

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

19 січня 2024 року

№ 7-п

відкрите обговорення проведено в режимі відеоконференції за допомогою програмного засобу «Zoom»

Головуючий:

Зеленюк Я. М. – директор Департаменту ліцензійного контролю.

Присутні:

Від НКРЕКП

Журавель О. М. – начальник управління моніторингу, методологічного забезпечення та проведення розслідувань на ринках електричної енергії і природного газу Департаменту ліцензійного контролю;

Сухачевська Т. А. – заступник начальника управління - начальник відділу моніторингу ринків енергетики та комунальних послуг управління моніторингу, методологічного забезпечення та проведення розслідувань на ринках електричної енергії і природного газу Департаменту ліцензійного контролю;

Плакида Н. О. – заступник начальника відділу моніторингу ринків енергетики та комунальних послуг управління моніторингу, методологічного забезпечення та проведення розслідувань на ринках електричної енергії і природного газу Департаменту ліцензійного контролю;

Гавриш Г. В. – провідний спеціаліст відділу моніторингу ринків енергетики та комунальних послуг управління моніторингу, методологічного забезпечення та проведення розслідувань на ринках електричної енергії і природного газу Департаменту ліцензійного контролю;

Дідух Ю. М. – головний спеціаліст відділу моніторингу ринків енергетики та комунальних послуг управління моніторингу, методологічного забезпечення та проведення розслідувань на ринках електричної енергії і природного газу Департаменту ліцензійного контролю;

Мілова М. В. – головний спеціаліст відділу моніторингу ринків енергетики та комунальних послуг управління моніторингу, методологічного забезпечення та проведення розслідувань на ринках електричної енергії і природного газу Департаменту ліцензійного контролю;

Шеремет Х. В. – головний спеціаліст відділу моніторингу ринків енергетики та комунальних послуг управління моніторингу, методологічного забезпечення та проведення розслідувань на ринках електричної енергії і природного газу Департаменту ліцензійного контролю;

Харченко В. В. – заступник начальника відділу розвитку електричних мереж Управління інвестиційної політики та технічного розвитку Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики.

Від фізичних, юридичних осіб, їх об'єднань, органів місцевого самоврядування та інших заінтересованих осіб (дистанційна участь)

№	ПІБ	Посада
НЕК «Укренерго»		
1	Волков О. М.	Начальник Департаменту адміністратора розрахунків
2	Яковенко О. М.	Начальник відділу ідентифікації учасників ринку (ЛІО) та забезпечення звітності
3	Бялий В. В.	Провідний інженер відділу ідентифікації учасників ринку (ЛІО) та забезпечення звітності
4	Джемула О. П.	Провідний інженер відділу ідентифікації учасників ринку (ЛІО) та забезпечення звітності
5	Соколенко С. О.	Начальник відділу консолідації звітності по ринковим операціям
6	Масютка В. В.	Керівник групи обліку зовнішньоекономічних операцій учасників ринку
7	Гужва О. Є.	Начальник Департаменту обліку електричної енергії
8	Чепурна О. Б.	Начальник Департаменту адміністрування комерційного обліку
9	Маценко А. О.	Начальник відділу роботи з користувачами ОСП
10	Салимон В. С.	Начальник відділу ведення спеціальних обов'язків
11	Шебета А. В.	Провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів
12	Чайкіна К.	Начальник Департаменту взаємодії з учасниками ринку
13	Шевцова О.	Представник Відділу забезпечення паралельної роботи енергосистеми
14	Шаруба Т.	Представник Відділу укладення договорів з учасниками ринку
15	Рябова Т.	Начальник Відділу адміністрування комерційного обліку

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»		
1	Мусієнко С. О.	Представник компанії
2	Березовська К. В.	Представник компанії
3	Малов С. Ю.	Керівник департаменту з регуляторних питань
ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»		
1	Гальченко О.	Начальник служби тарифоутворення та консолідованої звітності
ТОВ «ДОНЕЦЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»		
1	Корібут Я. О.	Представник ТОВ «Донецькі енергетичні послуги» за довіреністю
ТОВ «Енерджі 365»		
1	Підлісний Ю. С.	Директор

Порядок денний:

Обговорення зауважень та пропозицій, наданих до проєкту, що має ознаки регуляторного акта – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – проєкт Постанови), яким вносяться зміни у форми звітності з моніторингу для операторів систем розподілу, електропостачальників, оператора системи передачі, а також затверджуються форми звітності для операторів установок зберігання енергії та агрегаторів.

Слухали:

Зеленюк Я. М. поінформував присутніх, що відкрите обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) проєкту Постанови проводиться на виконання положень Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» та Порядку проведення відкритого обговорення проєктів рішень Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.06.2017 № 866.

У період з 29 грудня 2023 року по 08 січня 2024 року до НКРЕКП надійшли листи із зауваженнями та пропозиціями до проєкту Постанови від: НЕК «Укренерго», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» та ТОВ «Донецькі енергетичні послуги», які були опрацьовані та оприлюднені у вигляді узагальнюючої таблиці із попереднім зазначенням позиції НКРЕКП щодо прийняття або відхилення зазначених пропозицій та зауважень.

Під час проведення відкритого обговорення слухали представників НЕК «Укренерго», АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі», ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» та ТОВ «Енерджі 365», які висловили свої

зауваження та пропозиції до проекту Постанови. Під час проведення відкритого обговорення із представниками заінтересованих осіб відбулось детальне і ґрунтовне обговорення всіх наданих зауважень та пропозицій до проекту постанови із попереднім зазначенням позиції НКРЕКП щодо їх прийняття або відхилення.

Вирішили:

У ході обговорення наданих зауважень та пропозицій учасники прийшли до згоди щодо необхідності їх врахування, часткового врахування або відхилення відповідно до запропонованої попередньої позиції НКРЕКП щодо наданих зауважень та пропозицій, викладеній у відповідній узагальненій таблиці та оприлюдненій на офіційному вебсайті НКРЕКП 15 січня 2024 року.

У зв'язку із виключенням форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги» з постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282, форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги розподілу електричної енергії» доповнено розділом II «Інформація для розрахунку ЕКПТВЕ».

Разом з тим, представником НКРЕКП у ході відкритого обговорення було озвучено, що додаток 2 до форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії» буде виключено, оскільки найближчим часом буде затверджено окрему форму звітності для сторін відповідальних за баланс балансуєуючих груп.

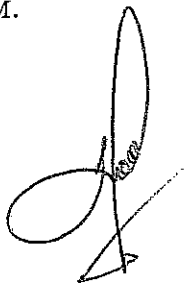
Результати відкритого обговорення (розгляду зауважень та пропозицій), наданих до Проекту постанови, зведені у таблиці узгоджених позицій до проекту постанови, що додається.

Відкрите обговорення вважати таким, що відбулось на засадах гласності та відкритості.

Додаток: Таблиця узгоджених позицій до проекту регуляторного акта – проекту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП» на 56 арк. в 1 прим.

**Директор Департаменту
ліцензійного контролю**

Секретар



Ярослав ЗЕЛЕНЮК



Наталія ПЛАКИДА

ТАБЛИЦЯ

Узгоджених позицій до проекту постанови, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до деяких постанов НКРЕКП»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)																																				
<p>1. Підпункти 5 та 6 пункту 1 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 28 лютого 2019 року № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» виключити.</p> <p>У зв'язку з цим підпункти 7 – 14 вважати відповідно підпунктами 5 – 12</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>Виключити.</p> <p>Обґрунтування:</p> <p><i>Після скасування форми звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) "Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги" може бути втрачена інформація, яка відсутня в інших формах звітності.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>Форму звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) доповнено розділом II із деякими показниками, які відображалися у формі звітності № 2а-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (місячна) «Звітні дані про обсяги розподілу електричної енергії та технологічні витрати електричної енергії за 1 та 2 класами напруги»:</p> <p align="center">II. Інформація для розрахунку ЕКПТВЕ</p> <table border="1" data-bbox="1480 783 2145 995"> <thead> <tr> <th>№ з/п</th> <th>Назва показника</th> <th>Код рядка</th> <th>1 клас напруги</th> <th>2 клас напруги</th> <th>Разом</th> </tr> <tr> <td></td> <td align="center">Б</td> <td align="center">В</td> <td align="center">1</td> <td align="center">2</td> <td align="center">3</td> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>1</td> <td>Обсяг розподілу електричної енергії споживачам та операторам УЗЕ безпосередньо на класі напруги, тис. кВтгод</td> <td align="center">365</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>2</td> <td>Економічний коефіцієнт прогнозовані технологічні витрат електричної енергії (ЕКПТВЕ), затверджений на звітний період, в.о.</td> <td align="center">370</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>3</td> <td>Нормативні значення технологічних витрат електричної енергії, розраховані за затвердженою нормативною характеристикою та фактичній балансом електричної енергії за звітний період, тис. кВтгод</td> <td align="center">375</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> <tr> <td>4</td> <td>Обсяг технологічних витрат електричної енергії в електричній мережах, розрахований відповідно до ЕКПТВЕ та фактичних обсягів розподілу електричної енергії, тис. кВтгод</td> <td align="center">380</td> <td></td> <td></td> <td></td> </tr> </tbody> </table>	№ з/п	Назва показника	Код рядка	1 клас напруги	2 клас напруги	Разом		Б	В	1	2	3	1	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам та операторам УЗЕ безпосередньо на класі напруги, тис. кВтгод	365				2	Економічний коефіцієнт прогнозовані технологічні витрат електричної енергії (ЕКПТВЕ), затверджений на звітний період, в.о.	370				3	Нормативні значення технологічних витрат електричної енергії, розраховані за затвердженою нормативною характеристикою та фактичній балансом електричної енергії за звітний період, тис. кВтгод	375				4	Обсяг технологічних витрат електричної енергії в електричній мережах, розрахований відповідно до ЕКПТВЕ та фактичних обсягів розподілу електричної енергії, тис. кВтгод	380			
№ з/п	Назва показника	Код рядка	1 клас напруги	2 клас напруги	Разом																																	
	Б	В	1	2	3																																	
1	Обсяг розподілу електричної енергії споживачам та операторам УЗЕ безпосередньо на класі напруги, тис. кВтгод	365																																				
2	Економічний коефіцієнт прогнозовані технологічні витрат електричної енергії (ЕКПТВЕ), затверджений на звітний період, в.о.	370																																				
3	Нормативні значення технологічних витрат електричної енергії, розраховані за затвердженою нормативною характеристикою та фактичній балансом електричної енергії за звітний період, тис. кВтгод	375																																				
4	Обсяг технологічних витрат електричної енергії в електричній мережах, розрахований відповідно до ЕКПТВЕ та фактичних обсягів розподілу електричної енергії, тис. кВтгод	380																																				
Форма звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу»																																						
<p>I. Характеристика користувачів системи розподілу</p>	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>I. Характеристика користувачів системи розподілу</p>	<p>Враховано</p>																																				

