**ПОРІВНЯЛЬНА ТАБЛИЦЯ**

**до проєкту постанови НКРЕКП**

**«Про внесення Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 04 липня 2025 року № 996»**

|  |  |
| --- | --- |
| **Чинна редакція** | **Редакція з урахуванням пропозицій** |
| **Внесення змін до постанови НКРЕКП від 04.07.2025 № 996** | |
| 2. Затвердити Зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 **березня** 2019 року № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» (далі - Зміни до постанови № 282), що додаються. | 2. Затвердити Зміни до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 **лютого** 2019 року № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» (далі - Зміни до постанови № 282), що додаються. |
| **ПЛАН-ГРАФІК**  **подання форм звітності через автоматизований модуль збору звітності** | |
| **Положення відсутні** |  |
| **Внесення змін до постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282** | |
| **Інструкція**  **щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності»** | |
| **1. Загальні положення** | |
| 1.1 Ця Інструкція поширюється на суб’єкта господарювання, що має ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі – **~~оператор системи передачі,~~** ОСП, ліцензіат).  1.2. Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» (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). | 1.1 Ця Інструкція поширюється на суб’єкта господарювання, що має ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії (далі – ОСП, ліцензіат).  1.2 Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» (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», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії», «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», «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;  Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;  **інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб’єкта господарювання з передачі електричної енергії.** | 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 природні монополії», «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні», «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;  Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;  **Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 585, Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 586, Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965 та інших** **нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб’єкта господарювання з передачі електричної енергії.** |
| **2. Порядок та термін надання інформації** | |
| 2.1. Звітним періодом є квартал. | 2.1. Звітним періодом є квартал. |
| 2.2. Форма звітності № 1 складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним. | 2.2. Форма звітності № 1 складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним. |
| 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: zvit2r@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 № 1 вважається день надходження форми звітності 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.** | 2.3. Форма звітності № 1 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**](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 їх до НКРЕКП листом на електронну адресу** [**box@nerc.gov.ua**](mailto:box@nerc.gov.ua) **з накладенням кваліфікованого електронного підпису 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» 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. У формі звітності № 1 зазначаються прізвища, імена, по батькові керівника (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та виконавця, номер контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв’язку), електронна пошта. | 2.4. У формі звітності № 1 зазначаються прізвища, імена, по батькові керівника (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та виконавця, номер контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв’язку), електронна пошта. |
| 2.5. **ОСП** забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1. | 2.5. **Ліцензіат** забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності № 1. |
| 2.6. **ОСП** подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності № 1. | 2.6. **Ліцензіат** подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності № 1. |
| 2.7. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності № 1 показники наводяться таким чином:  вартісні показники – у тис. грн (два знаки після коми), без урахування податку на додану вартість;  обсяг електричної енергії – у МВт·год (два знаки після коми);  обсяг енергетичного обладнання – в у. о. (умовні одиниці). | 2.7. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності № 1 показники наводяться таким чином:  вартісні показники – у тис. грн (два знаки після коми), без урахування податку на додану вартість;  обсяг електричної енергії – у МВт·год (два знаки після коми);  обсяг енергетичного обладнання – в у. о. (умовні одиниці). |
| 2.8. Усі показники форми звітності № 1 мають ґрунтуватися **на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.** | 2.8. Усі показники форми звітності № 1 мають ґрунтуватися **на даних первинних документів та даних бухгалтерського обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.** |
| **2.9. У разі зміни даних, які були внесені до форми звітності № 1 вже після її подання до НКРЕКП, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати форму звітності 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.** | **2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, не допускається крім наступних випадків:**  **у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п’ятого робочого дня з дня подання форми звітності;**  **за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб’єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;**  **у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу** [**box@nerc.gov.ua**](mailto:box@nerc.gov.ua) **з накладенням кваліфікованого електронного підпису 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» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.**  **Відкоригована форма звітності направляється в електронній формі (файл у форматі «xlsx») через автоматизований модуль збору звітності за посиланням** [**https://rpt.nerc.gov.ua**](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 модулю 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 № 1** | |
| 3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація»,  II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності «Передача електричної енергії» (графи 1 та 2), «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» (графи 3 та 4), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 5), «Діяльність, пов’язана з ліцензованою (фактично)» (графа 6), «Інша діяльність (фактично)» (графа 7) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 8).  ОСП заповнює розділи I та III, розділ II заповнюється ліцензіатом у разі провадження діяльності з передачі електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання. Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються. | 1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація», II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності «Передача електричної енергії» (графи 1 та 2), «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» (графи 3 та 4), «Приєднання споживачів (фактично)» (графа 5), «Діяльність, пов’язана з ліцензованою (фактично)» (графа 6), «Інша діяльність (фактично)» (графа 7) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 8).   ОСП заповнює розділи I та III, розділ II заповнюється ліцензіатом у разі провадження діяльності з передачі електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання. Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються. |
| 3.2. У графах 1 – 7 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ОСП, у графі 8 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, у графах 9 – 11 – інформація щодо капіталізації витрат з передачі електричної енергії, а саме: | 1. У графах 1 – 7 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ОСП, у графі 8 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, у графах 9 – 11 – інформація щодо капіталізації витрат з передачі електричної енергії, а саме: |
| 1) у графі 1 «Передача електричної енергії, у діючих тарифах» зазначаються дані, що стосуються діяльності з передачі електричної енергії, відповідно до затвердженої НКРЕКП структури тарифу на передачу електричної енергії, розраховані в залежності від терміну дії тарифу упродовж звітного періоду, а саме: за І квартал як 1/4, за ІІ – як 1/2, за ІІІ – як 3/4 від річного значення, що затверджено структурою тарифу. У разі перегляду тарифу в середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифу; | 1. у графі 1 «Передача електричної енергії, у діючих тарифах» зазначаються дані, що стосуються діяльності з передачі електричної енергії, відповідно до затвердженої НКРЕКП структури тарифу на передачу електричної енергії, розраховані в залежності від терміну дії тарифу упродовж звітного періоду, а саме: за І квартал як 1/4, за ІІ – як 1/2, за ІІІ – як 3/4 від річного значення, що затверджено структурою тарифу. У разі перегляду тарифу в середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифу; |
| 2) у графі 2 «Передача електричної енергії, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності з передачі електричної енергії за відповідний період; | 1. у графі 2 «Передача електричної енергії, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності з передачі електричної енергії за відповідний період; |
| 3) у графі 3 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у діючих тарифах» зазначаються дані, що стосуються послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відповідно до затвердженої НКРЕКП структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, розраховані в залежності від терміну дії тарифу упродовж звітного періоду, а саме: за І квартал як 1/4, за ІІ – як 1/2, за ІІІ – як 3/4 від річного значення, що затверджено структурою тарифу. У разі перегляду тарифу в середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифу; | 1. у графі 3 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у діючих тарифах» зазначаються дані, що стосуються послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відповідно до затвердженої НКРЕКП структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, розраховані в залежності від терміну дії тарифу упродовж звітного періоду, а саме: за І квартал як 1/4, за ІІ – як 1/2, за ІІІ – як 3/4 від річного значення, що затверджено структурою тарифу. У разі перегляду тарифу в середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифу; |
| 4) у графі 4 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за відповідний період; | 1. у графі 4 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за відповідний період; |
| 5) у графі 5 «Приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду, що стосуються діяльності з приєднання електроустановок до електричних мереж оператора системи передачі. У цій графі заповнюються витрати, що формують виробничу собівартість відповідно до вимог Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965; | 1. у графі 5 «Приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду, що стосуються діяльності з приєднання електроустановок до електричних мереж ОСП. У цій графі заповнюються витрати, що формують виробничу собівартість відповідно до вимог Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965; |
| 6) у графі 6 «Діяльність, пов’язана з ліцензованою (фактично)» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності, пов’язаної з ліцензованою діяльністю; | 1. у графі 6 «Діяльність, пов’язана з ліцензованою (фактично)» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності, пов’язаної з ліцензованою діяльністю; |
| 7) у графі 7 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані за іншими видами господарської діяльності; | 1. у графі 7 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані за іншими видами господарської діяльності; |
| 8) у графі 8 «Усього (фактично)» узагальнюються показники щодо всіх видів господарської діяльності ОСП; | 1. у графі 8 «Усього (фактично)» узагальнюються показники щодо всіх видів господарської діяльності ОСП; |
| 9) у графах 9 – 11 «**Додатково: інформація** щодо витрат, які капіталізувалися з передачі електричної енергії» зазначаються додаткові дані щодо витрат, які віднесені до капітальних витрат, у тому числі:  у графі 9 «приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат, що стосуються приєднань електроустановок до електричних мереж; | 1. у графах 9 – 11 «**Додатково: у т. ч. інформація** щодо витрат, які капіталізувалися з передачі електричної енергії» зазначаються дані щодо витрат, які віднесені до капітальних витрат, у тому числі:   у графі 9 «приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат, що стосуються приєднань електроустановок до електричних мереж; |
| у графі 10 «витрати на ремонт (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат на заходи з виконання ремонтів;. | у графі 10 «витрати на ремонт (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат на заходи з виконання ремонтів; |
| у графі 11 «інше (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат за всіма іншими заходами (заходи інвестиційної програми без урахування приєднань тощо) | у графі 11 «інше (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат за всіма іншими заходами (заходи інвестиційної програми без урахування приєднань тощо). |
| 3.3. У розділі I «Загальна інформація» (рядки 005 – 220) зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ОСП за звітний період у розрізі діяльності з передачі електричної енергії, надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та інших видів діяльності, а саме: | 3.3. У розділі I «Загальна інформація» (рядки 005 – **240)** зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ОСП за звітний період у розрізі діяльності з передачі електричної енергії, надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та інших видів діяльності, а саме: |
| 1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що відноситься до відповідного виду діяльності. **Дані рядка 005 діяльності з передачі електричної енергії (графи 1 та 2) дорівнюють сумі даних рядків: 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:», 055 «Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070** **«Амортизація», 095 «Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину», 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)» та 110 «Коригування необхідного доходу (витрат)».**  **Дані рядка 005 діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (графи 3 та 4) дорівнюють сумі даних рядків: 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація», 075 «Витрати на послуги адміністратора розрахунків (розшифрувати в додатку 7)», 080 «Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку (розшифрувати в додатку 8)»,085 «Витрати на врегулювання системних обмежень», 090 «Витрати на придбання допоміжних послуг», 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)» та 110 «Коригування необхідного доходу (витрат)».**  **Дані рядка 005 «Операційні витрати, усього» графи 6 «Діяльність, пов’язана з ліцензованою (фактично)» та графи 7 «Інша діяльність (фактично)» дорівнюють сумі даних рядків: 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація» та 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)»;** | 1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що відноситься до відповідного виду діяльності.  **Значення графи 1 та 2 «Передача електричної енергії» та графи 3 та 4 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» визначаються як сума значень рядків 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:», 055 «Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою** **компенсації технологічних витрат електричної енергії», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація»,**  **095 «Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину», 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)» та 110 «Коригування необхідного доходу (витрат)».**  **Значення граф 5 – 7 та граф 9 – 11 визначаються як сума значень рядків 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація» та 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)»;** |
| 2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата, у розрізі виду діяльності. **Дані рядка 010 діяльності з передачі електричної енергії (графи 1 та 2) дорівнюють сумі даних рядків 015 «послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)», 025 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 030 «витрати на ремонт, усього, у т. ч.:», 045 «витрати на електричну енергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)» та 050 «витрати на охорону праці».**  **Дані рядка 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:» граф 3 – 7 дорівнюють сумі даних рядків 015 «послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)», 025 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 030 «витрати на ремонт, усього, у т. ч.:», 045 «витрати на електричну енергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)» та 050 «витрати на охорону праці»;** | 2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата, у розрізі виду діяльності.  **Значення граф 1 – 4, 6, 7, 9 та 10 визначаються як сума значень рядків 015 «послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)», 025 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 030 «витрати на ремонт, усього, у т. ч.:», 045 «витрати на електричну енергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)» та 050 «витрати на охорону праці».**  **Значення графи 5 визначається як сума значень рядків 015 «послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)», 025 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 045 «витрати на електричну енергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)» та 050 «витрати на охорону праці»;** |
| 3) у рядку 015 «послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, а саме: комунальних послуг, послуг з технічного обслуговування обладнання та інших послуг виробничого характеру, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності; | 3) у рядку 015 «послуги виробничого характеру (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, а саме: комунальних послуг, послуг з технічного обслуговування обладнання та інших послуг виробничого характеру, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності; |
| 4) у рядку 020 «сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, запчастин, комплектуючих виробів, допоміжних та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до виробничої собівартості відповідного виду господарської діяльності; | 4) у рядку 020 «сировина та допоміжні матеріали (розшифрувати в додатку 1)» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, запчастин, комплектуючих виробів, допоміжних та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до виробничої собівартості відповідного виду господарської діяльності; |
| 5) у рядку 025 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)» зазначаються витрати на паливно-мастильні матеріали (бензин, дизельне паливо, газ, мастильні речовини тощо), які використовуються у процесі надання послуг, у розрізі виду діяльності; | 5) у рядку 025 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 2)» зазначаються витрати на паливно-мастильні матеріали (бензин, дизельне паливо, газ, мастильні речовини тощо), які використовуються у процесі надання послуг, у розрізі виду діяльності; |
| 6) у рядку 030 «витрати на ремонт, усього, у т. ч.:» зазначається інформація щодо фактичних витрат на ремонт у розрізі виду діяльності. Дані рядка 030 дорівнюють сумі рядків 035 «підрядним способом» та 040 «господарським способом»; | 6) у рядку 030 «витрати на ремонт, усього, у т. ч.:» зазначається інформація щодо фактичних витрат на ремонт у розрізі виду діяльності. Значення рядка 030 визначається як сума рядків 035 «підрядним способом» та 040 «господарським способом»; |
| 7) у рядку 035 «підрядним способом» зазначаються сукупні витрати на ремонт підрядним способом основних засобів, інших необоротних активів виробничого та загальногосподарського використання відповідного виду господарської діяльності; | 7) у рядку 035 «підрядним способом» зазначаються сукупні витрати на ремонт підрядним способом основних засобів, інших необоротних активів виробничого та загальногосподарського використання відповідного виду господарської діяльності; |
| 8) у рядку 040 «господарським способом» зазначаються сукупні витрати на ремонт господарським способом основних засобів, інших необоротних матеріальних активів виробничого та загальногосподарського використання відповідного виду господарської діяльності; | 8) у рядку 040 «господарським способом» зазначаються сукупні витрати на ремонт господарським способом основних засобів, інших необоротних матеріальних активів виробничого та загальногосподарського використання відповідного виду господарської діяльності; |
| 9) у рядку 045 «витрати на електричну енергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)» зазначаються сукупні витрати на електричну енергію, що використовується ліцензіатом при здійсненні господарської діяльності; | 9) у рядку 045 «витрати на електричну енергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 2)» зазначаються сукупні витрати на електричну енергію, що використовується ліцензіатом при здійсненні господарської діяльності; |
| 10) у рядку 050 «витрати на охорону праці» зазначається розмір витрат на охорону праці працівників з розподілом за видами господарської діяльності; | 10) у рядку 050 «витрати на охорону праці» зазначаються витрати на охорону праці працівників з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 11) у рядку 055 «Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» зазначаються витрати ОСП на купівлю електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами. Вартість електричної енергії, придбаної з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, враховується при визначенні тарифів на передачу електричної енергії; | 11) у рядку 055 «Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії» зазначаються витрати ОСП на купівлю електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами. Вартість електричної енергії, придбаної з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу електричними мережами, враховується при визначенні тарифів на передачу електричної енергії; |
| 12) у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату персоналу з розподілом за видами господарської діяльності; | 12) у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату персоналу з розподілом за видами господарської діяльності **без врахування забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;** |
| 13) у рядку 065 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов’язкове державне соціальне страхування персоналу з розподілом за видами господарської діяльності; | 13) у рядку 065 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов’язкове державне соціальне страхування персоналу з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 14) у рядку 070 «Амортизація» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб господарської діяльності ліцензіата з розподілом за видами господарської діяльності; | 14) у рядку 070 «Амортизація» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб господарської діяльності ліцензіата з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 15) у рядку 075 «Витрати на послуги адміністратора розрахунків (розшифрувати в додатку 7)» зазначаються витрати ОСП на послуги адміністратора розрахунків та включаються до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; | 15) у рядку 075 «Витрати на послуги адміністратора розрахунків (розшифрувати в додатку 7)» зазначаються витрати ОСП на послуги адміністратора розрахунків та включаються до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; |
| 16) у рядку 080 «Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку (розшифрувати в додатку 8)» зазначаються витрати ОСП на послуги адміністратора комерційного обліку та включаються до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; | 16) у рядку 080 «Витрати на послуги адміністратора комерційного обліку (розшифрувати в додатку 8)» зазначаються витрати ОСП на послуги адміністратора комерційного обліку та включаються до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; |
| 17) у рядку 085 «Витрати на врегулювання системних обмежень» зазначаються витрати ОСП на врегулювання системних обмежень в ОЕС України. Витрати на врегулювання системних обмежень включаються до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; | 17) у рядку 085 «Витрати на врегулювання системних обмежень» зазначаються витрати ОСП на врегулювання системних обмежень в ОЕС України. Витрати на врегулювання системних обмежень включаються до встановленої НКРЕКП структури тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; |
| 18) у рядку 090 «Витрати на придбання допоміжних послуг» зазначаються витрати ОСП на придбання допоміжних послуг. Витрати ОСП на оплату допоміжних послуг включаються до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; | 18) у рядку 090 «Витрати на придбання допоміжних послуг» зазначаються витрати ОСП на придбання допоміжних послуг. Витрати ОСП на оплату допоміжних послуг включаються до тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; |
| 19) у рядку 095 «Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину» зазначаються витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину; | 19) у рядку 095 «Витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину» зазначаються витрати (доходи) від управління обмеженнями з розподілу пропускної спроможності міждержавного перетину; |
| 20) у рядку 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються всі інші витрати, пов’язані з операційною діяльністю ліцензіата, з розподілом за видами господарської діяльності; | 20) у рядку 100 «Інші операційні витрати (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються всі інші витрати, пов’язані з операційною діяльністю ліцензіата, з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 21) у рядку 105 «з них: внески на регулювання» зазначаються витрати, пов’язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП; | 21) у рядку 105 «з них: внески на регулювання» зазначаються витрати, пов’язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП; |
| 22) у рядку 110 «Коригування необхідного доходу (витрат)» зазначається сума вилучення або компенсації коштів ліцензіату за результатами його діяльності; | 22) у рядку 110 «Коригування необхідного доходу (витрат)» зазначається сума вилучення або компенсації коштів ліцензіату за результатами його діяльності; |
| **Положення відсутнє** | **23) у рядку 115 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства);** |
