**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ**

**та пропозиції до проєкту постанови, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Редакція проекту рішення НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуваннями щодо прийняття або відхилення** |
| 1. Підпункти 5 та 6 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 лютого 2019 року № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» виключити.  У зв’язку з цим підпункти 7 – 14 вважати відповідно підпунктами 5 – 12 | **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  **Виключити.**  ***Обгрунтування:***  *Після скасування форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги" може бути втрачена інформація, яка відсутня в інших формах звітності.* | **Потребує обговорення** |
| **Форма звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу»** | | |
| І. Характеристика користувачів системи розподілу   |  |  | | --- | --- | | **договірна (дозволена)**  **потужність** | **договірна (дозволена)**  **потужність** | | МВт | МВт | | 3 | 7 | |  |  | | **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  І. Характеристика користувачів системи розподілу     |  |  | | --- | --- | | **дозволена (договірна)**  **потужність** | **дозволена (договірна)**  **потужність** | | МВт | МВт | | 3 | 7 | |  |  |   **Обгрунтування:**  *Привести у відповідність до термінології згідно із Правилами роздрібного ринку електричної енергії.* | **Враховано** |
| ІV. Інформація щодо споживачів/користувачів з власними електроустановками для виробництва електричної енергії, приєднаних до мереж оператора системи розподілу   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 2 | Споживачі малих систем розподілу | 435 | | 2.1 | індивідуальні побутові, у т. ч.: | 440 | | 2.1.1 | з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії з енергії сонячного випромінювання | 445 | | 2.1.2 | з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії з енергії вітру | 450 | | 2.1.3 | з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії як з енергії сонячного випромінювання, так і енергії вітру | 455 | | 2.1.4 | з іншими генеруючими установками | 460 | | 2.2 | непобутові, у т. ч.: | 465 | | 2.2.1 | з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії з енергії сонячного випромінювання | 470 | | 2.2.2 | з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії з енергії вітру | 475 | | 2.2.3 | з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії як з енергії сонячного випромінювання, так і енергії вітру | 480 | | 2.2.4 | з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії з інших відновлювальних джерел енергії | 485 | | 2.2.5 | з іншими генеруючими установками | 490 | | **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  **Виключити.**  ***Обгрунтування:***  *Оператор малої системи розподілу є ліцензіатом і має надавати інформацію щодо своїх споживачів самостійно.*  *ОСР може не володіти усією інформацією щодо споживачів МСР.* | **Не враховано**  Відповідно до пункту 10.1.4 Правил роздрібного ринку електричної енергії між споживачами – користувачами МСР та ОСР укладаються договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі типового договору, що є додатком 3 до цих Правил.  Таким чином, ОСР володітиме цією інформацією. |
| VІ. Інформація щодо користувачів із установками зберігання енергії   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 1 | Усього, з них: | 660 | | 1.1 | Оператори УЗЕ до 150 кВт | 665 | | 1.2 | Опеатори УЗЕ 150 кВт і вище | 670 | | 1.3 | Виробники електричної енергії, з них: | 675 | | **1.3.1** | **АЕС** | **680** | | **1.3.2** | **ТЕС** | **685** | | 1.3.3 | ТЕЦ | 690 | | 1.3.4 | ГЕС | 695 | | 1.3.5 | ВДЕ: | 700 | | 1.3.5.1 | *у т. ч. сонячні* | 705 | | 1.3.5.2 | *у т. ч. вітрові* | 710 | | 1.3.5.3 | *у т. ч. мікро-, міні- та малі гідро* | 715 | | 1.3.5.4 | *у т. ч. біомаса* | 720 | | 1.3.5.5 | *у т. ч. біогаз* | 725 | | 1.3.6 | Інші | 730 | | **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  VІ. Інформація щодо користувачів із установками зберігання енергії   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 1 | Усього, з них: | 660 | | 1.1 | Оператори УЗЕ до 150 кВт | 665 | | 1.2 | Опеатори УЗЕ 150 кВт і вище | 670 | | 1.3 | Виробники електричної енергії, з них: | 675 | |  | **Виключити.** |  | |  | **Виключити.** |  | | 1.3.3 | ТЕЦ | 690 | | 1.3.4 | ГЕС | 695 | | 1.3.5 | ВДЕ: | 700 | | 1.3.5.1 | *у т. ч. сонячні* | 705 | | 1.3.5.2 | *у т. ч. вітрові* | 710 | | 1.3.5.3 | *у т. ч. мікро-, міні- та малі гідро* | 715 | | 1.3.5.4 | *у т. ч. біомаса* | 720 | | 1.3.5.5 | *у т. ч. біогаз* | 725 | | 1.3.6 | Інші | 730 |   ***Обгрунтування:***  *АЕС, ТЕС, як правило, заживлені від електромереж ОСП та ОСР і тому не зрозуміло, хто буде подавати інформацію про УЗЕ, у разі володіння нею, або ОСР може не володіти інформацією, що УЗЕ АЕС.*  *Можливі варіанти й щодо іншої генерації.* | **Не враховано**  У зазначеному розділі зазначається інформація виключно щодо користувачів відповідного оператора системи розподілу. Користувачі системи передачі із установками зберігання енергії зазначатимуться у відповідній формі оператора системи передачі. |
| **Форма звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу»** | | |
| Додаток «Інформація щодо електропостачальників»   |  | | --- | | Торгова зона (ОЕС України/БуОС**)** | |  | |  | | Г |  | |  |  | | **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  Додаток «Інформація щодо електропостачальників»  **Стовбець виключити**  **Обгрунтування:**  На сьогоднішній день енергосистемі України діє єдина торгова зона. | **Не враховано**  Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування |
| **Форма звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»** | | |
| Додаток 1 до форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)  Інформація щодо розрахунків електропостачальників за послугу з розподілу електричної енергії   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Борг | | | | | за фактичний період (місяць) | за попередні періоди (місяці) поточного року | за попередні періоди минулих років | Разом | | тис. грн | тис. грн | тис. грн | тис. грн | | 6 | 7 | 8 | 9 | |  |  |  |  | | **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  Додаток 1 до форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)  Інформація щодо розрахунків електропостачальників за послугу з розподілу електричної енергії   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | Борг | | | | | за фактичний період (місяць) | **за попередні періоди**  **(місяці) поточного року** | за попередні періоди минулих років | Разом | | тис. грн | тис. грн | тис. грн | тис. грн | | 6 | 7 | 8 | 9 | |  |  |  |  |   ***Обгрунтування:***  *Технічна правка.* | **Не враховано**  Незрозуміла суть пропозиції |
| **Форма звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії»** | | |
| Додаток 1 до форми звітності N 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)  Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку  Стовбці 11-15 «Торгова зона "Острів Бурштинської ТЕС"» | **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  Додаток 1 до форми звітності N 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)  Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку  **Виключити.**  ***Обгрунтування:***  *На сьогоднішній день енергосистемі України діє єдина торгова зона.* | **Не враховано**  Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування |
| **Інструкції щодо заповнення форм звітності № 1-9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл** | | |
| 2.3. Форма звітності № 1 подається до НКРЕКП виключно в електронному вигляді (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: monitoring\_DS@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».  Датою подання форми звітності вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.  НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту одержання форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). У разі ненадходження до ліцензіата підтвердження про факт одержання форми звітності вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП. | **АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»**  2.3. Форма звітності № 1 подається до НКРЕКП виключно в електронному вигляді (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: monitoring\_DS@nerc.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «p7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».  Датою подання форми звітності вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.  НКРЕКП протягом **2** робочих днів з дня надходження форми звітності направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту одержання форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності).  **Виключити.**  **АБО**  **У разі ненадходження до ліцензіата підтвердження про факт одержання форми звітності ліцензіат направляє форми звітності повторно та надає підтвердження їх направлення до НКРЕКП.**  ***Обгрунтування:***  *Запропонований підхід, що визначення форми звітності неодержаною НКРЕКП, у разі ненадходження до ліцензіата підтвердження про факт одержання форми звітності є необ’єктивним, оскільки відсутність підтвердження з боку НКРЕКП може бути викликана помилкою або халатністю працівника НКРЕКП навіть у разі її отримання Регулятором.*  *З іншого боку, неотримання може бути викликано технічними проблемами і про неотримання ліцензіат дізнається лише через 10 днів і після повторного направлення (на підтвердження якого теж треба буде очікувати 10 днів) порушення строків направлення становитиме значний термін.* | **Не враховано**  Форми звітності ліцензіатами надсилаються до НКРЕКП переважно в останні дні до завершення термінів подання звітності. Таким чином, запронована кількість днів для направлення ліцензіату підтвердження факту одержання форми звітності є недостатньою для НКРЕКП. |
