**УЗАГАЛЬНЕНІ ЗАУВАЖЕННЯ**  
**та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта «Про внесення змін до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період»**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| **Редакція проєкту постанови НКРЕКП** | **Зауваження та пропозиції до проєкту постанови НКРЕКП** | **Обґрунтування** | **Попередня позиція НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій з обґрунтуванням щодо прийняття або відхилення** |
| **1. Загальні положення** | | | |
| ***ПАТ «ВОЛИНЬОБЛЕНЕРГО»*** | | | |
| 1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  **Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:**  **за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:**  , кВт·год  **де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;**  **- сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;**  **середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.**  **за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:**  , кВт·год  **де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;**  **- сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;**  **фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год** | 1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 – для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного **середньодобового** обсягу споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР | У формулюванні запропонованому НКРЕКП недостатньою чітко описано алгоритм розрахунків для формування погодинних даних версії 2 (абзаці 3 пункту 1.12), зокрема не визначено однозначно що нормування графіку відбувається в межах доби, оскільки вказано тільки про фактичне споживання за місяць М, а нормування пропонується за погодинним добовим графіком.  Пропонується уточнення що нормування відбувається для фактичного **середньодобового** споживання за місяць М за погодинним добовим графіком. | **З урахуванням всіх пропозицій пропонується така редакція:**  1.12. Погодинні графіки електричного навантаження для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більш ніж за 10 діб місяця *М* по одній або кількох точках комерційного обліку були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним чи вимогам Кодексу комерційного обліку щодо гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних до АКО, у період до **30 вересня 2025 року** (для всіх, крім бюджетних установ) та до **31 грудня 2025 року** (для бюджетних установ) формуються наступним чином:  1) за версією 1 – з використанням нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д та середньодобового обсягу споживання зазначених площадок вимірювання, визначеного на основі фактичних обсягів споживання у місяцях М-2 та М-1 (після їх формування, але не пізніше 12 числа місяця М), з подальшим обов’язковим коригуванням до 00:00 13 числа місяця М графіків, розрахованих із застосуванням даних за М-2;  2) за 2 версією та вище – з використанням нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання «брутто») до електричних мереж ОСР за відповідну добу Д та фактичного середньодобового обсягу споживання цих площадок за місяць М.  1.13. У період, починаючи з **01 жовтня 2025 року** (для всіх, крім бюджетних установ) та з **01 січня 2026 року** (для бюджетних установ), погодинні графіки електричного навантаження для зазначених у пункті 1.12 площадок вимірювання формуються наступним чином:  1) за версією 1 – з використанням середньодобового обсягу споживання електричної енергії ( зазначених площадок вимірювання, визначеного на основі фактичних даних за М-2 та М-1 (з коригуванням графіків за оновленими даними до 00:00 13 числа місяця М) та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, згідно з формулою:  , кВт год  де: – погодинний стимулюючий коефіцієнт;  *t* – година доби *Д* місяця *М;*  – середньозважена ціна електричної енергії на РДН у відповідній годині t та зоні z за попередній календарний рік, грн/МВт·год;  - сума всіх середньозважених погодинних значень .  2) За версією 2 та вище – з використанням фактичного середньодобового обсягу споживання () за місяць М та погодинних стимулюючих коефіцієнтів (, за формулою:  , кВт год |
| ***ТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ» ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»*** | | | | |
| 1.12. До **30 червня 2025 року** (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  **Починаючи з 01 липня 2025 року** формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;  середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН **за М** у зоні z для години t,грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН **за місяць М** у зоні z, грн/МВт·год;  фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год | 1.12. **До 31 грудня 2025 року (включно)** формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  **Починаючи з 01 січня 2026 року** формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;  середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної **години t** доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН **для доби Д** у зоні z для години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН **за добу Д** у зоні z, грн/МВт·год;  фактичний середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год, визначений як:  **. =**  **- фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год**  **- кількість днів у місяці М.** | ***ТТОВ «ЕНЕРА ВІННИЦЯ»***  Враховуючи зміну форми графіка при формуванні погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним по версії 2, та, як наслідок збільшення небалансів електричної енергії по зазначеним площадкам від 6% до 17% (в залежності від графіка ціни РДН, який склався за місяць М).  ***ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ»***  Відтермінування необхідне для переукладання контрактів з бюджетними установами та організаціями з нового бюджетного року, оскільки тендерні договори з вищезазначеними споживачами укладені до кінця 2025 року за фіксованою ціною, а новий алгоритм формування погодинних даних (відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН)) для площадок вимірювання групи «а», які не обладнані АСКОЕ, підвищить вартість закупівлі електричної енергії для таких споживачів приблизно до 30%, що в свою чергу призведе до збитків ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ», оскільки фактична ціна продажу буде вища фіксованої ціни зазначеної в тендерному договорі.  Застосування різних алгоритмів формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а» (без АСКОЕ) за версією 1 та за версією 2 призведе до збільшення небалансів ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ».  ***ТОВ «ЕНЕРА СУМИ»***  Запропоновані зміни до пункту 1.12, передбачають застосування нових механізмів визначення погодинних обсягів для площадок вимірювання групи «а» без встановлення АСКОЕ призведуть до здорожчання вартості електричної енергії орієнтовно більше ніж на 30% у споживачів з 01.07.2025 року, що спричинить значні економічні ризики для нашого Товариства.  За результатами тендерних процедур, Товариством укладено договори на 2025 рік зі споживачами які фінансуються з бюджету за фіксованою ціною. При застосуванні з 01.07.2025 р. нового механізму формування погодинних обсягів буде збільшена вартість закупівельної ціни електричної енергії. Враховуючи те, що пунктом 5 статті 41 Закону України «Про публічні закупівлі» та практикою Великої Палати Верховного Суду, діє заборона на підвищення ціни у випадку її коливання на ринку більше ніж на 10% від суми договору закупівлі за державні кошти. Таким чином, наше Товариство не має можливості збільшити ціну електричної енергії більше ніж на 10%, а у випадку відсутності коливання такої ціни на ринку «на добу на перед» взагалі позбавлені права збільшувати ціну електричної енергії, що призведе до збитків Товариства.  Водночас слід зазначити, що в бюджетних організаціях та установах вже затверджені кошториси витрат на 2025 р., якими можливо не передбачені встановлення АСКОЕ, тому у разі прийняття Постанови не відбудеться економічне стимулювання споживачів до встановлення інтелектуальних лічильників на площадках вимірювання групи «а». Тому доцільно застосовувати новий механізм для бюджетних організацій та установ з 01.01.2026 р.  Враховуючи зміну форми графіка при формуванні погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним по версії 2, та, як наслідок збільшення небалансів електричної енергії по зазначеним площадкам від 10% до 20% (в залежності від графіка ціни РДН, який склався за місяць М). | **Враховано частково у редакції пункту 1.12 та 1.13**  (див. вище) |
| ***АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*** | | | |
| 1.12. До 30 **червня** 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  Починаючи з 01 **липня** 2025 рокуформування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;  середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;  фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год | 1.12. До 30 **вересня** 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  Починаючи з 01 **жовтня** 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;  середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;  фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год | Пропонуємо надати термін для приведення інформаційних систем у відповідність до вимог Порядку | **Частково враховано у редакції пункту 1.12 та 1.13.**  (див.вище) |