<p>договірна (дозволена) потужність</p>	<p>договірна (дозволена) потужність</p>		<p>дозволена (договірна) потужність</p>	<p>дозволена (договірна) потужність</p>		
<p>МВт</p>	<p>МВт</p>		<p>МВт</p>	<p>МВт</p>		
<p>3</p>	<p>7</p>		<p>3</p>	<p>7</p>		
<p>IV. Інформація щодо споживачів/користувачів з власними електроустановками для виробництва електричної енергії, приєднаних до мереж оператора системи розподілу</p>			<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>Виключити.</p> <p>Обґрунтування:</p> <p><i>Оператор малої системи розподілу є ліцензіатом і має надавати інформацію щодо своїх споживачів самостійно.</i></p> <p><i>ОСР може не володіти усією інформацією щодо споживачів МСР.</i></p>			<p>Враховано частково</p> <p>Відповідно до пункту 10.1.4 Правил роздрібного ринку електричної енергії між споживачами – користувачами МСР та ОСР укладаються договори споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії на основі типового договору, що є додатком 3 до цих Правил.</p> <p>Таким чином, ОСР володітиме цією інформацією.</p> <p>Підпункт 7 пункту 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (річна) «Звіт про характеристику користувачів системи розподілу» викласти у такій редакції:</p> <p><i>«7) у рядку 435 «Споживачі малих систем розподілу» зазначаються наявні у ОСР сумарні дані щодо споживачів з власними електроустановками для виробництва електричної енергії, приєднаних до малих</i></p>
<p>2</p>	<p>Споживачі малих систем розподілу</p>	<p>435</p>				
<p>2.1</p>	<p>індивідуальні побутові, у т. ч.:</p>	<p>440</p>				
<p>2.1.1</p>	<p>з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії з енергії сонячного випромінювання</p>	<p>445</p>				
<p>2.1.2</p>	<p>з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії з енергії вітру</p>	<p>450</p>				
<p>2.1.3</p>	<p>з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії як з енергії сонячного випромінювання, так і енергії вітру</p>	<p>455</p>				

2.1.4	з іншими генеруючими установками	460			<p><i>систем розподілу, за категоріями споживачів (рядки 440 – 465) та за типами генеруючих установок (рядки 445 – 460, 470 – 490). У випадку наявності у споживача різних типів генеруючих установок у рядках 440 та 465 такий споживач зазначається один раз.»</i></p>																		
2.2	непобутові, у т. ч.:	465																					
2.2.1	з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії з енергії сонячного випромінювання	470																					
2.2.2	з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії з енергії вітру	475																					
2.2.3	з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії як з енергії сонячного випромінювання, так і енергії вітру	480																					
2.2.4	з генеруючими установками, призначеними для виробництва електроенергії з інших відновлювальних джерел енергії	485																					
2.2.5	з іншими генеруючими установками	490																					
VI. Інформація щодо користувачів із установками зберігання енергії			АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»		Не враховано																		
<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td>Усього, з них:</td> <td>660</td> </tr> <tr> <td>1.1</td> <td>Оператори УЗЕ до 150 кВт</td> <td>665</td> </tr> <tr> <td>1.2</td> <td>Опеатори УЗЕ 150 кВт і вище</td> <td>670</td> </tr> </table>			1	Усього, з них:	660	1.1	Оператори УЗЕ до 150 кВт	665	1.2	Опеатори УЗЕ 150 кВт і вище	670	<table border="1"> <tr> <td>1</td> <td>Усього, з них:</td> <td>660</td> </tr> <tr> <td>1.1</td> <td>Оператори УЗЕ до 150 кВт</td> <td>665</td> </tr> <tr> <td>1.2</td> <td>Опеатори УЗЕ 150 кВт і вище</td> <td>670</td> </tr> </table>		1	Усього, з них:	660	1.1	Оператори УЗЕ до 150 кВт	665	1.2	Опеатори УЗЕ 150 кВт і вище	670	<p>У зазначеному розділі зазначається інформація виключно щодо користувачів відповідного оператора системи розподілу. Користувачі системи передачі із установками зберігання енергії зазначатимуться у відповідній формі оператора системи передачі.</p>
1	Усього, з них:	660																					
1.1	Оператори УЗЕ до 150 кВт	665																					
1.2	Опеатори УЗЕ 150 кВт і вище	670																					
1	Усього, з них:	660																					
1.1	Оператори УЗЕ до 150 кВт	665																					
1.2	Опеатори УЗЕ 150 кВт і вище	670																					

1.3	Виробники електричної енергії, з них:	675
1.3.1	АЕС	680
1.3.2	ТЕС	685
1.3.3	ТЕЦ	690
1.3.4	ГЕС	695
1.3.5	ВДЕ:	700
1.3.5.1	у т. ч. сонячні	705
1.3.5.2	у т. ч. вітрові	710
1.3.5.3	у т. ч. мікро-, міні- та малі гідро	715
1.3.5.4	у т. ч. біомаса	720
1.3.5.5	у т. ч. біогаз	725
1.3.6	Інші	730

1.3	Виробники електричної енергії, з них:	675
	Виключити.	
	Виключити.	
1.3.3	ТЕЦ	690
1.3.4	ГЕС	695
1.3.5	ВДЕ:	700
1.3.5.1	у т. ч. сонячні	705
1.3.5.2	у т. ч. вітрові	710
1.3.5.3	у т. ч. мікро-, міні- та малі гідро	715
1.3.5.4	у т. ч. біомаса	720
1.3.5.5	у т. ч. біогаз	725
1.3.6	Інші	730

Обґрунтування:

АЕС, ТЕС, як правило, заживлені від електромереж ОСП та ОСР і тому не зрозуміло, хто буде подавати інформацію про УЗЕ, у разі володіння нею, або ОСР може не володіти інформацією, що УЗЕ АЕС.

Можливі варіанти й щодо іншої генерації.

Форма звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (квартальна) «Звіт про характеристику постачальників електричної енергії на території ліцензованої діяльності оператора системи розподілу»

<p>Додаток «Інформація щодо електропостачальників»</p> <table border="1" style="width: 100%; height: 100%;"> <tr> <td style="text-align: center;">Торгова зона (ОЕС України/БуОС)</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">Г</td> </tr> <tr> <td> </td> </tr> </table>	Торгова зона (ОЕС України/БуОС)	Г		<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>Додаток «Інформація щодо електропостачальників»</p> <p>Стовбець виключити</p> <p>Обґрунтування:</p> <p>На сьогоднішній день енергосистемі України діє єдина торгова зона.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України <u>на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування.</u></p>
Торгова зона (ОЕС України/БуОС)					
Г					

Форма звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»

<p>Додаток 1 до форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)</p> <p>Інформація щодо розрахунків електропостачальників за послугу з розподілу електричної енергії</p> <table border="1" style="width: 100%; height: 100%;"> <tr> <th colspan="4" style="text-align: center;">Борг</th> </tr> <tr> <td style="width: 25%;">за фактичний період (місяць)</td> <td style="width: 25%;">за попередні періоди (місяці) поточного року</td> <td style="width: 25%;">за попередні періоди минулих років</td> <td style="width: 25%; text-align: center;">Разом</td> </tr> </table>	Борг				за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом	<p>АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»</p> <p>Додаток 1 до форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)</p> <p>Інформація щодо розрахунків електропостачальників за послугу з розподілу електричної енергії</p> <table border="1" style="width: 100%; height: 100%;"> <tr> <th colspan="4" style="text-align: center;">Борг</th> </tr> <tr> <td style="width: 25%;">за фактичний період (місяць)</td> <td style="width: 25%;">за попередні періоди (місяці) поточного року</td> <td style="width: 25%;">за попередні періоди минулих років</td> <td style="width: 25%; text-align: center;">Разом</td> </tr> </table>	Борг				за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом	<p>Враховано</p> <p>У додатках 2 і 3 графи 6-9 приведено у відповідність до додатка 1.</p>
Борг																		
за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом															
Борг																		
за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом															

тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн
6	7	8	9	6	7	8	9

Обґрунтування:

Технічна правка.

Форма звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії»

Додаток до форми звітності N 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)

Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку

Стовбці 11-15 «Торгова зона "Острів Бурштинської ТЕС"»

АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»

Додаток до форми звітності N 9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл (місячна)

Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку

Виключити.

Обґрунтування:

На сьогоднішній день енергосистемі України діє єдина торгова зона.

Не враховано

Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування.

Інструкції щодо заповнення форм звітності № 1-9-НКРЕКП-моніторинг-розподіл

2.3. Форма звітності № 1 подається до НКРЕКП виключно в електронному вигляді (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою, розробленою НКРЕКП) на адресу: monitoring_DS@nerc.gov.ua з накладенням

АТ «ДТЕК Дніпровські електромережі»

2.3. Форма звітності № 1 подається до НКРЕКП виключно в електронному вигляді (файл у форматі «xls» або «xlsx» згідно з формою,

Не враховано

Форми звітності ліцензіатами надсилаються до НКРЕКП переважно в останні дні до завершення термінів подання звітності. Таким чином,

<p>кваліфікованого електронного підпису (у форматі «р7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».</p> <p>Датою подання форми звітності вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.</p> <p>НКРЕКП протягом 10 робочих днів з дня надходження форми звітності направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту одержання форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності). У разі ненадходження до ліцензіата підтвердження про факт одержання форми звітності вважається, що форма звітності не одержана НКРЕКП.</p>	<p>розробленою НКРЕКП) на адресу: monitoring_DS@necr.gov.ua з накладенням кваліфікованого електронного підпису (у форматі «р7s») керівника (власника) ліцензіата (або іншої уповноваженої особи) та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата з дотриманням вимог законів України «Про електронні документи та електронний документообіг» та «Про електронні довірчі послуги».</p> <p>Датою подання форми звітності вважається день надходження форми звітності до НКРЕКП. Якщо останній день подання форми звітності припадає на неробочий (вихідний або святковий) день, то останнім днем її подання є наступний за вихідним або святковим робочий день.</p> <p>НКРЕКП протягом 2 робочих днів з дня надходження форми звітності направляє ліцензіату електронною поштою підтвердження факту одержання форми звітності із зазначенням дати надходження (на електронну адресу, з якої було надіслано зазначену форму звітності).</p> <p>Виключити.</p> <p>АБО</p> <p>У разі ненадходження до ліцензіата підтвердження про факт одержання форми звітності ліцензіат направляє форми звітності</p>	<p>запронована кількість днів для направлення ліцензіату підтвердження факту одержання форми звітності є недостатньою для НКРЕКП.</p>
--	--	---

повторно та надає підтвердження їх направлення до НКРЕКП.

Обґрунтування:

Запропонований підхід, що визначення форми звітності неодержаною НКРЕКП, у разі ненадходження до ліцензіата підтвердження про факт одержання форми звітності є необ'єктивним, оскільки відсутність підтвердження з боку НКРЕКП може бути викликана помилкою або халатністю працівника НКРЕКП навіть у разі її отримання Регулятором.

З іншого боку, неотримання може бути викликано технічними проблемами і про неотримання ліцензіат дізнається лише через 10 днів і після повторного направлення (на підтвердження якого теж треба буде очікувати 10 днів) порушення строків направлення становитиме значний термін.

Форма звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг-постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги»

Розділ I. Обсяг та вартість споживання електричної енергії

ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»

Враховано частково в редакції:

Розділ I. Обсяг та вартість споживання електричної енергії

1.1	побутові, з них:	010
-----	------------------	-----

1.1	Побутові, з них:	010
-----	------------------	-----

1.1.1	Індивідуальні, у т.ч.:	015
1.1.1.1	<i>вразливі</i>	020
1.1.2	колективні	025

1.1.1	Індивідуальні, у т.ч.:	015
1.1.1.1	<i>вразливі</i>	020
1.1.2	колективні*	025

*колективні побутові споживачі (зокрема гуртожитки), а також споживачі, які визначені в абзацах 11-14 пункту 13 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії».