| **Форма звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги»** | | |
| Розділ І. Обсяг та вартість споживання електричної енергії   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 1.1 | побутові, з них: | 010 | | 1.1.1 | Індивідуальні, у т.ч.: | 015 | | 1.1.1.1 | *вразливі* | 020 | | 1.1.2 | колективні | 025 | | **ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»**  Розділ І. Обсяг та вартість споживання електричної енергії   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 1.1 | Побутові, з них: | 010 | | 1.1.1 | Індивідуальні, у т.ч.: | 015 | | 1.1.1.1 | *вразливі* | 020 | | 1.1.2 | колективні\* | 025 |   \*колективні побутові споживачі (зокрема гуртожитки), а також споживачі, які визначені в абзацах 11-14 пункту 13 розділу ХVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії».  **Обгрунтування:**  Постанова КМУ від 05.06.2019 №483 надає перелік побутових споживачів до яких застосовуються фіксовані ціни. Це індивідуальні та колективні побутові споживачі (зокрема гуртожитки), а також споживачі (цілі споживання), які визначені в абзацах одинадцятому — чотирнадцятому пункту 13 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії».  Закон України «Про ринок електричної енергії» дає чітке визначення поняття колективного споживача, під яке не підпадають споживачі, які визначені в абзацах 11-14 п. 13 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії». | **Потребує обговорення** |
| Розділ І. Обсяг та вартість споживання електричної енергії   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | За попередні місяці звітного року | | | | | обсяг споживання (фактичний) | усього вартість споживання (без ПДВ) | вартість постачання (без ПДВ) | вартість послуг операторів систем (без ПДВ) | | тис. кВт∙год | тис. грн | тис. грн | тис. грн | | 6 | 7 | 8 | 9 | | **ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»**  Розділ І. Обсяг та вартість споживання електричної енергії   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **З початку звітного року** | | | | | обсяг споживання (фактичний) | усього вартість споживання (без ПДВ) | вартість постачання (без ПДВ) | вартість послуг операторів систем (без ПДВ) | | тис. кВт∙год | тис. грн | тис. грн | тис. грн | | 6 | 7 | 8 | 9 |   ***Обгрунтування:***  *Якщо графи 6, 7, 8, 9 відображають дані з початку звітного року з врахуванням звітного періода (як це наведено в інструкції), то коректніше буде назвати блок граф 6-9 «З початку звітного року».* | **Враховано** |
| Розділ І. Обсяг та вартість споживання електричної енергії  …   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 1.2 | **непобутові, з них:\*** | 030 | | 1.2.1 | малі непобутові, у т. ч.: | 035 | | 1.2.1.1 | *бюджетні установи* | 040 |   *\*у рядку 030, у тому числі відображаються дані щодо реглігійних організацій та дані щодо споживачів, які тимчасовомають право на універсальні послугу незалежно від обсягів договірної потужності.* | Розділ І. Обсяг та вартість споживання електричної енергії  …   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 1.2 | **непобутові, з них:\*** | 030 | | 1.2.1 | малі непобутові, у т. ч.: | 035 | | 1.2.1.1 | *бюджетні установи* | 040 |   ***Обгрунтування:***  *Постанова КМУ від 05.06.2019 № 483 надає перелік побутових споживачів до яких застосовуються фіксовані ціни. Згідно переліку релігійні організації підпадають під статус побутового споживача та підпадають під дію Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 11 серпня 2021 р. № 859.*  *По-друге, споживачі, які тимчасово мали право на універсальну послугу незалежно від обсягів договірної потужності, позбавлені права на універсальну послугу з оприлюдненням наказу Міністерства енергетики України від 10.10.2023 № 307 (06.12.2023).* | **Потребує обговорення** |
| Розділ ІІ. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги  …   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 1.2 | **непобутові, з них:\*** | 090 | | 1.2.1 | малі непобутові, у т. ч.: | 095 | | 1.2.1.1 | *бюджетні установи* | 100 |   \*у рядку 090, у тому числі відображаються дані щодо релігійних організацій та дані щодо споживачів, які тичасово мають право на універсальну послугу незалежно від обсягів договірної потужності. | **ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»**  Розділ ІІ. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги  …   |  |  |  | | --- | --- | --- | | 1.2 | **непобутові, з них:\*** | 030 | | 1.2.1 | малі непобутові, у т. ч.: | 035 | | 1.2.1.1 | *бюджетні установи* | 040 |   ***Обгрунтування:***  *Постанова КМУ від 05.06.2019 № 483 надає перелік побутових споживачів до яких застосовуються фіксовані ціни. Згідно переліку релігійні організації підпадають під статус побутового споживача та підпадають під дію Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 11 серпня 2021 р. № 859.*  *По-друге, споживачі, які тимчасово мали право на універсальну послугу незалежно від обсягів договірної потужності, позбавлені права на універсальну послугу з оприлюдненням наказу Міністерства енергетики України від 10.10.2023 №307 (06.12.2023).* | **Потребує обговорення** |
| Розділ ІІ. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **За звінтй місяць** | | | | | сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ) | сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них: | надлишок (переплата), зарахована як авансовий платіж | оплата за фактично відпущену електричну енергію та остаточний розрахунок | | тис. грн | тис. грн | тис. грн | тис. грн | | 1 | 2 | 3 | 4 | | **ТОВ «Донецькі енергетичні послуги»**  Розділ ІІ. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | За **звітний** місяць | | | | | сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ) | сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них: | надлишок (переплата), зарахована як авансовий платіж | оплата за фактично відпущену електричну енергію та остаточний розрахунок | | тис. грн | тис. грн | тис. грн | тис. грн | | 1 | 2 | 3 | 4 |   ***Обгрунтування:***  *Технічна помилка* | **Враховано** |
| Додаток до форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг- постачання (місячна) «Інформація щодо споживання електричної енергії споживачами,  яким постачання електричної енергії здійснюється за цінами побутових споживачів»  ІІ. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги  …   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | **За звінтй місяць** | | | | | сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ) | сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них: | надлишок (переплата), зарахована як авансовий платіж | оплата за фактично відпущену електричну енергію та остаточний розрахунок | | тис. грн | тис. грн | тис. грн | тис. грн | | 1 | 2 | 3 | 4 | | Додаток до форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг- постачання (місячна) «Інформація щодо споживання електричної енергії споживачами,  яким постачання електричної енергії здійснюється за цінами побутових споживачів»  ІІ. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги  …   |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | | За **звітний** місяць | | | | | сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної енергії (без ПДВ) | сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної енергії (без ПДВ), з них: | надлишок (переплата), зарахована як авансовий платіж | оплата за фактично відпущену електричну енергію та остаточний розрахунок | | тис. грн | тис. грн | тис. грн | тис. грн | | 1 | 2 | 3 | 4 |   ***Обгрунтування:***  *Технічна помилка* | **Враховано** |
| **Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг- постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги»** | | |