| **23) у рядку 115** «Фінансові витрати, що враховані в тарифі» зазначаються витрати на обслуговування залучених за погодженням з НКРЕКП кредитних коштів, у тому числі для реалізації інвестиційних програм, у межах діяльності з передачі електричної енергії та з оперативно-технологічного управління ОЕС України; | **24) у рядку 120** «Фінансові витрати, що враховані в тарифі» зазначаються витрати на обслуговування залучених за погодженням з НКРЕКП кредитних коштів, у тому числі для реалізації інвестиційних програм, у межах діяльності з передачі електричної енергії та з оперативно-технологічного управління ОЕС України; |
| **24) у рядку 120** «Витрати на виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються витрати ОСП, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії відповідно до нормативно-правових актів. Витрати ОСП, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, включаються як окрема складова до тарифу на послуги з передачі електричної енергії; | 25) у рядку 125 «Витрати на виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються витрати ОСП, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії відповідно до нормативно-правових актів. Витрати ОСП, що здійснюються ним у разі покладення на нього спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, включаються як окрема складова до тарифу на послуги з передачі електричної енергії; |
| **Положення відсутнє** | **26) у рядку 130 «Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом» зазначаються витрати ОСП на послугу із зменшення навантаження виробником, якому встановлено «зелений» тариф, якщо об’єкт електроенергетики або черга його будівництва (пусковий комплекс) такого виробника включений до балансуючої групи гарантованого покупця;** |
| **Положення відсутнє** | **27) у рядку 135 «Витрати на послугу за механізмом ринкової премії» зазначаються витрати ОСП на послугу за механізмом ринкової премії;** |
| **25) у рядку 125** «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж. Графа 2 «фактично» **рядка 120** заповнюється виключно за підсумками звітного року; | **28) у рядку 140** «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж. Графа 2 «фактично» **рядка 140** заповнюється виключно за підсумками звітного року; |
| **26) у рядку 130** «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у розрізі діяльності з передачі електричної енергії та надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.  **Дані рядка 130 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» діяльності з передачі електричної енергії (графа 1) дорівнюють сумі даних рядків 005 «Операційні витрати, усього», 115 «Фінансові витрати, що враховані в** **тарифі», 120 «Витрати на виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)», 125 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» та 190 «Витрати з прибутку».**  **Дані рядка 130 «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» діяльності з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління (графа 3) дорівнюють сумі даних рядків 005 «Операційні витрати, усього», 115 «Фінансові витрати, що враховані в тарифі» та 190 «Витрати з прибутку»;** | **29) у рядку 145** «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у розрізі діяльності з передачі електричної енергії та надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.  **Значення графи 1 та 2 «Передача електричної енергії» визначаються як сума значень рядків 005 «Операційні витрати, усього», 115 «Фінансові витрати, що враховані в тарифі», 125 «Витрати на виконання спеціальних** **обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)», 130 «Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом»,**  **135 «Витрати на послугу за механізмом ринкової премії», 140 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» та 210 «Витрати з прибутку».**  **Значення графи 3 та 4 «Послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» визначаються як сума значень рядків 005 «Операційні витрати, усього», 115 «Фінансові витрати, що враховані в тарифі», та 210 «Витрати з прибутку»;** |
| **27) у рядку 135** «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.:» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був одержаний у звітному періоді від відповідного виду діяльності; | **30) у рядку 150** «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.:» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був нарахований у звітному періоді від відповідного виду діяльності; |
| **28) у рядку 136** «підприємствам «зеленої» електрометалургії» зазначається дохід, отриманий у звітному періоді від підприємств «зеленої» електрометалургії; | **31) у рядку** **155** «підприємствам «зеленої» електрометалургії» зазначається дохід, нарахований у звітному періоді від підприємств «зеленої» електрометалургії; |
| **29) у рядку 140** «за реактивну енергію» зазначається дохід, отриманий у звітному періоді від плати за перетікання реактивної електричної енергії; | **32) у рядку 160** «за реактивну енергію» зазначається дохід, нарахований у звітному періоді від плати за перетікання реактивної електричної енергії; |
| **30) у рядку 145** «Інші операційні доходи» зазначаються суми інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо; | **33) у рядку 165** «Інші операційні доходи» зазначаються суми інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо; |
| **31) у рядку 150** «Фінансові результати від операційної діяльності» наводиться фінансовий результат від операційної діяльності**, що визначається як сума даних рядка 135 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.:» та рядка 145 «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядків 005 «Операційні витрати, усього», 120 «Витрати на виконання спеціальних обов’язків для** **забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)», 125 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж»;** | **34) у рядку 170** «Фінансові результати від операційної діяльності» зазначається фінансовий результат від операційної діяльності.  **Значення графи 2 визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.:» та рядка 165 «Інші операційні доходи» та суми значень рядків 005 «Операційні витрати, усього», 125 «Витрати на виконання спеціальних** **обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів (розшифрувати в додатку 1)», 130 «Витрати на послугу із зменшення навантаження виробником електричної енергії, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом», 135 «Витрати на послугу за механізмом ринкової премії», 140 «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж».**  **Значення граф 4 – 7 визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), у т. ч.:» та 165 «Інші операційні доходи» та значення рядка 005 «Операційні витрати, усього»;** |
| **32) у рядку 155** «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають у ході фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, відсотки та інші доходи від фінансової діяльності; | **35) у рядку 175** «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають у внаслідок фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, відсотки та інші доходи від фінансової діяльності; |
| **33) у рядку 160** «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов’язані з операційною діяльністю підприємства; | **36) у рядку 180** «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов’язані з операційною діяльністю підприємства; |
| **34) у рядку 165** «Фінансові витрати» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів та інші витрати підприємства, пов’язані із залученням позикового капіталу, з розподілом за видами господарської діяльності; | **37) у рядку 185** «Фінансові витрати» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів та інші витрати підприємства, пов’язані із залученням позикового капіталу, з розподілом за видами господарської діяльності; |
| **35) у рядку 170** «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінка необоротних активів та фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов’язані безпосередньо з операційною діяльністю підприємства; | **38) у рядку 190** «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінка необоротних активів та фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов’язані безпосередньо з операційною діяльністю підприємства; |
| **36) у рядку 175** «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата, що визначається як сума даних рядків 150 «Фінансові результати від операційної діяльності», 155 «Інші фінансові доходи» та 160 «Інші доходи» за мінусом даних **рядків 165 «Фінансові витрати» та 170 «Інші витрати»;** | **39) у рядку 195** «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата, що визначається як різниця суми значень рядків 170 «Фінансові результати від операційної діяльності»,175 «Інші фінансові доходи» та 180 «Інші доходи» та суми значень **рядків 185 «Фінансові витрати» та 190 «Інші витрати»;** |
| 37) у рядку 180 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»; | 40) у рядку 200 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»; |
| 38) у рядку 185 «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається шляхом вирахування даних рядка 180 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» з даних рядка 175 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування»; | 41) у рядку 205 «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається шляхом вирахування даних рядка 180 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» з даних рядка 195 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування»; |
| **39) у рядку 190 «Витрати з прибутку» зазначається прибуток (чистий прибуток) та податок на прибуток. Дані рядка 190 дорівнюють сумі даних рядків 195 «прибуток (чистий прибуток)» та 220 «податок на прибуток»;** | **42) у рядку 210 «Витрати з прибутку» зазначаються витрати з прибутку, що визначаються як сума значень рядків 215 «прибуток (чистий прибуток)» та 240 «податок на прибуток»;** |
| **40) у рядку 195 «прибуток (чистий прибуток)» зазначаються витрати на капітальні інвестиції, витрати на повернення залучених кредитних коштів, інші витрати з прибутку, та відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету. Дані рядка 195 «прибуток (чистий прибуток)» дорівнюють сумі даних рядків: 200 «капітальні інвестиції», 205 «на повернення залучених кредитних коштів», 210 «інші витрати з прибутку» та 215 «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету».** | **43) у рядку 215 «прибуток (чистий прибуток)» зазначаються витрати з прибутку (чистого прибутку) що визначаються як сума значень рядків 220 «капітальні інвестиції», 225 «на повернення залучених кредитних коштів», 230 «інші витрати з прибутку» та 235 «відрахування частини прибутку на виплату дивідендів до державного бюджету».** |
| 3.4. Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» **(рядки 225 – 340)** заповнюється оператором системи передачі у разі здійснення діяльності з передачі електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання. У розділі ІІ наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат, інформація щодо вартості регуляторної бази активів на початок та кінець звітного періоду та інші показники регуляторного обліку, а саме: | 3.4. Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» **(рядки 245 – 360)** заповнюється ОСП у разі здійснення діяльності з передачі електричної енергії із застосуванням стимулюючого регулювання. У розділі ІІ наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат, інформація щодо вартості регуляторної бази активів на початок та кінець звітного періоду та інші показники регуляторного обліку, а саме: |
| **1) у рядку 225** «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 4)» зазначаються операційні витрати ОСП, розмір яких залежить від його управлінських рішень; | **1) у рядку 245** «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 4)» зазначаються операційні витрати ОСП, розмір яких залежить від його управлінських рішень; |
| **2) у рядку 230** «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 4)» зазначаються операційні витрати, на які ОСП не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов’язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України); | **2) у рядку 250** «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 4)» зазначаються операційні витрати, на які ОСП не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов’язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України); |
| **3) у рядку 235** «Амортизація активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання; | **3) у рядку 255** «Амортизація активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання; |
| **4) у рядку 240** «Амортизація активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання» зазначається амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, за звітний період; | **4) у рядку 260** «Амортизація активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання» зазначається амортизація на активи, які створені після переходу до стимулюючого регулювання, за звітний період; |
| **5) у рядку 245** «Амортизація активів, отриманих безоплатно» зазначається амортизація на активи, які отримані на безоплатній основі після переходу до стимулюючого регулювання, за звітний період; | **5) у рядку 265** «Амортизація активів, отриманих безоплатно» зазначається амортизація на активи, які отримані на безоплатній основі після переходу до стимулюючого регулювання, за звітний період; |
| **6) у рядку 250** «Амортизація активів, створених за рахунок плати за приєднання» зазначається амортизація на активи, які створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж після переходу до стимулюючого регулювання, за звітний період; | **6) у рядку 270** «Амортизація активів, створених за рахунок плати за приєднання» зазначається амортизація на активи, які створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж після переходу до стимулюючого регулювання, за звітний період; |
| **7) у рядку 255** «Вартість активів на початок звітного періоду» зазначається вартість активів на початок звітного періоду; | **7) у рядку 275** «Вартість активів на початок звітного періоду» зазначається вартість активів на початок звітного періоду; |
| **8) у рядку 260** «Вартість активів на кінець звітного періоду» зазначається вартість активів на кінець звітного періоду; | **8) у рядку 280** «Вартість активів на кінець звітного періоду» зазначається вартість активів на кінець звітного періоду; |
| **9) у рядку 265** «Активи, що були створені протягом звітного періоду,  у т. ч.:» зазначається сумарна вартість активів, що були створені протягом звітного періоду. **Дані рядка 265 дорівнюють сумі даних** рядків: **270** «за рахунок інвестицій», **275** «за рахунок плати за приєднання» та **280** «безоплатно отримані»; | **9) у рядку 285** «Активи, що були створені протягом звітного періоду,  у т. ч.:» зазначається сумарна вартість активів, що були створені протягом звітного періоду **та визначаються як сума значень** рядків: **290** «за рахунок інвестицій», **295** «за рахунок плати за приєднання» та **300** «безоплатно отримані»; |
| **10) у рядку 285** «Активи, що вибули протягом звітного періоду» зазначається вартість вибуття активів із регуляторної бази активів протягом звітного періоду; | **10) у рядку 305** «Активи, що вибули протягом звітного періоду» зазначається вартість вибуття активів із регуляторної бази активів протягом звітного періоду; |
| **11) у рядку 290** «Регуляторна база активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається вартість регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання; | **11) у рядку 310** «Регуляторна база активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається вартість регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання; |
| **12) у рядку 295** «Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року» зазначається вартість на початок року регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що визначається на рівні значення первісної вартості регуляторної бази активів на кінець попереднього року; | **12) у рядку 315** «Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року» зазначається вартість на початок року регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що визначається на рівні значення первісної вартості регуляторної бази активів на кінець попереднього року; |
| **13) у рядку 300** «Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року» зазначається вартість регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року; | **13) у рядку 320** «Регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року» зазначається вартість регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець року; |
| **14) у рядку 305** «Регуляторна база активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок регуляторного періоду» зазначається вартість регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок регуляторного періоду, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду (перехідний період), який становить 3 роки; | **14) у рядку 325** «Регуляторна база активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок регуляторного періоду» зазначається вартість регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок регуляторного періоду, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду (перехідний період), який становить 3 роки; |
| **15) у рядку 310** «Регуляторна база активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець регуляторного періоду» зазначається вартість регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець регуляторного періоду, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду (перехідний період), який становить 3 роки; | **15) у рядку 330** «Регуляторна база активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець регуляторного періоду» зазначається вартість регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець регуляторного періоду, який становить 5 років, за винятком першого регуляторного періоду (перехідний період), який становить 3 роки; |
| **16) у рядку 315** «Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг» зазначається коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у разі недотримання ліцензіатом цільових показників якості послуг; | **16) у рядку 335** «Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг» зазначається коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з передачі електричної енергії у разі недотримання ліцензіатом цільових показників якості послуг; |
| **17) у рядку 320** «Коригування у зв’язку зі зміною обсягів» зазначається коригування необхідного доходу у зв’язку зі зміною обсягів споживання (передачі) електричної енергії; | **17) у рядку 340** «Коригування у зв’язку зі зміною обсягів» зазначається коригування необхідного доходу у зв’язку зі зміною обсягів споживання (передачі) електричної енергії; |
| **18) у рядку 325** «Коригування відповідно до зобов’язань щодо витрат, пов’язаних із приєднанням» зазначається коригування необхідного доходу на активи, що були створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж, у разі невиконання оператором системи передачі зобов’язань щодо витрат, пов’язаних із приєднанням; | **18) у рядку 345** «Коригування відповідно до зобов’язань щодо витрат, пов’язаних із приєднанням» зазначається коригування необхідного доходу на активи, що були створені за рахунок отримання плати від приєднання електроустановок до електричних мереж, у разі невиконання ОСП зобов’язань щодо витрат, пов’язаних із приєднанням; |
| **19) у рядку 330** «Інше коригування» зазначається коригування необхідного доходу у зв’язку з прийняттям НКРЕКП рішень щодо порушення оператором системи передачі Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388, у частині виявлення фактів недотримання вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначення регуляторної бази активів, невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з передачі електричної енергії; | **19) у рядку 350** «Інше коригування» зазначається коригування необхідного доходу у зв’язку з прийняттям НКРЕКП рішень щодо порушення ОСП Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 09 листопада 2017 року № 1388, у частині виявлення фактів недотримання вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначення регуляторної бази активів, невиконання інвестиційної програми, надання ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з передачі електричної енергії; |
| **20) у рядку 335** «Необхідний дохід (НД)» зазначається розмір доходу, що визначається на підставі параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, та забезпечує здійснення діяльності з передачі електричної енергії у кожному році регуляторного періоду; | **20) у рядку 355** «Необхідний дохід (НД)» зазначається розмір доходу, що визначається на підставі параметрів регулювання, що мають довгостроковий строк дії, та забезпечує здійснення діяльності з передачі електричної енергії у кожному році регуляторного періоду; |
| **21) у рядку 340** «у т. ч.: коригування» зазначається сума коригувань розміру необхідного доходу. | **21) у рядку 360** «у т. ч.: коригування» зазначається сума коригувань розміру необхідного доходу. |
| 3.5. У розділі III «Довідкова інформація» **(рядки 345 – 445)** зазначається середньооблікова чисельність штатних працівників, середньомісячна заробітна плата, інформація щодо обсягу передачі електричної енергії, обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, вартості активів, балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком, а саме: | 3.5. У розділі III «Довідкова інформація» **(рядки 365 – 500)** зазначається середньооблікова чисельність штатних працівників, середньомісячна заробітна плата, інформація щодо обсягу передачі електричної енергії, обсягу відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії, вартості активів, балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком, а саме: |
| **1) у рядку 345** «Середньооблікова кількість штатних працівників» середньооблікова кількість штатних працівників розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні уточнюватись відповідно до наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору; | **1) у рядку 365** «Середньооблікова кількість штатних працівників» середньооблікова кількість штатних працівників розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні узгоджуватись з даними наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору; |
| **2) у рядку 350** «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці; | **2) у рядку 370** «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці; |
| **3) у рядку 355** «Середньомісячна заробітна плата працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного виду діяльності ліцензіата. Дані рядка 355 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка **345** «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду; | **3) у рядку 375** «Середньомісячна заробітна плата працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного виду діяльності ліцензіата. Дані рядка **375** визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка **365** «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду; |
| **4) у рядку 360** «у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п’яти найбільш оплачуваних працівників; | **4) у рядку 380** «у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п’яти найбільш оплачуваних працівників; |
| **5) у рядку 365** «Обсяг створеного енергетичного обладнання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного за рахунок інвестицій, за рахунок плати за приєднання чи безоплатно отриманого. Дані рядка **365** дорівнюють сумі даних рядків **370** «у т. ч.: за рахунок інвестицій», **375** «за рахунок плати за приєднання», **380** «безоплатно отримані» та **385** «інші»; | **5) у рядку 385** «Обсяг створеного енергетичного обладнання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного за рахунок інвестицій, за рахунок плати за приєднання чи безоплатно отриманого. Дані рядка **385** дорівнюють сумі даних рядків **390** «у т. ч.: за рахунок інвестицій», **395** «за рахунок плати за приєднання», **400** «безоплатно отримані» та **405** «інші»; |
| **6) у рядку 370** «у т. ч.: за рахунок інвестицій» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного у звітному періоді за рахунок інвестицій; | **6) у рядку 390** «у т. ч.: за рахунок інвестицій» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного у звітному періоді за рахунок інвестицій; |
| **7) у рядку 375** «за рахунок плати за приєднання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного у звітному періоді за рахунок плати за приєднання; | **7) у рядку 395** «за рахунок плати за приєднання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного у звітному періоді за рахунок плати за приєднання; |
| **8) у рядку 380** «безоплатно отримані» зазначається обсяг безоплатно отриманого енергетичного обладнання у звітному періоді; | **8) у рядку 400** «безоплатно отримані» зазначається обсяг безоплатно отриманого енергетичного обладнання у звітному періоді; |
| **9) у рядку 385** «інші» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інших коштів; | **9) у рядку 405** «інші» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інших коштів; |
| **10) у рядку 390** «Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду; | **10) у рядку 410** «Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду; |
| **11) у рядку 395** «Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду; | **11) у рядку 415** «Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду; |
| **12) у рядку 400** «Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду; | **12) у рядку 420** «Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду; |
| **13) у рядку 405** «Обсяг передачі електричної енергії, у т. ч.:» зазначається обсяг передачі електричної енергії за звітний період для цілей розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 585, та Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 586 (далі – Порядок № 586); | **13) у рядку 425** «Обсяг передачі електричної енергії, у т. ч.:» зазначається обсяг передачі електричної енергії за звітний період для цілей розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, відповідно до Порядку встановлення (формування) тарифу на послуги з передачі електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 585, та Порядку формування тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 квітня 2019 року № 586 (далі – Порядок № 586); |
| **14) у рядку 406** «обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії» зазначається обсяг споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії за звітний період; | **14) у рядку** 430 «обсяг споживання електричної енергії для підприємств «зеленої» електрометалургії» зазначається обсяг споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії за звітний період; |
