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

29.03.2019 № 450

(в редакції постанови НКРЕКП від 06.02.2024 № 234)

**ІНСТРУКЦІЯ**

**щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про характеристику 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 характеристику 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»](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);

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 «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

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.

Форма звітності вважається поданою, якщо вона міститься у категорії «Отримані звіти» автоматизованого модуля збору звітності, дата її подання відображається у графі «Дата подання».

У випадку якщо форма звітності 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 супровідним листом на електрону адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом.

Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності 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.

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, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП.

Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням <https://rpt.nerc.gov.ua> згідно з формою, що була чинною на момент подання першої версії форми звітності. У полі «Текстовий коментар ліцензіата» картки документа ліцензіат зазначає причини коригування даних.

У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності за звітні періоди до запровадження автоматизованого модуля збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.

**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 090 «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 095 «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 ІІ «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 135 – 160). 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 ІІІ «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) у залежності від користувача системи передачі (рядки 365 – 445 ). Значення рядка 360 дорівнює сумі рядків 365 – 375, 435 – 445;

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

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

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

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

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), 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).

**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:

ХХХХХХХХ\_2Т\_YY,

де «ХХХХХХХХ» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «ХХХХХХХХХХ» – 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