| 3.1. У розділі І «Обсяг та вартість споживання електричної енергії» відображається інформація щодо обсягу та вартості споживання електричної енергії у розрізі категорій споживачів протягом звітного періоду (графи 2 – 5) та з початку звітного року (накопичувальним підсумком) (графи 6 – 9):  …  3) у графі 6 «обсяг споживання (фактичний)» зазначається інформація щодо фактичного обсягу споживання електричної енергії з початку звітного року з урахуванням обсягів споживання звітного місяця;  …  5) у графі 7 «усього вартість споживання (без ПДВ)» відображається загальна вартість спожитої з початку звітного року (з урахуванням вартості за звітний місяця) електричної енергії без ПДВ за категоріями споживачів (добуток фактичного обсягу споживання на кінцеву ціну електричної енергії);  …  7) у графі 8 «вартість постачання (без ПДВ)» відображається сума вартості закупівлі електричної енергії з початку звітного року (з урахуванням вартості за звітний місяць) на сегментах ринку електричної енергії та вартості послуги постачальника універсальних послуг (без ПДВ);  …  9) у графі 9 «вартість послуг операторів систем (без ПДВ)» відображається вартість послуг операторів систем передачі та розподілу з початку звітного року (з урахуванням вартості за звітний місяць), яка визначається як сума добутку обсягу споживання електричної енергії на тариф на передачу електричної енергії (без ПДВ), добутків обсягів споживання електричної енергії на тарифи на розподіл електричної енергії (без ПДВ) відповідних операторів систем розподілу та добутків обсягів споживання електричної енергії на плату за послуги оператора малої системи розподілу відповідних операторів малих систем розподілу;  …  3.2. У розділі ІІ «Рівень розрахунків за договором постачання **електричної** енергії постачальником універсальної послуги» відображається інформація щодо розрахунків споживачів із постачальником універсальних послуг за звітний місяць (графи 1 – 5), **суми заборгованості за надану універсальну послугу за попередні періоди звітного року (без урахування суми боргу звітного місяця) (графа 6) та попередні роки (графа 7), а також загальну суму заборгованості за універсальну послугу (графа 8):**  3.3. У розділі І Додатку «Обсяг та вартість споживання електричної енергії» додатку відображається інформація щодо обсягів та вартості споживання електричної енергії споживачами, які оплачують електричну енергію за цінами, за якими постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам:  …  У розділі ІІ Додатку «Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги» відображається інформація щодо розрахунків споживачів, які оплачують електричну енергію за цінами, за якими постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам, із постачальником універсальних послуг за звітний період **(графи 1 – 4),** **за попередні місяці звітного року (накопичувальним підсумком) (графи 5 –6) а також суми заборгованості на надані універсальні послуги таким споживачам (графи 7-10):** | **ТОВ «Донецькі енергетичні послуги»**  ….  3.1. У розділі І «Обсяг та вартість споживання електричної енергії» відображається інформація щодо обсягу та вартості споживання електричної енергії у розрізі категорій споживачів протягом звітного періоду (графи 2 – 5) та **за попередні місяці звітного року** (накопичувальним підсумком) (графи 6 – 9):  …  3) у графі 6 «обсяг споживання (фактичний)» зазначається інформація щодо фактичного обсягу споживання електричної енергії з початку звітного року **без урахування** обсягів споживання звітного місяця;  …  5) у графі 7 «усього вартість споживання (без ПДВ)» відображається загальна вартість спожитої з початку звітного року (**без урахування** вартості за звітний місяць) електричної енергії без ПДВ за категоріями споживачів (добуток фактичного обсягу споживання на кінцеву ціну електричної енергії);  …  7) у графі 8 «вартість постачання (без ПДВ)» відображається сума вартості закупівлі електричної енергії з початку звітного року (**без урахування** вартості за звітний місяць) на сегментах ринку електричної енергії та вартості послуги постачальника універсальних послуг (без ПДВ);  …  9) у графі 9 «вартість послуг операторів систем (без ПДВ)» відображається вартість послуг операторів систем передачі та розподілу з початку звітного року (**без урахування** вартості за звітний місяць), яка визначається як сума добутку обсягу споживання електричної енергії на тариф на передачу електричної енергії (без ПДВ), добутків обсягів споживання електричної енергії на тарифи на розподіл електричної енергії (без ПДВ) відповідних операторів систем розподілу та добутків обсягів споживання електричної енергії на плату за послуги оператора малої системи розподілу відповідних операторів малих систем розподілу;  ***Обгрутування:***  *Приведено у відповідність до нової редакції Форми № 6.*  *…*  3.2. У розділі ІІ «Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги» відображається інформація щодо розрахунків споживачів із постачальником універсальних послуг **за звітний місяць (графи 1 – 4), за попередні місяці звітного року (накопичувальним підсумком без урахування суми боргу звітного місяця) (графи 5 – 6), суми заборгованості за фактичний період (графа 7), суми заборгованості за надану універсальну послугу за попередні періоди звітного року (без урахування суми боргу звітного місяця) (графа 8), суми боргу за попередні роки (графа 9), а також загальну суму заборгованості за універсальну послугу (графа 10):**  3.3. У розділі І Додатку «Обсяг та вартість споживання електричної енергії» додатку відображається інформація щодо обсягів та вартості споживання електричної енергії споживачами, які оплачують електричну енергію за цінами, за якими постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам:  …  У розділі ІІ Додатку «Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги» відображається інформація щодо розрахунків споживачів **із постачальником універсальних послуг за звітний місяць (графи 1 – 4), за попередні місяці звітного року (накопичувальним підсумком без урахування суми боргу звітного місяця) (графи 5 – 6),** **суми заборгованості за фактичний період (графа 7), суми заборгованості за надану універсальну послугу за попередні періоди звітного року (без урахування суми боргу звітного місяця) (графа 8), суми боргу за попередні роки (графа 9), а також загальну суму заборгованості за універсальну послугу (графа 10):**  ***Обрутування:***  *Уточнення, з метою уникнення подвійного тлумачення і коректного відображення граф 1-10.* | **Не враховано**  Оскільки враховано пропозицію ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» щодо викладення граф 6-9  **Враховано**  **Враховано** |
| **Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з передачі електричної енергії»** | | |
| У розділі I «Загальна інформація про оператора системи передачі» відображається загальна інформація щодо діяльності ОСП на початок (графа 1) та на кінець (графа 2) звітного періоду:  …  13) у рядку 310 «Кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» вказується кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 315 – 335.  ….  14) у рядку 340 «Потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 345 – 365. | **НЕК «Укренерго»**  У розділі I «Загальна інформація про оператора системи передачі» відображається загальна інформація щодо діяльності ОСП на початок (графа 1) та на кінець (графа 2) звітного періоду:  13) у рядку 310 «Кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» вказується кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 315 – 335**. В разі відсутності власних установок зберігання дані рядки не заповнюються;**  14) у рядку 340 «Потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 345 – 365. **В разі відсутності власних установок зберігання дані рядки не заповнюються;**  **Обрутування:**  Так як на даний момент на балансі НЕК «Укренерго» відповідні установки відсутні, тому наведені поля (поля 310-365) пропонується залишати не заповненими. | **Не враховано**  У разі відсутності власних установок зберігання у відповідних рядках зазначається «0». |
| **Форма звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії» та Інструкція щодо її заповнення** | | |
| 2.2. Форма звітності № 4 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. | **НЕК «Укренерго»**  2.2. Форма звітності № 4 подається **до 30 числа місяця**, наступного за звітним періодом.  ***Обрутування:***  *В зв'язку з отриманням даних з первинних документів (Актів виробітку) 16-го числа місяця, наступного за розрахунковим, та суттєвим збільшенням обсягу інформації у формі 4, та відповідно часу опрацювання (зокрема додані розшифрування обсягів виробництва, споживання та втрат в мережах в розрізі суб'єктів господарювання), залишити термін подання без змін - до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом (замість 25 числа).* | **Не враховано**  Термін отримання первинних даних дозволяє НЕК «Укренерго» здійснювати подання форми звітності до 25 числа місяці наступного за звітним |
| 3.1. У розділі I «Інформація про фактичний обсяг виробництва електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу виробленої електричної енергії (графи 1, 7 та 13), загального обсягу відпущеної електричної енергії (сальдовані протягом розрахункового періоду значення) (графи 2, 8 та 14) у мережі системи передачі (графи 3, 9 та 15), системи розподілу (графи 4, 10 та 16), у мережі малих систем розподілу (графи 5, 11 та 17), безпосередньо споживачам, у тому числі споживачам, з’єднаним по прямій лінії (графи 6, 12 та 18), у торговій зоні «ОЕС України» (графи 1 – 6), у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та загалом (графи 13 – 18): | **НЕК «Укренерго»**  3.1. У розділі I «Інформація про фактичний обсяг виробництва електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу виробленої електричної енергії (графи 1, 7 та 13), загального обсягу відпущеної електричної енергії (сальдовані протягом розрахункового періоду значення) (графи 2, 8 та 14) у мережі системи передачі (графи 3, 9 та 15), системи розподілу (графи 4, 10 та 16), у мережі малих систем розподілу (графи 5, 11 та 17), безпосередньо споживачам, у тому числі споживачам, з’єднаним по прямій лінії (графи 6, 12 та 18), **у торговій зоні - І** (графи 1 – 6), **~~у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та загалом (графи 13 – 18):~~**  ***Обрутування:***  *Пропонується вилучити з форми графи, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України», зокрема графи 7-12 та 13-18 у розділі I «Інформація про фактичний обсяг виробництва електричної енергії», та графи 2 та 3 у розділі ІІ «Інформація про фактичний обсяг споживання електричної енергії».*  *Також виходячи з того що в майбутньому можливо зміни, що стосується торгових зон, тут і далі по тексту пропонується торгову зону «ОЕС України» іменувати торгова зона – І, а в подальшому при виникненні нових торгових зон іменувати їх у формах в порядку нумерації (торгова зона – ІІ, ІІІ … і т.д.).*  *Просимо також надати додаткові роз’яснення щодо того, які дані та в яких рядках необхідно вказувати, в разі якщо споживач одночасно приєднаний до мереж ОСП та мереж ОСР.* | **Не враховано**  Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування. Крім цього, наразі законодавстом не передбачено нового підходу до найменування торгових зон. |