| **Положення відсутнє** | **15) у рядку 435 «Коригування минулих періодів обсягу передачі, у т.ч:» відображається сума коригувань обсягу передачі, що проведена протягом звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;**  **16) у рядку 440 «коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань обсягу передачі, що проведена протягом звітного року за попередні періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;**  **17) у рядку 445 «коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань обсягу передачі, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;** |
| **15) у рядку 410** «Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії» зазначається обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії за звітний період для цілей розрахунку тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до Порядку № 586; | **18) у рядку 450** «Обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії» зазначається обсяг відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії за звітний період для цілей розрахунку тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління відповідно до Порядку № 586; |
| **Положення відсутнє** | **19) у рядку 455 «Коригування минулих періодів обсягу відпущеної електричної енергії, у т.ч:» відображається сума коригувань обсягу відпущеної електричної енергії, що проведена протягом звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;**  **20) у рядку 460 «коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань обсягу відпущеної електричної енергії, що проведена протягом звітного року за попередні періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;**  **21) у рядку 465 «коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань обсягу відпущеної електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;** |
| **16) у рядку 415** «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість основних засобів та нематеріальних активів за бухгалтерським обліком на початок звітного періоду; | **22) у рядку 470** «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість основних засобів та нематеріальних активів за бухгалтерським обліком на початок звітного періоду; |
| **17) у рядку 420** «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість основних засобів та нематеріальних активів за бухгалтерським обліком на кінець звітного періоду; | **23) у рядку 475** «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість основних засобів та нематеріальних активів за бухгалтерським обліком на кінець звітного періоду; |
| **18) у рядку 425** «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата станом на кінець звітного періоду; | **24) у рядку 480** «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата станом на кінець звітного періоду; |
| **19) у рядку 430** «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду; | **25) у рядку 485** «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду; |
| **20) у рядку 435** «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду; | **26) у рядку 490** «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду; |
| **21) у рядку 440** «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, яка визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України; | **27) у рядку 495** «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, яка визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України; |
| **22) у рядку 445** «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України. | **28) у рядку 500** «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України. |
| 3.6. У додатку 1 «Розшифрування окремих рядків форми звітності **~~№ 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)~~**» **~~до форми звітності № 1~~** відображаються розшифрування окремих показників витрат у розрізі діяльності з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. | 3.6. У додатку 1 **«Розшифрування окремих рядків форми звітності» відображаються** розшифрування окремих показників витрат у розрізі діяльності з передачі електричної енергії та послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління. |
| 3.7. У додатку 2 «Розшифрування окремих рядків форми **звітності ~~№ 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (річна)~~**» **~~до форми звітності № 1~~** відображається розшифрування окремих витрат, а саме таких витрат: «паливно-мастильні матеріали» та «витрати на електричну енергію для господарчих потреб» у розрізі діяльності з передачі електричної енергії. **Додаток 2 заповнюється за підсумками звітного року та подається до НКРЕКП до 01 березня року, наступного за звітним.** | 3.7. У додатку 2 **«Розшифрування окремих рядків форми звітності» відображається** розшифрування окремих витрат, а саме таких витрат: «паливно-мастильні матеріали» та «витрати на електричну енергію для господарчих потреб» у розрізі діяльності з передачі електричної енергії **та заповнюється за 12 місяців звітного року.** |
| 3.8. У додатку 3 «Фактична структура чисельності персоналу» **~~до форми звітності № 1~~ зазначаються** **дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з передачі електричної енергії та в діяльності диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за відповідний період. У рядках 005 – 085 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов’язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі** **функції. У рядках 090 – 155 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.** | 3.8. У додатку 3 «Фактична структура чисельності персоналу» **відображаються** **дані щодо середньої кількості працівників, витрат на оплату праці, відрахувань на соціальні заходи, забезпечення резерву відпусток та заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства персоналу задіяного в діяльності з передачі електричної енергії та в діяльності диспетчерського (оперативно-технологічного) управління за відповідний період.**  **У рядках 005 – 085 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов’язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції.**  **У рядках 090 – 155 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції.** |
| 3.9. У додатку 4 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат **~~форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)~~**» **~~до форми звітності № 1~~** відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з передачі електричної енергії. | 3.9. У додатку 4 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих **витрат» відображається** розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з передачі електричної енергії. |
| 3.10. У додатку 5 «Інформація про обсяги передачі електричної енергії мережами оператора системи передачі» **до форми звітності № 1 зазначається інформація (помісячно, за звітний квартал та з початку року) щодо:**  **обсягів передачі електричної енергії для цілей розрахунку тарифу на послуги з передачі електричної енергії та на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;**  **обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії;**  **обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії для цілей розрахунку тарифу на послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління;**  **обсягів купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її передачу.** | 3.10. У додатку 5 «Інформація про обсяги передачі електричної енергії мережами ОСП» **відображається інформація щодо обсягів та вартості передачі електричної енергії та купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її передачу, обсягів та вартості споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії та обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії:**  **1) у графах 1, 5, 9 та 12 «Обсяг» відображається фактична інформація щодо обсягів передачі електричної енергії та купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її передачу, обсягів споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії та обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії протягом звітного кварталу (графа 13) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 5 та 9);**  **2) у графах 2, 6, 10 та 14 «Вартість» відображається фактична інформація щодо вартості переданої електричної енергії та придбаної електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її передачу, вартості споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії протягом звітного кварталу (графа 14) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 4 та 6);**  **3) у графах 3, 4, 7, 8, 11, 12, 15 та 16 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року у розрізі місяців (графи 3, 4, 7, 8, 11 та 12) та усього за звітний квартал (графи 15 та 16). У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;**  **4) у графах 17 та 18 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягів та вартості передачі електричної енергії та купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат на її передачу, обсягів та вартості споживання електричної енергії підприємствами «зеленої» електрометалургії та обсягів відпущеної електричної енергії виробниками електричної енергії наростаючим підсумком з початку року.**  **Річні показники графи 17 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 7 та 9 форми звітності № 1 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.**  **Річні показники графи 18 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 8 та 10 форми звітності № 1 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік;**  **5) у графах 19 та 20 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».** |
| **Положення відсутнє** | **3.11. У додатку 6 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів» зазначається інформація щодо здійснених протягом звітного періоду коригувань минулих періодів.** |
| 3.11. У додатку 6 «Розшифрування фактичних інших доходів та витрат» **~~до форми звітності № 1~~** зазначається загальна сума доходів та загальна сума витрат ліцензіата в розрізі кожного виду іншої діяльності ліцензіата. | **3.12. У додатку 7** «Розшифрування фактичних інших доходів та витрат» зазначається загальна сума доходів та загальна сума витрат ліцензіата в розрізі кожного виду іншої діяльності ліцензіата. |
| 3.12. У додатку 7 «Розшифрування витрат на послуги адміністратора розрахунків **~~форми звітності № 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)~~»** **~~до форми звітності № 1~~** відображається розшифрування показників витрат на виконання функцій Адміністратора розрахунків. | **3.13. У додатку 8** «Розшифрування витрат на послуги адміністратора **розрахунків» відображається** розшифрування показників витрат на виконання функцій Адміністратора розрахунків. |
| 3.13. У додатку 8 «Розшифрування витрат на послуги адміністратора комерційного обліку форми звітності **~~№ 1-НКРЕКП-передача електричної енергії (квартальна)~~» ~~до форми звітності № 1~~ відображається** розшифрування показників витрат на виконання функцій Адміністратора комерційного обліку. | **3.14. У додатку 9** «Розшифрування витрат на послуги адміністратора комерційного **обліку» відображається** розшифрування показників витрат на виконання функцій Адміністратора комерційного обліку. |
| **~~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:~~  ~~ХХХХХХХХ\_1T\_K\_YY~~  ~~де «ХХХХХХХХ» – код ЄДРПОУ ліцензіата;~~  ~~«K» – звітний період (квартал), за який подається звіт;~~  ~~«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.~~ | **Виключити** |
| **Інструкція**  **щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»** | |
| **1. Загальні положення** | |
| 1.1. Ця Інструкція поширюється на суб’єктів господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати). Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» (**далі – форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)**) та термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП). | 1.1. Ця Інструкція поширюється на суб’єктів господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії (далі – ліцензіати). Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» **(далі – форма звітності № 2**) та термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП). |
| 1.2. Ця Інструкція розроблена відповідно до:  законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії» та «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»;  Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;  інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб’єктів господарювання з розподілу електричної енергії. | 1.2. Ця Інструкція розроблена відповідно до:  законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії» та «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»;  Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;  **Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05 жовтня 2018 року № 1175 та** інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб’єктів господарювання з розподілу електричної енергії. |
| 1.3. За результатами моніторингу звітності НКРЕКП відповідно до діючих нормативно-правових актів може прийняти рішення про внесення змін (коригування) до діючих або планових розміру та/або структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та/або внести зміни до діючої або планової інвестиційної програми ліцензіата. | 1.3. За результатами моніторингу звітності НКРЕКП відповідно до діючих нормативно-правових актів може прийняти рішення про внесення змін (коригування) до діючих або планових розміру та/або структури тарифів на послуги з розподілу електричної енергії та/або внести зміни до діючої або планової інвестиційної програми ліцензіата. |
| 1.4. Скорочення, що застосовуються в цій Інструкції, мають такі значення:  ОСП – оператор системи передачі;  ОСР – оператор системи розподілу. | 1.4. Скорочення, що застосовуються в цій Інструкції, мають такі значення:  ОСП – оператор системи передачі;  ОСР – оператор системи розподілу. |
| **2. Порядок та термін надання інформації** | |
| 2.1. Звітним періодом є квартал. | 2.1. Звітним періодом є квартал. |
| 2.2. Форма звітності **№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)** складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним. | 2.2. Форма звітності **№ 2** складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним. |
| **2.3. Форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) подається до НКРЕКП виключно в електронному вигляді (файл Excel згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: zvit2r@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису 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 та інформації вважається день їх надходження до НКРЕКП. Якщо останній день їх подання припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.**  **НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності та інформації направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту їх одержання із зазначенням дати надходження. У разі ненадходження до ліцензіата підтвердження про факт одержання форми звітності та інформації вважається, що така форма звітності та/або інформація не одержана НКРЕКП.**  **У випадку якщо форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, з метою забезпечення НКРЕКП захисту конфіденційної інформації ліцензіат визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із формою звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) (супровідним листом) з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства.**  **Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) в 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 № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП.** | **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 їх до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису 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» 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. У формі звітності **№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)** зазначаються прізвища, імена, по батькові керівника (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та виконавця, номер контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв’язку), електронна пошта. | 2.4. У формі звітності **№ 2** зазначаються прізвища, імена, по батькові керівника (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та виконавця, номер контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв’язку), електронна пошта. |
| **~~2.5. У разі відсутності господарської діяльності у звітному періоді ліцензіат надає форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за встановленою формою, при цьому проставляє значення «0» у відповідних графах звітного періоду.~~** | **Виключити** |
| **~~2.6. Клітинки, у яких зазначений символ «X», не заповнюються.~~** | **Виключити** |
| 2.7. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності **№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна).** | 2.5. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності **№ 2.** |
| 2.8. Ліцензіат подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності **№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна).** | 2.6. Ліцензіат подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності **№ 2.** |
| 2.9. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності **№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)** показники наводяться таким чином:  вартісні показники – у тис. грн (з округленням до цілого числа);  обсяг розподілу електричної енергії – у МВт∙год (з округленням до цілого числа);  обсяг енергетичного обладнання – в у. о. (умовні одиниці). | 2.7. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності **№ 2** показники наводяться таким чином:  вартісні показники – у тис. грн (з округленням до цілого числа), **без урахування податку на додану вартість;**  обсяг розподілу електричної енергії – у МВт∙год (з округленням до цілого числа);  обсяг енергетичного обладнання – в у. о. (умовні одиниці). |
| 2.10. Усі показники форми звітності **№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) мають ґрунтуватися на достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.** | 2.8. Усі показники форми звітності **№ 2 мають ґрунтуватися на даних первинних документів та даних бухгалтерського обліку, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.** |
| **~~2.11. Звітні дані у формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) наводяться без урахування податку на додану вартість.~~** | **Виключити** |
| 2.12. У разі зміни даних, які були внесені до звіту вже після його подання до НКРЕКП, ліцензіат зобов’язаний надати до НКРЕКП виправлений звіт в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги», а також супровідний лист із зазначенням причини внесення змін. | **2.9. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, не допускається крім наступних випадків:**  **у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п’ятого робочого дня з дня подання форми звітності;**  **за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб’єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг вимог законодавства та ліцензійних вимог;**  **у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу box@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису 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» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.**  **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 модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.** |
| 3. Пояснення щодо заповнення форми звітності **№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)** | 3. Пояснення щодо заповнення форми звітності **№ 2** |
| 3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація»,  II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)»  (графа 3), «Діяльність, пов’язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т.ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).  Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та III, додатки 1 – 4, 6 та 7.  **Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів І – ІІІ та додатки 4 – 7.**  **У розділі І рядки 005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10, рядок 125 – у розрізі граф 1 та 2, рядки 110, 115, 120, 130, 135 та 140 не заповнюються, рядки 145 – 210 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.**  Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються. | 3.1. Звіт складається з трьох розділів: I «Загальна інформація»,  II «Інформація щодо регуляторного обліку» та III «Довідкова інформація». Показники розділів I – III зазначаються в розрізі видів діяльності: «Розподіл електричної енергії» (графи 1 та 2), «Приєднання споживачів (фактично)»  (графа 3), «Діяльність, пов’язана з ліцензованою (фактично)» (графа 4), «у т.ч. за надання послуг комерційного обліку» (графа 5), «Інша діяльність (фактично)» (графа 6) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 7).  Ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють розділи I та III, додатки 1 – 4, 6 та 7.  **Ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання, заповнюють показники розділів І – ІІІ та додатки 4 – 7. У розділі І рядки:**  **005 – 105 заповнюються в розрізі граф 4 – 6 та 8 – 10;**  **рядок 125 заповнюється у розрізі граф 1 та 2;**  **рядки 110, 115, 125 – 145, 130, 135 та 140 – не заповнюються;**  **рядки 150 – 215 заповнюються в розрізі всіх необхідних граф.**  Якщо в ліцензіата деякі витрати не плануються або не розподіляються за видами діяльності, відповідні клітинки не заповнюються. |
| 3.2. У графах 1 – 6 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ліцензіата, у графі 7 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, у графах 8 – 10 – інформація щодо капіталізації витрат з розподілу електричної енергії, а саме: | 3.2. У графах 1 – 6 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ліцензіата, у графі 7 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, у графах 8 – 10 – інформація щодо капіталізації витрат з розподілу електричної енергії, а саме: |
| 1) у графі 1 «Розподіл електричної енергії, у діючих тарифах» розраховуються та зазначаються дані, що стосуються діяльності з розподілу електричної енергії, які передбачені затвердженою НКРЕКП структурою тарифів, відповідно за I квартал як 1/4, за II – як 1/2, за III – як 3/4 від річного значення, що затверджене структурою тарифів. У разі перегляду тарифів ліцензіатів у середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифів; | 1) у графі 1 «Розподіл електричної енергії, у діючих тарифах» розраховуються та зазначаються дані, що стосуються діяльності з розподілу електричної енергії, які передбачені затвердженою НКРЕКП структурою тарифів, відповідно за I квартал як 1/4, за II – як 1/2, за III – як 3/4 від річного значення, що затверджене структурою тарифів. У разі перегляду тарифів ліцензіатів у середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифів; |
| 2) у графі 2 «Розподіл електричної енергії, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності з розподілу електричної енергії за відповідний період; | 2) у графі 2 «Розподіл електричної енергії, фактично» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності з розподілу електричної енергії за відповідний період; |
| 3) у графі 3 «Приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду, що стосуються діяльності з приєднання електроустановок до електричних мереж оператора системи розподілу. У цій графі заповнюються витрати, що формують виробничу собівартість відповідно до вимог Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965; | 3) у графі 3 «Приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду, що стосуються діяльності з приєднання електроустановок до електричних мереж оператора системи розподілу. У цій графі заповнюються витрати, що формують виробничу собівартість відповідно до вимог Методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу, затвердженої постановою НКРЕКП від 18 грудня 2018 року № 1965; |
| 4) у графі 4 «Діяльність, пов’язана з ліцензованою (фактично)» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності, пов’язаної з ліцензованою діяльністю, відповідно до переліку, затвердженого Методикою розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов’язаних з ліцензованою діяльністю, затвердженою постановою НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618, та фактичні витрати ОСР, пов’язані із наданням послуг комерційного обліку електричної енергії, які не належать до виключної компетенції ОСР та покриваються замовниками цих послуг за рахунок плати за послуги комерційного обліку; | 4) у графі 4 «Діяльність, пов’язана з ліцензованою (фактично)» зазначаються фактичні дані, що стосуються діяльності, пов’язаної з ліцензованою діяльністю, відповідно до переліку, затвердженого Методикою розрахунку вартості робіт з підключення електроустановок споживачів до електричних мереж ліцензіата та інших додаткових робіт і послуг, пов’язаних з ліцензованою діяльністю, затвердженою постановою НКРЕКП від 29 грудня 2017 року № 1618, та фактичні витрати ОСР, пов’язані із наданням послуг комерційного обліку електричної енергії, які не належать до виключної компетенції ОСР та покриваються замовниками цих послуг за рахунок плати за послуги комерційного обліку; |
| 5) у графі 5 «у т. ч. за надання послуг комерційного обліку» зазначаються дані щодо надання замовникам послуг комерційного обліку; | 5) у графі 5 «у т. ч. за надання послуг комерційного обліку» зазначаються дані щодо надання замовникам послуг комерційного обліку; |
| 6) у графі 6 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані за іншими видами господарської діяльності; | 6) у графі 6 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані за іншими видами господарської діяльності; |
| 7) у графі 7 «Усього (фактично)» узагальнюються фактичні показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата; | 7) у графі 7 «Усього (фактично)» узагальнюються фактичні показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата; |
| 8) у графах 8 – 10 «Довідково: інформація щодо витрат, які капіталізувалися з розподілу електричної енергії» зазначаються довідкові дані щодо витрат, які віднесені до капітальних витрат, у тому числі:  у графі 8 «приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат, що стосуються стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж;  у графі 9 «витрати на ремонт (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат на заходи з виконання ремонтів;  у графі 10 «інше (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат за всіма іншими заходами (заходи інвестиційної програми без урахування приєднань тощо). При цьому фактичні дані щодо капітальних витрат, які сформовані шляхом виконання робіт господарським способом, розподіляються за відповідними витратами (сировина і матеріали, паливно-мастильні матеріали, витрати на оплату праці тощо). Фактичні дані щодо капітальних витрат, які сформовані шляхом виконання робіт підрядним способом, зазначаються в рядку 015 відповідної графи. | 8) у графах 8 – 10 «Довідково: **у т.ч.** інформація щодо витрат, які капіталізувалися з розподілу електричної енергії» зазначаються довідкові дані щодо витрат, які віднесені до капітальних витрат, у тому числі:  у графі 8 «приєднання споживачів (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат, що стосуються стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж;  у графі 9 «витрати на ремонт (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат на заходи з виконання ремонтів;  у графі 10 «інше (фактично)» зазначаються фактичні дані щодо капітальних витрат за всіма іншими заходами (заходи інвестиційної програми без урахування приєднань тощо). При цьому фактичні дані щодо капітальних витрат, які сформовані шляхом виконання робіт господарським способом, розподіляються за відповідними витратами (сировина і матеріали, паливно-мастильні матеріали, витрати на оплату праці тощо). Фактичні дані щодо капітальних витрат, які сформовані шляхом виконання робіт підрядним способом, зазначаються в рядку 015 відповідної графи. |