Обґрунтування:

Постанова КМУ від 05.06.2019 №483 надає перелік побутових споживачів до яких застосовуються фіксовані ціни. Це індивідуальні та колективні побутові споживачі (зокрема гуртожитки), а також споживачі (цілі споживання), які визначені в абзацах одинадцятому — чотирнадцятому пункту 13 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії».

Закон України «Про ринок електричної енергії» дає чітке визначення поняття колективного споживача, під яке не підпадають споживачі, які визначені в абзацах 11-14 п. 13 розділу XVII «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про ринок електричної енергії».

№ з/п	Категорія споживачів	Код рядка
А	Б	В
1	Усього, у тому числі:	005
1.1	побутові, з них:*	010
1.1.1	індивідуальні, у т. ч.:	015
1.1.1.1	<i>вразливі</i>	020
1.1.2	колективні	025
1.2	непобутові, з них:	030
1.2.1	малі непобутові, у т. ч.:	035
1.2.1.1	<i>бюджетні установи</i>	040
2	Споживачі, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами, з них:	045
2.1	побутові	050
2.2	непобутові	055

* у рядку 010 відображаються дані щодо побутових споживачів, класифікованих відповідно до пункту 62 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії»

Розділ І. Обсяг та вартість споживання електричної енергії

За попередні місяці звітного року			
обсяг споживання (фактичний)	усього вартість споживання (без ПДВ)	вартість постачання (без ПДВ)	вартість послуг операторів систем (без ПДВ)
тис. кВт-год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
6	7	8	9

ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»
Розділ І. Обсяг та вартість споживання електричної енергії

З початку звітного року			
обсяг споживання (фактичний)	усього вартість споживання (без ПДВ)	вартість постачання (без ПДВ)	вартість послуг операторів систем (без ПДВ)
тис. кВт-год	тис. грн	тис. грн	тис. грн
6	7	8	9

Враховано

Обґрунтування:

Якщо графи 6, 7, 8, 9 відображають дані з початку звітного року з врахуванням звітного періода (як це наведено в інструкції), то коректніше буде назвати блок граф 6-9 «З початку звітного року».

Розділ І. Обсяг та вартість споживання електричної енергії

...

1.2	непобутові, з них:*	030
1.2.1	малі побутові, у т. ч.:	035
1.2.1.1	<i>бюджетні установи</i>	040

**у рядку 030, у тому числі відображаються дані щодо релігійних організацій та дані щодо споживачів, які тимчасово мають право на*

ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»
Розділ І. Обсяг та вартість споживання електричної енергії

...

1.2	непобутові, з них:*	030
1.2.1	малі побутові, у т. ч.:	035
1.2.1.1	<i>бюджетні установи</i>	040

Враховано в редакції:

універсальні послугу незалежно від обсягів договірної потужності.

Обґрунтування:

Постанова КМУ від 05.06.2019 № 483 надає перелік побутових споживачів до яких застосовуються фіксовані ціни. Згідно переліку релігійні організації підпадають під статус побутового споживача та підпадають під дію Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 11 серпня 2021 р. № 859.

По-друге, споживачі, які тимчасово мали право на універсальну послугу незалежно від обсягів договірної потужності, позбавлені права на універсальну послугу з оприлюдненням наказу Міністерства енергетики України від 10.10.2023 № 307 (06.12.2023).

№ з/п	Категорія споживачів	Код рядка
А	Б	В
1	Усього, у тому числі:	005
1.1	побутові, з них:*	010
1.1.1	індивідуальні, у т. ч.:	015
1.1.1.1	вразливі	020
1.1.2	колективні	025
1.2	непобутові, з них:	030
1.2.1	малі непобутові, у т. ч.:	035
1.2.1.1	бюджетні установи	040
2	Споживачі, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами, з них:	045
2.1	побутові	050
2.2	непобутові	055

* у рядку 010 відображаються дані щодо побутових споживачів, класифікованих відповідно до пункту 62 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії»

Розділ II. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги

...

1.2	непобутові, з них:*	090
1.2.1	малі непобутові, у т. ч.:	095
1.2.1.1	бюджетні установи	100

*у рядку 090, у тому числі відображаються дані щодо релігійних організацій та дані щодо споживачів, які тимчасово мають право на

ТОВ «Запоріжжяелектропостачання»

Розділ II. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги

...

1.2	непобутові, з них:*	030
1.2.1	малі непобутові, у т. ч.:	035
1.2.1.1	бюджетні установи	040

Враховано в редакції:

універсальну послугу незалежно від обсягів договірної потужності.

Обґрунтування:

Постанова КМУ від 05.06.2019 № 483 надає перелік побутових споживачів до яких застосовуються фіксовані ціни. Згідно переліку релігійні організації підпадають під статус побутового споживача та підпадають під дію Положенням про покладення спеціальних обов'язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, затвердженим постановою Кабінету Міністрів України від 11 серпня 2021 р. № 859.

По-друге, споживачі, які тимчасово мали право на універсальну послугу незалежно від обсягів договірної потужності, позбавлені права на універсальну послугу з оприлюдненням наказу Міністерства енергетики України від 10.10.2023 №307 (06.12.2023).

№ з/п	Категорія споживачів	Код рядка
А	Б	В
1	Усього, у тому числі:	065
1.1	побутові, з них:*	070
1.1.1	індивідуальні, у т. ч.:	075
1.1.1.1	вразливі	080
1.1.2	колективні	085
1.2	непобутові, з них:	090
1.2.1	малі непобутові, у т. ч.:	095
1.2.1.1	бюджетні установи	100
2	Споживачі, постачання яким здійснюється за фіксованими цінами, з них:	105
2.1	побутові	110
2.2	непобутові	115

* у рядку 070 відображаються дані щодо побутових споживачів, класифікованих відповідно до пункту 62 частини першої статті 1 Закону України «Про ринок електричної енергії»

Розділ II. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги

ТОВ «Донецькі енергетичні послуги»

Розділ II. Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги

Враховано

За звітний місяць			
сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної	сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної	надлишок (переплата), зарахована як авансовий платіж	оплата за фактично відпущену електричну енергію та

За звітний місяць			
сума коштів, нарахована за фактично спожитий обсяг електричної	сума коштів, сплачена за фактично поставлений обсяг електричної	надлишок (переплата), зарахована як авансовий платіж	оплата за фактично відпущену електричну енергію та

1	2	3	4	1	2	3	4				
				<p>Обґрунтування:</p> <p><i>Технічна помилка</i></p>							
<p>Інструкція щодо заповнення форми звітності № 6-НКРЕКП-моніторинг- постачання (місячна) «Звіт про обсяги постачання постачальником універсальної послуги»</p>											
<p>3.1. У розділі I «Обсяг та вартість споживання електричної енергії» відображається інформація щодо обсягу та вартості споживання електричної енергії у розрізі категорій споживачів протягом звітного періоду (графи 2 – 5) та з початку звітного року (накопичувальним підсумком) (графи 6 – 9):</p> <p>...</p> <p>3) у графі 6 «обсяг споживання (фактичний)» зазначається інформація щодо фактичного обсягу споживання електричної енергії з початку звітного року з урахуванням обсягів споживання звітного місяця;</p> <p>...</p> <p>5) у графі 7 «усього вартість споживання (без ПДВ)» відображається загальна вартість спожитої з початку звітного року (з урахуванням вартості за звітний місяць) електричної енергії без ПДВ за категоріями споживачів (добуток</p>				<p>ТОВ «Донецькі енергетичні послуги»</p> <p>3.1. У розділі I «Обсяг та вартість споживання електричної енергії» відображається інформація щодо обсягу та вартості споживання електричної енергії у розрізі категорій споживачів протягом звітного періоду (графи 2 – 5) та за попередні місяці звітного року (накопичувальним підсумком) (графи 6 – 9):</p> <p>...</p> <p>3) у графі 6 «обсяг споживання (фактичний)» зазначається інформація щодо фактичного обсягу споживання електричної енергії з початку звітного року без урахування обсягів споживання звітного місяця;</p> <p>...</p> <p>5) у графі 7 «усього вартість споживання (без ПДВ)» відображається загальна вартість спожитої з початку звітного року (без урахування вартості за звітний місяць) електричної енергії без ПДВ за категоріями</p>				<p>Не враховано</p> <p>Оскільки враховано пропозицію ТОВ «Запоріжжяелектропостачання» щодо викладення граф 6-9.</p>			

фактичного обсягу споживання на кінцеву ціну електричної енергії);

...

7) у графі 8 «вартість постачання (без ПДВ)» відображається сума вартості закупівлі електричної енергії з початку звітної року (з урахуванням вартості за звітний місяць) на сегментах ринку електричної енергії та вартості послуг постачальника універсальних послуг (без ПДВ);

...

9) у графі 9 «вартість послуг операторів систем (без ПДВ)» відображається вартість послуг операторів систем передачі та розподілу з початку звітної року (з урахуванням вартості за звітний місяць), яка визначається як сума добутку обсягу споживання електричної енергії на тариф на передачу електричної енергії (без ПДВ), добутків обсягів споживання електричної енергії на тарифи на розподіл електричної енергії (без ПДВ) відповідних операторів систем розподілу та добутків обсягів споживання електричної енергії на плату за послуги оператора малої системи розподілу відповідних операторів малих систем розподілу;

споживачів (добуток фактичного обсягу споживання на кінцеву ціну електричної енергії);

...

7) у графі 8 «вартість постачання (без ПДВ)» відображається сума вартості закупівлі електричної енергії з початку звітної року (**без урахування** вартості за звітний місяць) на сегментах ринку електричної енергії та вартості послуг постачальника універсальних послуг (без ПДВ);

...

9) у графі 9 «вартість послуг операторів систем (без ПДВ)» відображається вартість послуг операторів систем передачі та розподілу з початку звітної року (**без урахування** вартості за звітний місяць), яка визначається як сума добутку обсягу споживання електричної енергії на тариф на передачу електричної енергії (без ПДВ), добутків обсягів споживання електричної енергії на тарифи на розподіл електричної енергії (без ПДВ) відповідних операторів систем розподілу та добутків обсягів споживання електричної енергії на плату за послуги оператора малої системи розподілу відповідних операторів малих систем розподілу;

Обгрутування:

*Приведено у відповідність до нової редакції
Форми № 6.*

...3.2. У розділі II «Рівень розрахунків за договором постачання **електричної** енергії постачальником універсальної послуги» відображається інформація щодо розрахунків споживачів із постачальником універсальних послуг за звітний місяць (графи 1 – 5), суми заборгованості за надану універсальну послугу за попередні періоди звітного року (без урахування суми боргу звітного місяця) (графа 6) та попередні роки (графа 7), а також загальну суму заборгованості за універсальну послугу (графа 8):

3.3. У розділі I Додатку «Обсяг та вартість споживання електричної енергії» додатку відображається інформація щодо обсягів та вартості споживання електричної енергії споживачами, які оплачують електричну енергію за цінами, за якими постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам:

...