| 3.2. У розділі ІІ «Інформація про фактичний обсяг споживання електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу спожитої електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» (графа 1), у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 2) та сумарно за зонами (графа 3), усього (рядок 085) та за типами  споживання (рядки 090 – 125). Значення рядка 085 дорівнює сумі рядків 090, 105 – 125. | **НЕК «Укренерго»**  3.2. У розділі ІІ «Інформація про фактичний обсяг споживання електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу спожитої електричної енергії у торговій зоні **у торговій зоні - І** (графа 1), **~~у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 2) та сумарно за зонами (графа 3),~~** усього (рядок 085) та за типами споживання (рядки 090 – 125). Значення рядка 085 дорівнює сумі рядків 090, 105 – 125.  **В разі якщо споживач одночасно приєднаний до мереж ОСП та ОСР, вказується *(вказати що вказується)***  ***Обгрунтування:***  *Пропонуємо вилучити п. 1.4 розділу ІІ «виробниками, приєднаними до мереж ОСП, на власні потреби електростанцій» (код 110), та п. 1.5 «виробниками, приєднаними до мереж ОСР, на власні потреби електростанцій» (код 115) так як ці пункти дублюються з пропонованим п. 5.2 (код 160) в формі 5.* | **Потребує обговорення** |
| 3.5. У Додатку 2 «Інформація щодо обсягів постачання електричної енергії споживачам» відображається інформація щодо загального обсягу постачання електричної енергії електропостачальниками (графа 1) та обсягу постачання споживачам електропостачальника (без врахування електричної енергії на власні потреби електропостачальника) (графа 2). | **НЕК «Укренерго»**  **3.4.** У Додатку 2 «Інформація щодо обсягів постачання електричної енергії споживачам» відображається інформація щодо загального обсягу постачання електричної енергії електропостачальниками (графа 1) **~~та обсягу постачання споживачам електропостачальника (без врахування електричної енергії на власні потреби електропостачальника) (графа 2).~~**  ***Обгрунтування:***  *Стосовно граф Додатку 2 – «Загальний обсяг постачання електричної енергії, МВт∙год» та «Обсяг постачання електричної енергії споживачам електропостачальника, МВт∙год.» - в зв'язку з відсутністю первинних даних та інформації стосовно такого поділу пропонуємо залишити у форму тільки одну графу «Загальний обсяг постачання електричної енергії».*  ***п.п. 3.3. - 3.5. Інструкції*** *(привести у відповідність нумерацію).* | **Потребує обговорення** |
| **Форма звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії» та Інструкція щодо її заповнення** | | |
| 3.1. У розділі І «Інформація про обсяги передачі електричної енергії» зазначаються дані щодо величин прийому/віддачі, обсягів витрат, передачі електричної енергії в розрізі торгових зон «ОЕС України» (графа 1), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 2) та загалом (графа 3) з точністю до двох знаків після коми: | **НЕК «Укренерго»**  3.1. У розділі І «Інформація про обсяги передачі електричної енергії» зазначаються дані щодо величин прийому/віддачі, обсягів витрат, передачі електричної енергії в розрізі **торгової зони – І** (графа 1), **~~«Острів Бурштинської ТЕС» (графи 2) та загалом (графа 3)~~** з точністю до двох знаків після коми:  ***Обгрунтування:***  *Пропонується вилучити з форми графи, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України», зокрема графи 7-12 та 13-18 у розділі I. Також пропонується торгову зону «ОЕС України» іменувати торгова зона – І.* | **Не враховано**  Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування. Крім цього, наразі законодавстом не передбачено нового підходу до найменування торгових зон. |
| Відсутній | **НЕК «Укренерго»**  **Додати до розділу І Форми №5 наступні рядки:**  **5 ВСЬОГО обсяг передачі……….тис. кВт∙год 150**  **5.1 втрати в мережах ОСР…………тис. кВт∙год 155**  **5.2 власні потреби виробників (сума приєданих виключно до мереж ОСР та одночасно до мереж ОСР і ОСП)……………………………………….тис. кВт∙год 160**  **5.3 "+" -частка виробітку генерації, приєднаної виключно до мереж ОСР, що враховується у споживанні з мереж ОСР/"-"-надлишок надходження з мереж ОМ над фактом споживання в мережах ОСР…………….тис. кВт∙год 165**  **5.4 Обсяг експорту,**  **що враховується в обсязі передачі….тис. кВт∙год 170**  **5.5 Похибка версій комобліку для учасників ринку з власним споживанням……………………..тис. кВт∙год 175**  **Додати до п. 3.1 інструкції:**  **7) у рядку 150 «Всього обсяг передачі.:» зазначається сумарний обсяг переданої електричної енергії.**  **Значення рядка 150 дорівнює сумі значень рядків 155-175 та 105.**  ***Обгрунтування:***  *Так як в існуючій формі 5 подаються розрахункові дані у вигляді додаткових рядків, пропонується з метою оптимізації розрахунку та аналізу даних у пропонуємій редакції форми 5 додати відповідні рядки до форми, та відповідний опис до інструкції.* | **Потребує обговорення** |
| **Форму звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуючого ринку» та Інструкція щодо її заповнення** | | |
| Додаток 1 | **НЕК «Укренерго»**  Додаток 1 форми №7, Інформація щодо надання/отримання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі/від суміжних операторів систем передачі, графи:  …  **Д) З енергосистеми /До енергосистеми;**  **Обгрунтування:**  Так як термін, зазначений в назві графи Д «Напрям (завантаження/розвантаження)» є некоректний відносно первинних даних, необхідно замінити на «Напрям (з енергосистеми/до енергосистеми)».  **А) № з/п**  **Б) Найменування суміжного ОСП**  **В) З енергосистеми**  **Г) До енергосистеми**  **Д) Дата………………………………………..DD:MM:YYYY**  **Е) Час…………………………………………..HH:MM-HH:MM**  **1) Обсяг аварійної допомоги……..МВт\*год**  **2) Ціна………………………………………….EUR/МВт·год**  **Обгрунтування:**  Наразі незрозуміло яку саме інформацію необхідно вносити в Додаток 1, в зв’язку з чим необхідно надати більш детальне роз’яснення щодо заповнення. В свою чергу на основі первинних даних, які на даний момент є актуальними, пропонується альтернативний варіант додатку, який буде складатись з наступних граф (колонок):  А) № з/п  Б) Найменування суміжного ОСП  В) З енергосистеми  Г) До енергосистеми  Д) Дата DD:MM:YYYY  Е) Час HH:MM-HH:MM  1) Обсяг аварійної допомоги МВт\*год  2) Ціна EUR/МВт·год. | **Потребує обговорення** |
| Додаток 3 | **НЕК «Укренерго»**  Пропонуємо вилучити з найменування графи Д Додатку 3, графи Д Додатку 4, графи Д Додатку 6 термін «Острів Бурштинської ТЕС». Також пропонується торгову зону «ОЕС України» іменувати торгова зона – І. | **Не враховано**  Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування. Крім цього, наразі законодавстом не передбачено нового підходу до найменування торгових зон. |
| Додаток 6 | Додаток 6  **У графі Г зазначається ЕІС-код типу Х;**    **У графі Г1** **зазначається ЕІС-код типу W.**  **Обгрунтування:**  Необхідно надати додаткові роз’яснення, щодо того, який саме тип ЕІС-коду (X або W) необхідно вказувати в графі Г додатку 6 до форми. Кожен учасник ринку може мати декілька ЕІС-кодів типу W, які можуть належати до різних видів генерації, таким чином необхідно вказати порядок дій щодо того, який код необхідно вказувати та до якого виду генерації має бути віднесений даний учасник.  Пропонується в графі Г вказувати ЕІС-код типу Х, та додати додаткову графу до Додатку 6 (Г1), де будуть вказуватись ЕІС-код типу W, та відповідно вид генерації. | **Враховано в редакції:** |