| 3.3 У розділі I «Загальна інформація» **(рядки 005 – 210)** зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ліцензіата за звітний період у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів діяльності ліцензіата, а саме: | 3.3 У розділі I «Загальна інформація» **(рядки 005 – 215)** зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ліцензіата за звітний період у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів діяльності ліцензіата, а саме: |
| 1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що відноситься до відповідного виду діяльності. Дані рядка 005 дорівнюють сумі даних рядків: 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:», 055 «Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація» та 075 «Інші операційні витрати, усього, у т. ч.:»; | 1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що відноситься до відповідного виду діяльності. Дані рядка 005 дорівнюють сумі даних рядків: 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:», 055 «Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», 060 «Витрати на оплату праці», 065 «Відрахування на соціальні заходи», 070 «Амортизація» та 075 «Інші операційні витрати, усього, у т. ч.:»; |
| 2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата, у розрізі кожного виду діяльності. Дані рядка 010 дорівнюють сумі даних рядків 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 025 «послуги оператора системи передачі», 030 «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», 035 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)», 040 «витрати на ремонт», 045 «витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)», 050 «інші матеріальні витрати»; | 2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, усього, у т. ч.:» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата, у розрізі кожного виду діяльності. Дані рядка 010 дорівнюють сумі даних рядків 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)», 020 «сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)», 025 «послуги оператора системи передачі», 030 «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління», 035 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)», 040 «витрати на ремонт», 045 «витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)», 050 «інші матеріальні витрати»; |
| 3) у рядку 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, а саме послуг з метрологічної атестації та повірки приладів, транспортних послуг, послуг сторонніх організацій з водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання, послуг з утилізації екологічно небезпечних відходів, обробки сировини та матеріалів, проведення аналізів та досліджень обладнання та устаткування та інших послуг виробничого характеру, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності; | 3) у рядку 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, а саме послуг з метрологічної атестації та повірки приладів, транспортних послуг, послуг сторонніх організацій з водопостачання, водовідведення, теплопостачання та газопостачання, послуг з утилізації екологічно небезпечних відходів, обробки сировини та матеріалів, проведення аналізів та досліджень обладнання та устаткування та інших послуг виробничого характеру, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності; |
| 4) у рядку 020 «сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, купівельних напівфабрикатів, комплектуючих виробів, малоцінних та швидкозношуваних предметів, будівельних матеріалів, які використовуються як основні та допоміжні матеріали в операційній діяльності підприємства, та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності; | 4) у рядку 020 «сировина і матеріали (розшифрувати в додатку 2)» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, купівельних напівфабрикатів, комплектуючих виробів, малоцінних та швидкозношуваних предметів, будівельних матеріалів, які використовуються як основні та допоміжні матеріали в операційній діяльності підприємства, та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності; |
| 5) у рядку 025 «послуги оператора системи передачі» зазначаються витрати на придбання послуг оператора системи передачі в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії; | 5) у рядку 025 «послуги оператора системи передачі» зазначаються витрати на придбання послуг оператора системи передачі в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії; |
| 6) у рядку 030 «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються витрати на придбання в оператора системи передачі послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії; | 6) у рядку 030 «послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються витрати на придбання в оператора системи передачі послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії; |
| 7) у рядку 035 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються витрати на паливно-мастильні матеріали (бензин, дизельне паливо, газ, мастильні речовини тощо), які використовуються у процесі надання послуг, у розрізі кожного виду діяльності; | 7) у рядку 035 «паливно-мастильні матеріали (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються витрати на паливно-мастильні матеріали (бензин, дизельне паливо, газ, мастильні речовини тощо), які використовуються у процесі надання послуг, у розрізі кожного виду діяльності; |
| 8) у рядку 040 «витрати на ремонт» зазначається інформація щодо витрат, урахованих у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, та фактичних витрат у розрізі кожного виду діяльності; | 8) у рядку 040 «витрати на ремонт» зазначається інформація щодо витрат, урахованих у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, та фактичних витрат у розрізі кожного виду діяльності; |
| 9) у рядку 045 «витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються сукупні витрати на електричну енергію, що використовується ліцензіатом при здійсненні господарської діяльності; | 9) у рядку 045 «витрати на електроенергію для господарчих потреб (розшифрувати в додатку 3)» зазначаються сукупні витрати на електричну енергію, що використовується ліцензіатом при здійсненні господарської діяльності; |
| 10) у рядку 050 «інші матеріальні витрати» зазначаються інші матеріальні витрати (сировина, основні і допоміжні матеріали, запасні частини, комплектувальні вироби, напівфабрикати тощо), крім тих, дані щодо яких зазначені в рядках 015 – 045, за відповідними видами господарської діяльності ліцензіата; | 10) у рядку 050 «інші матеріальні витрати» зазначаються інші матеріальні витрати (сировина, основні і допоміжні матеріали, запасні частини, комплектувальні вироби, напівфабрикати тощо), крім тих, дані щодо яких зазначені в рядках 015 – 045, за відповідними видами господарської діяльності ліцензіата; |
| 11) у рядку 055 «Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначаються витрати на придбання електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл; | 11) у рядку 055 «Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначаються витрати на придбання електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл; |
| 12) у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату з розподілом за видами господарської діяльності; | 12) у рядку 060 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату з розподілом за видами господарської діяльності **без врахування забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток), заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;** |
| 13) у рядку 065 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов’язкове державне соціальне страхування персоналу з розподілом за видами господарської діяльності; | 13) у рядку 065 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов’язкове державне соціальне страхування персоналу з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 14) у рядку 070 «Амортизація» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб господарської діяльності ліцензіата з розподілом за видами господарської діяльності; | 14) у рядку 070 «Амортизація» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб господарської діяльності ліцензіата з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 15) у рядку 075 «Інші операційні витрати, усього, у т. ч.:» зазначаються всі інші витрати, пов’язані з операційною діяльністю ліцензіата, з розподілом за видами господарської діяльності. Дані рядка 075 дорівнюють сумі даних рядків 080 «плата за землю», 085 «витрати на зв’язок», 090 «витрати на службові відрядження», 095 «витрати на обслуговування програмного забезпечення», 100 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» та 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)»; | 15) у рядку 075 «Інші операційні витрати, усього, у т. ч.:» зазначаються всі інші витрати, пов’язані з операційною діяльністю ліцензіата, з розподілом за видами господарської діяльності. Дані рядка 075 дорівнюють сумі даних рядків 080 «плата за землю», 085 «витрати на зв’язок», 090 «витрати на службові відрядження», 095 «витрати на обслуговування програмного забезпечення», 100 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» та 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)»; |
| 16) у рядку 080 «плата за землю» зазначаються сукупні витрати, пов’язані з користуванням земельною ділянкою (орендна плата, податок на землю), з розподілом за видами господарської діяльності; | 16) у рядку 080 «плата за землю» зазначаються сукупні витрати, пов’язані з користуванням земельною ділянкою (орендна плата, податок на землю), з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 17) у рядку 085 «витрати на зв’язок» зазначаються сукупні витрати на зв’язок, зокрема витрати на технологічний зв’язок тощо, з розподілом за видами господарської діяльності; | 17) у рядку 085 «витрати на зв’язок» зазначаються сукупні витрати на зв’язок, зокрема витрати на технологічний зв’язок тощо, з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 18) у рядку 090 «витрати на службові відрядження» зазначаються витрати на оплату службових відряджень (добові витрати, вартість проїзду та витрати з найму житлового приміщення) з розподілом за видами господарської діяльності; | 18) у рядку 090 «витрати на службові відрядження» зазначаються витрати на оплату службових відряджень (добові витрати, вартість проїзду та витрати з найму житлового приміщення) з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 19) у рядку 095 «витрати на обслуговування програмного забезпечення» зазначаються витрати на обслуговування програмного забезпечення з розподілом за видами господарської діяльності; | 19) у рядку 095 «витрати на обслуговування програмного забезпечення» зазначаються витрати на обслуговування програмного забезпечення з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 20) у рядку 100 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається сума коштів, яка сплачується ліцензіатом за спільне використання технологічних електричних мереж; | 20) у рядку 100 «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається сума коштів, яка сплачується ліцензіатом за спільне використання технологічних електричних мереж; |
| 21) у рядку 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» зазначається решта витрат операційної діяльності ліцензіата, зокрема витрати на придбання юридичних, аудиторських, поліграфічних, друкарських послуг, витрати на охорону праці, послуги банків, податки, збори та інші платежі до бюджетів, внески на регулювання, витрати на оплату лікарняних, підготовку та перепідготовку кадрів, канцелярські витрати, витрати на обов’язкове страхування, витрати на чистку трас, повірку лічильників та інші операційні витрати, з розподілом за видами господарської діяльності; | 21) у рядку 105 «інші витрати (розшифрувати в додатку 1)» зазначається решта витрат операційної діяльності ліцензіата, зокрема витрати на придбання юридичних, аудиторських, поліграфічних, друкарських послуг, витрати на охорону праці, послуги банків, податки, збори та інші платежі до бюджетів, внески на регулювання, витрати на оплату лікарняних, підготовку та перепідготовку кадрів, канцелярські витрати, витрати на обов’язкове страхування, витрати на чистку трас, повірку лічильників та інші операційні витрати, з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 22) у рядку 110 «у т. ч.: внески на регулювання» зазначаються витрати, пов’язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП; | 22) у рядку 110 «у т. ч.: внески на регулювання» зазначаються витрати, пов’язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП; |
| 23) у рядку 115 «Коригування витрат» зазначається сума вилучення або компенсації коштів ліцензіату за результатами його діяльності; | 23) у рядку 115 «Коригування витрат» зазначається сума вилучення або компенсації коштів ліцензіату за результатами його діяльності; |
| **Положення відсутнє** | **24) у рядку 120«Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток) та сума заохочувальних та інших виплат відповідно до законодавства;** |
| **24) у рядку 120** «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж; | **25) у рядку 125** «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов’язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж; |
| **25) у рядку 125** «Обсяг купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначається обсяг електричної енергії, що був закуплений для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл; | **26) у рядку 130** «Обсяг купівлі електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначається обсяг електричної енергії, що був закуплений для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл; |
| **26) у рядку 130** «Фінансові витрати, що враховані в тарифах» зазначається інформація щодо фінансових витрат, урахованих у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, та фактичних фінансових витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії; | **27) у рядку 135** «Фінансові витрати, що враховані в тарифах» зазначається інформація щодо фінансових витрат, урахованих у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, та фактичних фінансових витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії; |
| **27) у рядку 135** «Витрати з прибутку» зазначаються витрати з прибутку на розширення та вдосконалення виробництва, виробничі інвестиції, виплату дивідендів та інші витрати з прибутку в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії; | **28) у рядку 140** «Витрати з прибутку» зазначаються витрати з прибутку на розширення та вдосконалення виробництва, виробничі інвестиції, виплату дивідендів та інші витрати з прибутку в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії; |
| **28) у рядку 140** «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії; | **29) у рядку 145** «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії; |
| **29) у рядку 145** «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був одержаний у звітному періоді від відповідного виду діяльності; | **30) у рядку 150** «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), який був одержаний у звітному періоді від відповідного виду діяльності; |
| **30) у рядку 150** «у т. ч.: за реактивну енергію» зазначається дохід, отриманий у звітному періоді від плати за перетікання реактивної електроенергії; | **31) у рядку 155** «у т. ч.: за реактивну енергію» зазначається дохід, отриманий у звітному періоді від плати за перетікання реактивної електроенергії; |
| **31) у рядку 155** «Інші операційні доходи» зазначається сума інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо, з розподілом за видами господарської діяльності; | **32) у рядку 160** «Інші операційні доходи» зазначається сума інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо, з розподілом за видами господарської діяльності; |
| **32) у рядку 160** «Фінансові результати від операційної діяльності»:  ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як сума даних рядків 145 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 155 «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка 005 «Операційні витрати, усього», з розподілом за видами господарської діяльності;  ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання:  у розрізі графи 2 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як сума даних рядків **145** «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та **155** «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: **215** «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», **220** «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», **230** «витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та **426** «Амортизація (за бухгалтерським обліком)»;  у розрізі графи 7 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як сума даних рядків **145** «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та **155** «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: **215** «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», **220** «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», **230** «витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», **426** «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» та 005 «Операційні витрати, усього»;  у розрізі граф 3 – 6 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як сума даних рядків **145** «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та **155** «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка 005 «Операційні витрати, усього». У графі 3 «Фінансовий результат від операційної діяльності» не враховуються дані рядка 005 «Операційні витрати»; | **33) у рядку 165** «Фінансові результати від операційної діяльності»:  ліцензіати, які не перейшли на стимулююче регулювання, зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як різниця суми значень рядків 150 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та 160 «Інші операційні доходи» та значення рядка 005 «Операційні витрати, усього», з розподілом за видами господарської діяльності;  ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання:  у розрізі графи 2 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як сума даних рядків **150** «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та **160** «Інші операційні доходи» за мінусом суми даних рядків: **220** «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», **230** «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», **270** «Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» та **480** «Амортизація (за бухгалтерським обліком)»;  у розрізі графи 7 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, який визначається як різниця суми значень рядків **150** «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та **160** «Інші операційні доходи» та суми значень рядків: **220** «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5)», **230** «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:», **270** «Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл», **480** «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» та 005 «Операційні витрати, усього»;  у розрізі граф 3 – 6 зазначають фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як сума даних рядків **150** «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та **160** «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка 005 «Операційні витрати, усього». У графі 3 «Фінансовий результат від операційної діяльності» не враховуються дані рядка 005 «Операційні витрати»; |
| **33) у рядку 165** «Доходи від участі в капіталі» зазначаються доходи від інвестицій в асоційовані, дочірні або спільні підприємства; | **34) у рядку 170** «Доходи від участі в капіталі» зазначаються доходи від інвестицій в асоційовані, дочірні або спільні підприємства; |
| **34) у рядку 170** «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають у ході фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, проценти та інші доходи від фінансової діяльності; | **35) у рядку 175** «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають у ході фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, проценти та інші доходи від фінансової діяльності; |
| **35) у рядку 175** «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов’язані з операційною діяльністю підприємства; | **36) у рядку 180** «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов’язані з операційною діяльністю підприємства; |
| **36) у рядку 180** «Фінансові витрати» зазначаються сукупні витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів та інші витрати підприємства, пов’язані із залученням позикового капіталу; | **37) у рядку 185** «Фінансові витрати» зазначаються сукупні витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів та інші витрати підприємства, пов’язані із залученням позикового капіталу; |
| **37) у рядку 185** «у т. ч.: відсотки за позиками» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, позиками тощо; | **38) у рядку 190** «у т. ч.: відсотки за позиками» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, позиками тощо; |
| **38) у рядку 190** «Втрати від участі в капіталі» ураховуються збитки, спричинені інвестиціями в асоційовані, дочірні або спільні підприємства; | **39) у рядку 195** «Втрати від участі в капіталі» ураховуються збитки, спричинені інвестиціями в асоційовані, дочірні або спільні підприємства; |
| **39) у рядку 195** «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінка необоротних активів та фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов’язані безпосередньо з операційною діяльністю підприємства; | **40) у рядку 200** «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінка необоротних активів та фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов’язані безпосередньо з операційною діяльністю підприємства; |
| **40) у рядку 200** «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата, що визначається як сума даних рядків **160** «Фінансові результати від операційної діяльності», **165** «Доходи від участі в капіталі», **170** «Інші фінансові доходи» та **175** «Інші доходи» за мінусом даних рядків **180** «Фінансові витрати», **190** «Втрати від участі в капіталі» та **195** «Інші витрати»; | **41) у рядку 205** «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата, що визначається як різниця суми значень рядків **165** «Фінансові результати від операційної діяльності», **170** «Доходи від участі в капіталі», **175** «Інші фінансові доходи» та **180** «Інші доходи» та суми значень рядків **185** «Фінансові витрати», **195** «Втрати від участі в капіталі» та **200** «Інші витрати»; |
| **41) у рядку 205** «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»; | **42) у рядку 210** «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»; |
| **42) у рядку 210** «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається **шляхом вирахування даних рядка 205 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» з даних рядка 200 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування».** | **43) у рядку 215** «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається **як різниця значення рядка 205 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» та значення рядка 210 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» з даних.** |
| 3.4 Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» **(рядки 215 – 310)** заповнюється ліцензіатом у разі застосування стимулюючого регулювання.  У розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо операційних контрольованих та неконтрольованих витрат, інформація щодо регуляторної амортизації, інвестицій та інші показники, а саме: | 3.4 Розділ II «Інформація щодо регуляторного обліку» **(рядки 220 – 345)** заповнюється ліцензіатом у разі застосування стимулюючого регулювання.  У розділі II наводиться інформація щодо регуляторного обліку, зокрема інформація щодо операційних контрольованих та неконтрольованих витрат, інформація щодо регуляторної амортизації, інвестицій та інші показники, а саме: |
| **1) у рядку 215** «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5; | **1) у рядку 220** «Операційні контрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати ліцензіата, розмір яких залежить від його управлінських рішень. Розшифровка фактичних операційних контрольованих витрат наводиться в додатку 5; |
| **2) у рядку 216** «витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату; | **2) у рядку 225** «витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату; |
| **3) у рядку 220** «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов’язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5; | **3) у рядку 230** «Операційні неконтрольовані витрати (розшифрувати в додатку 5), у т. ч.:» зазначаються операційні витрати, на які ліцензіат не має безпосереднього впливу (податки, збори, обов’язкові платежі, розмір яких установлюється відповідно до законодавства України). Розшифровка фактичних операційних неконтрольованих витрат наводиться в додатку 5; |
| **4) у рядку 221** «витрати на послуги оператора системи передачі» зазначаються витрати на оплату послуг з передачі електричної енергії; | **4) у рядку 235** «витрати на послуги оператора системи передачі» зазначаються витрати на оплату послуг з передачі електричної енергії; |
| **5) у рядку 222** «витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються витрати на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; | **5) у рядку 240** «витрати на послуги диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» зазначаються витрати на оплату послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління; |
| **6) у рядку 223** «витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР)» зазначаються витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку; | **6) у рядку 245** «витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку (ПОР)» зазначаються витрати на здійснення фіксованого платежу за участь на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобовому ринку та витрати на здійснення операцій купівлі-продажу на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку; |