| ***ГС «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ»*** | | | |
| 1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  **за версією 1** - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  **за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.**  Починаючи з 01 липня 2025 рокуформування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;  середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН **за М** у зоні z для години t,грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН **за місяць М** у зоні z, грн/МВт·год;  фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год | 1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  **Для споживачів електричної енергії, які фінансуються із державного та місцевого бюджетів продовжити термін дії абзацу 1 п. 1.12 до 31.03.2026 включно.**  **Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється наступним чином:**  **за версією 1 -** за кожної доби Д протягом місяця М**, щодобово у Д+1, із використанням добового погодинного графіка для площадок вимірювань групи «а» споживачів, по яким не виконуються вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії, який розраховується відповідним оператором системи по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка (Еіa brutto пост.залишк) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у:**  **М-2 (за перші 12 днів)**  **М-1 (від 13 числа до кінця місяця)**  **відповідних площадок вимірювань споживачів групи «а» електропостачальника та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:**  **, кВт·год**  **де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М-12 у зоні z для години t, грн/МВт·год;**  **- сума погодинних цін РДН за місяць М-12 у зоні z, грн/МВт·год;**  **фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М-2 та М-1 із застосуванням залишкового графіка (Еіa brutto пост.залишк) та частки електропостачальника, кВт год.**  **За версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН М-12, за формулою:**  **, кВт·год**  **де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М-12 у зоні z для години t, грн/МВт·год;**  **- сума погодинних цін РДН за місяць М-12 у зоні z, грн/МВт·год;**  **фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год.** | Запропонований підхід забезпечує прозоре, технологічно обґрунтоване формування погодинних даних на базі частки електропостачальника (по версії 1), фактичного обсягу споживання за місяць (по версії 2) та профілю цін РДН за місяць М-12.  Запропонований механізм формування погодинних даних для групи «а» є більш прозорим, логічним та технологічно здійсненним у сучасних умовах, і базується на однаковому підході, що дуже важливо для зменшення небалансів.  Це дає змогу забезпечити баланс між ретроспективними та оперативними даними, такий механізм враховує зміну споживання з урахуванням сезонності та динаміки.  Прив’язка до історичного профілю цін РДН (за 12 місяців до розрахункового) дозволяє уникнути спотворень через поточні цінові коливання, пов’язані з війною, дефіцитом або піковими навантаженнями. Це вирівнює цінову логіку і унеможливлює маніпуляції. | **Частково враховано у редакції пункту 1.12 та 1.13.**  (див. вище) |
| ***ТОВ «ЕЛЕКТРІК ПАВЕР»***  ***ТОВ «Е ІНЖИНІРИНГ»***  ***ТОВ «ОПТІМА ЕНЕРДЖІ ГРУП»*** | | | |
| 1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  **за версією 1** - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  **за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.**  Починаючи з 01 липня 2025 рокуформування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;  середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН **за М** у зоні z для години t,грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН **за місяць М** у зоні z, грн/МВт·год;  фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год | 1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  **Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється наступним чином:**  **за версією 1 -** за кожної доби Д протягом місяця М**, щодобово у Д+1, із використанням добового погодинного графіка для площадок вимірювань групи «а» споживачів, по яким не виконуються вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії, який розраховується відповідним оператором системи по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка (Еіa brutto пост.залишк) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у:**  **М-2 (за перші 12 днів)**  **М-1 (від 13 числа до кінця місяця)**  **відповідних площадок вимірювань споживачів групи «а» електропостачальника та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:**  **, кВт·год**  **де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М-12 у зоні z для години t, грн/МВт·год;**  **- сума погодинних цін РДН за місяць М-12 у зоні z, грн/МВт·год;**  **фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М-2 та М-1 із застосуванням залишкового графіка (Еіa brutto пост.залишк) та частки електропостачальника, кВт год.**  **За версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН М-12, за формулою:**  **, кВт·год**  **де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М-12 у зоні z для години t, грн/МВт·год;**  **- сума погодинних цін РДН за місяць М-12 у зоні z, грн/МВт·год;**  **фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год.** | **Обґрунтування відсутні** | **Частково враховано у редакції пункту 1.12 та 1.13.**  (див. вище)  **Обговорити**  (щодо використання залишкового графіка) |
| ***ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»***  ***ТОВ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»***  ***ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»***  ***ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»***  ***ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»***  ***ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»*** | | | |
| 1.12. **До 30 червня 2025 року** (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  Починаючи **з 01 липня 2025 року** формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН **для доби Д**, зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних значень цін РДН **за добу Д** у зоні z, грн/МВт·год;  середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН **за М** у зоні z для години t,грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН **за місяць М** у зоні z, грн/МВт·год;  фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год | 1.12. **До 31 грудня 2025 року (включно)** формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  **Починаючи з 01 Січня 2026 року** формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – **середньозважена** ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН **за 2024 рік**, зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума **середньозважених** погодинних значень цін РДН **за 2024 рік** зоні z, грн/МВт·год;  середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – **середньозважена** ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН **за 2024 рік**, зони z та години t, грн/МВт·год  - сума **середньозважених** погодинних цін РДН за **за 2024 рік** у зоні z, грн/МВт·год;  фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год | ***ТОВ «КИЇВСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»***  ***ТОВ «ЖИТОМИРСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»***  ***ТОВ «РІВНЕНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»***  ***ТОВ «ХЕРСОНСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»***  ***ТОВ «ЧЕРНІВЕЦЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»***  Внесення змін з 01 липня 2025 призведе до значного зростання вартості електричної енергії для споживачів. Значна кількість споживачів (в тому числі бюджетних установ) не встигнуть забезпечити вичитку погодинних даних у встановлений строк, як наслідок це призведе до збільшення вартості електричної енергії для споживачів та витрат небалансів постачальників електричної енергії. Перенесення імплементації на 6 місяців дозволить максимально підготуватись до змін.  Прив’язка графіку споживання до цін РДН є неприпустимою, оскільки на момент закупівлі електричної енергії для споживача (Д-2 або ж Д-1) Постачальник не володіє інформацією за яким графіком буде розкладений погодинний обсяг по даному клієнту, тому розрахунок має відбуватись за наперед визначеним профілем (запропоновано за цінами 2024 року/або у разі перенесення початку дії за 2025)  ***ТОВ «ОДЕСЬКА ОБЛАСНА ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНА КОМПАНІЯ»***  У разі внесення зазначених в проєкті постанови змін щодо підходу формування профілю постачання зазначених площадок вимірювання групи «а» та відповідно, набрання її чинності з 01 липня 2025 р., відбудеться зростання ціни для клієнтів електропостачальника та відповідно, вартості електричної енергії.  Необхідно враховувати те, що багато споживачів (в тому числі бюджетні установи), не матимуть можливості вчасно забезпечити зчитування погодинних даних у встановлені терміни. Наслідком цього буде збільшення вартості електричної енергії для споживачів та витрат небалансів електропостачальників.  Перенесення терміну набрання чинності відповідних змін на 6 місяців дозволить максимально підготуватись до змін.  Кожен електропостачальник, при формуванні погодинного обсягу закупівлі, необхідного для потреб його споживачів (клієнтів) враховує споживання по площадкам та наявні погодинні історичні дані, що залежить від характеристики об’єктів, їх режиму споживання, але не ціни РДН, яка може коливатися в залежності від багатьох факторів, на які електропостачальник не впливає.  Тому хочемо зауважити, що прив’язка графіку споживання саме до ціни РДН є неприпустимою.  Адже у такому випадку на момент формування графіку закупівлі електричної енергії для споживача (Д-2 або ж Д-1) електропостачальник не володіє інформацією за яким графіком буде розкладений погодинний обсяг по даному споживачу.  Зважаючи на вище викладене, погодинний розрахунок обсягу споживання площадки має відбуватись за визначеним профілем (запропоновано за середньозваженими цінами 2024 року, а у разі прийняття рішення про перенесення початку дії змін, - за цінами 2025 року).  Це дасть можливість виконати відповідні розрахунки та володіти орієнтовним погодинним графіком по площадці вимірювання групи «а», яка належить до зазначеної категорії (у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку). | **Частково враховано у редакції пункту 1.12 та 1.13.**  (див. вище) |