У розділі II Додатку «Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги» відображається інформація щодо розрахунків споживачів, які оплачують електричну енергію

...3.2. У розділі II «Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги» відображається інформація щодо розрахунків споживачів із постачальником універсальних послуг за звітний місяць (графи 1 – 4), за попередні місяці звітного року (накопичувальним підсумком без урахування суми боргу звітного місяця) (графи 5 – 6), суми заборгованості за фактичний період (графа 7), суми заборгованості за надану універсальну послугу за попередні періоди звітного року (без урахування суми боргу звітного місяця) (графа 8), суми боргу за попередні роки (графа 9), а також загальну суму заборгованості за універсальну послугу (графа 10):

3.3. У розділі I Додатку «Обсяг та вартість споживання електричної енергії» додатку відображається інформація щодо обсягів та вартості споживання електричної енергії споживачами, які оплачують електричну енергію за цінами, за якими постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам:

...

У розділі II Додатку «Рівень розрахунків за договором постачання електричної енергії постачальником універсальної послуги» відображається інформація щодо розрахунків споживачів із постачальником універсальних

Враховано

Враховано

<p>за цінами, за якими постачальник універсальних послуг здійснює постачання електричної енергії побутовим споживачам, із постачальником універсальних послуг за звітний період (графи 1 – 4), за попередні місяці звітного року (накопичувальним підсумком) (графи 5 –6) а також суми заборгованості на надані універсальні послуги таким споживачам (графи 7-10):</p>	<p>послуг за звітний місяць (графи 1 – 4), за попередні місяці звітного року (накопичувальним підсумком без урахування суми боргу звітного місяця) (графи 5 – 6), суми заборгованості за фактичний період (графа 7), суми заборгованості за надану універсальну послугу за попередні періоди звітного року (без урахування суми боргу звітного місяця) (графа 8), суми боргу за попередні роки (графа 9), а також загальну суму заборгованості за універсальну послугу (графа 10):</p> <p>Обрутування:</p> <p><i>Уточнення, з метою уникнення подвійного тлумачення і коректного відображення граф 1-10.</i></p>	
<p>Інструкція щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про загальну характеристику діяльності з передачі електричної енергії»</p>		
<p>У розділі I «Загальна інформація про оператора системи передачі» відображається загальна інформація щодо діяльності ОСП на початок (графа 1) та на кінець (графа 2) звітного періоду:</p> <p>...</p> <p>13) у рядку 310 «Кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» вказується кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі.</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>У розділі I «Загальна інформація про оператора системи передачі» відображається загальна інформація щодо діяльності ОСП на початок (графа 1) та на кінець (графа 2) звітного періоду:</p> <p>13) у рядку 310 «Кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» вказується кількість власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі.</p>	<p>Не враховано</p> <p>У разі відсутності власних установок зберігання у відповідних рядках зазначається «0».</p>

<p>Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 315 – 335.</p> <p>....</p> <p>14) у рядку 340 «Потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 345 – 365.</p>	<p>Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 315 – 335. В разі відсутності власних установок зберігання дані рядки не заповнюються;</p> <p>14) у рядку 340 «Потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі, з них:» потужність власних установок зберігання енергії, які є повністю інтегрованими елементами мережі. Значення цього рядка дорівнює сумі рядків 345 – 365. В разі відсутності власних установок зберігання дані рядки не заповнюються;</p> <p>Обрутування:</p> <p>Так як на даний момент на балансі НЕК «Укренерго» відповідні установки відсутні, тому наведені поля (поля 310-365) пропонується залишати не заповненими.</p>	
<p align="center">Форма звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії» та Інструкція щодо її заповнення</p>		
<p>2.2. Форма звітності № 4 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>2.2. Форма звітності № 4 подається до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p> <p>Обрутування:</p>	<p>Не враховано</p> <p>Термін отримання первинних даних дозволяє НЕК «Укренерго» здійснювати подання форми звітності до 25 числа місяці наступного за звітним</p>

	<p><i>В зв'язку з отриманням даних з первинних документів (Актів виробітку) 16-го числа місяця, наступного за розрахунковим, та суттєвим збільшенням обсягу інформації у формі 4, та відповідно часу опрацювання (зокрема додані розшифрування обсягів виробництва, споживання та втрат в мережах в розрізі суб'єктів господарювання), залишити термін подання без змін - до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом (замість 25 числа).</i></p>	
<p>3.1. У розділі I «Інформація про фактичний обсяг виробництва електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу виробленої електричної енергії (графи 1, 7 та 13), загального обсягу відпущеної електричної енергії (сальдовані протягом розрахункового періоду значення) (графи 2, 8 та 14) у мережі системи передачі (графи 3, 9 та 15), системи розподілу (графи 4, 10 та 16), у мережі малих систем розподілу (графи 5, 11 та 17), безпосередньо споживачам, у тому числі споживачам, з'єднаним по прямій лінії (графи 6, 12 та 18), у торговій зоні «ОЕС України» (графи 1 – 6), у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та загалом (графи 13 – 18):</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>3.1. У розділі I «Інформація про фактичний обсяг виробництва електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу виробленої електричної енергії (графи 1, 7 та 13), загального обсягу відпущеної електричної енергії (сальдовані протягом розрахункового періоду значення) (графи 2, 8 та 14) у мережі системи передачі (графи 3, 9 та 15), системи розподілу (графи 4, 10 та 16), у мережі малих систем розподілу (графи 5, 11 та 17), безпосередньо споживачам, у тому числі споживачам, з'єднаним по прямій лінії (графи 6, 12 та 18), у торговій зоні - I (графи 1 – 6), у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та загалом (графи 13 – 18):</p> <p>Обрутування:</p> <p><i>Пропонується вилучити з форми графи, що стосуються торгової зони «острів</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України <u>на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування.</u> Крім цього, наразі законодавством не передбачено нового підходу до найменування торгових зон.</p>

	<p><i>Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України», зокрема графи 7-12 та 13-18 у розділі I «Інформація про фактичний обсяг виробництва електричної енергії», та графи 2 та 3 у розділі II «Інформація про фактичний обсяг споживання електричної енергії».</i></p> <p><i>Також виходячи з того що в майбутньому можливо зміни, що стосується торгових зон, тут і далі по тексту пропонується торгову зону «ОЕС України» іменувати торгова зона – I, а в подальшому при виникненні нових торгових зон іменувати їх у формах в порядку нумерації (торгова зона – II, III ... і т.д.).</i></p> <p><i>Просимо також надати додаткові роз'яснення щодо того, які дані та в яких рядках необхідно вказувати, в разі якщо споживач одночасно приєднаний до мереж ОСП та мереж ОСР.</i></p>	
<p>3.2. У розділі II «Інформація про фактичний обсяг споживання електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу спожитої електричної енергії у торговій зоні «ОЕС України» (графа 1), у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 2) та сумарно за зонами (графа 3), усього (рядок 085) та за типами споживання (рядки 090 – 125). Значення рядка 085 дорівнює сумі рядків 090, 105 – 125.</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>3.2. У розділі II «Інформація про фактичний обсяг споживання електричної енергії» відображається інформація щодо загального обсягу спожитої електричної енергії у торговій зоні у торговій зоні - I (графа 1), у торговій зоні «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 2) та сумарно за зонами (графа 3), усього (рядок 085) та за типами споживання (рядки 090 – 125).</p>	<p>Не враховано</p> <p>Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України <u>на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування.</u> Крім цього, наразі законодавством не передбачено нового підходу до найменування торгових зон.</p>

	<p>Значення рядка 085 дорівнює сумі рядків 090, 105 – 125.</p> <p>В разі якщо споживач одночасно приєднаний до мереж ОСП та ОСР, вказується (вказати що вказується)</p> <p>Обґрунтування:</p> <p><i>Пропонуємо вилучити п. 1.4 розділу II «виробниками, приєднаними до мереж ОСП, на власні потреби електростанцій» (код 110), та п. 1.5 «виробниками, приєднаними до мереж ОСР, на власні потреби електростанцій» (код 115) так як ці пункти дублюються з пропонованим п. 5.2 (код 160) в формі 5.</i></p>	
<p>3.5. У Додатку 2 «Інформація щодо обсягів постачання електричної енергії споживачам» відображається інформація щодо загального обсягу постачання електричної енергії електропостачальниками (графа 1) та обсягу постачання споживачам електропостачальника (без врахування електричної енергії на власні потреби електропостачальника) (графа 2).</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>3.4. У Додатку 2 «Інформація щодо обсягів постачання електричної енергії споживачам» відображається інформація щодо загального обсягу постачання електричної енергії електропостачальниками (графа 1) та обсягу постачання споживачам електропостачальника (без врахування електричної енергії на власні потреби електропостачальника) (графа 2).</p> <p>Обґрунтування:</p> <p><i>Стосовно граф Додатку 2 – «Загальний обсяг постачання електричної енергії, МВт·год» та «Обсяг постачання електричної енергії споживачам електропостачальника, МВт·год.»</i></p>	<p>Враховано</p>

	<p>- в зв'язку з відсутністю первинних даних та інформації стосовно такого поділу пропонуємо залишити у форму тільки одну графу «Загальний обсяг постачання електричної енергії».</p> <p><i>п.п. 3.3. - 3.5. Інструкції (привести у відповідність нумерацію).</i></p>	
<p align="center">Форма звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії» та Інструкція щодо її заповнення</p>		
<p>3.1. У розділі I «Інформація про обсяги передачі електричної енергії» зазначаються дані щодо величин прийому/віддачі, обсягів витрат, передачі електричної енергії в розрізі торгових зон «ОЕС України» (графі 1), «Острів Бурштинської ТЕС» (графі 2) та загалом (графі 3) з точністю до двох знаків після коми:</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>3.1. У розділі I «Інформація про обсяги передачі електричної енергії» зазначаються дані щодо величин прийому/віддачі, обсягів витрат, передачі електричної енергії в розрізі торгової зони – I (графі 1), «Острів Бурштинської ТЕС» (графі 2) та загалом (графі 3) з точністю до двох знаків після коми:</p> <p>Обґрунтування:</p> <p><i>Пропонується вилучити з форми графі, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України», зокрема графі 7-12 та 13-18 у розділі I. Також пропонується торгову зону «ОЕС України» іменувати торгова зона – I.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України <u>на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування.</u> Крім цього, наразі законодавством не передбачено нового підходу до найменування торгових зон.</p>

Відсутній

НЕК «Укренерго»

Додати до розділу I Форми №5 наступні рядки:

5 **ВСЬОГО** обсяг передачі.....тис. кВт·год **150**

5.1 **втрати в мережах ОСР**.....тис. кВт·год **155**

5.2 **власні потреби виробників (сума присданих виключно до мереж ОСР та одночасно до мереж ОСР і ОСП)**.....тис. кВт·год **160**

5.3 **"+" -частка виробітку генерації, присданої виключно до мереж ОСР, що враховується у споживанні з мереж ОСР/"-"- надлишок надходження з мереж ОМ над фактом споживання в мережах ОСР**.....тис. кВт·год **165**

5.4 **Обсяг експорту, що враховується в обсязі передачі**....тис. кВт·год **170**

5.5 **Похибка версій комобліку для учасників ринку** **3** **власним**

Враховано в редакції:

5	Всього обсяг передачі, у т.ч.:	тис. кВт·год	145
5.1	власні потреби виробників, присданих до мереж ОСР/одночасно до мереж ОСП та ОСР	тис. кВт·год	150
5.2	обсяг відпуску електричної енергії виробниками, присданими виключно до мереж ОСР**	тис. кВт·год	155
5.3	обсяг експорту, що враховується в обсязі передачі	тис. кВт·год	160
5.4	похибка версій комерційного обліку для учасників ринку з власним споживанням	тис. кВт·год	165

Обґрунтування:

Так як термін, зазначений в назві графи Д «Напряг (завантаження/розвантаження)» є некоректний відносно первинних даних, необхідно замінити на «Напряг (з енергосистеми/до енергосистеми)».