| **7) у рядку 224** «сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям» зазначаються витрати на відрахування коштів первинним профспілковим організаціям; | **7) у рядку 250** «сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям» зазначаються витрати на відрахування коштів первинним профспілковим організаціям; |
| **8) у рядку 225** «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов’язкове державне соціальне страхування персоналу; | **8) у рядку 255** «відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов’язкове державне соціальне страхування персоналу; |
| **9) у рядку 226** «сума внесків на регулювання» зазначаються витрати, пов’язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП; | **9) у рядку 260** «сума внесків на регулювання» зазначаються витрати, пов’язані зі сплатою внесків на регулювання діяльності НКРЕКП; |
| **10) у рядку 227** «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається сума коштів, яка сплачується ліцензіатом за спільне використання технологічних електричних мереж; | **10) у рядку 265** «витрати на спільне використання технологічних електричних мереж» зазначається сума коштів, яка сплачується ліцензіатом за спільне використання технологічних електричних мереж; |
| **11) у рядку** **230** «Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначаються витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл; | **11) у рядку 270** «Витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» зазначаються витрати, пов’язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл; |
| **12) у рядку 235** «Регуляторна амортизація, у т. ч.:» зазначається загальна амортизація на активи. Розшифровка Регуляторної амортизації наводиться в додатку 8; | **12) у рядку 275** «Регуляторна амортизація, у т. ч.:» зазначається загальна амортизація на активи. **Значення рядка 275 дорівнює значенню рядка 005 додатка 8.** Розшифровка Регуляторної амортизації наводиться в додатку 8; |
| **13) у рядку 245** «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року. Дані рядка **245** дорівнюють сумі даних рядків **250 – 255**; | **13) у рядку 280** «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на початок року, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок звітного року. Дані рядка **285** дорівнюють сумі значень рядків **285 та 290**; |
| **14) у рядку 250** «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року.  У графі 1 зазначається вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітного року.  У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899); | **14) у рядку 285** «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року.  У графі 1 зазначається вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітного року.  У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899); |
| **15) у рядку 255** «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року.  У графі 1 зазначається вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітного року.  У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу IІI Порядку № 899);; | **15) у рядку 290** «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на початок року (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року.  У графі 1 зазначається вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання, яка врахована у діючих тарифах на початок звітного року.  У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на початок звітного року з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які не були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання під час встановлення діючих тарифів (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу IІI Порядку № 899); |
| **16) у рядку 260** «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  У графі 2 дані рядка 260 дорівнюють сумі даних рядків 265 – 270; | 16) у рядку 295 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  У графі 2 значення рядка 295 дорівнюють сумі значень рядків 300 та 305; |
| **17) у рядку 265** «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899).  У графі 2 дані рядка **260** дорівнюють даним рядка 045 **додатку 8 «Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)»;** | **17) у рядку 300** «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899).  У графі 2 значення рядка **300** дорівнюють значенню рядка 045 **додатку 8;** |
| **18) у рядку 270** «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу IІI Порядку № 899).  У графі 2 дані рядка **260** дорівнюють даним рядка 050 **додатку 8 «Розшифрування окремих рядків форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)»;** | **18) у рядку 305** «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу IІI Порядку № 899).  У графі 2 значення рядка **305** дорівнюють значенню рядка 050 **додатку 8;** |
| **19) у рядку 275** «Прибуток на регуляторну базу активів, у т. ч.:» зазначається загальний прибуток на регуляторну базу активів після оподаткування. **Дані рядка 275 дорівнюють сумарному значенню рядків 280 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» та 285 «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання»;** | **19) у рядку 310** «Прибуток на регуляторну базу активів, у т. ч.:» зазначається загальний прибуток на регуляторну базу активів після оподаткування. **Значення рядка 310 дорівнюють сумі значень рядків 315 та 320;** |
| **20) у рядку 280** «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення); | **20) у рядку 315** «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення); |
| **21) у рядку 285** «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення); | **21) у рядку 320** «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» зазначається прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, після оподаткування (за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення); |
| **22) у рядку 290** «Податок на прибуток» зазначений показник розраховується за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення податку на прибуток; | **22) у рядку 325** «Податок на прибуток» зазначений показник розраховується за I квартал як 1/4, за II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення податку на прибуток; |
| **23) у рядку 295** «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (ПР)» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж; | **23) у рядку 330** «Дефіцит або профіцит коштів у частині надходження та витрат, пов'язаних із наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж (ПР)» зазначається сума дефіциту або профіциту коштів від здійснення діяльності з надання послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж; |
| 24) у рядку 300 «Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг» зазначається коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у разі недотримання ліцензіатом цільових показників якості послуг; | **24) у рядку 335** «Коригування за даними виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг» зазначається коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у разі недотримання ліцензіатом цільових показників якості послуг; |
| **25) у рядку 305** «Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії» зазначається коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами заходів контролю); | **25) у рядку 340** «Коригування необхідного доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії» зазначається коригування доходу (витрат) (вилучення або компенсація ліцензіату за результатами заходів контролю); |
| **26) у рядку 310** «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається розмір доходу, що забезпечує здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у кожному році регуляторного періоду. | **26) у рядку 345** «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається розмір доходу, що забезпечує здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у кожному році регуляторного періоду. |
| 3.5. У розділі III «Довідкова інформація» **(рядки 315 – 450)** зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо обсягів розподілу електричної енергії, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме: | 3.5. У розділі III «Довідкова інформація» **(рядки 350 – 500)** зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо обсягів розподілу електричної енергії, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме: |
| **1) у рядку 315** «Середньооблікова кількість штатних працівників» середньооблікова кількість штатних працівників розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні уточнюватись відповідно до наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору; | **1) у рядку 350** «Середньооблікова кількість штатних працівників» середньооблікова кількість штатних працівників розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні уточнюватись відповідно до наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору; |
| **2) у рядку 320** «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці; | **2) у рядку 355** «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці; |
| **3) у рядку 325** «Середньомісячна заробітна плата працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного виду діяльності ліцензіата. Дані рядка **325** визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка **315** «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду.  Для ліцензіатів, що перейшли на стимулююче регулювання, дані рядка 325:  для граф 1 та 2 визначаються як відношення рядка **216** «витрати на оплату праці» до рядка **315** «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;  для граф 3 – 5 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка **315** «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;  для графи 6 визначаються як відношення суми рядків 060 «Витрати на оплату праці» (графа 6) та 216 «витрати на оплату праці» (графа 2) до рядка **315** «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду; | **3) у рядку 360** «Середньомісячна заробітна плата працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного виду діяльності ліцензіата. Значення рядка **360** визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка **350** «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду.  Для ліцензіатів, що перейшли на стимулююче регулювання, дані рядка **360**:  для граф 1 та 2 визначаються як відношення рядка **225** «витрати на оплату праці» до рядка **350** «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;  для граф 3 – 5 визначаються як відношення рядка 060 «Витрати на оплату праці» до рядка **350** «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду;  для графи 6 визначаються як відношення суми рядків 060 «Витрати на оплату праці» (графа 6) та **225** «витрати на оплату праці» (графа 2) до рядка **350** «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду; |
| **4) у рядку 330** «у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п’яти найбільш оплачуваних працівників; | **4) у рядку 365** «у т. ч.: по 5 найбільш оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п’яти найбільш оплачуваних працівників; |
| **5) у рядку 335** «Кількість абонентів на кінець звітного періоду» зазначається кількість абонентів (у тому числі побутових) на кінець звітного періоду; | **5) у рядку 370** «Кількість абонентів на кінець звітного періоду» зазначається кількість абонентів (у тому числі побутових) на кінець звітного періоду; |
| **6) у рядку 340** «Обсяг створеного енергетичного обладнання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного за рахунок інвестицій, плати за приєднання, безоплатно отриманого чи створеного за рахунок інших коштів. **Дані рядка 340 дорівнюють сумі даних рядків 345 «у т. ч.: за рахунок інвестицій», 350 «за рахунок плати за приєднання», 355 «безоплатно отримані» та 360 «інші». Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;** | **6) у рядку** **375** «Обсяг створеного енергетичного обладнання» зазначається обсяг енергетичного обладнання, створеного за рахунок інвестицій, плати за приєднання, безоплатно отриманого чи створеного за рахунок інших коштів. **Значення рядка 375 дорівнюють сумі значень рядків 380 – 395;** |
| **7) у рядку 345** «у т. ч.: за рахунок інвестицій» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інвестицій**~~. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»~~**; | **7) у рядку 380** «у т. ч.: за рахунок інвестицій» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інвестицій; |
| **8) у рядку 350** «за рахунок плати за приєднання» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок плати за приєднання**~~. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;~~** | **8) у рядку 385** «за рахунок плати за приєднання» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок плати за приєднання; |
| **9) у рядку 355** «безоплатно отримані» зазначається обсяг безоплатно отриманого енергетичного обладнання у звітному періоді**~~. Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»~~**; | **9) у рядку 390** «безоплатно отримані» зазначається обсяг безоплатно отриманого енергетичного обладнання у звітному періоді; |
| **10) у рядку 360** «інші» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інших коштів. **~~Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»~~**; | **10) у рядку** **395** «інші» зазначається обсяг створеного енергетичного обладнання у звітному періоді за рахунок інших коштів; |
| **11) у рядку 365** «Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду, у т. ч.» зазначається обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду. **~~Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»~~**; | **11) у рядку** **400** «Обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на початок звітного періоду; |
| 12) у рядку 370 «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на початок звітного періоду. **~~Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»~~**; | **12) у рядку 405** «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на початок звітного періоду; |
| 13) у рядку 375 «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 22 грудня 2022 року № 309, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 23 грудня 2022 року за № 1668/39004 (далі – тимчасово окуповані території) на початок звітного періоду. **~~Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»~~**; | **13) у рядку 410** «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на територіях, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих російською федерацією, з урахуванням Переліку територій, на яких ведуться (велися) бойові дії або тимчасово окупованих Російською Федерацією, затвердженого наказом Міністерства з питань реінтеграції тимчасово окупованих територій України від 28 лютого 2025 року № 376, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 11 березня 2025 року за № 380/43786 (далі – тимчасово окуповані території) на початок звітного періоду; |
| **14) у рядку 380** «Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду, у т. ч.» зазначається обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду. **~~Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»~~**; | **14) у рядку 415** «Обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання на кінець звітного періоду; |
| **15) у рядку 385** «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на кінець звітного періоду. **~~Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»~~**; | **15) у рядку 420** «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях на кінець звітного періоду; |
| **16) у рядку 390** «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях на кінець звітного періоду. **~~Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»~~**; | **16) у рядку 425** «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях на кінець звітного періоду»; |
| **17) у рядку 395** «Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду, у т. ч.» зазначається обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду. **~~Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»~~**; | **17) у рядку 430** «Обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду» зазначається обсяг енергетичного обладнання, що вибуло протягом звітного періоду; |
| **18)** **у** **рядку** **400** «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях що вибуло протягом звітного періоду. **~~Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»~~**; | **18) у рядку 435** «на підконтрольній території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на підконтрольних державі територіях що вибуло протягом звітного періоду; |
| **19) у рядку 405** «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях, що вибуло протягом звітного періоду. **~~Заповнюється виключно графа 2 «Розподіл електричної енергії, фактично»;~~** | **19) у рядку 440** «на тимчасово окупованій території» зазначається обсяг енергетичного обладнання, яке знаходиться на тимчасово окупованих територіях, що вибуло протягом звітного періоду; |
| **20) у рядку 410** «Обсяг розподілу електричної енергії» зазначається обсяг розподілу електричної енергії за звітний період; | **20) у рядку 445** «Обсяг розподілу електричної енергії» зазначається обсяг розподілу електричної енергії за звітний період; |
| **Положення відсутнє** | **21) у рядку 450 «Коригування минулих періодів обсягу розподілу, у т.ч:» відображається сума коригувань обсягу розподілу, що проведена протягом звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;**  **22) у рядку 455 «коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань обсягу розподілу, що проведена протягом звітного року за попередні періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;**  **23) у рядку 460 «коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань обсягу розподілу, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;** |
| **21) у рядку 415** «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на початок звітного періоду; | **24) у рядку 465** «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на початок звітного періоду; |
| **22) у рядку 420** «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на кінець звітного періоду; | **25) у рядку 470** «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на кінець звітного періоду; |
| **23) у рядку 425** «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата; | **26) у рядку 475** «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата; |
| **24) у рядку 430** «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду; | **27) у рядку 480** «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду; |
| **25) у рядку 435** «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду; | **28) у рядку 485** «Балансова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного (податкового) періоду» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду; |
| **26) у рядку 440** «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, яка визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України; | **29) у рядку 490** «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, яка визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України; |
| **27) у рядку 445** «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб діяльності ліцензіата в частині розподілу електричної енергії. Рядок **445** «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» заповнюють ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання. Графа 6 не заповнюється; | **30) у рядку 495** «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних та нематеріальних активів для всіх потреб діяльності ліцензіата в частині розподілу електричної енергії. Рядок **495** «Амортизація (за бухгалтерським обліком)» заповнюють ліцензіати, які перейшли на стимулююче регулювання. Графа 6 не заповнюється; |
| **28) у рядку 450** «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України. | **31) у рядку 500** «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України. |
|  | 3.5. У додатку 1 «Розшифрування окремих рядків» відображається розшифрування окремих показників витрат діяльності з розподілу електричної енергії. |
| 3.6. У додатку 2 «Розшифрування окремих показників форми звітності  **~~№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)~~**» відображається розшифрування окремих показників витрат, а саме розшифрування витрат «сировина і матеріали» в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії. | 3.6. У додатку 2 «Розшифрування окремих показників» відображається розшифрування окремих показників витрат, а саме розшифрування витрат «сировина і матеріали» в розрізі діяльності з розподілу електричної енергії. |
| 3.7. У додатку 3 «Розшифрування окремих рядків форми звітності **~~№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (річна)~~**» відображається розшифрування окремих витрат, а саме таких витрат: «паливно-мастильні матеріали» та «витрати на електроенергію для господарчих потреб» у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії. Додаток 3 заповнюється за підсумками звітного року та подається до НКРЕКП до 01 березня року, наступного за звітним. | 3.7. У додатку 3 «Розшифрування окремих рядків» відображається розшифрування окремих витрат, а саме таких витрат: «паливно-мастильні матеріали» та «витрати на електроенергію для господарчих потреб» у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії. Додаток 3 заповнюється за підсумками звітного року та подається до НКРЕКП до 01 березня року, наступного за звітним. |
| 3.8. У додатку 4 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначається середня кількість працівників ліцензіата (середньооблікова кількість штатних працівників, середня кількість зовнішніх сумісників та середня кількість працюючих за цивільно-правовими договорами), задіяних у діяльності з розподілу електричної енергії, за відповідний період. У рядках 005 – 085 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов’язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 090 – 150 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції. | 3.8. У додатку 4 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначається середня кількість працівників ліцензіата (середньооблікова кількість штатних працівників, середня кількість зовнішніх сумісників та середня кількість працюючих за цивільно-правовими договорами), задіяних у діяльності з розподілу електричної енергії, за відповідний період. У рядках 005 – 085 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов’язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 090 – 150 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції. |
| 3.9. У додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат **~~форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)~~**» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії. | 3.9. У додатку 5 «Розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат» відображається розшифрування операційних контрольованих та операційних неконтрольованих витрат у розрізі діяльності з розподілу електричної енергії. |
| 3.10. У додатку 6 «Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах» зазначається інформація щодо обсягу розподіленої електричної енергії **мережами оператора** **системи розподілу та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл помісячно, за звітний квартал та наростаючим підсумком з початку року.** | 3.10. У додатку 6 «Інформація про обсяги, вартість розподілу та витрат електричної енергії в розподільчих мережах» зазначається інформація щодо обсягу розподіленої електричної енергії **мережами ОСР та обсягів** **фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл помісячно, за звітний квартал та наростаючим підсумком з початку року:**  **1) у графах 1, 5, 9 та 13 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягів розподіленої електричної енергії мережами ОСР та обсягів фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 13) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 5 та 9);**  **2) у графах 2, 6, 10 та 14 «Вартість» відображається інформація щодо вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР та фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл протягом звітного кварталу (графа 14) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 6 та 10);**  **3) у графах 2, 4, 7, 8, 11, 12, 15 16 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;**  **4) у графах 17 та 18 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягів та вартості розподіленої електричної енергії мережами ОСР фактичних технологічних витрат електричної енергії на її розподіл наростаючим підсумком з початку року.**  **Річні показники графи 17 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 13 та 15 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.**  **Річні показники графи 12 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 14 та 16 форми звітності № 2 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік;**  **5) у графах 19 та 20 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного** **кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».** |
| **Положення відсутнє** | **3.11. У додатку 7 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів» зазначається інформація щодо здійснених протягом звітного періоду коригувань минулих періодів.** |
| 3.11. У додатку 7 «Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності» зазначається загальна сума доходів та загальна сума витрат ліцензіата в розрізі кожного виду іншої діяльності ліцензіата. | **3.12. У додатку 8** «Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності» зазначається загальна сума доходів та загальна сума витрат ліцензіата в розрізі кожного виду іншої діяльності ліцензіата. |