| ***ТОВ «КІРОВОГРАДСЬКА ОБЛАСНА ЕК»*** | | | |
| **1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:**  **за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.**  **за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.**  **Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:**  **за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою:**  **, кВт·год**  **де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;**  **- сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;**  **середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.**  **за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:**  **, кВт·год**  **де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;**  **- сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;**  **фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год** | **1.12. Для площадок вимірювання групи «а» де встановлені погодинні засоби обліку та укладено договір з ППКО, оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, формування погодинних даних здійснюється з використанням нормованого на одиницю добового погодинного графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.**  **По бюджетним установам не проводити заміщення обсягів споживання, а формувати обсяги виключно по групі "Б" до 31.12.2025р.** | - у разі визначення погодинних обсягів заміщення площадок групи "А" по формулі, зазначеній в проекті постанови, для таких площадок вимірювання сформується "штучний" добовий графік споживання, який не відповідає дійсності та результатам режимних вимірів навантаження;  - згідно результатів моделювання по цінам РДН ОЕС квітня, зростання ціни закупівлі для обсягів заміщення площадок групи "А" призведе до зниження ціни для споживачів групи "Б". Різниця в ціні між групами склала 1,43 грн. за кВт\*год або 33%, що є дуже суттєвим показником;  - згідно рекомендацій Міністерства економіки та розвитку, бюджетні установи проводили закупівлю електричної енергії на 2025р. з використання формульного ціноутворення, а саме: вартість електроенергії в розрахунковому місяці складалась з середньозваженої ціни РДН ОЕС, тарифу на передачу та послуги Постачальника.  Закупівельна ціна обсягів заміщення площадок групи "А" значно перевищуватиме середньозважену ціну РДН ОЕС України, відповідно, щоб не працювати з суттєвими збитками, Постачальникам доведеться розривати діючі договори з бюджетними установами.  Крім цього, проведення заміщення обсягів площадок групи "А" в бюджетному секторі буде стосуватись в тому числі військових частин та силових структур, підвищення вартості електричної енергії для таких споживачів призведе до зниження обороноздатності країни.  - ***застосування санкцій за порушення чи не виконання законів є невід'ємною частиною правової системи, санкції є засобом примусу, що використовуються для стимулювання дотримання законів та правил, а створення "штучного" графіку споживання електроенергії не є санкцією в загальному розумінні;***  ***Для стимулювання споживачів*** групи "А", у яких відсутні погодинні прилади обліку та не укладено договір з ППКО ***пропонується ввести санкції у вигляді плати за недостатню оснащеність засобами вимірювальної техніки, яку нараховуватиме споживачу ОСР*** (розробити відповідну методику, по аналогії з нарахуванням додатковї плати за недостатню оснащеність електроустановок споживача компенсуючими установками).  Такий підхід не "викривлятиме" графіки споживання, а стимулювання споживачів групи "А" буде цілеспрямованим та не впливатиме на ціни для споживачів групи "Б". Також ОСР отримають додаткові кошти, які можна використати для модернізації систем погодинного обліку електричної енергії. | **Частково враховано у редакції пункту 1.12 та 1.13.**  (див. вище)  **Обговорити**  (щодо застосування графіка групи «Б») |
| ***АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»*** | | | |
| 1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  Починаючи з 01 липня 2025 рокуформування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;  середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН **за М** у зоні z для години t,грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН **за місяць М** у зоні z, грн/МВт·год;  фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год | 1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких **по одній або кількох ТКО за** період понад 10 діб місяця М **є заміщеними** або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д **для якої дані були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування** протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані **по одній або кількох ТКО** більше як за 10 діб М **є заміщеними** або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д **для якої дані були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування** протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних значень цін РДН **за добу Д** у зоні z, грн/МВт·год;  середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;  фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год | Пропонуємо прописати уточнення, які дозволять усім ППКО однозначно формувати ДКО:   1. Дані заміщаються при відсутності даних хоча б по одній ТКО, що входить до складу площадки. 2. Дані за версією 1 заміщаються тільки для тих днів у яких вони відсутні. За версією 2 заміщаються за цілий місяць. | **Частково враховано у редакції пункту 1.12 та 1.13.**  (див. вище) |
| ***ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ»*** | | | |
| 1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  Починаючи з 01 липня 2025 рокуформування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;  середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН **за** місяць Му зоні z, грн/МВт·год;  фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год | **1.12. Формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється за такими правилами:**  **за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та добового погодинного графіку для площадок вимірювань групи "б" енергії відповідного ОСР.**  **за версією 2 - з використанням фактичного середньодобового обсягу споживання за місяць М та добового погодинного графіку для площадок вимірювань групи "б" енергії відповідного ОСР.** | Відповідно до 9.11.3 «Кодексу комерційного обліку електричної енергії», затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 311 (із змінами та доповненнями), далі – ККОЕЕ, «Профілювання виконується з використанням графіків електричного навантаження відповідних областей/площадок комерційного обліку та/або типових графіків (профілів) електричного навантаження для певних категорій споживачів, розроблених оператором системи».  Статтею 46 Закону України «Про ринок електричної енергії» передбачений обов’язок оператора системи розподілу розробляти типові графіки (профілі) навантаження для певних категорій споживачів відповідно до ККОЕЕ.  Запропонований у Проекті постанови графік профілю ціни електричної енергії на РДН не є графіком електричного навантаження і зовсім не є типовим, тобто запропонована редакція суперечить положенням чинного ККОЕЕ та Закону Країни.  Графік ціни РДН коливається щодня (приклад ціни РДН за 3 декаду травня 2025 року наведений на малюнку 1). Він розраховується за алгоритмом, передбаченим «Правилами ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового», за принципом граничного ціноутворення на основі балансу сукупного попиту на електричну енергію та пропозиції **саме на ринку на добу наперед**, і ніяк не відображає графік споживання електричної енергії.  Крім того, з урахуванням закриття доступу учасників ринку до інсайдерської інформації, спрогнозувати профіль ціни РДН не передбачається можливим. Це призведе тільки до зайвих витрат електропостачальників на небаланси.  Запропонований підхід також вплине і на залишковий графік (групу Б) (малюнок 2), який буде непрогнозовано коливатися щодня, що знов призведе до зростання обсягу небалансів електропостачальників.  Крім того, така ситуація призведе до:  1) викривлення ціни на універсальні послуги, що розраховується відповідно до «Порядку формування цін на універсальні послуги», затвердженому постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1177. Ціна ПУП розраховується з урахуванням погодинного обсягу споживання електричної енергії малими непобутовими та побутовими споживачами постачальника універсальних послуг. В ПрАТ «Харківенергозбут» обсяг споживання таких споживачів на 99,5% складається зі споживачів групи Б, тобто ціна ПУП майже повністю розраховується з урахуванням графіку групи Б.  