А) № з/п

Б) Найменування суміжного ОСП

В) З енергосистеми

Г) До енергосистеми

Д)

**Дата.....DD:М
М:YYYY**

Е)

**Час.....HH:
MM-HH:MM**

1) Обсяг аварійної допомоги.....МВт*год

2)

**Ціна.....EUR/
МВт*год**

Обґрунтування:

Наразі незрозуміло яку саме інформацію необхідно вносити в Додаток 1, в зв'язку з чим необхідно надати більш детальне роз'яснення

	<p>щодо заповнення. В свою чергу на основі первинних даних, які на даний момент є актуальними, пропонується альтернативний варіант додатку, який буде складатись з наступних граф (колонок):</p> <p>А) № з/п</p> <p>Б) Найменування суміжного ОСП</p> <p>В) З енергосистеми</p> <p>Г) До енергосистеми</p> <p>Д) Дата DD:MM:YYYY</p> <p>Е) Час HH:MM-NH:MM</p> <p>1) Обсяг аварійної допомоги МВт*год</p> <p>2) Ціна EUR/МВт*год.</p>							
<p>Додаток 3</p> <table border="1" data-bbox="94 949 219 1204"> <tr> <td>Торгова зона («ОЕС України», «Острів Бурштинської ТЕС»)</td> </tr> <tr> <td>Д</td> </tr> <tr> <td> </td> </tr> <tr> <td> </td> </tr> <tr> <td> </td> </tr> <tr> <td> </td> </tr> </table>	Торгова зона («ОЕС України», «Острів Бурштинської ТЕС»)	Д					<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>Пропонуємо вилучити з найменування графи Д Додатку 3, графи Д Додатку 4, графи Д Додатку 6 термін «Острів Бурштинської ТЕС». Також пропонується торгіву зону «ОЕС України» іменувати торгова зона – І.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України <u>на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування.</u> Крім цього, наразі законодавством не передбачено нового підходу до найменування торгових зон.</p>
Торгова зона («ОЕС України», «Острів Бурштинської ТЕС»)								
Д								
<p>Додаток 6</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>Додаток 6</p>	<p>Враховано в редакції:</p>						

Інформація щодо постачальників послуг із змінення навантаження ВДЕ з підтримкою

№ з/п	ЄДРПОУ	Найменування постачальника послуг із змінення навантаження ВДЕ з підтримкою	EIC-код	Вид генерації (ЕС, ВЕС, мікро ГЕС, мали ГЕС, біомаса, біогаз, геотЕС)	Торгова зона («ОЕС України», «острів Буришівської ТЕС»)	Обсяг владної послуги		Вартість посл.
						тис. кВтгод	тис.	
А	Б	В	Г	Д	Е	З	І	К
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								

У графі Г зазначається EIC-код типу X;

У графі Г1 зазначається EIC-код типу W.

Обґрунтування:

Необхідно надати додаткові роз'яснення, щодо того, який саме тип EIC-коду (X або W) необхідно вказувати в графі Г додатку 6 до форми. Кожен учасник ринку може мати декілька EIC-кодів типу W, які можуть належати до різних видів генерації, таким чином необхідно вказати порядок дій щодо того, який код необхідно вказувати та до якого виду генерації має бути віднесений даний учасник.

Пропонується в графі Г вказувати EIC-код типу X, та додати додаткову графу до Додатку 6 (Г1), де будуть вказуватись EIC-код типу W, та відповідно вид генерації.

Інформація щодо постачальників послуг із змінення навантаження ВДЕ з підтримкою

№ з/п	ЄДРПОУ	Найменування постачальника послуг із змінення навантаження ВДЕ з підтримкою	EIC-код (тип X)	EIC-код (тип W)	Вид генерації (ЕС, ВЕС, мікро ГЕС, мали ГЕС, біомаса, біогаз, геотЕС)	Торгова зона («ОЕС України», «острів Буришівської ТЕС»)	Обсяг владної послуги		Вартість владної послуги
							тис. кВтгод	тис. грн	
А	Б	В	Г	Д	Е	З	І	К	
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									

3.1. У розділі I «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі на балансуєчому ринку» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо обсягу балансуєчої електричної енергії (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), вартості електричної енергії для балансування (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17), середньозваженої ціни, що склалася на ринку (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18), на завантаження (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 –

НЕК «Укренерго»

3.1. У розділі I «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі на балансуєчому ринку» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо обсягу балансуєчої електричної енергії (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), вартості електричної енергії для балансування (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17), середньозваженої

Враховано в редакції:

«3.1. У розділі I «Інформація щодо купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі на балансуєчому ринку» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо обсягу балансуєчої електричної енергії (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), вартості електричної енергії для балансування (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17), середньозваженої

15) та розвантаження (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) у торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 6), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18):

1) у рядку 005 «Загальний обсяг проданої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів проданої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 010), врегулювання системних обмежень (рядок 015), надання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі (рядок 020), врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (рядок 025), з точністю до двох знаків після коми. У рядках 020 та 025 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 025;

2) у рядку 030 «Загальний обсяг закупленої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів закупленої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 035), врегулювання системних обмежень (рядок 040), отримання аварійної допомоги від суміжних операторів системи передачі (рядок 045),

ціни, що склалася на ринку (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18), на завантаження (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 – 15) та розвантаження (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) у **торговій зоні – I** (графи 1 – 6), **«Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18).**

1) у рядку 005 «Загальний обсяг проданої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів проданої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 010), врегулювання системних обмежень (рядок 015), надання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі (рядок 020), **врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (FSkar, рядок 025)**, з точністю до двох знаків після коми. У рядках 020 та 025 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 025;

2) у рядку 030 «Загальний обсяг закупленої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів закупленої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 035), врегулювання системних обмежень (рядок 040), отримання аварійної допомоги від суміжних операторів системи передачі (рядок 045),

ціни, що склалася на ринку (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18), на завантаження (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 – 15) та розвантаження (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) у торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 6), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18):

1) у рядку 005 «Загальний обсяг проданої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів проданої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 010), врегулювання системних обмежень (рядок 015), надання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі (рядок 020), **врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (FSkar, рядок 025)**, з точністю до двох знаків після коми. У рядках 020 та 025 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 025;

2) у рядку 030 «Загальний обсяг закупленої електричної енергії, у т. ч. з метою» зазначаються сумарні дані щодо обсягів закупленої електричної енергії у звітному періоді, з них для врегулювання балансування обсягів попиту/пропозиції (рядок 035), врегулювання системних обмежень (рядок 040), отримання аварійної допомоги від суміжних операторів системи передачі (рядок 045),

<p>врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (рядок 050) з точністю до двох знаків після коми. У рядках 045 та 050 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 025 дорівнює сумі рядків 030 – 050.</p>	<p>врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (FSkar, рядок 050) з точністю до двох знаків після коми. У рядках 045 та 050 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 025 дорівнює сумі рядків 030 – 050.</p>	<p>врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків (FSkar, рядок 050) з точністю до двох знаків після коми. У рядках 045 та 050 значення вказуються за київським часом. Значення рядка 025 дорівнює сумі рядків 030 – 050.»</p>
<p>3.2. У розділі II «Інформація щодо постачальників послуг з балансування відображаються дані щодо кількості постачальників послуг з балансування (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), обсягів (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17) та вартості (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18) балансуєної електричної енергії з точністю до двох знаків після коми на збільшення (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 – 15) та зменшення (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) навантаження в торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 6), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18):</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>3.2. У розділі II «Інформація щодо постачальників послуг з балансування відображаються дані щодо кількості постачальників послуг з балансування (графи 1, 4, 7, 10, 13 та 16), обсягів (графи 2, 5, 8, 11, 14 та 17) та вартості (графи 3, 6, 9, 12, 15 та 18) балансуєної електричної енергії з точністю до двох знаків після коми на збільшення (графи 1 – 3, 7 – 9, 13 – 15) та зменшення (графи 4 – 6, 10 – 12, 16 – 18) навантаження в торговій зоні-I (графи 1 – 6), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 7 – 12) та усього (графи 13 – 18).</p>	<p>Не враховано</p> <p>Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України <u>на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування.</u> Крім цього, наразі законодавством не передбачено нового підходу до найменування торгових зон.</p>
<p>3.4. У розділі III «Інформація щодо купівлі-продажу небалансів» відображаються дані щодо обсягів (графи 1, 3, 5, 7, 9 та 11) та вартості (графи 2, 4, 6, 8, 10 та 12) купівлі (графи 3, 4, 7, 8, 11 та 12) та продажу (графи 1, 2, 5, 6, 9 та 10) небалансів сторонами, відповідальними за баланс, з точністю до двох знаків після коми в торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 4),</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>3.3. У розділі III «Інформація щодо купівлі-продажу небалансів» відображаються дані щодо обсягів (графи 1, 3, 5, 7, 9 та 11) та вартості (графи 2, 4, 6, 8, 10 та 12) купівлі (графи 3, 4, 7, 8, 11 та 12) та продажу (графи 1, 2, 5, 6, 9 та 10) небалансів сторонами, відповідальними за баланс, з точністю до двох знаків після коми в</p>	<p>Не враховано</p> <p>Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України <u>на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування.</u> Крім цього, наразі законодавством не</p>

«Острів Бурштинської ТЕС» (графи 5 – 8) та усього (графи 9 – 12).	торговій зоні - I (графи 1 – 4), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 5 – 8) та усього (графи 9 – 12).	передбачено нового підходу до найменування торгових зон.
3.5. У розділі IV «Інформація щодо постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою» відображаються дані щодо кількості постачальників (графи 1, 4 та 7), обсягів (графи 2, 5 та 8) та вартості (графи 3, 6 та 9) послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, з точністю до двох знаків після коми в торгових зонах «ОЕС України» (графи 1 – 3), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 4 – 6) та усього (графи 7 – 9):	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>3.4. У розділі IV «Інформація щодо постачальників послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою» відображаються дані щодо кількості постачальників (графи 1, 4 та 7), обсягів (графи 2, 5 та 8) та вартості (графи 3, 6 та 9) послуги із зменшення навантаження виробником, який здійснює продаж електричної енергії за «зеленим» тарифом, з точністю до двох знаків після коми в торговій зоні - I (графи 1 – 3), «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 4 – 6) та усього (графи 7 – 9):</p> <p>Обґрунтування:</p> <p><i>Пропонується вилучити з форми графі, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України», зокрема графі 7-18 розділу I; 7-18 розділу II; 5-12 розділу III; 4-9 розділу IV. Також пропонується торгову зону «ОЕС України» іменувати торгова зона – I.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України <u>на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування.</u> Крім цього, наразі законодавством не передбачено нового підходу до найменування торгових зон.</p>
3.6. У розділі V «Інформація щодо нарахування плати за невідповідність ППБ» відображаються	НЕК «Укренерго»	Враховано частково

дані щодо обсягу ненаданих послуг з балансування (графа 1) та розміру плати за невідповідність обсягів (графа 2) протягом звітного періоду у розрізі постачальників послуг із балансування з точністю до двох знаків після коми.