| 3.1. У розділі I «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі на балансуючому ринку» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо обсягу балансуючої електричної енергії (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), вартості електричної енергії для балансування (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17), середньозваженої ціни, що склалася на ринку (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18), на завантаження (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 – 15) та розвантаження (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) у торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 6), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18):  1) у рядку 005 «Загальний обсяг проданої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів проданої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 010), врегулювання системних обмежень (рядок 015), надання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі (рядок 020), врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (рядок 025), з точністю до двох знаків після коми. У рядках 020 та 025 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 025;  2) у рядку 030 «Загальний обсяг закупленої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів закупленої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 035), врегулювання системних обмежень (рядок 040), отримання аварійної допомоги від суміжних операторів системи передачі (рядок 045), врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (рядок 050) з точністю до двох знаків після коми. У рядках 045 та 050 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 025 дорівнює сумі рядків 030 – 050. | **НЕК «Укренерго»**  3.1. У розділі I «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі на балансуючому ринку» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо обсягу балансуючої електричної енергії (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), вартості електричної енергії для балансування (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17), середньозваженої ціни, що склалася на ринку (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18), на завантаження (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 – 15) та розвантаження (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) у **торговій зоні – І** (графи 1 – 6), **~~«Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18).~~**  1) у рядку 005 «Загальний обсяг проданої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів проданої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 010), врегулювання системних обмежень (рядок 015), надання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі (рядок 020), **врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (FSkar, рядок 025)**, з точністю до двох знаків після коми. У рядках 020 та 025 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 025;  2) у рядку 030 «Загальний обсяг закупленої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів закупленої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 035), врегулювання системних обмежень (рядок 040), отримання аварійної допомоги від суміжних операторів системи передачі (рядок 045), **врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (FSkar,** **рядок 050)** з точністю до двох знаків після коми. У рядках 045 та 050 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 025 дорівнює сумі рядків 030 – 050. | **Враховано у редакції:**  «3.1. У розділі I «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі на балансуючому ринку» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо обсягу балансуючої електричної енергії (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), вартості електричної енергії для балансування (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17), середньозваженої ціни, що склалася на ринку (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18), на завантаження (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 – 15) та розвантаження (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) у торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 6), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18):  1) у рядку 005 «Загальний обсяг проданої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів проданої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 010), врегулювання системних обмежень (рядок 015), надання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі (рядок 020), **врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (FSkar, рядок 025)**, з точністю до двох знаків після коми. У рядках 020 та 025 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 025;  2) у рядку 030 «Загальний обсяг закупленої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів закупленої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 035), врегулювання системних обмежень (рядок 040), отримання аварійної допомоги від суміжних операторів системи передачі (рядок 045), **врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (FSkar,** **рядок 050)** з точністю до двох знаків після коми. У рядках 045 та 050 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 025 дорівнює сумі рядків 030 – 050.» |
| 3.2. У розділі ІІ «Інформація щодо постачальників послуг з балансування відображаються дані щодо кількості постачальників послуг з балансування (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), обсягів (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17) та вартості (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18) балансуючої електричної енергії з точністю до двох знаків після коми на збільшення (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 – 15) та зменшення (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) навантаження в торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 6), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18): | **НЕК «Укренерго»**  3.2. У розділі ІІ «Інформація щодо постачальників послуг з балансування відображаються дані щодо кількості постачальників послуг з балансування (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), обсягів (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17) та вартості (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18) балансуючої електричної енергії з точністю до двох знаків після коми на збільшення (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 – 15) та зменшення (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) навантаження в **торговій зоні-І** (графи 1 – 6), **~~«Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18)~~.** | **Не враховано**  Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування. Крім цього, наразі законодавстом не передбачено нового підходу до найменування торгових зон. |
| 3.4. У розділі ІІІ «Інформація щодо купівлі-продажу небалансів» відображаються дані щодо обсягів (графи 1, 3, 5, 7, 9 та 11) та вартості (графи 2, 4, 6, 8, 10 та 12) купівлі (графи 3, 4, 7, 8, 11 та 12) та продажу (графи 1, 2, 5, 6, 9 та 10) небалансів сторонами, відповідальними за баланс, з точністю до двох знаків після коми в торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 4), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 5 – 8) та усього (графи 9 – 12). | **НЕК «Укренерго»**  **3.3.** У розділі ІІІ «Інформація щодо купівлі-продажу небалансів» відображаються дані щодо обсягів (графи 1, 3, 5, 7, 9 та 11) та вартості (графи 2, 4, 6, 8, 10 та 12) купівлі (графи 3, 4, 7, 8, 11 та 12) та продажу (графи 1, 2, 5, 6, 9 та 10) небалансів сторонами, відповідальними за баланс, з точністю до двох знаків після коми в **торговій зоні - І** (графи 1 – 4), **~~«Острів Бурштинської ТЕС» (графи 5 – 8) та усього (графи 9 – 12)~~.** | **Не враховано**  Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування. Крім цього, наразі законодавстом не передбачено нового підходу до найменування торгових зон. |
| 3.5. У розділі IV «Інформація щодо постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою» відображаються дані щодо кількості постачальників (графи 1, 4 та 7), обсягів (графи 2, 5 та 8) та вартості (графи 3, 6 та 9) послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, з точністю до двох знаків після коми в торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 3), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 4 – 6) та усього (графи 7 – 9): | **НЕК «Укренерго»**  **3.4.** У розділі IV «Інформація щодо постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою» відображаються дані щодо кількості постачальників (графи 1, 4 та 7), обсягів (графи 2, 5 та 8) та вартості (графи 3, 6 та 9) послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, з точністю до двох знаків після коми в **торговій зоні - І** (графи 1 – 3), **~~«Острів Бурштинської ТЕС» (графи 4 – 6) та усього (графи 7 – 9):~~**  ***Обгрунтування:***  *Пропонується вилучити з форми графи, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України», зокрема графи 7-18 розділу І; 7-18 розділу ІІ; 5-12 розділу ІІІ; 4-9 розділу ІV. Також пропонується торгову зону «ОЕС України» іменувати торгова зона – І.* | **Не враховано**  Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування. Крім цього, наразі законодавстом не передбачено нового підходу до найменування торгових зон. |
| 3.6. У розділі V «Інформація щодо нарахування плати за невідповідність ППБ» відображаються дані щодо обсягу ненаданих послуг з балансування (графа 1) та розміру плати за невідповідність обсягів (графа 2) протягом звітного періоду у розрізі постачальників послуг із балансування з точністю до двох знаків після коми.  Розділ V форми №7. Інформація щодо нарахування плати за невідповідність ППБ, графи:  2) Обсяг ненаданих послуг з балансування……тис кВт∙год  3) Плата за невідповідність …………………………….тис. грн. | **НЕК «Укренерго»**  **3.5.** У розділі V «Інформація щодо нарахування плати за невідповідність ППБ» відображаються дані щодо обсягу ненаданих послуг з балансування (графа 1) та розміру плати за невідповідність обсягів (графа 2) протягом звітного періоду у розрізі постачальників послуг із балансування з точністю до двох знаків після коми.  Розділ V форми №7. Інформація щодо нарахування плати за невідповідність ППБ, графи:   1. **Обсяг ненаданих послуг з балансування ….МВт∙год**   **Плата за невідповідність…………………………….грн**  ***Обгрунтування:***  *Так як по первинних даних, що вносяться до розділу V, відповідно до Правил ринку (зокрема п. 5.12.1, 5.22.3) розрахунки проводяться в МВт\*год, вартість в свою чергу розраховується в грн з двома знаками після коми пропонується в графі 1 «Обсяг ненаданих послуг з балансування» вказувати дані в МВт\*год замість тис. кВт\*год, в графі 2 «Плата за невідповідність» - в грн, замість тис. грн.* | **Потребує обговорення** |