Графік групи Б, який залишиться у разі застосування запропонованої методики не відповідатиме фактичному режиму споживання споживачів універсальної послуги.  2) викривлення обсягів купівлі електричної енергії постачальниками універсальних послуг в АТ «НАЕК «Енергоатом», купівля яких передбачена «Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії», затвердженого постановою КМУ від 05.06.2018 № 483, в обсязі мінімального споживання електричної енергії побутовими споживачами відповідного постачальника універсальних послуг за годину в аналогічному місяці попереднього року.  Крім того, перехід на розрахунки за запропонованим алгоритмом з 01 липня 2025 унеможливить зміну електропостачальником умов договору про постачання електричної енергії споживачу (комерційної пропозиції), у терміни, передбачені «Правилами роздрібного ринку електричної енергії».  З метою вирішення питання невиконання саме споживачами вимог ККОЕЕ вважаємо за доцільне передбачити у «Правилах роздрібного ринку електричної енергії» умову припинення постачання електричної енергії споживачу у разі незабезпечення ним вимог ККОЕЕ. | **Не приймається**  (У запропонованій редакції пункту 1.12 погодинні стимулюючі коефіцієнти фіксуються та не змінюються протягом поточного року. Розрахунок погодинних стимулюючих коефіцієнтів здійснюється на основі даних за попередній рік, що відображають середньозважений погодинний баланс попиту та пропозиції на електричну енергію в кожен період доби. Тобто, форма погодинного стимулюючого графіка демонструє типову добову криву навантаження, скориговану на обмеження або надлишок пропозиції в конкретні години.) |
| ***ТОВ «НАЦІОНАЛЬНИЙ ЕНЕРГОПОСТАЧАЛЬНИК»*** | | | |
| 1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  Починаючи з 01 липня 2025 рокуформування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;  середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН **за** місяць Му зоні z, грн/МВт·год;  фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год | **Зауваження:**   1. **Відсутнє економічне стимулювання споживачів.** 2. **Неготовність ринку до негайних змін** 3. **Ризики в умовах форс-мажору та відсутність методології**   **Пропозиції:**   1. **Надання достатнього перехідного періоду (не менше 12 місяців) з моменту прийняття змін.** 2. **Розробка та затвердження чіткої методології визначення обсягів**   **Перегляд механізму "економічного стимулювання"** | За чинним Кодексом комерційного обліку електричної енергії (ККО), диференційовані тарифи за періодами доби доступні лише споживачам з відповідними інтервальними лічильниками (п. 5.1.18 ККО). Отже, поточна редакція лише збільшить вартість електроенергії купованої електропостачальником для споживачів без інтелектуальних лічильників, та не вплине безпосередньо на споживача. Це суперечить декларованій меті "економічного стимулювання споживачів", перетворюючись на фактичне покарання постачальника за відсутність обладнання у споживача.  Станом на сьогодні, переважна більшість укладених договорів на постачання електричної енергії базуються на існуючих правилах обліку. Впровадження значного збільшення витрат на придбання електроенергії для споживачів групи «а» без належного перехідного періоду є прямим порушенням договірних зобов'язань та принципу стабільності регуляторної політики.  Товариство, як постачальник електричної енергії, не може одномоментно перекласти ці витрати на споживачів, адже це матиме серйозні негативні наслідки :  • Масових дефолтів споживачів у виконанні своїх зобов'язань, оскільки вони не передбачали такого стрімкого зростання вартості.  • Дестабілізації всього роздрібного ринку електричної енергії, викликаної втратою довіри з боку споживачів та потенційними банкрутствами постачальників.  Запропонована методика не враховує реалії функціонування енергосистеми в умовах кризових або надзвичайних ситуацій. У випадку форс-мажорних обставин в АТ «Оператор ринку» («надзвичайна ситуація», збої в системі, відсутність цін і т.д.) повністю відсутня чітка методика визначення обсягів для груп «а» та «б». Це є критичним недоліком, оскільки:  • У разі відсутності цін на РДН за даною методикою не можливо визначити погодинні обсяги споживання споживачів, ТКО яких не обладнані інтелектуальними лічильниками.  • Створюється непередбачуваність обсягів споживання. У разі значного знеструмлення окремої області або перебоїв у телекомунікаційних системах, дана методика може визначити обсяг споживання, що перевищуватиме сальдове надходження, що є фізично неможливим і призведе до некоректних розрахунків.  Потрібно надати для споживачів групи «а» час на встановлення інтелектуальних лічильників та переходу на відповідні тарифи. Цей період дозволить уникнути різких змін для споживачів та дасть можливість постачальникам адаптувати свої договори.  Визначення обсягів споживання не має бути прив’язано до цінових індексів. Та у форс мажорній ситуації має забезпечити справедливе розподілення обсягів, наприклад так як це здійснюється по методології чинної редакції а саме по брутто надходження в ОСР.  За порушення споживачем норм (ККО) відповідальність повинна лягати винятково на споживача, як вирішення для споживачів у яких ТКО не обладнані інтелектуальними лічильниками на площадках вимірювання групи «а» пропонуємо здійснювати обмеження дозволеної потужності і переведенням до гр. Б | **Не приймається**  (запропоновані у проєкті постанови пропозиції направлені на створення умов для використання споживачами та електропостачальниками тарифів з динамічним ціноутворенням.)  **Частково враховано у редакції пункту 1.12 та 1.13.**  **(див. вище)**  (у частині перенесення термінів впровадження економічного стимулювання споживачів щодо приведення комерційного обліку на площадках групи «а» до вимог Кодексу на 01.10.2025 та 01.01.2026 року (для бюджетних установ))  **Частково враховано у редакції пункту 1.12 та 1.13.**  **(див. вище)**  (у частині використання погодинних стимулюючих коефіцієнтів, що розраховані на основі середньозважених даних за попередній рік)  **Частково враховано у редакції пункту 1.12 та 1.13.**  **(див.вище)** |
| ***ТОВ «ЯСНО +»*** | | | |
| **1.12. До 30 червня 2025 року (включно)** формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР**.**  **Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:**  **за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою:**  **, кВт·год**  **де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;**  **- сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;**  **середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.**  **за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:**  **, кВт·год**  **де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;**  **- сума погодинних цін РДН за місяць М у зоні z, грн/МВт·год;**  **фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год** | 1.12. **Формування** погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної **години** **місяця** М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного **місячного** графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») **за місяць М** до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР. | При формуванні погодинних даних за версією 2 більш точним буде саме підхід визначення **фактичних** погодинних даних із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та **нормованого на одиницю погодинного місячного графіка** надходження електричної енергії за місяць М до електричних мереж. Такий підхід відображає реальну динаміку зміни добових обсягів надходження протягом місяця, зокрема, зменшення обсягів у вихідні та святкові дні та коливання за рахунок зміни температурного режиму.  Виключити у зв’язку з тим, що запропоновані зміни потенційно створюють негативні наслідки для учасників ринку, як для споживачів, так й для постачальників (детально фактори оцінки впливу викладено у супровідному листі). | **Обговорити**  (щодо використання **нормованого на одиницю погодинного місячного графіка** надходження електричної енергії за місяць М до електричних мереж)  **Не приймається**  (Впровадження АСКОЕ та покращення якості даних комерційного обліку електроенергії у споживачів не **створюють** негативні наслідки для споживачів та електропостачальників) |
| **Групи компаній ТОЛК**  **(ТОВ «Толк Україна», ТОВ «Волиньелектрозбут», ТОВ «Закарпаттяенергозбут»)** | | | |