| 3.13. У додатку 8 «Розшифрування окремих рядків форми звітності **~~№ 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)~~**» відображається розшифрування окремих показників витрат діяльності з розподілу електричної енергії, а саме:  1) у рядку 005 «Регуляторна амортизація, у т. ч.:» зазначається загальна амортизація на активи. Дані рядка 005 дорівнюють: у графі 1 – сумі даних рядків 015 – 035, у графі 2 – сумі даних рядків 010, 020 – 035;  2) у рядку 010 «на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (А0)» зазначається регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена відповідно до Порядку № 899.  Графа 1 не заповнюється.  У графі 2 зазначений показник розраховується за I квартал як 1/4, за  II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення регуляторної амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання А0, з урахуванням введених та виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів відповідно до Порядку № 899 станом на початок звітного року;  3) у рядку 015 «на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Аст)» зазначається амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням обмеження, передбаченого Порядком № 1175).  У графі 1 зазначений показник розраховується за I квартал як 1/4, за  II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання Аст, урахованої в діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.  Графа 2 не заповнюється;  4) у рядку 020 «на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 1)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 1, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;  5) у рядку 025 «на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 2)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 2, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;  6) у рядку 030 «на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 3)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 3, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;  7) у рядку 035 «на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 4)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 4, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899.  У рядках 020 – 035 зазначається амортизація (наростаючим підсумком) активів, станом на останнє число звітного періоду, створених за період з початку переходу на стимулююче регулювання;  8) у рядку 040 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартості активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  У графі 2 дані рядка 040 дорівнюють сумі даних рядків 045 – 050;  9) у рядку 045 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899);  10) у рядку 050 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу IІI Порядку № 899);  11) у рядку 055 «Загальна первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, у т.ч.:» зазначається загальна первісна вартість активів, створених та включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  Графа 2 складається з вартості створених активів наростаючим підсумком, станом на кінець звітного періоду.  Дані рядка 055 дорівнюють сумі значень рядків 060 – 080;  12) у рядку 060 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (І0п)» зазначається первісна вартість активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання.  У графі 2 зазначається первісна вартість створених активів, віднесених протягом звітного періоду до регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку № 899);  13) у графі 2 рядка 065 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 1)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);  14) у графі 2 рядку 070 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 2)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);  15) у графі 2 рядку 075 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 3)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3;  16) у графі 2 рядку 080 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 4)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4;  17) у рядку 085 «Загальна залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, у т. ч.:» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) та відповідно виключених з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  Графа 2 складається з залишкової вартості (наростаючим підсумком) виключених з регуляторної бази активів, станом на кінець звітного періоду.  Дані рядка 085 дорівнюють сумі значень рядків 090 – 110;  18) у графі 2 рядку 090 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (ВА0 t-1)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пункту 2.10 розділу II Порядку № 899);  19) у графі 2 рядку 095 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 1)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);  20) у графі 2 рядку 100 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 2)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);  21) у графі 2 рядку 105 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 3)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);  22) у графі 2 рядку 110 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 4)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);  23) у рядку 115 «Загальна залишкова вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, віднесених до регуляторної бази активів, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, повторно введених (повернутих) та включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  Графа 2 складається з вартості створених активів наростаючим підсумком, станом на кінець звітного періоду.  Дані рядка 115 дорівнюють сумі значень рядків 120 – 140;  24) у графі 2 рядку 120 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (І0вп)» зазначається залишкова вартість активів повторно введених (повернутих) до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв’язку із тимчасовим припиненням їх використання (з дотриманням вимог пункту 2.10 розділу II Порядку № 899);  25) у рядку 125 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов1 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв’язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу IІI Порядку № 899);  26) у рядку 130 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов2 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв’язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу IІI Порядку № 899);  27) у рядку 135 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов3 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв’язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3;  28) у рядку 140 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов4 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв’язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4. | **3.13. У додатку 9** «Розшифрування окремих рядків» відображається розшифрування окремих показників витрат діяльності з розподілу електричної енергії, а саме:  1) у рядку 005 «Регуляторна амортизація, у т. ч.:» зазначається загальна амортизація на активи. Дані рядка 005 дорівнюють: у графі 1 – сумі даних рядків 015 – 035, у графі 2 – сумі даних рядків 010, 020 – 035;  2) у рядку 010 «на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (А0)» зазначається регуляторна амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена відповідно до Порядку № 899.  Графа 1 не заповнюється.  У графі 2 зазначений показник розраховується за I квартал як 1/4, за  II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення регуляторної амортизації на активи, створені на дату переходу до стимулюючого регулювання А0, з урахуванням введених та виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів відповідно до Порядку № 899 станом на початок звітного року;  3) у рядку 015 «на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (Аст)» зазначається амортизація на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання з урахуванням обмеження, передбаченого Порядком № 1175).  У графі 1 зазначений показник розраховується за I квартал як 1/4, за  II квартал як 1/2, за III квартал як 3/4, за IV квартал як 4/4 від річного значення амортизації на активи, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання Аст, урахованої в діючих тарифах на послуги з розподілу електричної енергії.  Графа 2 не заповнюється;  4) у рядку 020 «на активи, віднесені до категорії 1, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 1)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 1, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;  5) у рядку 025 «на активи, віднесені до категорії 2, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 2)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 2, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;  6) у рядку 030 «на активи, віднесені до категорії 3, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 3)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 3, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899;  7) у рядку 035 «на активи, віднесені до категорії 4, які створені після переходу на стимулююче регулювання (Анов 4)» наростаючим підсумком зазначається амортизація на активи, віднесені згідно з Порядком № 1175 до категорії 4, що розраховується поквартально відповідно до Порядку № 899.  У рядках 020 – 035 зазначається амортизація (наростаючим підсумком) активів, станом на останнє число звітного періоду, створених за період з початку переходу на стимулююче регулювання;  8) у рядку 040 «Загальна регуляторна база активів (залишкова) на кінець звітного періоду, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартості активів, включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  У графі 2 дані рядка 040 дорівнюють сумі даних рядків 045 – 050;  9) у рядку 045 «регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів на дату переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів на дату переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5, 2.6 та 2.10 розділу II Порядку № 899);  10) у рядку 050 «регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, на кінець звітного періоду (залишкова)» зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  У графі 2 зазначається загальна залишкова вартість активів після переходу до стимулюючого регулювання на кінець звітного періоду з урахуванням введення та виведення активів, а також повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання які були включені/виключені до/зі складу регуляторної бази активів після переходу до стимулюючого регулювання протягом звітного періоду (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу IІI Порядку № 899);  11) у рядку 055 «Загальна первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, у т.ч.:» зазначається загальна первісна вартість активів, створених та включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  Графа 2 складається з вартості створених активів наростаючим підсумком, станом на кінець звітного періоду.  Дані рядка 055 дорівнюють сумі значень рядків 060 – 080;  12) у рядку 060 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (І0п)» зазначається первісна вартість активів, створених на дату переходу до стимулюючого регулювання.  У графі 2 зазначається первісна вартість створених активів, віднесених протягом звітного періоду до регуляторної бази активів, створеної на дату переходу до стимулюючого регулювання (вартість активів, створених з дотриманням вимог пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку № 899);  13) у графі 2 рядка 065 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 1)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);  14) у графі 2 рядку 070 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 2)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (у тому числі створених з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу III Порядку № 899);  15) у графі 2 рядку 075 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 3)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3;  16) у графі 2 рядку 080 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов 4)» зазначається первісна вартість створених та прийнятих на баланс активів, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4;  17) у рядку 085 «Загальна залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, у т. ч.:» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) та відповідно виключених з регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  Графа 2 складається з залишкової вартості (наростаючим підсумком) виключених з регуляторної бази активів, станом на кінець звітного періоду.  Дані рядка 085 дорівнюють сумі значень рядків 090 – 110;  18) у графі 2 рядку 090 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (ВА0 t-1)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) із регуляторної бази активів, які створені на дату переходу до стимулюючого регулювання (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пункту 2.10 розділу II Порядку № 899);  19) у графі 2 рядку 095 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 1)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);  20) у графі 2 рядку 100 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 2)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);  21) у графі 2 рядку 105 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 3)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);  22) у графі 2 рядку 110 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (ВАнов 4)» зазначається залишкова вартість виведених з експлуатації активів (елементів активів) віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4 (у тому числі виключених з регуляторної бази активів з дотриманням вимог пунктів 3.5 та 3.6 розділу III Порядку № 899);  23) у рядку 115 «Загальна залишкова вартість повторно введених активів (елементів активу), повернутих до експлуатації після тимчасового припинення їх використання, віднесених до регуляторної бази активів, у т.ч.:» зазначається загальна залишкова вартість активів, повторно введених (повернутих) та включених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, та регуляторної бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, протягом звітного періоду.  Графа 1 не заповнюється.  Графа 2 складається з вартості створених активів наростаючим підсумком, станом на кінець звітного періоду.  Дані рядка 115 дорівнюють сумі значень рядків 120 – 140;  24) у графі 2 рядку 120 «віднесених до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання (І0вп)» зазначається залишкова вартість активів повторно введених (повернутих) до регуляторної бази активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв’язку із тимчасовим припиненням їх використання (з дотриманням вимог пункту 2.10 розділу II Порядку № 899);  25) у рядку 125 «віднесених до категорії 1 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов1 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв’язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 1 (з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу IІI Порядку № 899);  26) у рядку 130 «віднесених до категорії 2 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов2 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв’язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 2 (з дотриманням вимог пункту 3.5 розділу IІI Порядку № 899);  27) у рядку 135 «віднесених до категорії 3 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов3 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв’язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 3;  28) у рядку 140 «віднесених до категорії 4 регуляторної бази активів, які створені після переходу до стимулюючого регулювання (Інов4 ВП)» зазначається залишкова вартість активів введених (повернутих) до регуляторної бази активів, визначена на дату виведення таких активів з експлуатації, у зв’язку із тимчасовим припиненням їх використання, віднесених згідно з Порядком № 1175 до категорії 4. |
| **~~4. Порядок формування назви файлів з формами звітності~~**  **~~4.1. Електронний бланк форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) 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-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) здійснюється таким чином:~~**  **~~ХХХХХХХХ\_2D\_K\_YY,~~**  **~~де «ХХХХХХХХ» – код ЄДРПОУ ліцензіата;~~**  **~~«K» – номер звітного кварталу;~~**  **~~«YY» – останні дві цифри звітного року.~~**  **~~4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) до назви форми звітності додаються знаки та символи«\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.~~** | **Виключити** |
| **Інструкція щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності»** | |
| **1. Загальні положення** | |
| * 1. Ця Інструкція поширюється на суб’єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та які відповідно до вимог нормативно-правових актів виконують функції постачальника універсальних послуг та/або постачальника «останньої надії» (далі – ліцензіат, постачальник). Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» **(далі – форма звітності  № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна))** та термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП). | 1.1. Ця Інструкція поширюється на суб’єктів господарювання, які отримали ліцензію на провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу та які відповідно до вимог нормативно-правових актів виконують функції постачальника універсальних послуг та/або постачальника «останньої надії» (далі – ліцензіат, постачальник). Ця Інструкція визначає порядок заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» **(далі – форма звітності  № 3 (квартальна))** та термін її подання до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП). |
| * 1. Ця Інструкція розроблена відповідно до:   законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії» та «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»;  Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;  інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарювання з постачання електричної енергії споживачу. | 1.2. Ця Інструкція розроблена відповідно до:  законів України «Про ринок електричної енергії», «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про природні монополії» та «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні»;  Міжнародних стандартів бухгалтерського обліку та Міжнародних стандартів фінансової звітності;  **Методики розрахунку тарифу на послуги постачальника універсальних послуг, затвердженої постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1176 та** інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарювання з постачання електричної енергії споживачу. |
| * 1. За результатами моніторингу звітності НКРЕКП відповідно до діючих нормативно-правових актів може прийняти рішення про внесення змін (коригування) до діючих або планових розміру та/або структури тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, постачальника «останньої надії». | 1.3. За результатами моніторингу звітності НКРЕКП відповідно до діючих нормативно-правових актів може прийняти рішення про внесення змін (коригування) до діючих або планових розміру та/або структури тарифів на послуги постачальника універсальних послуг, постачальника «останньої надії». |
| * 1. Скорочення, що застосовуються в цій Інструкції, мають такі значення:   ПУП – постачальник універсальних послуг;  ПОН – постачальник «останньої надії»;  ОСП – оператор системи передачі;  ОСР – оператор системи розподілу;  МСР – мала система розподілу. | 1.4. Скорочення, що застосовуються в цій Інструкції, мають такі значення:  ПУП – постачальник універсальних послуг;  ПОН – постачальник «останньої надії»;  ОСП – оператор системи передачі;  ОСР – оператор системи розподілу;  МСР – мала система розподілу. |
| **2. Порядок та термін надання інформації** | |
| 2.1. Звітним періодом є квартал. | 2.1. Звітним періодом є квартал. |
| 2.2. **Форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна)** складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним. | 2.2. **Форма звітності № 3 (квартальна)** складається станом на останнє число звітного періоду наростаючим підсумком з початку звітного року і подається до НКРЕКП за I квартал, I півріччя, 9 місяців не пізніше 30 числа місяця, наступного за звітним періодом, за рік – до 01 березня року, наступного за звітним. |
| 2.3. Форма звітності № **3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) подається до НКРЕКП виключно в електронному вигляді (файл Excel згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: zvit3p@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису 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 їх надходження до НКРЕКП. Якщо останній день їх подання припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.**  **НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності та інформації направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту їх одержання із зазначенням дати надходження. У разі ненадходження до ліцензіата підтвердження про факт одержання форми звітності та інформації вважається, що така форма звітності та/або інформація не одержана НКРЕКП.**  **У випадку якщо форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) містить інформацію та/або дані конфіденційного характеру, які становлять комерційну таємницю, з метою забезпечення НКРЕКП захисту конфіденційної інформації ліцензіат визначає перелік такої інформації, умови та порядок її поширення НКРЕКП та подає його разом із формою звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) (супровідним листом) з урахуванням положень законів України «Про інформацію», «Про доступ до публічної інформації» та інших актів законодавства.**  **Обмеженню доступу підлягає інформація, визначена як конфіденційна, а не форма звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) в 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 № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) до НКРЕКП.** | 2.3. Форма звітності № **3 (квартальна) 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**](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 їх до НКРЕКП листом на електронну адресу** [**box@nerc.gov.ua**](mailto:box@nerc.gov.ua) **з накладенням кваліфікованого електронного підпису 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» 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. **У формі звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна)** зазначаються прізвища, імена, по батькові керівника (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та виконавця, номер контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв’язку), електронна пошта. | 2.4. **У формі звітності № 3 (квартальна)** зазначаються прізвища, імена, по батькові керівника (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та виконавця, номер контактного телефону (із зазначенням коду міжміського зв’язку), електронна пошта. |
| 2.5. Клітинки, у яких зазначений символ «X», не заповнюються. | 2.5. Клітинки, у яких зазначений символ «X», не заповнюються. |
| 2.6 Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності **№ 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна).** | 2.6. Ліцензіат забезпечує достовірність інформації, зазначеної ним у формі звітності **№ 3 (квартальна).** |
| 2.7 Ліцензіат подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності **№ 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна).** | 2.7. Ліцензіат подає звітність за встановленою формою. Не допускається внесення змін ліцензіатом до шаблону форми звітності **№ 3 (квартальна).** |
| 2.8. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) показники наводяться таким чином:  вартісні показники – у тис. грн (з округленням до цілого числа);  корисний відпуск електричної енергії – у МВт∙ּгод (з округленням до цілого числа);  **~~тариф на послуги постачальника електричної енергії – у грн/МВт∙ּгод (з округленням до двох знаків після коми);~~**  середньомісячна заробітна плата штатних працівників – у грн (з округленням до цілого числа);  кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками – у люд.-год;  середньооблікова кількість штатних працівників – осіб. | 2.8. Усі дані звіту мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. У формі звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) показники наводяться таким чином:  вартісні показники – у тис. грн (з округленням до цілого числа);  корисний відпуск електричної енергії – у МВт∙ּгод (з округленням до цілого числа);  середньомісячна заробітна плата штатних працівників – у грн (з округленням до цілого числа);  кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками – у люд.-год;  середньооблікова кількість штатних працівників – осіб. |
| 2.9 Усі показники форми звітності **№ 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна)** мають ґрунтуватися на **достовірних даних первинного (бухгалтерського) обліку****,** що забезпечує можливість порівняння і контролю даних. | 2.9. Усі показники форми звітності **№ 3 (квартальна)** мають ґрунтуватися на **даних первинних документів та даних бухгалтерського обліку**, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних. |
| 2.10. Звітні дані у формі звітності **№ 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна)** наводяться без урахування податку на додану вартість**;** | 2.10. Звітні дані у формі звітності **№ 3 (квартальна)** наводяться без урахування податку на додану вартість**.** |
| 2.11. **У разі зміни даних, які були внесені до звіту вже після його подання до НКРЕКП, ліцензіат зобов’язаний надати до НКРЕКП виправлений звіт в електронному вигляді з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (власника) (або іншої уповноваженої особи) ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги», а також супровідний лист із зазначенням причини внесення змін.** | **2.11. Коригування даних, зазначених у поданій формі звітності, не допускається крім наступних випадків:**  **у разі самостійного виявлення допущених помилок та неточностей, але не пізніше п’ятого робочого дня з дня подання форми звітності;**  **за результатами проведення планового або позапланового заходу державного контролю за дотриманням суб’єктами господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг;**  **у разі внесення змін до фінансової звітності за результатами аудиторської перевірки, за умови наявності погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності. З метою погодження НКРЕКП коригування даних, зазначених у поданій формі звітності ліцензіат направляє до НКРЕКП листом на електронну адресу** [**box@nerc.gov.ua**](mailto:box@nerc.gov.ua) **з накладенням кваліфікованого електронного підпису 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» у форматі, що підтримується Центральним засвідчувальним органом проєкт відкоригованої форми з обґрунтуванням необхідності внесення змін та відповідними підтвердними документами.**  **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 модулю збору звітності, така форма звітності подається згідно з формою та у спосіб, що був визначений на момент подання першої версії даної форми звітності.** |
| 3. Пояснення щодо заповнення форми звітності **№ 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії** **(квартальна)** | 3. Пояснення щодо заповнення форми звітності **№ 3 (квартальна)** |
| 3.1. Звіт складається з двох розділів: І «Загальна інформація» та ІІ «Довідкова інформація». Показники розділів зазначаються в розрізі видів діяльності «Постачання електричної енергії» (графи 1 – 3), «Постачання електричної енергії за вільними цінами (фактично)» (графа 4), «Інша діяльність (фактично)» (графа 5) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 6). | 3.1. Звіт складається з двох розділів: І «Загальна інформація» та ІІ «Довідкова інформація». Показники розділів зазначаються в розрізі видів діяльності «Постачання електричної енергії» (графи 1 – 3), «Постачання електричної енергії за вільними цінами (фактично)» (графа 4), «Інша діяльність (фактично)» (графа 5) та в цілому за всіма видами господарської діяльності – «Усього (фактично)» (графа 6). |
| 3.2. У графах 1 – 5 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ліцензіата, у графі 6 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, а саме: | 3.2. У графах 1 – 5 зазначаються відповідні показники в розрізі видів господарської діяльності ліцензіата, у графі 6 – показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата в цілому, а саме: |