| 3.7. У додатку 1 «Інформація щодо постачальників послуг з балансування, щодо пропозицій на балансуючу електричну енергію яких було здійснено акцепт з поміткою» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо обсягів (графа 1), вартості (графа 2) та ціни (графа 3) балансуючої електричної енергії з метою надання/отримання аварійної допомоги суміжним операторам систем/від суміжних операторів систем передачі з точністю до двох знаків після коми в розрізі суміжних операторів систем передачі. У цьому додатку дані вказуються за київським часом. | **НЕК «Укренерго»**  **3.6.** У додатку 1 **~~«Інформація щодо постачальників послуг з балансування, щодо пропозицій на балансуючу електричну енергію яких було здійснено акцепт з поміткою»~~ «Інформація щодо надання/отримання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі/від суміжних операторів систем передачі (Як балансуючої енергії)»** до форми звітності № 7 відображається інформація **щодо обсягів (графа 1), ~~вартості (графа 2)~~ та ціни (графа 3)** балансуючої електричної енергії з метою надання/отримання аварійної допомоги суміжним операторам систем/від суміжних операторів систем передачі з точністю до двох знаків після коми в розрізі суміжних операторів систем передачі. У цьому додатку дані вказуються за київським часом.  **Обгрунтування:**  Привести у відповідність назву додатку у формі та в інструкції. Також додати до назви додатку «Як балансуючої енергії». | **Враховано у редакції:**  «3.7. У додатку 1 «Інформація щодо надання/отримання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі/від суміжних операторів систем передачі» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо обсягів (графа 1), вартості (графа 2) та ціни (графа 3) балансуючої електричної енергії з метою надання/отримання аварійної допомоги суміжним операторам систем/від суміжних операторів систем передачі з точністю до двох знаків після коми в розрізі суміжних операторів систем передачі. У цьому додатку дані вказуються за київським часом.» |
| 3.9. У додатку 6 «Інформація щодо балансуючих груп» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо учасників балансуючих груп та сторін, відповідальних за баланс балансуючих груп, станом на кінець звітного періоду. | **НЕК «Укренерго»**  **3.11.** У додатку 6 «Інформація щодо балансуючих груп» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо учасників балансуючих груп та сторін, відповідальних за баланс балансуючих груп, станом на кінець звітного періоду. | **Враховано** |
| **Форма звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг» та Інструкція щодо її заповнення** | | |
| Розділ І «Інформація щодо придбаних допоміжних послуг оператором системи передачі» | **НЕК «Укренерго»**  Розділ І. Форми №8: Інформація щодо придбаних допоміжних послуг оператором системи передачі  1 Для регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення:  Рядки  **1.2** автоматичних резервів відновлення частоти (аРВЧ)  **1.2.1** симетричне  **1.2.2** на розвантаження  **1.2.3** на завантаження  **1.3 …** *і далі привести у відповідність нумерацію*  ***Обгрунтування:***  *Привести у відповідність нумерацію рядків розділу І Форми № 8.* | **Враховано** |
| 3.1. Інструкції: У розділі I «Інформація щодо придбаних допоміжних послуг оператором системи передачі» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо необхідного обсягу допоміжних послуг (графа 1), обсягу надання допоміжних послуг (графи 2, 8 та 14), обсягу фактично наданих допоміжних послуг (графи 3, 9 та 15), середньозваженої ціни допоміжних послуг без ПДВ (графи 4, 10 та 16), вартості фактично наданих допоміжних послуг, без ПДВ (графи 5, 11 та 17), обсягу невиконання зобов’язань перед ОСП щодо надання допоміжної послуги (графи 6, 12 та 18) та нарахованої плати за невідповідність (графи 7, 13 та 19) за торговою зоною «ОЕС України» (графи 2 – 7), торговою зоною «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 8 – 13) та загальні дані за двома торговими зонами (графи 14-19). | **НЕК «Укренерго»**  3.1. У розділі I «Інформація щодо придбаних допоміжних послуг оператором системи передачі» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо необхідного обсягу допоміжних послуг (графа 1), обсягу надання допоміжних послуг (графи 2, 8 та 14), обсягу фактично наданих допоміжних послуг (графи 3, 9 та 15), середньозваженої ціни допоміжних послуг без ПДВ (графи 4, 10 та 16), вартості фактично наданих допоміжних послуг, без ПДВ (графи 5, 11 та 17), обсягу невиконання зобов’язань перед ОСП щодо надання допоміжної послуги (графи 6, 12 та 18) та нарахованої плати за невідповідність (графи 7, 13 та 19) за **торговою зоною - І** (графи 2 – 7), **~~торговою зоною «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 8 – 13) та загальні дані за двома торговими зонами (графи 14-19).~~**  ***Обгрунтування:***  *Пропонується вилучити з форм та додатків графи, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України», зокрема графи 8-19 розділу І. Також пропонується торгову зону «ОЕС України» іменувати торгова зона – І****.*** | **Не враховано**  Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування. Крім цього, наразі законодавстом не передбачено нового підходу до найменування торгових зон. |
| **Форма звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів» та Інструкція щодо її заповнення** | | |
| Розділі І «Інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «ОЕС України» | **НЕК «Укренерго»**  Розділі І «Інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «ОЕС України»  1. Загальний обсяг продажу електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:……………………………………….тис. МВт·год 005  1.1 виробниками…………………….тис. МВт·год 010  1.2 трейдерами………………………тис. МВт·год 015  1.3 гарантованим покупцем……..тис. МВт·год 020  1.4 споживачами…………………….тис. МВт·год 025  1.5 електропостачальниками……тис. МВт·год 030  **~~1.6 ОСР…………………………………тис. МВт·год 035~~**  **1.6** МСР………………………………тис. МВт·год 040  **1.7** оператори УЗЕ……………………тис. МВт·год 045  **1.8** агрегаторами……………………….тис. МВт·год 050  ***Обгрунтування:***  *Відповідно до вимог статті 46 пункту 6 ЗУ Про ринок електроенергії оператор системи розподілу не має права здійснювати діяльність з купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, крім купівлі-продажу для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та врегулювання небалансів електричної енергії. Таким чином пропонується видалити п. 1.6 («ОСР, код 035») розділу І форми.*  2 Загальний обсяг купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:…….тис. МВт·год 055  2.1 виробниками………………………тис. МВт·год 060  2.2 ОСП……………………………тис. МВт·год 065  2.3 операторами систем розподілу…….тис. МВт·год 070  2.4 трейдерами…………………………..тис. МВт·год 075  2.5 гарантованим покупцем………тис. МВт·год 080  2.6 споживачами………………………..тис. МВт·год 085  2.7 електропостачальниками……тис. МВт·год 090  **~~2.8 ОСР…………………………тис. МВт·год 095~~**  **2.8** МСР………………………………тис. МВт·год 100  **2.9** оператори УЗЕ……………………..тис. МВт·год 105  **2.10** агрегаторами………………………тис. МВт·год 110  **Обгрунтування:**  п. 2.3 («операторами систем розподілу», код 070) та п. 2.8 («ОСР», код 095) розділу ІІ форми дублюють один одного, тому пропонується п. 2.8 видалити. | **Потребує обговорення**  **Враховано** |
| 3.3. У додатку 1 форми звітності № 9 відображається інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «ОЕС України» у звітному періоді в розрізі учасників ринку. | **НЕК «Укренерго»**  3.3. У додатку 1 форми звітності № 9 відображається інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «ОЕС України» у звітному періоді в розрізі учасників ринку.  **У графі Г зазначається ЕІС-код типу *(вказати тип коду)***  **У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графах (Г(?) та Є(?)) зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.**  **Обгрунтування:**  Необхідно узгодити позначення граф в додатку 1 (А, Б, В, Г і т.д.). | **Враховано**    **Потребує обговорення** |
| 3.2. У розділі ІІ «Інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС»» зазначається загалом (графи 4, 8, 12) та в години базового (графи 1, 5, 9), напівпікового (графи 2, 6, 10) та пікового (графи 3, 7, 11) навантаження за кожен місяць звітного кварталу (графи 1 – 4; 5 – 8; 9 – 12) в торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» з точністю до двох знаків після коми: | **НЕК «Укренерго»**  **Виключити**  ***Обгрунтування:***  *Пропонується вилучити з форми розділ ІІ та додаток 2, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України».* | **Не враховано**  Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування. Крім цього, наразі законодавстом не передбачено нового підходу до найменування торгових зон. |