| 1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  **за версією 1 -** для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  **за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.**  Починаючи з 01 липня 2025 рокуформування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням **середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою:**  **, кВт·год**  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН **для доби Д,** зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних **значень** цін РДН за **добу Д** у зоні z, грн/МВт·год;  **середньодобовий** обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН **за** місяць Му зоні z, грн/МВт·год;  фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год | 1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чиномдля кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  **Для споживачів електричної енергії, які фінансуються із державного та місцевого бюджетів продовжити термін дії абзацу 1 п. 1.12 до 31.03.2026 включно.**  Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється наступним чином:  **за версією 1 -** за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням добового **погодинного графіка для площадок вимірювань групи «а» споживачів, по яким не виконуються вимоги Кодексу комерційного обліку електричної енергії, який розраховується відповідним оператором системи по кожному електропостачальнику на підставі залишкового графіка (Еіa brutto пост.залишк) та частки електропостачальника, визначеної із застосуванням обсягів фактичного споживання електричної енергії у:**  **М-2 (за перші 12 днів)**  **М-1 (від 13 числа до кінця місяця)**  **відповідних площадок вимірювань споживачів групи «а» електропостачальника** та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку "на добу наперед" (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН **за М-12** у зоні z для години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН за **місяць М-12** у зоні z, грн/МВт·год;  **фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М-2 та М-1 із застосуванням залишкового графіка (Еіa brutto пост.залишк) та частки електропостачальника, кВт год.**  **За версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН М-12, за формулою:**  , кВт·год  **де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М-12 у зоні z для години t, грн/МВт·год;**  **- сума погодинних цін РДН за місяць М-12 у зоні z, грн/МВт·год;**  **фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год.** |  | **Частково враховано у редакції пункту 1.12 та 1.13.**  **(див. вище)**  (у частині перенесення термінів впровадження економічного стимулювання споживачів щодо приведення комерційного обліку на площадках групи «а» до вимог Кодексу на 01.10.2025 та 01.01.2026 року (для бюджетних установ)) |
| ***ТОВ «Д. Трейдінг****»* | | | |
| 1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  Починаючи з 01 липня 2025 рокуформування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;  середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН **за** місяць Му зоні z, грн/МВт·год;  фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год | Залишити пункт 1.12 в діючій редакції. | Пропонуємо пункт 1.12. Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період не доповнювати нормами щодо правил розрахунків щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО з використанням запропонованих формул, враховуючи те, що це призведе:  1. до значного **збільшення витрат постачальників за** небаланси, оскільки волатильність сегменту РДН, як правило, досить висока, що буде призводити до хибного прогнозування погодинних добових даних для площадок вимірювання групи «а» без АСКОЕ у запропонований НКРЕКП спосіб, що в свою чергу, призведе до зростання небалансів.  При цьому, запропонований Регулятором підхід спотворить профіль споживачів групи «б», відповідно отримаємо зростання небалансів і по групі «б».  Постачальники вимушені будуть змінювати алгоритми прогнозування без точного знання майбутнього профілю цін РДН.  2. до можливого викривлення профілю цін РДН, оскільки постачальники, маючи дані про профіль цін РДН (на прикладі попередньої доби) купуватимуть енергію в години, які будуть не відповідати реальному профілю споживанню по групі «а» без АСКОЕ.  Також, з метою коригування прогнозного обсягу споживання до профілю цін РДН за рахунок купівлі\продажу відповідних обсягів на ВДР може також призвести викривлення профілю цін на ВДР. При цьому, можливість відкоригувати прогнозний графік споживання за рахунок відкупу необхідних обсягів на ВДР з метою уникнення витрат на небаланси постачальник може бути позбавлений через дефіцит на ВДР.  3. також за результатами перерахунку фактичних погодинних даних за другою версією за результатами місяця будуть відхилення від прогнозованого добового графіку, який був сформований з урахуванням добових погодинних профілів цін РДН, призведе до зростання витрат за небаланси.  Отже, запропоновані Регулятором зміни не призведуть до встановлення чіткої та прозорої процедури формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», як це прогнозується у аналізі регуляторного впливу до проєкту.  Більш того, запропоновані зміни створять передумови для формування додаткових небалансів для більшості постачальників електричної енергії.  Оскільки вказане може спричинити додаткові затрати для учасників ринку, що не є виправданим у період дії в Україні воєнного стану, спонукання до улаштування автоматизованої системи можливе шляхом запровадження механізму економічного стимулювання таких споживачів до переходу на погодинний облік та розрахунки шляхом запровадження штрафних санкцій за зволікання у модернізації існуючих вузлів обліку в частині організації дистанційного зчитування лічильників та впровадженні споживачами та іншими учасниками ринку АСКОЕ. | **Частково враховано у редакції пункту 1.12 та 1.13.**  **(див. вище)**  (у частині використання погодинних стимулюючих коефіцієнтів, що розраховані на основі середньозважених даних за попередній рік та не змінюються протягом всього поточного року.)  **Обговорити.**  (щодо спричинення додаткових затрат для учасників ринку..) |
| ***ТОВ «Євро Трейд Енерджі»*** | | | |
| 1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  Починаючи з 01 липня 2025 рокуформування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;  середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН **за** місяць Му зоні z, грн/МВт·год;  фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год | **1.12. До дати запуску процесів формування оціночних даних комерційного обліку, профілів та профілювання даних комерційного обліку у Датахаб, але не пізніше 01 липня 2025 року, формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких більше як за 10 діб М були заміщені або наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється з використанням нормованого на одиницю добового погодинного графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.** | Запропонований у пункті 1.12 Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період, механізм розрахунку погодинних даних для групи «А’», який починає застосовуватися з 01 липня 2025 р., формує для цих майданчиків обсяги за стимулюючим графіком, що корелюється з профілем цін ринку «на добу наперед» (далі – РДН). У поєднанні з обов’язком електропостачальників продавати та купувати електроенергію за цінами РДН, що призводить до суттєвого підвищення фактичної собівартості кВт\*год для споживачів, які ще не мають інтелектуальних приладів обліку з гарантованим дистанційним зчитуванням.  На підтвердження викладених міркувань ТОВ «Євро Трейд Енерджі» здійснило контрольне моделювання собівартості електричної енергії у квітні 2025 року за формулою, запропонованою у пункті 1.12 Проєкту, у результаті чого розрахункова ціна склала 5,74018 грн/кВт\*год, тоді як середньозважена ціна РДН у квітні 2025 року становила лише 4,61122 грн/кВт\*год (розрахунок додається).  Слід відмітити, що переважна більшість споживачів, що є замовниками у розумінні Закону, зважаючи на вимоги статті 41 Закону, підпункту 7 пункт 19 Особливостей та керуючись Методичними рекомендаціями щодо особливостей здійснення публічних закупівель у сфері електроенергетики на період дії правового режиму воєнного стану в Україні та протягом 90 днів з дня його припинення або скасування, затверджених наказом Міністерства економіки України від 07.05.2024 № 11712, у договорах на закупівлю електричної енергії передбачають застосування формульного порядку розрахунку ціни за одиницю електричної енергії за відповідний розрахунковий період, який дозволяє вносити зміни в частині перегляду ціни відповідно до середньозваженої ціни РДН.  Наголошуємо, що процедура зміни істотних умов договорів про закупівлю, визначена пунктом 19 Особливостей та статтею 41 Закону, дозволяють переглядати ціну лише у разі зміни середньозваженої ціни РДН, а отже, підвищити ціну до рівня фактичної собівартості у законний спосіб, постачальник не зможе.  Таким чином комерційна діяльність за такими договорами стане збитковою, що змусить електропостачальників, у тому числі наше Товариство, відмовлятися від обслуговування цих споживачів та переводити їх на постачальника «останньої надії»  (далі – ПОН). Варто нагадати, що ціна ПОН в середньому на 15% перевищує ціну інших постачальників. Такі події призведуть до значного **необґрунтованого зростання витрат державного й місцевих бюджетів**, що суперечить висновку розділу VII Аналізу регуляторного впливу, згідно з яким «**дія акта не передбачає надходжень та/або видатків з/до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов’язаних з дією акта»**.  Крім того значного фінансування потребує і впровадження автоматизованої системи комерційного обліку електроенергії (АСКОЕ) у споживачів-бюджетників. Так, впровадження найдешевшої системи АСКОЕ під ключ (включаючи обладнання, монтаж та інтеграцію) у м. Києві коштує 30 000,00 грн та додатково платіж за обслуговування  АСКОЕ – 800 грн на місяць. Якщо для прикладу розрахувати **орієнтовні витрати по сфері освіти лише по м. Києву**, то отримаємо додаткові витрати для бюджету м. Києва на орієнтовну **суму 43,5 млн. грн** на рік, а саме:  *Орієнтовна кількість площадок комерційного обліку по управлінням освіти у м. Києві становить 1100 штук.