Розділ V форми №7. Інформація щодо нарахування плати за невідповідність ППБ, графи:

2) Обсяг ненаданих послуг з балансування.....тис кВт·год

3) Плата за невідповідністьтис. грн.

3.5. У розділі V «Інформація щодо нарахування плати за невідповідність ППБ» відображаються дані щодо обсягу ненаданих послуг з балансування (графа 1) та розміру плати за невідповідність обсягів (графа 2) протягом звітного періоду у розрізі постачальників послуг із балансування з точністю до двох знаків після коми.

Розділ V форми №7. Інформація щодо нарахування плати за невідповідність ППБ, графи:

1) Обсяг ненаданих послуг з балансуванняМВт·год
Плата за невідповідність.....грн

Обґрунтування:

*Так як по первинних даних, що вносяться до розділу V, відповідно до Правил ринку (зокрема п. 5.12.1, 5.22.3) розрахунки проводяться в МВт*год, вартість в свою чергу розраховується в грн з двома знаками після коми пропонується в графі 1 «Обсяг ненаданих послуг з балансування» вказувати дані в МВт*год замість тис. кВт*год, в графі 2 «Плата за невідповідність» - в грн, замість тис. грн.*

Обсяг ненаданих послуг з балансування	Плата за невідповідність
МВт·год	тис. грн
1	2

3.7. У додатку 1 «Інформація щодо постачальників послуг з балансування, щодо пропозицій на балансуєчу електричну енергію

НЕК «Укренерго»

Враховано в редакції:

<p>яких було здійснено акцепт з поміткою» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо обсягів (графа 1), вартості (графа 2) та ціни (графа 3) балансуючої електричної енергії з метою надання/отримання аварійної допомоги суміжним операторам систем/від суміжних операторів систем передачі з точністю до двох знаків після коми в розрізі суміжних операторів систем передачі. У цьому додатку дані вказуються за київським часом.</p>	<p>3.6. У додатку 1 «Інформація щодо постачальників послуг з балансування, щодо пропозицій на балансуєчу електричну енергію яких було здійснено акцепт з поміткою» «Інформація щодо надання/отримання аварійної допомоги суміжним операторам систем передачі/від суміжних операторів систем передачі (Як балансуючої енергії)» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо обсягів (графа 1), вартості (графа 2) та ціни (графа 3) балансуючої електричної енергії з метою надання/отримання аварійної допомоги суміжним операторам систем/від суміжних операторів систем передачі з точністю до двох знаків після коми в розрізі суміжних операторів систем передачі. У цьому додатку дані вказуються за київським часом.</p> <p>Обґрунтування:</p> <p>Привести у відповідність назву додатку у формі та в інструкції. Також додати до назви додатку «Як балансуючої енергії».</p>	<p>«3.7. У додатку 1 «Інформація щодо надання/отримання аварійної допомоги іншим операторам систем передачі/від інших операторів систем передачі» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо кожного випадку надання та отримання аварійної допомоги іншим операторам систем передачі/від інших операторів систем передачі:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) у графі Б «Найменування ОСП» зазначається найменування оператора системи передачі, який надавав аварійну допомогу/отримував аварійну допомогу; 2) у графі В «Країна» зазначається країна до якої належить ОСП; 3) у графі Г «Напрямок (з енергосистеми/до енергосистеми)» зазначається напрям аварійної допомоги (з енергосистеми або до енергосистеми); 4) у графі Д «Час та дата надання/отримання аварійної допомоги (гг:хх дд.мм.рррр)/ початок» зазначається час та дата початку кожного випадку надання/отримання аварійної допомоги у форматі гг:хх дд.мм.рррр за київським часом; 5) у графі Е «Час та дата надання/отримання аварійної допомоги (гг:хх дд.мм.рррр)/ завершення» зазначається час та дата початку кожного випадку надання/отримання аварійної допомоги у форматі гг:хх дд.мм.рррр за київським часом;
---	---	---

		<p>6) у графі Є «Торгова зона» зазначається найменування торгової зони;</p> <p>7) у графі Ж «Номер митної декларації» зазначається номер митної декларації щодо кожного випадку надання/отримання аварійної допомоги. У випадку оформлення однією митною декларацією декількох випадків надання/отримання аварійної допомоги її номер дублюється;</p> <p>8) у графі 1 «Обсяг аварійної допомоги» зазначається обсяг наданої/отриманої аварійної допомоги за кожним випадком надання/отримання аварійної допомоги;</p> <p>9) у графі 2 «Загальна вартість аварійної допомоги» зазначається загальна вартість надання/отримання аварійної допомоги відповідно до митної декларації. У випадку оформлення однією митною декларацією декількох випадків надання/отримання аварійної допомоги загальна вартість зазначається один раз (в одному рядку), при цьому в інших рядках зазначається «-»;</p>
<p>3.9. У додатку 6 «Інформація щодо балансуєчих груп» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо учасників балансуєчих груп та сторін, відповідальних за баланс балансуєчих груп, станом на кінець звітного періоду.</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>3.11. У додатку 6 «Інформація щодо балансуєчих груп» до форми звітності № 7 відображається інформація щодо учасників балансуєчих груп та сторін, відповідальних за баланс балансуєчих груп, станом на кінець звітного періоду.</p>	<p>Враховано</p>

Форма звітності № 8-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу ринку допоміжних послуг» та Інструкція щодо її заповнення

Розділ I «Інформація щодо придбаних допоміжних послуг оператором системи передачі»

1	Для регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення:
1.1	резерв підтримки частоти (РПЧ)
1.3	автоматичних резервів відновлення частоти (аРВЧ)
1.3.1	симетричне
1.3.2	на розвантаження
1.3.3	на завантаження
1.4	ручних резервів відновлення частоти (рРВЧ)
1.4.1	на розвантаження
1.4.2	на завантаження
1.5	резерв заміщення (РЗ)
1.5.1	на розвантаження
1.5.2	на завантаження

НЕК «Укренерго»

Розділ I. Форми №8: Інформація щодо придбаних допоміжних послуг оператором системи передачі

1 Для регулювання частоти та активної потужності, а саме забезпечення:

Рядки

1.2 автоматичних резервів відновлення частоти (аРВЧ)

1.2.1 симетричне

1.2.2 на розвантаження

1.2.3 на завантаження

1.3 ... і далі привести у відповідність нумерацію

Обґрунтування:

Привести у відповідність нумерацію рядків розділу I Форми № 8.

Враховано

3.1. Інструкції: У розділі I «Інформація щодо придбаних допоміжних послуг оператором системи передачі» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо

НЕК «Укренерго»

3.1. У розділі I «Інформація щодо придбаних допоміжних послуг оператором системи

Не враховано

Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну

<p>необхідного обсягу допоміжних послуг (графа 1), обсягу надання допоміжних послуг (графи 2, 8 та 14), обсягу фактично наданих допоміжних послуг (графи 3, 9 та 15), середньозваженої ціни допоміжних послуг без ПДВ (графи 4, 10 та 16), вартості фактично наданих допоміжних послуг, без ПДВ (графи 5, 11 та 17), обсягу невиконання зобов'язань перед ОСП щодо надання допоміжної послуги (графи 6, 12 та 18) та нарахованої плати за невідповідність (графи 7, 13 та 19) за торговою зоною «ОЕС України» (графи 2 – 7), торговою зоною «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 8 – 13) та загальні дані за двома торговими зонами (графи 14-19).</p>	<p>передачі» відображається інформація з точністю до двох знаків після коми щодо необхідного обсягу допоміжних послуг (графа 1), обсягу надання допоміжних послуг (графи 2, 8 та 14), обсягу фактично наданих допоміжних послуг (графи 3, 9 та 15), середньозваженої ціни допоміжних послуг без ПДВ (графи 4, 10 та 16), вартості фактично наданих допоміжних послуг, без ПДВ (графи 5, 11 та 17), обсягу невиконання зобов'язань перед ОСП щодо надання допоміжної послуги (графи 6, 12 та 18) та нарахованої плати за невідповідність (графи 7, 13 та 19) за торговою зоною - I (графи 2 – 7), торговою зоною «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 8 – 13) та загальні дані за двома торговими зонами (графи 14-19).</p> <p>Обґрунтування:</p> <p><i>Пропонується вилучити з форм та додатків графи, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України», зокрема графи 8-19 розділу I. Також пропонується торгову зону «ОЕС України» іменувати торгова зона – I.</i></p>	<p>торгову зону «ОЕС України» в межах України <u>на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування.</u> Крім цього, наразі законодавством не передбачено нового підходу до найменування торгових зон.</p>
--	---	---

Форма звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії на ринку двосторонніх договорів» та Інструкція щодо її заповнення

Розділі I «Інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «ОЕС України»

НЕК «Укренерго»

Не враховано

Розділі I «Інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «ОЕС України»

1. Загальний обсяг продажу електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:.....тис. ³

МВт·год 005

1.1 виробниками.....тис.

МВт·год 010

1.2 трейдерами.....тис.

МВт·год 015

1.3 гарантованим покупцем.....тис.

МВт·год 020

1.4 споживачами.....тис.

МВт·год 025

1.5 електропостачальниками.....тис.

МВт·год 030

1.6 ОСП.....тис.

МВт·год 035

1.6 МСР.....тис.

МВт·год 040

№ з/п	Назва показника
А	Б
1	Загальний обсяг продажу електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:
1.1	виробниками
1.2	трейдерами
1.3	гарантованим покупцем
1.4	споживачами
1.5	електропостачальниками
1.6	ОСП
1.7	МСР
1.8	оператори УЗЕ
1.9	агрегаторами
2	Загальний обсяг купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:
2.1	виробниками
2.2	ОСП
2.3	операторами систем розподілу
2.4	трейдерами
2.5	гарантованим покупцем
2.6	споживачами
2.7	електропостачальниками
2.8	ОСП
2.9	МСР
2.10	оператори УЗЕ
2.11	агрегаторами

1.7 оператори УЗЕ.....тис.
МВт·год 045

1.8 агрегаторами.....тис.
МВт·год 050

Обґрунтування:

Відповідно до вимог статті 46 пункту 6 ЗУ Про ринок електроенергії оператор системи розподілу не має права здійснювати діяльність з купівлі-продажу електричної енергії на ринку електричної енергії, крім купівлі-продажу для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл електричними мережами та врегулювання небалансів електричної енергії. Таким чином пропонується видалити п. 1.6 («ОСР, код 035») розділу I форми.

2 Загальний обсяг купівлі електричної енергії за двосторонніми договорами на внутрішньому ринку, з них:.....тис. МВт·год
055

2.1 виробниками.....тис.
МВт·год 060

2.2 ОСП.....тис.
МВт·год 065

Враховано

- 2.3 операторами систем розподілу.....тис.
МВт·год 070
- 2.4 трейдерами.....тис.
МВт·год 075
- 2.5 гарантованим покупцем.....тис.
МВт·год 080
- 2.6 споживачами.....тис.
МВт·год 085
- 2.7 електропостачальниками.....тис.
МВт·год 090
- ~~2.8 ОСР.....тис.
МВт·год 095~~
- 2.8 МСР.....тис.
МВт·год 100
- 2.9 оператори УЗЕ.....тис.
МВт·год 105
- 2.10 агрегаторами.....тис.
МВт·год 110

Обґрунтування:

п. 2.3 («операторами систем розподілу», код 070) та п. 2.8 («ОСР», код 095) розділу II форми дублюють один одного, тому пропонується п. 2.8 видалити.

