у мережу ОСР МВт·год	у мережу МСР МВт·год	у мережу основного споживача МВт·год	Обсяг електричної енергії, який УЗЕ може відпустити в мережу		Стан заряду, %	
																на початок звітного періоду МВт·год	на кінець звітного періоду МВт·год	на початок звітного періоду %	на кінець звітного періоду %
A	B	B	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17
Усього за суб'єктом господарювання:		<del>X</del>																<del>X</del>	<del>X</del>
1																			
2																			
3																			
4																			
...																			
...																			
n																			

Виконавця: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

**Інформація про використання відновлювальних джерел енергії**

№ з/п	Назва одиниці агрегації	ЕІС-код об'єкта електроенергетики/установки зберігання енергії/одиниці агрегації	Нафтовий еквівалент, тне					Частка виду енергії, що була використана для виробництва, %				
			енергія вітру	сонячне випромінювання	гідроенергія	геотермальна енергія	Всього відновлювані джерела енергії	енергія вітру	сонячне випромінювання	гідроенергія	геотермальна енергія	Всього відновлювані джерела енергії
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>Усього за суб'єктом господарювання:</b>												
1												
2												
3												
4												
...												
...												
<b>п</b>												

Виконавець: \_\_\_\_\_

Телефон: \_\_\_\_\_

Електронна пошта: \_\_\_\_\_

Інформація про учасників агрегуючої групи

№ з/п	Назва одиниці агрегації	ЕІС-код одиниці агрегації	Найменування учасника агрегуючої групи	Код ЄДРПОУ/ ПНН	Тип установки учасника агрегуючої групи	Обсяг виробництва електричної енергії (брутто)	Обсяг відбору	Обсяг відпуску	Обсяг споживання
						<i>МВт·год</i>	<i>МВт·год</i>	<i>МВт·год</i>	<i>МВт·год</i>
<i>A</i>	<i>B</i>	<i>B</i>				<i>1</i>	<i>3</i>	<i>4</i>	<i>5</i>
<b>Усього за суб'єктом господарювання:</b>									
1									
2									
3									
4									
...									
...									
n									

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 \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_)

**ІНСТРУКЦІЯ**  
**щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-агрегація**  
**(місячна) «Звіт про діяльність з агрегації на ринку електричної енергії»**

**1. Загальні положення**

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

1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-агрегація (місячна) «Звіт про діяльність з агрегації на ринку електричної енергії» (далі – форма звітності № 3), 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 агрегації на ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 18 жовтня 2023 року № 1909;

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

## 2. Порядок та термін надання інформації

2.1. Звітним періодом є місяць.

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\\_OV@nerc.gov.ua](mailto:monitoring_OV@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 № 3 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 № 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 № 3 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 № 3.

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

Вартісні показники у формі звітності № 3 наводяться у тис. грн (п'ять знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ).

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

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 «pdf») в якому зазначаються причини внесення змін.

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

3.1. У формі звітності № 3 відображається загальна інформація щодо діяльності з агрегації на ринку електричної енергії (графа 1), об'єктів генерації (графа 2), установок зберігання енергії (графа 3) та установками споживання, що входять в агрегуючу групу агрегатора:

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

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

3) у рядку 015 «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;

4) у рядку 020 «Відбір з мереж електростанції» вказуються дані щодо відбору електричної енергії установками зберігання енергії електричної енергії з мереж електростанції;

5) у рядку 025 «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 споживач;

6) у рядку 030 «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 агрегації електричної енергії» до форми звітності № 3 відображається загальна інформація щодо агрегації електричної енергії протягом звітного місяця:

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

2) у графі Б «Назва одиниці агрегації» вказуються назви одиниць агрегації, що входять в агрегуючу групу агрегатора та зазначені в додатку до постанови НКРЕКП про видачу ліцензії з агрегації на ринку електричної енергії;

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

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

5) у графі 3 «Обсяг відбору установкою зберігання від генеруючих установок» вказуються дані щодо обсягу відбору електричної енергії установкою зберігання від генеруючих установок, що входять до одиниць агрегації агрегатора протягом звітного місяця;

6) 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;

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

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

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

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

11) 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;

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

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

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

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

16) 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);

17) у графах 16 та 17 «Стан заряду» вказуються дані щодо відсотку 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).

3.2. У додатку 2 «Інформація про використання відновлювальних джерел енергії» до форми звітності № 3 відображається інформація про використання відновлювальних джерел енергії при виробництві електричної енергії:

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

2) у графі Б «Назва одиниці агрегації» вказуються назви одиниць агрегації, що входять в агрегуючу групу агрегатора та зазначені в додатку до постанови НКРЕКП про видачу ліцензії з агрегації на ринку електричної енергії;

3) у графах 1 – 5 «Нафтовий еквівалент, тне» зазначаються фактичні витрати енергії у нафтовому еквіваленті (стандартизована Організацією економічного співробітництва та розвитку та Міжнародним енергетичним агентством одиниця вимірювання енергії, що використовується для порівняння використання великої кількості енергії з різних джерел) у розрізі видів енергії. Нафтовий еквівалент розраховується як:

$$Q_{toeVDE} = q^e \times 0.22,$$

де  $q^e$  – обсяг виробленої електричної енергії об'єктом електроенергетики, МВт·год;

4) у графах 6 – 10 «Частка виду енергії, що була використана для виробництва, %» вказуються дані щодо джерела енергії, яке було використано для виробництва електричної енергії протягом звітного місяця, у відсотках з точністю до трьох знаків після коми.

3.3. У додатку 3 «Інформація про учасників агрегуючої групи» до форми звітності № 3 відображається інформація про учасників одиниць агрегації, їх обсяг виробництва, споживання та відбору електричної енергії.

#### 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\_3AG\_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.