*  *Установка системи = 30 000 \* 1100 = 33 000 000,00 грн;*  *Обслуговування АСКОЕ = 1100 \* 800 \* 12 = 10,56 млн. грн на рік.*  Згідно зі статтями 75 та 78 Бюджетного кодексу України, будь‑які додаткові видатки бюджетів потребують попереднього планування, погодження головними розпорядниками та включення до відповідного бюджету, що є тривалою й складною процедурою.  Відповідно до частини десятої статті 78 Бюджетного кодексу України, рішення, що призводять до витрат з бюджетів, приймаються лише за умови визначення джерел фінансового забезпечення. Відсутність у Проєкті чіткого фінансово‑економічного обґрунтування суперечить також Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності», який вимагає зазначати витрати суб’єктів господарювання та держави.  Вважаємо за доцільне, щоб НКРЕКП доопрацювала Проєкт, попередньо звернувшись до Міністерства фінансів України та Асоціації міст України задля отримання підтвердження щодо можливості виділення необхідних коштів на:  - впровадження АСКОЕ у бюджетних установах, підприємствах, організаціях;  - покриття збитків, які виникнуть за рахунок переходу бюджетників на постачання ПОН.  Після погодження джерел фінансування та розроблення дорожньої карти поетапного впровадження в усіх регіонах України можна переходити до повторного розгляду питання щодо обов’язковості установки АСКОЕ для бюджетних споживачів та впровадження нових механізмів стимулюючих графіків.  Враховуючи викладене, ТОВ «Євро Трейд Енерджі» пропонує НКРЕКП першочергово ініціювати комплексні зміни до законодавства у сфері публічних закупівель, зокрема до підпункту 7 пункту 19 Особливостей та відповідних положень Закону України «Про публічні закупівлі», аби передбачити можливість коригування ціни договору на електричну енергію пропорційно новому механізму стимулюючих графіків, і лише після запровадження такого коригувального інструменту та наявності відповідних коштів в державному та місцевому бюджетах, ухвалювати відповідні зміни до Тимчасового порядку.  Тільки послідовне нормативне врегулювання дозволить досягти задекларованої мети Проєкту – стимулювання встановлення інтелектуальних лічильників – без перекладання фінансового тягаря на бюджети та без порушення принципів стабільності договірних відносин.  З огляду на значущість питання та потенційні наслідки для споживачів бюджетного сектору групи «А’», просимо врахувати наведені аргументи під час доопрацювання Проєкту. | **Частково враховано у редакції пункту 1.12 та 1.13.**  **(див. вище)**  (у частині використання погодинних стимулюючих коефіцієнтів, що розраховані на основі середньозважених даних за календарний рік, що передує поточному, та не змінюються протягом всього поточного року.)  **Обговорити**  **Обговорити.**  (щодо обов’язковості установки АСКОЕ для бюджетних споживачів та впровадження нових механізмів стимулюючих графіків).  **Обговорити.**  (щодо послідовного нормативного врегулювання) |
| ***ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»*** | | | |
| 1.12. До 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.  Починаючи з 01 липня 2025 рокуформування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН) за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах РДН для доби Д, зони z та години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних значень цін РДН за добу Д у зоні z, грн/МВт·год;  середньодобовий обсяг споживання електричної енергії, кВт год.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН, за формулою:  , кВт·год  де – ціна купівлі-продажу електричної енергії, визначена на торгах на РДН за М у зоні z для години t, грн/МВт·год;  - сума погодинних цін РДН **за** місяць Му зоні z, грн/МВт·год;  фактичний обсяг споживання електричної енергії за місяць М, кВт год | **1.12. Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:**  **за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР з використання стимулюючих коефіцієнтів в період часу:**   1. **в години максимального навантаження з 8:00-11:00 та 17:00-23:00 використовувати коефіцієнт Kпікнав=1,3;** 2. **в години мінімального навантаження з 00:00-7:00, 12:00-16:00**   **використовувати коефіцієнт Kміннав=0,8;**  **за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та нормованого на одиницю погодинного місячного графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР з використання стимулюючих коефіцієнтів в період часу:**   1. **в години максимального навантаження з 8:00-11:00 та 17:00-23:00 використовувати коефіцієнт Kпікнав=1,3;** 2. **в години мінімального навантаження з 00:00-7:00, 12:00-16:00**   **використовувати коефіцієнт Kміннав=0,8;** | Вважаємо запропонований підхід невиправданим і таким, що потребує суттєвого доопрацювання, з огляду на такі обставини.  **Неможливість достовірного прогнозу цінового профілю.**  У воєнних умовах відсутні відкриті дані про баланс ОЕС, доступність генеруючих блоків, ремонтні графіки, імпорт-експорт тощо. Без цих вихідних даних коректно спрогнозувати внутрішньодобовий або помісячний профіль цін РДН технічно неможливо, а відтак постачальники змушені закладати значні «ризикові» обсяги, що призведе до необґрунтованого зростання небалансів і кінцевих тарифів.  **Потенціал маніпуляцій через високу ринкову концентрацію.** За офіційними повідомленнями Оператора ринку питома вага одного найбільшого покупця на РДН становить 63,25 %. Домінуючі компанії матимуть змогу цілеспрямовано впливати на погодинні ціни, формуючи завищені коефіцієнти та, фактично, перерозподіляючи небаланси на користь великих виробників і на шкоду меншим постачальникам, що суперечить принципам недискримінації Закону України «Про ринок електричної енергії».  **Відхід від принципу енергетичної еквівалентності.**  Методика базується на цінових, а не фізичних параметрах навантаження. Така практика також відрізняється від підходів ENTSO-E, де у разі відсутності телеметрії застосовується фізичне профілювання або балансування за фактом. | **Частково враховано у редакції пункту 1.12 та 1.13.**  **(див. вище)**  (у частині використання погодинних стимулюючих коефіцієнтів, що розраховані на основі середньозважених даних за календарний рік, що передує поточному, та не змінюються протягом всього поточного року.) |
| ***АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*** | | | |
| 1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж ± 5 % між оперативними даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період. | 1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж ± **10** % між оперативними даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період. | В зв’язку з наявністю субспоживачів, а також у період дії воєнного стану та постійних обстрілів енергетичної інфраструктури пропонуємо збільшити поріг до 10% | **Обговорити**  (щодо збільшення порога до 10%) |
| ***АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»*** | | | |
| 1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж ± 5 % між оперативними даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період. | 1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії, **у яких оперативні дані більше як за 10 діб М не були заміщені або за наростаючим підсумком відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування** допускається невідповідність даних не більше ніж ± 5 % між оперативними даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період» | Пропонуємо щоб даний пункт стосувався тільки площадок для яких не виконувалося заміщення даних, оскільки в іншому випадку ППКО буде проблематично забезпечити точність прогнозу оперативних даних (версії 1) менше 5%. | **Не приймається**  (ця вимога саме направлена на покращення якості даних та зменшення кількості оціночних даних для площадок групи «а» з працюючими АСКОЕ). Не зрозуміло про який прогноз оперативних даних йде мова для площадок з АСКОЕ. |
| ***ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»*** | | | |
| 1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж ± 5 % між оперативними даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період. | 1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж ± 5 % між оперативними даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період.» **В разі , якщо невідповідність даних буде перевищувати± 5 % , тоді…** | В проекті Акту відсутній механізм впливу чи зміни в розрахунках для споживачів якщо невідповідність даних буде перевищувати± 5 %. | **Обговорити**  (невідповідність даних, що перевищує ± 5 % розглядається, як порушення вимоги Кодексу з боку ППКО з відповідними наслідками для ППКО.) |
| ***ТОВ «ЯСНО +»*** | | | |
| 1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж ± 5 % між оперативними даними **наростаючим підсумком** та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період. | 1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних **за кожну годину** не більше ніж ± 5 % між оперативними даними та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період. | Постачальники при щодобовому прогнозуванні закупівлі електроенергії використовують оперативні дані комерційного обліку корисного відпуску за найближчі останні розрахункові періоди (дні) на якість яких, у свою чергу, впливає точність саме **оперативних** даних комерційного обліку електроенергії, а не даних наростаючим підсумком. Якість оперативних даних в кінцевому випадку прямо впливає на небаланси та витрати постачальників, зокрема й ПУП, на балансуючому ринку. Розрахунковим періодом на ринку електроенергії є година. Відповідно всі операції щодо купівлі-продажу, а також небаланси електроенергії розраховуються за годину. Наявність інтервального обліку має на меті забезпечення якості комерційного обліку та достовірності даних. | **Попередньо приймається.**  **Обговорити** |