3.3. У додатку 1 форми звітності № 9 відображається інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «ОЕС України» у звітному періоді в розрізі учасників ринку.

НЕК «Укренерго»

3.3. У додатку 1 форми звітності № 9 відображається інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «ОЕС України» у звітному періоді в розрізі учасників ринку.

У графі Г зазначається ЕІС-код типу (вказати тип коду)

У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графах (Г(?)) та Є(?)) зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.

Обґрунтування:

Необхідно узгодити позначення граф в додатку 1 (А, Б, В, Г і т.д.).

Враховано

ЕІС-код (типу X)
Г

Враховано в редакції:

«У випадку належності певного учасника ринку до декількох типів учасників ринку у графах Г та З, його віднесення до відповідного типу здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.».

Відповідним уточненням також доповнено пункти 3.1, 3.2 та 3.4 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 9-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна), пункти 3.3, 3.9 і 3.10 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна), а також приведено у відповідність назви рядків зазначених форм звітності.

<p>3.2. У розділі II «Інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС»» зазначається загалом (графи 4, 8, 12) та в години базового (графи 1, 5, 9), напівпікового (графи 2, 6, 10) та пікового (графи 3, 7, 11) навантаження за кожен місяць звітного кварталу (графи 1 – 4; 5 – 8; 9 – 12) в торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» з точністю до двох знаків після коми:</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>Виключити</p> <p>Обґрунтування:</p> <p><i>Пропонується вилучити з форми розділ II та додаток 2, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України».</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України <u>на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування.</u> Крім цього, наразі законодавством не передбачено нового підходу до найменування торгових зон.</p>
<p>3.4. У додатку 2 форми звітності № 9 відображається інформація щодо обсягів купівлі-продажу електричної енергії за двосторонніми договорами в торговій зоні «острів Бурштинської ТЕС» у звітному періоді в розрізі учасників ринку.</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>Виключити</p> <p>Обґрунтування:</p> <p><i>Пропонується вилучити з форми розділ II та додаток 2, що стосуються торгової зони «острів Бурштинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України».</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України <u>на період дії в Україні воєнного стану та протягом 30 днів після його припинення або скасування.</u> Крім цього, наразі законодавством не передбачено нового підходу до найменування торгових зон.</p>

Форму звітності № 10-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про доступ та приєднання до системи передачі електричної енергії» та Інструкції щодо її заповнення

Розділі III «Інформація щодо укладених договорів»

НЕК «Укренерго»

Враховано

№ з/п	Назва показника
А	Б
1	Кількість договорів про надання послуг з передачі електричної енергії споживачу (відповідно до ПРРЕЕ)
2	Кількість договорів електропостачальника про надання послуг з передачі електричної енергії
3	Кількість договорів про надання послуг з передачі електричної енергії, у т.ч.:
4	<i>ОСР</i>
5	<i>електропостачальником</i>
6	<i>трейдером</i>
7	<i>агрегатором</i>
8	<i>споживачем</i>
9	<i>ОМСР</i>
10	<i>виробником</i>
11	<i>ОУЗЕ</i>
12	<i>гарантованим покупцем</i>
13	Кількість договорів про надання послуг комерційного обліку електричної енергії
14	Кількість договорів про інформаційну взаємодію на ринку електричної енергії
15	Кількість договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у т.ч.:
15.1	<i>з ОСР</i>
15.2	<i>з виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D</i>
15.3	<i>з агрегатором</i>
15.4	<i>зі споживачем, для якого оператором системи є ОСП</i>
15.5	<i>з оператором УЗЕ, для якого оператором системи є ОСП</i>
15.6	<i>з ОМСР, для якого оператором системи є ОСП</i>

Розділі III форми №10 «Інформація щодо укладених договорів»:

Рядки

3. Кількість договорів про надання послуг з передачі

електричної енергії, у т.ч.:145

3.1 ОСР.....150

3.2 електропостачальником155

3.3 трейдером.....160

~~7. Агрегатором.....165~~

3.4 споживачем.....170

3.5 ОМСР.....175

3.6 виробником.....180

3.7 ОУЗЕ.....185

3.8 гарантованим покупцем...190

4. ... і далі виправити нумерацію

6. Кількість договорів про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління,	у	т.
ч.:.....	205	
6.1 ОСР.....		з
.....	210	
6.2 з виробником електричної енергії з генеруючими одиницями типу В, С, D.....	215	
15.3.		з
агрегатором.....	2	
20		
6.3 зі споживачем, для якого оператором системи		є
ОСП.....	22	
5.		
6.4 з оператором УЗЕ, для якого оператором системи є ОСП.....	230	
6.5 з ОМСР, для якого оператором системи є ОСП.....	235	
Обґрунтування:		

Відповідно до Постанови НКРЕКП № 2649 «Про затвердження Змін до Кодексу системи передачі» від 29.12.2023, договора про надання послуг з передачі електричної енергії та диспетчерського (оперативно-технологічного) управління не укладаються з агрегаторами, тому для узгодження пропонується вилучити з форми п.п. 7 («агрегатором», код 165) та 15.3 («з агрегатором», код 220) розділу III «Інформація щодо укладених договорів».

Форму звітності № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника» та Інструкція щодо її заповнення

Розділі I «Інформація щодо зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії»:

№ з/п	Категорія споживачів	Код рядка	Кількість переведень споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії»	Кількість точок комерційного обліку споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії»	Річний (фактичний) обсяг споживання споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії»	Підстави для
			од.	од.	тис. кВт*год	од.
A	B	B	1	2	3	4
1	Споживачі, усього, у тому числі:	005				
1.1	побутові, з них:	010				
1.1.1	індивідуальні побутові	015				
1.1.2	колективні побутові	020				
1.2	непобутові	025				
1.2.1	малі непобутові	030				
1.2.1.1	у т. ч. захищені	035				
1.2.1.2	у т. ч. бюджетні установи	040				
1.2.2	інші споживачі (з потужністю вище 50 кВт)	045				
1.2.2.1	у т. ч. захищені	050				
1.2.2.2	у т. ч. бюджетні установи	055				

НЕК «Укренерго»

Розділі I форми №11 «Інформація щодо зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії»:

Рядки

1.2.1 малі непобутові 030

1.2.1.1 у т. ч. захищені — 035

1.2.1.2 у т. ч. бюджетні установи 040

1.2.2 інші споживачі (з потужністю вище 50 кВт) 045

1.2.2.1 у т. ч. захищені — 050

1.2.2.2 у т. ч. бюджетні установи 055

Враховано частково

Інструкцію щодо заповнення форми звітності доповнено таким уточненням:

«3.1. ...

Рядок 040 заповнюється у випадку наявності повної інформації у центральній інформаційно-комунікаційній платформі Датахаб.».

	<p>Підстави для переведення споживачів на постачальника «останньої надії»:</p> <p>Графа 4) банкрутством, ліквідацією попереднього постачальника</p> <p>Обґрунтування:</p> <p><i>Щодо віднесення Споживачів до Бюджетних та захищених. До введення Воєнного стану перелік захищених Споживачів був затверджений Постановою НКРЕКП та був оприлюднений. З введенням ВС перелік Споживачів не оприлюднюється, така інформація відсутня. Таким чином пропонується вилучити з розділу I форми №11 рядки 1.2.1.1 («захищені», код 035), 1.2.1.2 («бюджетні установи», код 040), 1.2.2.1 («захищені», код 050), 1.2.2.2 («бюджетні установи», код 055).</i></p> <p><i>В зв'язку з відсутністю первинної інформації у ОСП пропонується вилучити графу 4 «банкрутством, ліквідацією попереднього постачальника» розділу I форми №11.</i></p>	
<p>Форму звітності № 12-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт щодо експортно-імпортних операцій за міждержавними перетинами» та Інструкція щодо її заповнення</p>		
<p>2.2. Форма звітності № 12 подається до 10 числа місяця, наступного за звітним періодом</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>.2.2. Форма звітності № 12 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом</p> <p>Обґрунтування:</p>	<p>Враховано частково (шляхом узгодження форми звітності та Інструкції)</p>

	<p>У формі №12 термін подання вказаний «До 25 числа місяця, наступного за звітним періодом», в той же час в інструкції до форми вказано «до 10 числа місяця, наступного за звітним періодом», таким чином пропонується узгодити терміне подання у формі та інструкції, та вказати і фнструкції «до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом».</p>	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1464 75 1861 124">Подають</td> <td data-bbox="1861 75 2150 124">Термін подання</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1464 124 1861 304">Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, –</td> <td data-bbox="1861 124 2150 304">До 10 числа місяця, наступного за звітним періодом</td> </tr> </table>	Подають	Термін подання	Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, –	До 10 числа місяця, наступного за звітним періодом
Подають	Термін подання					
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з передачі електричної енергії, –	До 10 числа місяця, наступного за звітним періодом					
Форма звітності № 14-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про звернення та скарги користувачів системи передачі»						
<table border="1"> <tr> <td data-bbox="76 512 770 587">Головний бухгалтер</td> </tr> <tr> <td data-bbox="76 587 770 1198">Виконавець</td> </tr> </table>	Головний бухгалтер	Виконавець	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>Форма №14, рядок 99 xlsx файлу форми</p> <p>Керівник суб'єкта господарювання (ПБ)</p> <p>Обґрунтування:</p> <p>Пропонується в якості підписанта вказати «Керівник суб'єкта господарювання» замість «Головний бухгалтер».</p>	<p>Враховано</p>		
Головний бухгалтер						
Виконавець						
Форму звітності № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі» та Інструкція щодо її заповнення						
<p>3.1. У розділі I «Інформація щодо обсягу закупівлі електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів та вартості закупівлі</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>3.1. У розділі I «Інформація щодо обсягу закупівлі електричної енергії» відображається</p>	<p>Враховано</p>				

<p>електричної енергії ОСП усього (графи 1 та 2), для власних господарських потреб (графи 3 та 4), для компенсації технологічних витрат (графи 5 та 6), а також для врегулювання небалансів (графи 7 та 8) з точністю до двох знаків після коми:</p> <p>б) у рядку 020 «на балансуєчому ринку» зазначається інформація щодо закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку. Для рядка 020 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані;</p>	<p>інформація щодо обсягів та вартості закупівлі електричної енергії ОСП усього (графи 1 та 2), для власних господарських потреб (графи 3 та 4), для компенсації технологічних витрат (графи 5 та 6), а також для врегулювання небалансів (графи 7 та 8) з точністю до двох знаків після коми:</p> <p>б) у рядку 020 «на балансуєчому ринку» зазначається інформація щодо закупівлі електричної енергії на балансуєчому ринку. Для рядка 020 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані; (надати роз'яснення по рядку 022)</p>	<table border="1"> <tr> <td data-bbox="1478 87 1545 151">1.3.2</td> <td data-bbox="1545 87 1937 151">врегулювання відхилень від запланованих міждержавних потоків (FSkar)</td> <td data-bbox="1937 87 2060 151"></td> <td data-bbox="2060 87 2150 151">022</td> </tr> </table>	1.3.2	врегулювання відхилень від запланованих міждержавних потоків (FSkar)		022
1.3.2	врегулювання відхилень від запланованих міждержавних потоків (FSkar)		022			
<p>3.2. У розділі II «Інформація щодо обсягу продажу електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів та вартості продажу електричної енергії ОСП (графи 1 – 2) для врегулювання небалансів з точністю до двох знаків після коми. Для рядка 055 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані.</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>3.2. У розділі II «Інформація щодо обсягу продажу електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів та вартості продажу електричної енергії ОСП (графи 1 – 2) для врегулювання небалансів з точністю до двох знаків після коми. Для рядка 055 у графі В необхідно вказати версію комерційного обліку, за якою надані дані. (надати роз'яснення по рядку 065)</p> <p>Обґрунтування:</p> <p><i>Пропонується надати роз'яснення щодо заповнення п. 1.3.2 розділу I («врегулювання відхилень від запланованих міждержавних потоків», код 022) та п. 1.2 розділу II</i></p>	<p>Враховано</p> <table border="1"> <tr> <td data-bbox="1478 885 1545 949">1.2</td> <td data-bbox="1545 885 1937 949">врегулювання відхилень від запланованих міждержавних потоків (FSkar)</td> <td data-bbox="1937 885 2060 949"></td> <td data-bbox="2060 885 2150 949">065</td> </tr> </table>	1.2	врегулювання відхилень від запланованих міждержавних потоків (FSkar)		065
1.2	врегулювання відхилень від запланованих міждержавних потоків (FSkar)		065			

(«врегулювання відхилень від запланованих міждержавних перетоків», код 065).