| 1) у графі 1 «у діючих тарифах» розраховуються та зазначаються дані щодо сум операційних витрат, прибутку, обсягів постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, які передбачені затвердженою НКРЕКП структурою тарифів, відповідно за І квартал як 1/4, за ІІ – як 1/2, за ІІІ – 3/4 від річного значення, що затверджені структурою тарифів. У разі перегляду тарифу ліцензіата в середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифу; | 1) у графі 1 «у діючих тарифах» розраховуються та зазначаються дані щодо сум операційних витрат, прибутку, обсягів постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг, які передбачені затвердженою НКРЕКП структурою тарифів, відповідно за І квартал як 1/4, за ІІ – як 1/2, за ІІІ – 3/4 від річного значення, що затверджені структурою тарифів. У разі перегляду тарифу ліцензіата в середині року необхідно враховувати кількість місяців дії відповідної структури тарифу; |
| 2) у графі 2 «фактично» зазначаються фактичні дані щодо операційних витрат, доходів, фінансових результатів та інших показників відповідно до фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг; | 2) у графі 2 «фактично» зазначаються фактичні дані щодо операційних витрат, доходів, фінансових результатів та інших показників відповідно до фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг; |
| 3) у графі 3 «фактично» зазначаються фактичні дані щодо операційних витрат, доходів, фінансових результатів та інших показників відповідно до фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»; | 3) у графі 3 «фактично» зазначаються фактичні дані щодо операційних витрат, доходів, фінансових результатів та інших показників відповідно до фактичних обсягів постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»; |
| 4) у графі 4 «Постачання електричної енергії за вільними цінами (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду постачальника електричної енергії за вільними цінами; | 4) у графі 4 «Постачання електричної енергії за вільними цінами (фактично)» зазначаються фактичні дані звітного періоду постачальника електричної енергії за вільними цінами; |
| 5) у графі 5 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані, що стосуються витрат (доходів) іншої неліцензованої діяльності ліцензіата; | 5) у графі 5 «Інша діяльність (фактично)» зазначаються фактичні дані, що стосуються витрат (доходів) іншої неліцензованої діяльності ліцензіата; |
| 6) у графі 6 «Усього (фактично)» узагальнюються фактичні показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата. Дані графи 6 визначаються як сума граф 2 – 5. | 6) у графі 6 «Усього (фактично)» узагальнюються фактичні показники щодо всіх видів господарської діяльності ліцензіата. Дані графи 6 визначаються як сума граф 2 – 5. |
| 3.3. У розділі І «Загальна інформація» **(рядки 005 – 165)** зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ліцензіата за звітний період у розрізі діяльності постачальника універсальних послуг, постачальника «останньої надії», постачальника електричної енергії за вільними цінами та інших видів діяльності ліцензіата, а саме: | 3.3. У розділі І «Загальна інформація» **(рядки 005 – 205)** зазначаються показники витрат, доходів, фінансових результатів та інші показники діяльності ліцензіата за звітний період у розрізі діяльності постачальника універсальних послуг, постачальника «останньої надії», постачальника електричної енергії за вільними цінами та інших видів діяльності ліцензіата, а саме: |
| 1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що належить до відповідного виду діяльності. Дані рядка 005 дорівнюють сумі даних рядків: 010 «Матеріальні витрати, у т. ч.:», 025 «Витрати на оплату праці», 030 «Відрахування на соціальні заходи», 035 «Амортизація» та 040 «Інші операційні витрати, у т. ч.:»; | 1) у рядку 005 «Операційні витрати, усього» зазначається вся сума витрат операційної діяльності, що належить до відповідного виду діяльності. Дані рядка 005 дорівнюють сумі даних рядків: 010 «Матеріальні витрати, у т. ч.:», 025 «Витрати на оплату праці», 030 «Відрахування на соціальні заходи», 035 «Амортизація» та 040 «Інші операційні витрати, у т. ч.:»; |
| 2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, у т. ч.:» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата у розрізі кожного виду діяльності. Дані рядка 010 дорівнюють сумі даних рядків 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)» та 020 «сировина і матеріали»; | 2) у рядку 010 «Матеріальні витрати, у т. ч.:» зазначаються сукупні витрати на всі матеріальні ресурси, які використовуються для господарської діяльності ліцензіата у розрізі кожного виду діяльності. Дані рядка 010 дорівнюють сумі даних рядків 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)» та 020 «сировина і матеріали»; |
| 3) у рядку 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності; | 3) у рядку 015 «виробничі послуги (розшифрувати в додатку 1)» зазначаються сукупні витрати на придбання послуг виробничого характеру, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності; |
| 4) у рядку 020 «сировина і матеріали» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, купівельних напівфабрикатів, комплектуючих виробів, допоміжних та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності; | 4) у рядку 020 «сировина і матеріали» зазначається вартість сировини та основних матеріалів, купівельних напівфабрикатів, комплектуючих виробів, допоміжних та інших матеріалів, які можуть бути безпосередньо віднесені до відповідного виду господарської діяльності; |
| 5) у рядку 025 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату та інші виплати всьому персоналу з розподілом за видами господарської діяльності; | 5) у рядку 025 «Витрати на оплату праці» зазначаються сукупні витрати на заробітну плату та інші виплати всьому персоналу з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 6) у рядку 030 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування всього персоналу з розподілом за видами господарської діяльності; | 6) у рядку 030 «Відрахування на соціальні заходи» зазначаються витрати на єдиний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування всього персоналу з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 7) у рядку 035 «Амортизація» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів для всіх потреб господарської діяльності ліцензіата з розподілом за видами господарської діяльності; | 7) у рядку 035 «Амортизація» зазначаються сукупні витрати на амортизацію основних засобів, інших необоротних матеріальних і нематеріальних активів для всіх потреб господарської діяльності ліцензіата з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 8) у рядку 040 «Інші операційні витрати, у т. ч.:» зазначаються всі інші витрати, пов’язані з операційною діяльністю ліцензіата, у розрізі кожного виду діяльності. Дані рядка 040 дорівнюють сумі даних рядків: 045 «витрати на зв'язок», 050 «витрати на службові відрядження», 055 «витрати на обслуговування програмного забезпечення» та 060 «інші (розшифрувати в додатку 1)»; | 8) у рядку 040 «Інші операційні витрати, у т. ч.:» зазначаються всі інші витрати, пов’язані з операційною діяльністю ліцензіата, у розрізі кожного виду діяльності. Дані рядка 040 дорівнюють сумі даних рядків: 045 «витрати на зв'язок», 050 «витрати на службові відрядження», 055 «витрати на обслуговування програмного забезпечення» та 060 «інші (розшифрувати в додатку 1)»; |
| 9) у рядку 045 «витрати на зв'язок» зазначаються сукупні витрати на зв'язок, зокрема витрати на зв'язок кол-центру тощо; | 9) у рядку 045 «витрати на зв'язок» зазначаються сукупні витрати на зв'язок, зокрема витрати на зв'язок кол-центру тощо; |
| 10) у рядку 050 «витрати на службові відрядження» зазначаються витрати на оплату службових відряджень (добові витрати, вартість проїзду та витрати з найму житлового приміщення); | 10) у рядку 050 «витрати на службові відрядження» зазначаються витрати на оплату службових відряджень (добові витрати, вартість проїзду та витрати з найму житлового приміщення); |
| 11) у рядку 055 «витрати на обслуговування програмного забезпечення» зазначаються витрати на обслуговування програмного забезпечення з розподілом за видами господарської діяльності; | 11) у рядку 055 «витрати на обслуговування програмного забезпечення» зазначаються витрати на обслуговування програмного забезпечення з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 12) у рядку 060 «інші (розшифрувати в додатку 1)» зазначається решта витрат операційної діяльності ліцензіата, зокрема витрати на придбання юридичних, аудиторських послуг, витрати на охорону праці, утримання кол-центрів, послуги банків, податки, збори та інші платежі до бюджетів, витрати на оплату лікарняних, канцелярські витрати та інші операційні витрати, з розподілом за видами господарської діяльності; | 12) у рядку 060 «інші (розшифрувати в додатку 1)» зазначається решта витрат операційної діяльності ліцензіата, зокрема витрати на придбання юридичних, аудиторських послуг, витрати на охорону праці, утримання кол-центрів, послуги банків, податки, збори та інші платежі до бюджетів, витрати на оплату лікарняних, канцелярські витрати та інші операційні витрати, з розподілом за видами господарської діяльності; |
| 13) у рядку 065 «Коригування витрат (+/-)» зазначається сума вилучення або компенсації коштів ліцензіату за результатами його діяльності; | 13) у рядку 065 «Коригування витрат (+/-)» зазначається сума вилучення або компенсації коштів ліцензіату за результатами його діяльності; |
| **Положення відсутнє** | **14) у рядку 70 «Витрати на створення забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток)» зазначається залишок забезпечення на виплату відпусток (резерву відпусток);** |
| **14) у рядку 070** «Витрати на забезпечення обігового капіталу» зазначаються витрати на забезпечення обігового капіталу; | **15) у рядку 075** «Витрати на забезпечення обігового капіталу» зазначаються витрати на забезпечення обігового капіталу; |
| **15) у рядку 075** «Прибуток» зазначається прибуток за кожним видом діяльності постачальника. Дані рядка **075** визначаються як різниця між рядком **080** «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» та рядком 005 «Операційні витрати, усього»; | **16) у рядку 080** «Прибуток» зазначається прибуток за кожним видом діяльності постачальника. Дані рядка **080** визначаються як різниця між рядком **085** «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» та рядком 005 «Операційні витрати, усього»; |
| **16) у рядку 080** «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) з розподілом за видами господарської діяльності; | **17) у рядку 085** «Обсяг продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається вартість реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) з розподілом за видами господарської діяльності; |
| **17) у рядку 085** «Витрати на купівлю електричної енергії» зазначаються витрати на купівлю електричної енергії для забезпечення постачання електричної енергії споживачам; | **18) у рядку 090** «Витрати на купівлю електричної енергії» зазначаються витрати на купівлю електричної енергії для забезпечення постачання електричної енергії споживачам; |
| **18) у рядку 090** «Витрати на оплату послуг ОСП (оператора системи передачі)» зазначаються витрати постачальника на придбання послуг оператора системи передачі відповідно до укладених договорів; | **19) у рядку 095** «Витрати на оплату послуг ОСП (оператора системи передачі)» зазначаються витрати постачальника на придбання послуг оператора системи передачі відповідно до укладених договорів; |
| **19) у рядку 095** «Витрати на оплату послуг ОСР (оператора системи розподілу)» зазначаються витрати постачальника на придбання послуг оператора системи розподілу відповідно до укладених договорів; | **20) у рядку 100** «Витрати на оплату послуг ОСР (оператора системи розподілу)» зазначаються витрати постачальника на придбання послуг оператора системи розподілу відповідно до укладених договорів; |
| **20) у рядку 100** «Витрати на виконання обов’язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим тарифом» у приватних домогосподарств для надання ОСП послуг із забезпечення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» зазначаються витрати постачальника універсальних послуг на купівлю електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об’єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами; | **21) у рядку 105** «Витрати на виконання обов’язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим тарифом» у приватних домогосподарств для надання ОСП послуг із забезпечення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» зазначаються витрати постачальника універсальних послуг на купівлю електричної енергії, виробленої з енергії сонячного випромінювання та/або енергії вітру об’єктами електроенергетики (генеруючими установками) приватних домогосподарств, величина встановленої потужності яких не перевищує 30 кВт, за «зеленим» тарифом в обсязі, що перевищує місячне споживання електричної енергії такими приватними домогосподарствами; |
| **21) дані рядка 105** «Усього витрат**~~(10=1+2+6+7+8+9)~~**» визначаються як сума рядків 005 «Операційні витрати, усього», **085** «Витрати на купівлю електричної енергії», **090** «Витрати на оплату послуг ОСП (оператора системи передачі)», **095** «Витрати на оплату послуг ОСР (оператора системи розподілу)», **100** «Витрати на виконання обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим тарифом» у приватних домогосподарств для надання ОСП послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» та рядка 065 «Коригування витрат (+/-)»; | **22) дані рядка 110 «Усього витрат»** визначаються як сума рядків 005 «Операційні витрати, усього», **090** «Витрати на купівлю електричної енергії», **095** «Витрати на оплату послуг ОСП (оператора системи передачі)», **100** «Витрати на оплату послуг ОСР (оператора системи розподілу)», **105** «Витрати на виконання обов'язку щодо купівлі електричної енергії за «зеленим тарифом» у приватних домогосподарств для надання ОСП послуг із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» та рядка 065 «Коригування витрат (+/-)»; |
| **22) у рядку 106** «Нарахований дохід за поставлену споживачам електричну енергію» зазначається дохід, який був нарахований електропостачальником у звітному періоді за електричну енергію, поставлену споживачам**~~, яка, зокрема, була придбана у побутових споживачів безоплатно~~**; | **23) у рядку 115** «Нарахований дохід за поставлену споживачам електричну енергію» зазначається дохід, який був нарахований електропостачальником у звітному періоді за електричну енергію, поставлену споживачам; |
| **Положення відсутнє** | **24) у рядку 120 «Коригування доходу» зазначається сума коригувань вартості поставленої електричної енергії, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-».**  **Значення графи 2 дорівнює сумі значень графи 19 та 23 рядка 005 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна).**  **Значення графи 3 дорівнює сумі значень графи 19 та 23 рядка 060 додатка 3 до форми звітності № 3 (квартальна);** |
| **Положення відсутнє** | **25) у рядку 125 «Нарахований дохід за безоплатно придбану електричну енергію» зазначається дохід, який був нарахований електропостачальником у звітному періоді за електричну енергію яка, була придбана у споживачів безоплатно;** |
| **23) у рядку 107** «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» зазначається вартість послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, яка надається постачальником універсальних послуг гарантованому покупцю. Розрахунок вартості послуги здійснюється 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; | **26) у рядку 130** «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» зазначається вартість послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, яка надається постачальником універсальних послуг гарантованому покупцю. Розрахунок вартості послуги здійснюється 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; |
| **24) у рядку 108** «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» зазначається вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається постачальником універсальних послуг оператору системи передачі. Розрахунок вартості послуги здійснюється постачальником універсальних послуг відповідно до порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії затверджується НКРЕКП; | **27) у рядку 135** «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» зазначається вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, яка надається постачальником універсальних послуг оператору системи передачі. Розрахунок вартості послуги здійснюється постачальником універсальних послуг відповідно до порядку купівлі електричної енергії за «зеленим» тарифом. Вартість послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії затверджується НКРЕКП; |
| **Положення відсутнє** | **28) у рядку 140 «Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії» зазначається дохід, який був одержаний постачальником у звітному періоді від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії;** |
| **25) у рядку 110** «Дохід від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії, **у тому числі від продажу електричної енергії, закупленої з метою врегулювання небалансів електричної енергії» зазначається дохід, який був одержаний постачальником у звітному періоді від продажу (перепродажу) електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії, у тому числі від продажу електричної енергії закупленої з метою врегулювання небалансів електричної енергії та у побутових споживачів безоплатно;** | **29) у рядку 145** «Дохід від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії**» зазначається дохід, який був одержаний постачальником у звітному періоді від продажу (перепродажу) електричної енергії на всіх сегментах ринку електричної енергії та поза внутрішнім ринком (з урахуванням електричної енергії закупленої з метою врегулювання небалансів електричної енергії та у побутових споживачів безоплатно);** |
| **Положення відсутнє** | **30) у рядку 150 «Дохід від діяльності з агрегації» зазначається дохід, який був одержаний постачальником у звітному періоді від діяльності з агрегації на ринку електричної енергії;** |
| **26) у рядку 115** «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), що був одержаний у звітному періоді від діяльності на ринку електричної енергії в рамках ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії та, зокрема включає дані рядків **106** «Нарахований дохід за поставлену споживачам електричну енергію», **107** «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів», **108** «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» та **110** «Дохід від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії**~~, у тому числі від продажу електричної енергії, закупленої з метою врегулювання небалансів електричної енергії~~**». Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) є базою нарахування внеску на регулювання від провадження ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу**.** | 31) у рядку 155 «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» зазначається чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг), що був одержаний у звітному періоді від діяльності на ринку електричної енергії в рамках ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії та, зокрема включає дані рядків **115** «Нарахований дохід за поставлену споживачам електричну енергію», **120 «Коригування доходу», 125 «Нарахований дохід за безоплатно придбану електричну енергію»,** **130** «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів», **135** «Нарахована компенсація вартості послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії», **140 «Дохід від продажу гарантій походження електричної енергії, виробленої з відновлюваних джерел енергії»,** **145** «Дохід від продажу електричної енергії на різних сегментах ринку електричної енергії» та **150 «Дохід від діяльності з агрегації»**. Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг) є базою нарахування внеску на регулювання від провадження ліцензованої діяльності з постачання електричної енергії споживачу**;** |
| **27) у рядку 120** «Інші операційні доходи» зазначаються суми інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо, з розподілом за видами господарської діяльності, а також дохід від безоплатно отриманих обсягів виробленої побутовими споживачами електричної енергії, облікований за середньозваженою ціною на ринку «на добу наперед»; | 32) у рядку 160 «Інші операційні доходи» зазначаються суми інших доходів від операційної діяльності ліцензіата, зокрема доходи від операційної оренди активів, операційних курсових різниць, реалізації оборотних активів, відшкодування раніше списаних активів, штрафи, пені, неустойки тощо, з розподілом за видами господарської діяльності, а також дохід від безоплатно отриманих обсягів виробленої побутовими споживачами електричної енергії, облікований за середньозваженою ціною на ринку «на добу наперед»; |
| 28) у рядку 125 «Фінансові результати від операційної діяльності **~~(17=15+16-10)~~**» наводиться фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як сума даних рядка **115** «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та рядка **120** «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка **105** «Усього витрат **~~(10=1+2+6+7+8+9)~~**»; | **33) у рядку 165** «Фінансові результати від операційної діяльності» наводиться фінансовий результат від операційної діяльності, що визначається як сума даних рядка **155** «Чистий дохід (виручка) від реалізації продукції (товарів, робіт, послуг)» та рядка **160** «Інші операційні доходи» за мінусом даних рядка **110** «Усього витрат»; |
| **29) у рядку 130** «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають у ході фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, проценти та інші доходи від фінансової діяльності; | **34) у рядку 170** «Інші фінансові доходи» зазначаються доходи, які виникають у ході фінансової діяльності підприємства, зокрема дивіденди, проценти та інші доходи від фінансової діяльності; |
| **30) у рядку 135** «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства; | **35) у рядку 175** «Інші доходи» зазначаються доходи від реалізації фінансових інвестицій, неопераційних курсових різниць та інші доходи, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства; |
| **31) у рядку 140** «Фінансові витрати» зазначаються сукупні витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів та інші витрати підприємства, пов'язані із залученням позикового капіталу; | **36) у рядку 180** «Фінансові витрати» зазначаються сукупні витрати на сплату відсотків за користування кредитами, відсотків за випущеними облігаціями, виданими векселями, відсотків за фінансову оренду активів та інші витрати підприємства, пов'язані із залученням позикового капіталу; |
| **32) у рядку 145** «у т. ч.: відсотки за позиками» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, позиками; | **37) у рядку 185** «у т. ч.: відсотки за позиками» зазначаються витрати на сплату відсотків за користування кредитами, позиками; |
| **33) у рядку 150** «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінення фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства; | **38) у рядку 190** «Інші витрати» зазначаються витрати від неопераційних курсових різниць, уцінення фінансових інвестицій, інші витрати, що виникають у процесі звичайної діяльності, але не пов'язані з операційною діяльністю підприємства; |
| **34) у рядку 155** «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата з розподілом за її видами у відповідних графах, що визначається як сума даних рядків **125** «Фінансові результати від операційної діяльності **(17=15+16-10)**», **130** «Інші фінансові доходи» та **135** «Інші доходи» за мінусом даних рядків **140** «Фінансові витрати» та **150** «Інші витрати»; | **39) у рядку 195** «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» зазначається фінансовий результат до оподаткування за сукупністю всіх видів господарської діяльності ліцензіата з розподілом за її видами у відповідних графах, що визначається як сума даних рядків **165** «Фінансові результати від операційної діяльності **(19=17+18-10)**», **170** «Інші фінансові доходи» та **170** «Інші доходи» за мінусом даних рядків **180** «Фінансові витрати» та **190** «Інші витрати»; |
| **35) у рядку 160** «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»; | 40) у рядку 200 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» зазначається сума витрат з податку на прибуток, визначена згідно з положеннями бухгалтерського обліку МСБО 12 або П(С)БО 17 «Податок на прибуток»; |
| **36) у рядку 165** «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається **шляхом вирахування даних рядка 160 «Податок на прибуток від звичайної діяльності» з даних рядка 155 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування».** | **41) у рядку 205** «Прибуток/збиток (+/-)» зазначається чистий фінансовий результат, що визначається **як різниця даних рядка 185 «Фінансові результати від звичайної діяльності до оподаткування» та даних рядка 190 «Податок на прибуток від звичайної діяльності».** |
| 3.4. У розділі ІІ «Довідкова інформація» **(рядки 170 – 255)** зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата штатних працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо корисного відпуску, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме: | 3.4. У розділі ІІ «Довідкова інформація» **(рядки 210 – 305)** зазначається середньооблікова кількість штатних працівників, середньомісячна заробітна плата штатних працівників, кількість абонентів на кінець звітного періоду, інформація щодо корисного відпуску, вартості активів (капіталу), балансової вартості активів та амортизації за податковим обліком та інша довідкова інформація, а саме: |
| **1) у рядку 170** «Середньооблікова кількість штатних працівників» середньооблікова кількість штатних працівників розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні уточнюватись відповідно до наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору; | **1) у рядку 205** «Середньооблікова кількість штатних працівників» середньооблікова кількість штатних працівників розраховується на підставі щоденних даних про облікову кількість штатних працівників, які повинні узгоджуватись з даними наказів про прийом, переведення працівника на іншу роботу та припинення трудового договору; |
| **2) у рядку 175** «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці; | **2) у рядку 210** «Кількість відпрацьованого робочого часу штатними працівниками» зазначаються дані про кількість фактично відпрацьованих штатними працівниками людино-годин, за які працівникам здійснено нарахування з фонду оплати праці; |
