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

29.03.2019 № 450

(у редакції постанови НКРЕКП

від 06.02.2024 № 234)

**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»](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/1540-19), [«Про інформацію»](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2657-12), [«Про доступ до публічної інформації»](https://zakon.rada.gov.ua/laws/show/2939-17);

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@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 № 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 «p7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.

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

3.1. У розділі І «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 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 (далі – ВДР) та подавали протягом звітного 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 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» 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» 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» (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» протягом звітного періоду;

7) у графі 8 «Середньозважена ціна електричної енергії, що склалась на ринку» зазначаються дані щодо середньозваженої ціни електричної енергії, що склалася на ринку «на добу наперед» протягом звітного 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 ІІ «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;

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 «ОЕС України» протягом звітного періоду;

7) у графі 8 «Середньозважена ціна електричної енергії, що склалась 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 ІІІ «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 склалась 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 ІV «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 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;

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 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 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 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 (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 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 склалася 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 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»;

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 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 «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 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 склалась 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 VІ «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;

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 «Острів Бурштинської ТЕС» 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 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:

ХХХХХХХХ\_1МО\_ММ\_YY,

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

«ММ» – номер звітного місяця;

«YY**»** – останні дві цифри звітного року.

4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 1, до назви форми звітності додаються знаки та символи«\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.

Директор Департаменту

ліцензійного контролю Ярослав ЗЕЛЕНЮК