| 3.4. У додатку 2 форми звітності № 9 відображається інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» у звітному періоді в розрізі учасників ринку. | **НЕК «Укренерго»**  **Виключити**  ***Обгрунтування:***  *Пропонується вилучити з форми розділ ІІ та додаток 2, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України».* | **Не враховано**  Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування. Крім цього, наразі законодавстом не передбачено нового підходу до найменування торгових зон. |
| **Форму звітності № 10-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи передачі електричної енергії» та Інструкції щодо її заповнення** | | |
| Розділі ІІІ «Інформація щодо укладених договорів» | **НЕК «Укренерго»**  Розділі ІІІ форми №10 «Інформація щодо укладених договорів»:  Рядки  3. Кількість договорів про надання послуг з передачі  електричної енергії, у т.ч.: ………145  3.1 ОСР……………………………………..150  3.2 електропостачальником …..155  3.3 трейдером………………………….160  **~~7. Агрегатором………………………..165~~**  3.4 споживачем………………………..170  3.5 ОМСР…………………………………..175  3.6 виробником………………………..180  3.7 ОУЗЕ…………………………………185  3.8 гарантованим покупцем…190  4. … *і далі виправити нумерацію*  **6.** Кількість договорів про надання послуг з  диспетчерського (оперативно-технологічного)  управління, у т. ч.:………………………………………205  **6.1** з ОСР……………………………………………………..210  **6.2** з виробником електричної енергії з  генеруючими одиницями типу В, С, D……….215  **~~15.3. з агрегатором…………………………………….220~~**  **6.3** зі споживачем,для якого оператором  системи є ОСП…………………………………………….225.  **6.4** з оператором УЗЕ,  для якого оператором системи є ОСП………230  **6.5** з ОМСР,  для якого оператором системи є ОСП………235  ***Обгрунтування:***  *Відповідно до Постанови НКРЕКП № 2649 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» від 29.12.2023, договора про надання послуг з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління не укладаються з агрегаторами, тому для узгодження пропонується вилучити з форми п.п. 7 («агрегатором», код 165) та 15.3 («з агрегатором», код 220) розділу ІІІ «Інформація щодо укладених договорів».* | **Враховано** |
| **Форму звітності № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника» та Інструкція щодо її заповнення** | | |
| Розділі І «Інформація щодо зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії»: | **НЕК «Укренерго»**  Розділі І форми №11 «Інформація щодо зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії»:  Рядки  1.2.1 малі непобутові 030  **~~1.2.1.1 у т. ч. захищені 035~~**  **~~1.2.1.2 у т. ч. бюджетні установи 040~~**  1.2.2 інші споживачі (з потужністю вище 50 кВт) 045  **~~1.2.2.1 у т. ч. захищені 050~~**  **~~1.2.2.2 у т. ч. бюджетні установи~~** 055  Підстави для переведення споживачів на постачальника «останньої надії»:  **~~Графа 4) банкрутством, ліквідацією попереднього постачальника~~**  ***Обгрунтування:***  *Щодо віднесення Споживачів до Бюджетних та Захищених. До введення Воєнного стану перелік захищених Споживачів був затверджений Постановою НКРЕКП та був оприлюднений. З введенням ВС перелік Споживачів не оприлюднюється, така інформація відсутня. Таким чином пропонується вилучити з розділу 1 форми №11 рядки 1.2.1.1 («захищені», код 035), 1.2.1.2 («бюджетні установи», код 040), 1.2.2.1 («захищені», код 050), 1.2.2.2 («бюджетні установи», код 055).*  *В зв’язку з відсутністю первинної інформації у ОСП пропонується вилучити графу 4 «банкрутством, ліквідацією попереднього постачальника» розділу І форми №11.* | **Потребує обговорення** |
| **Форму звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними перетинами» та Інструкція щодо її заповнення** | | |
| 2.2. Форма звітності № 12 подається до 10 числа місяця, наступного за звітним періодом | **НЕК «Укренерго»**  .2.2. Форма звітності № 12 подається **до 25 числа** місяця, наступного за звітним періодом  ***Обгрунтування:***  *У формі №12 термін подання вказаний «До 25 числа місяця, наступного за звітним періодом», в той же час в інструкції до форми вказано «до 10 числа місяця, наступного за звітним періодом», таким чинном пропонується* узгодити терміне подання у формі та інструкції, та вказати і фнструкції «**до 25 числа** місяця, наступного за звітним періодом». | **Враховано частково** (шляхом узгодження форми звітності та Інструкції) |
| **Форма звітності № 14-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів системи передачі»** | | |
|  | **НЕК «Укренерго»**  Форма №14, рядок 99 xlsx файлу форми  **Керівник суб'єкта господарювання \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_(ПІБ)**  **Обгрунтування:**  Пропонується в якості підписанта вказати «Керівник суб'єкта господарювання» замість «Головний бухгалтер». | **Враховано** |
| **Форму звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі» та Інструкція щодо її заповнення** | | |
| 3.1. У розділі І «Інформація щодо обсягу закупівлі електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів та вартості закупівлі електричної енергії ОСП усього (графи 1 та 2), для власних господарських потреб (графи 3 та 4), для компенсації технологічних витрат (графи 5 та 6), а також для врегулювання небалансів (графи 7 та 8) з точністю до двох знаків після коми:  6) у рядку 020 «на балансуючому ринку» зазначається інформація щодо закупівлі електричної енергії на балансуючому ринку. Для рядка 020 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані; | **НЕК «Укренерго»**  3.1. У розділі І «Інформація щодо обсягу закупівлі електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів та вартості закупівлі електричної енергії ОСП усього (графи 1 та 2), для власних господарських потреб (графи 3 та 4), для компенсації технологічних витрат (графи 5 та 6), а також для врегулювання небалансів (графи 7 та 8) з точністю до двох знаків після коми:  6) у рядку 020 «на балансуючому ринку» зазначається інформація щодо закупівлі електричної енергії на балансуючому ринку. Для рядка 020 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані; **(надати роз’яснення по рядку 022)** |  |
| 3.2. У розділі ІІ «Інформація щодо обсягу продажу електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів та вартості продажу електричної енергії ОСП (графи 1 – 2) для врегулювання небалансів з точністю до двох знаків після коми. Для рядка 055 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані. | 3.2. У розділі ІІ «Інформація щодо обсягу продажу електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів та вартості продажу електричної енергії ОСП (графи 1 – 2) для врегулювання небалансів з точністю до двох знаків після коми. Для рядка 055 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані. **(надати роз’яснення по рядку 065)**  ***Обгрунтування:***  *Пропонується надати роз’яснення щодо заповнення п. 1.3.2 розділу І («врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків», код 022) та п. 1.2 розділу ІІ («врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків», код 065).*  *Також з метою однозначного трактування даних рядків пропонується додати до їх назви термін «FSkar».* | **Потребує обговорення** |
|  | **НЕК «Укренерго»**  Опис Додатку 1 відсутній в Інструкції  **Додати п. 3.3. до Інструкції: У Додатку 1 «Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку» відображається інформація щодо двосторонніх договорів купівлі електричної енергії у учасників ринку в торговій зоні «ОЕС України».**  Додаток 1 форми №15 «Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку»  Графи:  **~~1) «Контрагент входить із ОСР до складу одного вертикально інтегрованого суб’єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)»~~**  **~~2) «Опис взаємозв`язку з контрагентом, що входить із ОСП до складу одного вертикально інтегрованого суб’єкта господарювання або є афілійованим»~~.**  ***Обгрунтування:***  *Пропонується доповнити інструкцію роз’ясненням щодо додатку 1.*  *Пропонується вилучити з додатку 1 графи, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України»*  *В зв’язку з відсутністю первинної інформації у ОСП пропонується вилучити графу 1 «Контрагент входить із ОСР до складу одного вертикально інтегрованого суб’єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)» та графу 2 «Опис взаємозв`язку з контрагентом, що входить із ОСП до складу одного вертикально інтегрованого суб’єкта господарювання або є афілійованим» Додатку 1 форми №15.* | **Враховано частково**  (за виключенням виключення граф 11-15) |
| **Форму звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків» та Інструкція щодо її заповнення** | | |
| 2.2. Форма звітності № 16 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. | **НЕК «Укренерго»**  2.2. Форма звітності № 16 подається **до 30 числа місяця**, наступного за звітним періодом.  ***Обгрунтування:***  *Інформація у розділі VI «Рівень розрахунків ОСП за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» повинна подаватися станом на 24-те число місяця, наступного за звітним періодом. Відповідно до проектної редакції, форма має подаватися 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.*  *Для опрацювання первинних даних, повного та достовірного відображення їх у обліку компанії вказаного часу недостатньо.*  *Пропонуємо залишити норму подання звітності яка вказана в п. 2.1. чинної редакції Інструкції щодо заповнення форми звітності, а саме до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом (замість пропонуємого 25 числа).* | **Не враховано**  Запропонований термін дозволяє надавати форму звітності вчасно |