| **3) у рядку 180** «Середньомісячна заробітна плата штатних працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного виду діяльності ліцензіата. Дані рядка 180 визначаються як відношення рядка 025 «Витрати на оплату праці» до рядка 170 «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду; | **3) у рядку 215** «Середньомісячна заробітна плата штатних працівників» зазначається середньомісячна заробітна плата працівників у розрізі кожного виду діяльності ліцензіата. Дані рядка **185** визначаються як відношення рядка 025 «Витрати на оплату праці» до рядка **205** «Середньооблікова кількість штатних працівників» з подальшим діленням на відповідну кількість місяців звітного періоду; |
| **4) у рядку 185** «у т. ч.: по 5 найбільше оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п’яти найбільше оплачуваних працівників; | **4) у рядку 220** «у т. ч.: по 5 найбільше оплачуваних працівниках» зазначається середньомісячна заробітна плата п’яти найбільше оплачуваних працівників; |
| **5) у рядку 190** «Кількість абонентів на кінець звітного періоду» зазначається кількість абонентів на кінець звітного періоду; | **5) у рядку 225** «Кількість споживачів на кінець звітного періоду **у т. ч.:»** зазначається кількість споживачів на кінець звітного періоду; |
| **6) у рядку 195** «**~~у т. ч.:~~** малих непобутових споживачів» зазначається кількість малих непобутових абонентів на кінець звітного періоду; | **6) у рядку 230** «малих непобутових споживачів **у т. ч.:**» зазначається кількість малих непобутових споживачів на кінець звітного періоду; |
| **7) у рядку 196** «**~~у т. ч.:~~** на підконтрольній території» зазначається кількість малих непобутових абонентів на підконтрольній території на кінець звітного періоду; | **7) у рядку 231** «на підконтрольній території» зазначається кількість малих непобутових споживачів на підконтрольній території на кінець звітного періоду; |
| **8) у рядку 197** «на тимчасово окупованій території» зазначається кількість малих непобутових абонентів на тимчасово окупованій території на кінець звітного періоду; | **8) у рядку 232** «на тимчасово окупованій території» зазначається кількість малих непобутових споживачів на тимчасово окупованій території на кінець звітного періоду; |
| **9) у рядку 200** «побутових споживачів**~~, з урахуванням споживачів (цілей споживання), які визначені законодавством~~**» зазначається кількість побутових споживачів**~~, а також споживачів (цілей споживання), які визначені в абзацах одинадцятому – чотирнадцятому пункту 13 розділу XVІІ «Прикінцеві перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії»~~** на кінець звітного періоду; | **9) у рядку 235** «побутових споживачів **у т. ч.:»** зазначається кількість побутових споживачів на кінець звітного періоду; |
| **10) у рядку 201 «~~у т. ч.:~~** на підконтрольній території» зазначається кількість побутових абонентів на підконтрольній території на кінець звітного періоду; | **10) у рядку 236** « на підконтрольній території» зазначається кількість побутових споживачів на підконтрольній території на кінець звітного періоду; |
| **11) у рядку 202** «на тимчасово окупованій території» зазначається кількість побутових абонентів на тимчасово окупованій території на кінець звітного періоду; | **11) у рядку 237** «на тимчасово окупованій території» зазначається кількість побутових споживачів на тимчасово окупованій території на кінець звітного періоду; |
| **12) у рядку 203 «у т. ч. споживачів (цілей споживання), які визначені законодавством» зазначається кількість споживачів (цілей споживання), які визначені в абзацах одинадцятому – чотирнадцятому пункту 13 розділу XVІІ «Прикінцеві перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» на підконтрольній та тимчасово окупованій територіях на кінець звітного періоду;** | **12) у рядку 240 «непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами у т. ч.:» зазначається кількість непобутових споживачів, які визначені в абзацах одинадцятому – чотирнадцятому пункту 13 розділу XVІІ «Прикінцеві перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» та постачання яким здійснюється за фіксованими цінами, що визначені додатком 3 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;** |
| **Положення відсутнє** | **13) у рядку 241 «на підконтрольній території» зазначається кількість непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами на підконтрольній території на кінець звітного періоду;** |
| **Положення відсутнє** | **14) у рядку 242 «на тимчасово окупованій території» зазначається кількість непобутових споживачів, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами на тимчасово окупованій території на кінець звітного періоду;** |
| **Положення відсутнє** | **15) у рядку 245 «інших непобутових споживачів» зазначається кількість інших непобутових споживачів на кінець звітного періоду;** |
| **13) у рядку 205** «Корисний відпуск» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії за звітний період; | **16) у рядку 250** «Корисний відпуск» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії за звітний період; |
| **14) у рядку 210 «~~у т. ч.:~~** малих непобутових споживачів» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії малим непобутовим споживачам за звітний період; | 17) у рядку 255 «малим непобутовим споживачам» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії малим непобутовим споживачам за звітний період; |
| **15) у рядку 215** «побутових споживачів, з урахуванням споживачів (цілей споживання), які визначені законодавством» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії побутовим споживачам, а також споживачам (цілі споживання), які визначені в абзацах одинадцятому – чотирнадцятому пункту 13 розділу XVІІ «Прикінцеві перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» за звітний період; | **18) у рядку 260** «побутовим споживачам **у т. ч.:**» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії побутовим споживачам, у тому числі на непобутові цілі; |
| **Положення відсутнє** | **19) у рядку 261 «на непобутові цілі» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії побутовим споживачам на непобутові цілі;** |
| **16) у рядку 216 «у т. ч. споживачів (цілей споживання), які визначені законодавством» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії споживачам (цілі споживання), які визначені в абзацах одинадцятому - чотирнадцятому пункту 13 розділу XVІІ «Прикінцеві перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» на підконтрольній та тимчасово окупованій територіях за звітний період;** | **20) у рядку 265 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії непобутовим споживачам, які визначені в абзацах одинадцятому – чотирнадцятому пункту 13 розділу XVІІ «Прикінцеві перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії» та постачання яким здійснюється за фіксованими цінами, що визначені додатком 3 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;** |
| **Положення відсутнє** | **21) у рядку 270 «іншим непобутовим споживачам» зазначається фактичний обсяг постачання електричної енергії непобутовим споживачам, інформація щодо постачанням яким не відображена у рядках 255 «малим непобутовим споживачам» та 265 «непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами»;** |
| **~~17) у рядку 220 «Тариф на послуги постачальника» зазначається тариф на послуги постачальника;~~** | **Виключити** |
| **18) у рядку 225** «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на початок звітного періоду; | **22) у рядку 285** «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на початок звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на початок звітного періоду; |
| **19) у рядку 230** «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на кінець звітного періоду; | **23) у рядку 280** «Залишкова вартість активів (основних засобів, нематеріальних активів) на кінець звітного періоду за бухгалтерським обліком» зазначається залишкова вартість активів за бухгалтерським обліком на кінець звітного періоду; |
| **20) у рядку 235** «Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду; | **24) у рядку 285** «Балансова вартість активів на початок звітного періоду за податковим обліком» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на початок звітного періоду; |
| **21) у рядку 240** «Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за податковим обліком» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду; | **25) у рядку 290** «Балансова вартість активів на кінець звітного періоду за податковим обліком» зазначається балансова вартість основних засобів та нематеріальних активів відповідно до вимог Податкового кодексу України на кінець звітного періоду; |
| **22) у рядку 245** «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата; | **26) у рядку 295** «Вартість активів (капіталу)» зазначається загальна вартість активів ліцензіата; |
| **23) у рядку 250** «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України; | **27) у рядку 300** «Амортизація (за податковим обліком)» зазначається амортизація, визначена відповідно до вимог положень Податкового кодексу України; |
| **24) у рядку 255** «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України. | **28) у рядку 305** «Податок на прибуток (за податковим обліком)» зазначається сума нарахованого податку на прибуток згідно з Податковим кодексом України. |
| 3.5. У додатку 1 «Розшифрування окремих рядків форми звітності **~~№ 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна)~~**» відображається розшифрування окремих показників витрат у розрізі діяльності з постачання електричної енергії. | 3.5. У додатку 1 «Розшифрування окремих рядків» відображається розшифрування окремих показників витрат у розрізі діяльності з постачання електричної енергії. |
| 3.6. У додатку 2 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з постачання електричної енергії за відповідний період. У рядках 005 – 065 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 070 – 125 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції. | 3.6. У додатку 2 «Фактична структура чисельності персоналу» зазначаються дані, що стосуються персоналу, задіяного в діяльності з постачання електричної енергії за відповідний період. У рядках 005 – 065 зазначаються дані, що стосуються виробничого персоналу, тобто працівників, робота яких безпосередньо пов'язана з виробничими процесами та на яких покладено виробничі функції. У рядках 070 – 125 зазначаються дані щодо адміністративного персоналу та працівників, на яких покладено адміністративні функції. |
| 3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» **зазначаються загальний обсяг та вартість поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг, постачальником «останньої надії» за звітний період з помісячною розбивкою та наростаючим підсумком з початку звітного року, інформація щодо кількості абонентів у розрізі груп, класів споживачів.**  **Додаток 3 складається щоквартально в розрізі місяців та наростаючим підсумком з початку звітного року (крім кількості абонентів). Річні показники, наведені у додатку 3, повинні співпадати з сумою показників чотирьох кварталів.**  **У додатку 3 показники щодо споживачів електричної енергії 1 групи (непобутові споживачі), яким встановлено фіксовану ціну на електричну енергію як для побутових споживачів, відображаються у рядках, що відповідають 2 групі (побутові споживачі).** | 3.7. У додатку 3 «Інформація про обсяг і вартість поставленої електричної енергії та кількість абонентів» **зазначається інформація щодо кількості абонентів обсягу та вартості поставленої електричної енергії постачальником універсальних послуг та постачальником «останньої надії»:**  **1) у графах 1, 6, 11 та 16 «Обсяг» відображається інформація щодо обсягу поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 16) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 1, 6 та 11);**  **2) у графах 2, 7, 12 та 17 «Вартість» відображається інформація щодо вартості поставленої електричної енергії відповідній групі та класу споживачів протягом звітного кварталу (графа 17) та у розрізі місяців звітного кварталу (графи 2, 7 та 12);**  **3) у графах 3 – 5, 8 – 10 та 13 – 15 «Кількість абонентів» відображається інформація щодо кількості споживачів на кінець місяця звітного кварталу у розрізі відповідних груп та класів споживачів;**  **4) у графах 18 та 19 «Коригування минулих періодів звітного року» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди звітного року. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;**  **5) у графах 20 та 21 «Усього з початку року» відображається інформація щодо обсягу та вартості поставленої електричної енергії наростаючим підсумком з початку року.**  **Річні показники графи 20 «Обсяг» мають дорівнювати сумі значень граф 16 та 18 форми звітності № 3 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.**  **Річні показники графи 21 «Вартість» мають дорівнювати сумі значень граф 17 та 19 форми звітності № 3 (квартальна) за I квартал, I півріччя, 9 місяців та рік.**  **6) у графах 22 та 23 «Коригування минулих періодів попередніх років» відображається сума коригувань, що проведена протягом звітного кварталу за минулі періоди попередніх років. У разі зменшення показника – значення відображається зі знаком «-»;**  **7) у 1 групі відображається інформація щодо постачання електричної енергії непобутовим споживачам у розрізі класів споживачів;**  **8) у 2 групі відображається інформація щодо постачання електричної енергії побутовим споживачам та непобутовим споживачам, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами.** |
| **Положення відсутнє** | **3.8. У додатку 4 «Інформація про здійснені коригування минулих періодів» зазначається інформація щодо здійснених протягом звітного періоду коригувань минулих періодів.** |
| 3.8. У додатку **4** «Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності» зазначаються загальна сума доходів та загальна сума витрат ліцензіата у розрізі кожного виду іншої діяльності ліцензіата. | **3.9. У додатку 5** «Розшифрування фактичних показників інших видів діяльності» зазначаються загальна сума доходів та загальна сума витрат ліцензіата у розрізі кожного виду іншої діяльності ліцензіата. |
| **~~4. Порядок формування назви файлів з формами звітності~~**  **~~4.1. Електронний бланк форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) 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-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) здійснюється таким чином:~~**  **~~ХХХХХХХХ\_3S\_K\_YY,~~**  **~~де «ХХХХХХХХ» – код ЄДРПОУ ліцензіата;~~**  **~~«K» – номер звітного кварталу;~~**  **~~«YY» – останні дві цифри звітного року.~~**  **~~4.3. У разі надсилання скоригованої форми звітності № 3-НКРЕКП-постачання електричної енергії (квартальна) до назви форми звітності додаються знаки та символи«\_corN», де N – порядковий номер подання відкоригованої форми звітності до НКРЕКП.~~** | **Виключити** |
| **Інструкція**  **щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-дохід (квартальна) «Звіт про обсяг чистого доходу»** | |
| 3.1. У формі звітності № 1 зазначається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від **ліцензованої** діяльності, що **регулюється** НКРЕКП, за звітний період **~~(графа 1)~~** та з початку звітного року **~~(графа 2)~~**.  **~~Чистий дохід від ліцензованої діяльності визначається шляхом вирахування з доходу від реалізації продукції, товарів, робіт, послуг (у тому числі платежів від оренди об’єктів інвестиційної нерухомості) наданих знижок, вартості повернутих раніше проданих товарів, доходів, що за договорами належать комітентам (принципалам тощо), та податків і зборів.~~**  **У графах 1 та 2 відображається дохід від реалізації товарів, виконаних робіт, наданих послуг, у розрізі джерел такого доходу:**  **1) суб’єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії;**  **2) суб’єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій оператора ринку;**  **3) суб’єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця;**  **4) суб’єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії;**  **5) суб’єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з постачання електричної енергії споживачу.**  **Дохід постачальника електричної енергії за вільними цінами на ринку електричної енергії включає, зокрема, дохід: від продажу за договором постачання споживачу, від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу небалансів на балансуючому ринку, від продажу за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуючої групи, від продажу за договором з учасниками балансуючої групи, від експорту електричної енергії, від продажу гарантій походження електричної енергії тощо.**  **Постачальники електричної енергії споживачу, які відповідно до вимог нормативно-правових актів виконують функції постачальника універсальних послуг та/або постачальника «останньої надії», зазначають у формі звітності № 1 загальний обсяг чистого доходу від здійснення діяльності з постачання електричної енергії за вільними цінами та від здійснення діяльності з постачання універсальних послуг або діяльності з постачання електричної енергії постачальником «останньої надії»;**  **6) суб’єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерська діяльність).**  **Дохід трейдера на ринку електричної енергії включає, зокрема дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу небалансів на балансуючому ринку, від продажу за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуючої групи, від продажу за договором з учасниками балансуючої групи, від експорту електричної енергії, від продажу гарантій походження електричної енергії тощо;**  **7) суб’єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії.**  **Дохід виробника електричної енергії на ринку електричної енергії включає, зокрема, дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу Гарантованому покупцю за «зеленим» тарифом, від продажу Гарантованому покупцю за аукціонною ціною, від продажу небалансів на балансуючому ринку, від продажу балансуючої енергії, від продажу електричної енергії за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуючої групи, від продажу за договором з учасниками балансуючої групи, від експорту електричної енергії, від надання послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, від надання допоміжних послуг, від продажу гарантій походження електричної енергії, за механізмом ринкової премії тощо;**  **8) суб’єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності із зберігання енергії.**  **Дохід оператора установок зберігання енергії на ринку електричної енергії включає, зокрема дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу небалансів на балансуючому ринку, від продажу балансуючої енергії, від продажу за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуючої групи, від продажу за договором з учасниками балансуючої групи, від експорту електричної енергії, від надання допоміжних послуг, від продажу гарантій походження електричної енергії, за механізмом ринкової премії тощо;**  **9) суб’єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії малими системами розподілу;**  **10) суб’єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з агрегації.**  **Дохід агрегатора на ринку електричної енергії включає, зокрема дохід: від продажу на ринку «на добу наперед», від продажу на внутрішньодобовому ринку, від продажу за двосторонніми договорами, від продажу небалансів на балансуючому ринку, від продажу балансуючої енергії, від продажу за договором зі стороною, відповідальною за баланс, від адміністрування балансуючої групи, від продажу за договором з учасниками балансуючої групи, від експорту електричної енергії, від надання допоміжних послуг, від продажу гарантій походження електричної енергії тощо;**  **11) суб’єкта господарювання, що має ліцензію на право провадження господарської діяльності з виробництва теплової енергії на теплоцентралях, теплоелектростанціях, атомних електростанціях і когенераційних установках.** | 3.1. У формі звітності № 1 зазначається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від **ліцензованих видів** діяльності, що **регулюються** НКРЕКП за звітний період та з початку звітного року **усього та у розрізі джерел такого доходу**:  **1) у графі 1 «За проданий товар та надані послуги протягом звітного періоду» відображається інформація про обсяг доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом звітного періоду;**  **2) у графі 2 «Коригування попередніх періодів» відображається інформація щодо коригувань доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом попередніх періодів та які були здійснення потягом звітного періоду. У разі зменшення суми доходу від реалізації електричної енергії та наданих послуг протягом попередніх періодів значення відображається зі знаком «-»;**  **3) у графі 3 «Усього за звітний період» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП за звітний період та розраховується як сума граф 1 та 2;**  **4) у графі 4 «З початку звітного року» відображається інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата від ліцензованої діяльності, що регулюється НКРЕКП наростаючим підсумком з початку року.** |
| **Положення відсутнє** | **3.2. Інформація про обсяг чистого доходу ліцензіата відображається загалом (рядок 005) та у розрізі видів діяльності:**  **1) у рядках 010 – 020 «Передача електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з передачі електричної енергії та заповнюється оператором системи передачі у розрізі джерел доходу;**  **2) у рядках 025 – 035 «Здійснення функцій оператора ринку» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності зі здійснення функцій оператора ринку та заповнюється оператором ринку у розрізі джерел доходу;**  **3) у рядках 040 – 090 «Здійснення функцій гарантованого покупця» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця та заповнюється гарантованим покупцем у розрізі джерел доходу;**  **4) у рядках 095 – 120 «Розподіл електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з розподілу електричної енергії та заповнюється оператором систем розподілу у розрізі джерел доходу.**  **У разі здійснення діяльності з перепродажу, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360;**  **5) у рядках 125 – 205 «Виробництво електричної енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва електричної енергії та заповнюється виробниками у розрізі джерел доходу.**  **У разі здійснення виробником діяльності з перепродажу, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.**  **У разі здійснення виробником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;**  **6) у рядках 210 – 245 «Постачання електричної енергії постачальником універсальних послуг» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності постачальника універсальних послуг та заповнюється електропостачальниками, що були визначені постачальниками універсальних послуг у розрізі джерел доходу.**  **У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпортних операцій, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.**  **У разі здійснення електропостачальником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;**  **7) у рядках 250 – 275 «Постачання електричної енергії постачальником «останньої» надії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності постачальника «останньої» надії та заповнюється електропостачальником, що були визначений постачальником «останньої» надії у розрізі джерел доходу.**  **У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпортних операцій, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.**  **У разі здійснення електропостачальником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;**  **8) у рядках 280 – 310 «Постачання електричної енергії (за вільними цінами)» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з постачання електричної енергії споживачу (за вільними цінами) та заповнюється електропостачальником у розрізі джерел доходу.**  **У разі здійснення електропостачальником діяльності з перепродажу та/або експортно-імпортних операцій, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 315 – 360.**  **У разі здійснення електропостачальником діяльності з агрегації на ринку електричної енергії, інформація по дохід від такої діяльності відображається у рядках 365 – 425;**  **9) у рядках 315 – 360 «Перепродаж електричної енергії (трейдерська діяльність)» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з перепродажу електричної енергії (трейдерської діяльності) та заповнюється трейдерами та іншими учасниками ринку, що здійснюють діяльність з перепродажу у розрізі джерел доходу.**  **10) у рядках 365 – 425 «Діяльність з агрегації» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з агрегації та заповнюється агрегаторами та іншими учасниками ринку, що здійснюють діяльність з агрегації у розрізі джерел доходу;**  **11) у рядках 430 – 485 «Зберігання енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності зі зберігання енергії та заповнюється оператором УЗЕ у розрізі джерел доходу;**  **12) у рядках 490 – 515 «Розподіл електричної енергії малими системами розподілу» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з розподілу електричної енергії малими системами розподілу та заповнюється оператором МСР;**  **13) у рядках 520 та 525 «Виробництво теплової енергії» відображається інформація про обсяг чистого доходу від діяльності з виробництва теплової енергії, що розраховується як добуток фактично відпущеної теплової енергії та відповідного тарифу, що діяв (фактично застосовувався) у звітному періоді та заповнюється виробниками теплової енергії.** |
| **Положення відсутнє** | **3.3. У додатку 1 «Розшифрування інших джерел доходу» відображається розшифрування інших джерел доходу ліцензіата від ліцензованих видів діяльності, що регулюються НКРЕКП.** |
| 4.2. Формування назви файлу з формою звітності № 1-НКРЕКП-дохід здійснюється таким чином:  ХХХХХХХХ\_1d\_H\_К\_YY  де «ХХХХХХХХ» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «ХХХХХХХХХХ» – реєстраційний номер облікової картки платника податків  фізичної особи – ліцензіата;  «H» – вид ліцензованої діяльності, у разі наявності у суб’єкта господарювання декількох ліцензій (**~~G – виробництво електричної енергії,~~**  S – постачання електричної енергії споживачу, R – трейдерська діяльність, **~~AG – діяльність з агрегації,~~** **~~C – діяльність зі зберігання енергії~~**);  «К» – звітний квартал, за який подається звіт;  «YY» – останні дві цифри звітного року. | 4.2. Формування назви файлу з формою звітності № 1-НКРЕКП-дохід здійснюється таким чином:  ХХХХХХХХ\_1d\_H\_К\_YY  де «ХХХХХХХХ» – код ЄДРПОУ ліцензіата або «ХХХХХХХХХХ» – реєстраційний номер облікової картки платника податків  фізичної особи – ліцензіата;  «H» – вид ліцензованої діяльності, у разі наявності у суб’єкта господарювання декількох ліцензій (S – постачання електричної енергії споживачу, R – трейдерська діяльність, **W – виробництво теплової енергії**);  «К» – звітний квартал, за який подається звіт;  «YY» – останні дві цифри звітного року. |