| ***ТОВ «Д. Трейдінг****»* | | | |
| 1.13. Для площадок комерційного обліку групи «а» із інтелектуальними лічильниками з наявними функціями інтервального обліку та дистанційного зчитування даних комерційного обліку електричної енергії допускається невідповідність даних не більше ніж ± 5 % між оперативними даними наростаючим підсумком та відповідними фактичними даними по кожній площадці вимірювання групи «а» споживача, отриманими на кінець кожного розрахункового місяця та/або на момент кожного зчитування фактичних даних з лічильників за цей період. | **Не доповнювати Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на  ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період новим пунктом.** | Пропонуємо не доповнювати Тимчасовий порядок визначення обсягів купівлі електричної енергії на  ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період новим пунком 1.13, оскільки не зрозуміло причини таких відхилень та запропаджувати будь-які штрафні санкції без детального вивчення ситуації недоцільно. | **Не приймається.**  (Пропозиція щодо введення припустимого діапазону для різниці між версіями даних для групи «а» надходила до НКРЕКП саме від електропостачальників) |
| ***ТОВ «ЯСНО +»*** | | | |
| **2. Прогнозування обсягів закупівлі електричної енергії на наступний розрахунковий місяць** | | | |
| **2.1. Електропостачальник зобов’язаний до 16-00 24 числа М-1 надати ОСР/НЕК повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів, що розташовані на території провадження господарської діяльності з розподілу/передачі ОСР/НЕК. Повідомлення надається в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника за формою, визначеною відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ.** | **Виключити** | Задля приведення у відповідність до діючих НПА. В зв’язку з реформою енергетичного сектору та припиненням діяльності ДП «Енергоринок» форма, визначена відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ втратила актуальність. Окрім цього, постанова НКРЕКП від 10.03.2021 № 390, яка дублювала умови надання схожої інформації щодо обсягів купівлі електричної енергії з боку постачальника до ОСР втратила чинність 27.03.2025 (постанова НКРЕКП від 25.03.2025 № 446).  Створена та адмініструється НЕК «Укренерго» центральна інформаційно-комунікаційна платформа «Датахаб», що забезпечує ведення централізованого реєстру точок комерційного обліку, закріплених за певним Постачальником, автоматизований обмін даними між учасниками ринку та управління основними даними споживача. Використання даних, що містить платформа «Датахаб» операторами системи дозволить уникнути надання додаткової інформації з боку Постачальника, виключить додаткові звіряння даних. Також відміна зазначеної норми дозволить зменшити навантаження на учасників ринку. Зокрема, вимога створює додаткове навантаження на електропостачальників, при цьому не маючи впливу на ефективність прогнозування чи зменшення небалансів електричної енергії. В умовах високої динаміки змін обсягів споживання електричної енергії, розрахункові місячні обсяги суттєво можуть відрізнятись від фактичних звітних.  Також треба звернути увагу на відсутність у чинному законодавстві правових наслідків за ненадання або надання недостовірної інформації в межах пункту 2.1, що свідчить про номінальний характер зобов’язання. За таких умов його збереження не є обґрунтованим з точки зору правової визначеності та ефективності регулювання. | **НЕ ВНОСИЛИСЬ ЗМІНИ ДО ЗАЗНАЧЕНОГО ПУНКТУ** |
| 2.2. Електропостачальник зобов’язаний до 16-00 25 числа М-1 надати ДПЕ повідомлення про заявлений на М обсяг купівлі електричної енергії для споживачів. Повідомлення надається в електронному вигляді з накладенням електронного цифрового підпису керівника (уповноваженої особи) електропостачальника за формою та у порядку, визначеними відповідним договором купівлі-продажу електричної енергії між електропостачальником та ДПЕ. | **Виключити** | В зв’язку з реформою енергетичного сектору та припиненням діяльності ДП «Енергоринок» інформаційний обмін між електропостачальником та ДПЕ втратив актуальність. | **НЕ ВНОСИЛИСЬ ЗМІНИ ДО ЗАЗНАЧЕНОГО ПУНКТУ** |
| **6. Визначення фактичних обсягів купівлі електричної енергії електропостачальниками та ОСР за розрахунковий місяць у наступному розрахунковому місяці** | | | |
| ***ПрАТ «ХАРКІВЕНЕРГОЗБУТ»*** | | | |
| 6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б".  Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку. | 6.8. До 16.00 **6** числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б".  Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку. | Для надання часу електропостачальникам для опрацювання отриманих даних щодо обсягів корисного відпуску, за необхідності узгодження розбіжностей з операторами систем до зачинення воріт для прийняття від ППКО даних комерційного обліку за розрахунковий місяць М за версією 2 (24:00 дня М1+8). | **Обговорити** |
| ***ТОВ «ЯСНО +»*** | | | |
| 6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б".  Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку | 6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б".  Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за **єдиною** формою, наведеною у додатку до цього Порядку. | Уточнення для впровадження єдиного формату надання даних. Також необхідно законодавчо затвердити саму форму. Нашу пропозицію викладено у Додатку до цих Зауважень та пропозицій.  Необхідно законодавчо затвердити саму форму додатку до цього Порядку, на який посилається пункт 6.8. Нашу пропозицію викладено у Додатку до цих Зауважень та пропозицій.  **Доповнити додатком до Тимчасового порядку визначення обсягів купівлі електричної енергії на ринку електричної енергії електропостачальниками та операторами систем розподілу на перехідний період**  **«Інформація щодо фактичних (звітних) обсягів споживання електричної енергії споживачами»** | **Обговорити** |
| ***ТОВ «Д. Трейдінг****»* | | | |
| 6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б".  Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку | 6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а", **в тому числі по групі «а» без АСКОЕ,** та групи "б".  **Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку.** | З метою більш ретельного прогнозування постачальниками електричної енергії обсягів закупівлі електричної енергії на наступний розрахунковий місяць\добу пропонуємо операторам системи надавати фактичні (звітні) місячні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальниками з розбивкою по площадках вимірювання групи "а", **в тому числі по групі «а» без АСКОЕ,** та групи "б". | **Обговорити** |
| ***ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»*** | | | |
| 6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б".  Фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії для електропостачальника надаються відповідними операторами системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) оператора системи за формою, наведеною у додатку до цього Порядку | 6.8. До 16.00 7 числа М+1 відповідні оператори системи надають електропостачальникам на узгодження фактичні (звітні) обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М, у тому числі з розбивкою по площадках вимірювання групи "а" та групи "б"  Доповнити Тимчасовий порядок новим додатком, форма якого додається: **Звіт щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів електропостачальника, які приєднані до електричних мереж або відносяться до території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу (передачі), (файл Excel).** | В проекті Постанови відсутня форма звітності | **Обговорити** |
| ***АТ «ПРИКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»*** | | | |
| Доповнення відсутні у проекті постановипунктом 6.9 | **6.9. До 12.00 8 числа М+1 оператори системи та електропостачальники узгоджують фактичні сумарні обсяги купівлі електричної енергії електропостачальником у М.**  **Узгоджені фактичні (звітні) обсяги корисного відпуску електричної енергії, надані відповідним оператором системи в електронному вигляді (файл Excel) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника), підписуються з боку електропостачальника із застосуванням кваліфікованого електронного підпису керівника (або уповноваженого представника) електропостачальники та направляються відповідному оператору системи.** | Підписання звіту двома сторонами (оператором системи та електропостачальником) буде підтвердженням узгодження між ними фактичних (звітних) обсягів корисного відпуску | **Обговорити** |
| ***АТ «ДТЕК ОДЕСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»*** | | | |