| 3.7 У додатку 1 «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послугу з передачі електричної енергії» до форми звітності № 16 …  …  У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій. | **НЕК «Укренерго»**  3.7 У додатку 1 «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послугу з передачі електричної енергії» до форми звітності № 16 …  **…У графі Г зазначається ЕІС-код типу** *(вказати що зазначається)*  **У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.**  **У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається…** *(вказати що зазначається)* | **Враховано**    **Потребує обговорення** |
| 3.8. У додатку 2 «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» до форми звітності № 16…  …  У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій. | **НЕК «Укренерго»**  3.8. У додатку 2 «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» до форми звітності № 16 …  …  **У графі Г зазначається ЕІС-код типу** *(вказати що зазначається)*  **У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.**  **У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається…** *(вказати що зазначається)* | **Враховано**    **Потребує обговорення** |
| 3.9. У розділі І «Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками послуг з балансування за балансуючу електричну енергію» додатку 3 «Інформація щодо розрахунків на балансуючому ринку» (далі – додаток 3) до форми звітності № 16 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед ППБ за балансуючу електричну енергію в розрізі ППБ, а саме щодо суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ОСП за продану ППБ у звітному місяці балансуючу енергію (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ОСП за балансуючу електричну енергію за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).  У розділі ІI «Інформація щодо заборгованості постачальників послуг з балансування перед ОСП за балансуючу електричну енергію» додатку 3 відображається інформація щодо розрахунків ППБ перед ОСП за балансуючу електричну енергію в розрізі ППБ, а саме щодо суми коштів до сплати ППБ за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ППБ за куплену ППБ у звітному місяці балансуючу енергію (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ППБ за балансуючу електричну енергію за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).  У розділі ІІІ «Інформація щодо заборгованості ОСП перед СВБ за продані СВБ небаланси» додатку 3 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед CПБ за продану СВБ електричну енергію в розрізі CПБ, а саме щодо суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ОСП за продані СВБ у звітному місяці небаланси (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ОСП за небаланси за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ). У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Г зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.  У розділі ІV «Інформація щодо заборгованості СВБ перед ОСП за куплені СВБ небаланси» додатку 3 відображається інформація щодо розрахунків СВБ перед ОСП за куплену електричну енергію в розрізі CВБ, а саме щодо суми коштів до сплати СВБ за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої СВБ за куплені СВБ у звітному місяці небаланси (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості СВБ за небаланси за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ). У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Г зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій. | **НЕК «Укренерго»**  3.9. У розділі І «Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками послуг з балансування за балансуючу електричну енергію» додатку 3 «Інформація щодо розрахунків на балансуючому ринку» (далі – додаток 3) до форми звітності № 16  **…У графі Г зазначається ЕІС-код типу** *(вказати що зазначається)*  **У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.**  **У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається…** *(вказати що зазначається)*  У розділі ІI «Інформація щодо заборгованості постачальників послуг з балансування перед ОСП за балансуючу електричну енергію» додатку 3  **…У графі Г зазначається ЕІС-код типу** *(вказати що зазначається)*  **У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.**  **У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається…** *(вказати що зазначається)*  У розділі ІІІ «Інформація щодо заборгованості ОСП перед СВБ за продані СВБ небаланси» додатку 3  **…У графі Г зазначається ЕІС-код типу** *(вказати що зазначається)*  **У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.**  **У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається…** *(вказати що зазначається)*  У розділі ІV «Інформація щодо заборгованості СВБ перед ОСП за куплені СВБ небаланси» додатку 3  **…У графі Г зазначається ЕІС-код типу** *(вказати що зазначається)*  **У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.**  **У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається…** *(вказати що зазначається)* | **Враховано**    **Потребує обговорення**  **Враховано**    **Потребує обговорення**  **Враховано**    **Потребує обговорення**  **Враховано**    **Потребує обговорення** |
| 3.10. У додатку 4 «Інформація щодо розрахунків за послуги із зменшення навантаження» до форми звітності № 16 … | **НЕК «Укренерго»**  3.10. У додатку 4 «Інформація щодо розрахунків за послуги із зменшення навантаження» до форми звітності № 16  **… У графі Г зазначається ЕІС-код типу Х;**    **У графі Г1** **зазначається ЕІС-код типу W**  **У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.**  **У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається…** (вказати що зазначається) | **Враховано**    **Не враховано**  У додатку 4 відстня графа щодо ролі учасника ринку |
| 3.11. У розділі І «Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками допоміжних послуг» додатку 5 «Інформація щодо розрахунків за допоміжні послуги» (далі – додаток 5) до форми звітності № 16 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед ПДП за допоміжні послуги в розрізі ПДП, а саме щодо суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ОСП за надані у звітному місяці допоміжні послуги (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ОСП за допоміжні послуги за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).  У розділі ІI «Інформація щодо розрахунків постачальників допоміжних послуг перед ОСП» додатку 5 відображається інформація щодо розрахунків ПДП перед ОСП за допоміжні послуги в розрізі ПДП, а саме щодо суми коштів до сплати ПДП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ПДП за куплену у звітному місяці допоміжну послугу (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ПДП за допоміжні послуги за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ). | **НЕК «Укренерго»**  3.11. У розділі І «Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками допоміжних послуг» додатку 5 «Інформація щодо розрахунків за допоміжні послуги» (далі – додаток 5) до форми звітності № 16  **…У графі Г зазначається ЕІС-код типу** *(вказати що зазначається)*  **У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.**  **У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається…** *(вказати що зазначається)*  У розділі ІI «Інформація щодо розрахунків постачальників допоміжних послуг перед ОСП» додатку 5  **…У графі Г зазначається ЕІС-код типу** *(вказати що зазначається)*  **У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.**  **У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається…** *(вказати що зазначається)*  **Обгрунтування:**  Необхідно надати додаткові роз’яснення, щодо того, який саме тип ЕІС-коду (X або W) необхідно вказувати в графі Д додатків 1-5 до форми.  Оскільки учасник ринку може мати декілька функціональних ролей, тому пропонується по Додатках 1-5 вказати порядок дій щодо того, який тип ЕІС-коду та яка роль у такому випадку повинна бути вказана у звітності.  Також кожен учасник динамічно може як набувати нових функціональних ролей, так і втрачати існуючі протягом звітного періоду. Пропонується по кожному додатку вказати, яка роль у такому випадку повинна бути вказана у звітності. | **Враховано**    **Потребує обговорення**  **Враховано**    **Потребує обговорення** |
| 3.10. У додатку 4 «Інформація щодо розрахунків за послуги із зменшення навантаження» до форми звітності № 16 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, а саме щодо суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ОСП за надану у звітному місяці послугу (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ОСП за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ). | **НЕК «Укренерго»**  3.10. У додатку 4 «Інформація щодо розрахунків за послуги із зменшення навантаження» до форми звітності № 16 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, а саме щодо суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ОСП за надану у звітному місяці послугу (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ОСП за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).  ***Надати додаткові роз’яснення***  ***Обгрунтування:***  *Необхідно внести до інструкції додаткові роз’яснення щодо наповнення та періоду збору інформації по графам 1, 2, 3, 4 ,5, 6.* | **Потребує обговорення** |