| 6.13 Оператори системи до 10 числа М+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи, такі фактичні (звітні) погодинні обсяги:  сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи;  електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи;  сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а» споживачів, визначених згідно з цим Порядком;  сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів, визначених згідно з цим Порядком. | 6.13 Оператори системи до 10 числа М+1 надають електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи **та здійснювали постачання ее споживачам,** такі фактичні (звітні) погодинні обсяги:  сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи;  електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи;  сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а» споживачів, визначених згідно з цим Порядком;  сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів, визначених згідно з цим Порядком. | Пропонуємо надавати інформацію тим постачальникам, які фактично проводять діяльність на території ліцензованої діяльності таких операторів системи | **Обговорити**  (щодо врахування «та здійснювали постачання ее споживачам**»** |
| ***ПрАТ «РІВНЕОБЛЕНЕРГО»*** | | | |
| 6.13 Оператори системи до 10 числа М+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи, такі фактичні (звітні) погодинні обсяги:  сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи;  електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи;  сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а» споживачів, визначених згідно з цим Порядком;  сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів, визначених згідно з цим Порядком. | **Виключити** | В проекті Акту зазначено, що Починаючи з 01 липня 2025 року формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО, здійснюється за такими правилами:  за версією 1 - за кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного відповідно до положень пункту 8.6.11 Кодексу) та **нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН)**  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, з використанням фактичного обсягу їх споживання за місяць **М та нормованого на одиницю погодинного місячного стимулюючого графіка відповідно до профілю цін РДН.**  Слід зазначити, що до 30 червня 2025 року (включно) формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», оперативні дані з яких за період понад 10 діб місяця М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, здійснюється наступним чином:  за версією 1 - для кожної доби Д протягом місяця М, щодобово у Д+1, із використанням середньодобового обсягу споживання (визначеного згідно з пунктом 8.6.11 Кодексу) та **нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР**.  за версією 2 - для кожної доби Д за місяць М, із використанням фактичного обсягу їх споживання за М та **нормованого на одиницю погодинного добового графіка надходження** **електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») за відповідну добу Д до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії відповідного ОСР.**  У зв’язку з тим , що формування погодинних даних для площадок вимірювання групи «а», у яких оперативні дані більше як за 10 діб М були заміщені або за наростаючим підсумком не відповідали фактичним даним, або вимогам Кодексу комерційного обліку щодо забезпечення гарантованого погодинного зчитування, щодобового формування та передачі даних комерційного обліку до АКО **виконуються на основі**  **нормованого на одиницю погодинного стимулюючого графіка відповідно до профілю ціни електричної енергії на ринку «на добу наперед» (РДН)**  **то, відповідно, для постачальників**  **вже немає необхідності надсилати погодинне надходження електричної енергії (споживання електричної енергії «брутто») до електричних мереж за місцем провадження господарської діяльності з розподілу електричної** **енергії відповідного ОСР**  **та інформацію щодо технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи.**  **Також, вважаємо, що змінами до пункту 6.13 знову додатково навантажуються ОСР ручною роботою формуванням для постачальників різних звітів та розсилок. Тобто, на ОСР покладаються додаткові зобов’язання перед постачальниками. При впроваджені платформи Датахаб ОСР чомусь знову повертають до звітності для постачальників в ручному режимі. Крім того, не всім постачальникам дана інформація і потрібна та невідомо з якою метою дана інформація буде використана ними вподальшому.**  **Питання “брутто” та купівлі ТВЕ є комерційними розрахунками та режимною інформацією ОСР.**  **Сумарні за всіма електропостачальниками обсяги споживання електричної енергії по точках обліку групи «а» та «б» на думку ПрАТ “Рівнеобленерго” можна отримати з Датахаб за окремим запитом до АКО.** | **Обговорити**  Попередньо не приймається  (потребує додаткового роз’яснення) |
| ***ТОВ «Д. Трейдінг****»* | | | |
| 6.13 Оператори системи до 10 числа М+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи, такі фактичні (звітні) погодинні обсяги:  сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи;  електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи;  сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а» споживачів, визначених згідно з цим Порядком;  сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів, визначених згідно з цим Порядком. | 6.13 Оператори системи до 10 числа М+1 надають відповідним електропостачальникам, що здійснюють діяльність з постачання електричної енергії на території ліцензованої діяльності таких операторів системи, такі фактичні (звітні) погодинні обсяги:  сальдованого надходження електричної енергії до електромереж оператора системи;  електричної енергії для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл/передачу електромережами оператора системи;  сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «а», **в тому числі групі «а» без АСКОЕ**, споживачів, визначених згідно з цим Порядком;  сумарні за всіма електропостачальниками по точках обліку групи «б» споживачів;  погодинні обсяги електричної енергії відібраної та/або відпущеної з/до мережі активними споживачами. | З метою більш ретельного прогнозування постачальниками електричної енергії обсягів закупівлі електричної енергії на наступний розрахунковий місяць\добу пропонуємо операторам системи надавати фактичні (звітні) погодинні обсяги з розбивкою по площадках вимірювання групи "а", **в тому числі по групі «а» без АСКОЕ.**  Пропонуємо також доповнити пункт 6.13. нормою про необхідність повідомлення електропостачальників щодо обсягів електричної енергії відібраної та/або відпущеної з/до мережі активними споживачами з метою обліку та інформування споживачів, які виробляють електричну енергію з альтернативних джерел енергії, в тому числі, за механізмом самовиробництва | **Приймається** |
| **ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»** | | | |
| |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | | **Звіт щодо фактичного (звітного) корисного відпуску електричної енергії за точками комерційного обліку (площадками вимірювання) споживачів електропостачальника, які приєднані до електричних мереж або відносяться до території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу (передачі)** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | |  | | *(повне найменування оператора системи розподілу/передачі)* | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | **ЕІС-код X-типу оператора системи** | | | | | | |  | | | | | **Код ЄДРПОУ оператора системи** | | |  | | | | | **Розрахунковий період** | | | | | | | | | | | |  | |  | | |  | | |  | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  |  |  | (місяць) | | | | (рік) | |  | | |  | | | | | **№ з/п** | **Точка комерційного обліку електричної енергії/площадка вимірювання (ТКОЕЕ)** | | | | **Споживач електричної енергії** | | | | **Сторона, до якої приєднана ТКОЕЕ/площадка вимірювання споживача (ОСР, ОСП (НЕК «Укренерго»), Виробник)** | | | | | | **Постачальник електричної енергії** | | | | | **Початок постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальником «останньої надії»** | | **Припинення постачання електричної енергії у розрахунковому періоді постачальником «останньої надії»** | | | **Покази приладів обліку** | | | | | | **Витрати** | | | | | **Фактичний корисний відпуск електроенергії**  **по ТКОЕЕ, кВт**·**год** | | |  | | | | | **ЕІС-код Z-типу ТКОЕЕ** | **Тип комерційного обліку (А** – **група-«а»; Б** – **група** – **«б»)** | **Клас напруги ТКОЕЕ (1** – **перший; 2** – **другий)** | **ЕІС-код Z-типу площадок вимірювання** | **ЕІС-код X-типу споживача (за наявності)** | **Код ЕДРПОУ споживача** | **Код РНКПО/ІПН споживача** | **Найменування споживача** | **MGA-код** | **ЕІС-код X-типу ОСР/ОП/Виробника** | **Код ЄДРПОУ ОСР/ОП/Виробника** | | **Тип (1** – **ОСР; 2** – **ОСП; 3** – **Виробник)** | **Найменування ОСР/ОП/Виробника** | **ЕІС-код X-типу постачальника** | **Код ЄДРПОУ постачальника** | **Тип постачальника (1** – **ПУП; 2** – **ПОН; 3** – **Постачальник)** | **Найменування постачальника** | **Дата (1** – **31)** | | Година (1 – 24) | **Дата (1** – **31)** | Година (1 – 24) | у розрахунковому періоді | | у попередньому періоді | Різниця показників | Розрахунковий коефіцієнт K=K(ТС)хК(ТН) | Кількість спожитої електричної енергії | у ЛЕП кВт·год | | | у ТМ кВт·год | |  | | |  | | | | | 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | | 20 | 21 | 22 | 23 | | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | | | 29 | | 30 | | |  | | | | |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  |  |  |  | |  |  |  |  | |  |  |  |  |  | | |  | |  | | |  | | | | | **Усього по постачальнику** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | **Уповноважені особи Оператора системи розподілу/передачі** | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | | |  | | | | | | | |