Також з метою однозначного трактування даних рядків пропонується додати до їх назви термін «FSkar».

НЕК «Укренерго»

Опис Додатку 1 відсутній в Інструкції

Додати п. 3.3. до Інструкції: У Додатку 1 «Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку» відображається інформація щодо двосторонніх договорів купівлі електричної енергії у учасників ринку в торговій зоні «ОЕС України».

Додаток 1 форми №15 «Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку»

Графи:

~~1) «Контрагент входить із ОСР до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)»~~

~~2) «Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із ОСН до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим».~~

Обґрунтування:

Враховано частково

(за виключенням виключення граф 11-15)

«3.3. У додатку 1 «Інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії в учасників ринку» до форми звітності № 15 відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії в учасників ринку за кожним контрагентом та договором.».

Найменування контрагента з яким укладено договір	Код ЄДРПОУ контрагента, з яким укладено договір	ЕІС-код	Контрагент входить із ОСР до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)	Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із ОСН до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим	Номер договору
А	Б	В	1	2	3

	<p><i>Пропонується доповнити інструкцію роз'ясненням щодо додатку 1.</i></p> <p><i>Пропонується вилучити з додатку 1 графу, що стосуються торгової зони «острів Буритинської ТЕС», так як Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 визначено одну торгову зону в межах України - «ОЕС України»</i></p> <p><i>В зв'язку з відсутністю первинної інформації у ОСП пропонується вилучити графу 1 «Контрагент входить із ОСР до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим (Так/Ні)» та графу 2 «Опис взаємозв'язку з контрагентом, що входить із ОСП до складу одного вертикально інтегрованого суб'єкта господарювання або є афілійованим» Додатку 1 форми №15.</i></p>	
Форму звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків» та Інструкція щодо її заповнення		
<p>2.2. Форма звітності № 16 подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>2.2. Форма звітності № 16 подається до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p> <p>Обґрунтування:</p> <p><i>Інформація у розділі VI «Рівень розрахунків ОСП за послуги із забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» повинна подаватися станом на 24-те число місяця, наступного за звітним періодом. Відповідно до</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Запропонований термін дозволяє надавати форму звітності вчасно</p> <p>Разом з цим, внесено зміни у назву граф 3-6 розділу VI (станом на 20 число) та відповідне уточнення в Інструкцію щодо заповнення форми звітності.</p>

	<p><i>проектної редакції, форма має подаватися 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</i></p> <p><i>Для опрацювання первинних даних, повного та достовірного відображення їх у обліку компанії вказаного часу недостатньо.</i></p> <p><i>Пропонуємо залишити норму подання звітності яка вказана в п. 2.1. чинної редакції Інструкції щодо заповнення форми звітності, а саме до 30 числа місяця, наступного за звітним періодом (замість пропонуємого 25 числа).</i></p>					
<p>3.7 У додатку 1 «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послугу з передачі електричної енергії» до форми звітності № 16 ...</p> <p>...</p> <p>У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>3.7 У додатку 1 «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послугу з передачі електричної енергії» до форми звітності № 16 ...</p> <p>...У графі Г зазначається ЕІС-код типу (вказати що зазначається)</p> <p>У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.</p> <p>У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається... (вказати що зазначається)</p>	<p>Враховано</p> <table border="1" data-bbox="1480 655 1800 852"> <tr> <td data-bbox="1480 655 1641 810">ЄДРПОУ</td> <td data-bbox="1641 655 1800 810">ЕІС-код (типу X)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1480 810 1641 852">В</td> <td data-bbox="1641 810 1800 852">Г</td> </tr> </table> <p>Враховано в редакції:</p> <p>«У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.».</p> <p>Відповідними уточненнями також доповнено пункти 3.1, 3.2, 3.3 і 3.5.</p>	ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)	В	Г
ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)					
В	Г					

3.8. У додатку 2 «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» до форми звітності № 16...

...

У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.

НЕК «Укренерго»

3.8. У додатку 2 «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» до форми звітності № 16 ...

...

У графі Г зазначається ЕІС-код типу (вказати що зазначається)

У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.

У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається... (вказати що зазначається)

Враховано

ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)
В	Г

Враховано в редакції:

«У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, виробник, електропостачальник, оператор УЗЕ, споживач.».

3.9. У розділі І «Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками послуг з балансування за балансуєчу електричну енергію» додатку 3 «Інформація щодо розрахунків на балансуєчому ринку» (далі – додаток 3) до форми звітності № 16 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед ППБ за балансуєчу електричну енергію в розрізі ППБ, а саме щодо суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ОСП за продану ППБ у звітному місяці балансуєчу енергію (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за

НЕК «Укренерго»

3.9. У розділі І «Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками послуг з балансування за балансуєчу електричну енергію» додатку 3 «Інформація щодо розрахунків на балансуєчому ринку» (далі – додаток 3) до форми звітності № 16

...У графі Г зазначається ЕІС-код типу (вказати що зазначається)

Враховано

ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)
В	Г

звітним, заборгованості ОСП за балансуєчу електричну енергію за фактичний період (місяць) (графі 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графі 4), за попередні періоди минулих років (графі 5) та сумарної заборгованості (графі 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).

У розділі II «Інформація щодо заборгованості постачальників послуг з балансування перед ОСП за балансуєчу електричну енергію» додатку 3 відображається інформація щодо розрахунків ППБ перед ОСП за балансуєчу електричну енергію в розрізі ППБ, а саме щодо суми коштів до сплати ППБ за звітний місяць (графі 1), суми коштів, сплаченої ППБ за куплену ППБ у звітному місяці балансуєчу енергію (графі 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ППБ за балансуєчу електричну енергію за фактичний період (місяць) (графі 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графі 4), за попередні періоди минулих років (графі 5) та сумарної заборгованості (графі 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).

У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.

У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається... (вказати що зазначається)

У розділі II «Інформація щодо заборгованості постачальників послуг з балансування перед ОСП за балансуєчу електричну енергію» додатку 3

...У графі Г зазначається ЕІС-код типу (вказати що зазначається)

У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.

У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається... (вказати що зазначається)

Враховано в редакції:

«У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, виробник, електропостачальник, оператор УЗЕ, споживач.».

Враховано

ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)
В	Г

Враховано в редакції:

«У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: виробник, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.».

У розділі III «Інформація щодо заборгованості ОСП перед СВБ за продані СВБ небаланси» додатку 3 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед СПБ за продажу СВБ електричну енергію в розрізі СПБ, а саме щодо суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ОСП за продані СВБ у звітному місяці небаланси (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ОСП за небаланси за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ). У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Г зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.

У розділі IV «Інформація щодо заборгованості СВБ перед ОСП за куплені СВБ небаланси» додатку 3 відображається інформація щодо розрахунків СВБ перед ОСП за куплену електричну енергію в розрізі СВБ, а саме щодо суми коштів до сплати СВБ за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої СВБ за куплені СВБ у звітному місяці небаланси (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості СВБ за небаланси за фактичний період (місяць) (графа 3), за

У розділі III «Інформація щодо заборгованості ОСП перед СВБ за продані СВБ небаланси» додатку 3

...У графі Г зазначається ЕІС-код типу (вказати що зазначається)

У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.

У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається... (вказати що зазначається)

У розділі IV «Інформація щодо заборгованості СВБ перед ОСП за куплені СВБ небаланси» додатку 3

...У графі Г зазначається ЕІС-код типу (вказати що зазначається)

Враховано

ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)
В	Г

Враховано в редакції:

«У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.»

Враховано

ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)
В	Г

<p>попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ). У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Г зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.</p>	<p>У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.</p> <p>У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається... (вказати що зазначається)</p>	<p>Враховано в редакції:</p> <p>«У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: оператор системи розподілу, ОМСР, гарантований покупець, виробник, електропостачальник, трейдер, оператор УЗЕ, агрегатор, споживач.».</p>				
<p>3.10. У додатку 4 «Інформація щодо розрахунків за послуги із зменшення навантаження» до форми звітності № 16 ...</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>3.10. У додатку 4 «Інформація щодо розрахунків за послуги із зменшення навантаження» до форми звітності № 16</p> <p>... У графі Г зазначається ЕІС-код типу X;</p> <p>У графі Г1 зазначається ЕІС-код типу W</p> <p>У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.</p> <p>У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається... (вказати що зазначається)</p>	<p>Враховано</p> <table border="1" data-bbox="1480 619 1816 820"> <tr> <td data-bbox="1480 619 1648 778">ЕІС-код (типу X)</td> <td data-bbox="1648 619 1816 778">ЕІС-код (типу W)</td> </tr> <tr> <td data-bbox="1480 778 1648 820">Г</td> <td data-bbox="1648 778 1816 820">Д</td> </tr> </table> <p>Не враховано</p> <p>У додатку 4 відсутня графа щодо ролі учасника ринку</p>	ЕІС-код (типу X)	ЕІС-код (типу W)	Г	Д
ЕІС-код (типу X)	ЕІС-код (типу W)					
Г	Д					
<p>3.11. У розділі І «Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками допоміжних послуг» додатку 5 «Інформація</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p>	<p>Враховано</p>				

щодо розрахунків за допоміжні послуги» (далі – додаток 5) до форми звітності № 16 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед ПДП за допоміжні послуги в розрізі ПДП, а саме щодо суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ОСП за надані у звітному місяці допоміжні послуги (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ОСП за допоміжні послуги за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).

У розділі II «Інформація щодо розрахунків постачальників допоміжних послуг перед ОСП» додатку 5 відображається інформація щодо розрахунків ПДП перед ОСП за допоміжні послуги в розрізі ПДП, а саме щодо суми коштів до сплати ПДП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ПДП за куплену у звітному місяці допоміжну послугу (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ПДП за допоміжні послуги за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років

3.11. У розділі I «Інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками допоміжних послуг» додатку 5 «Інформація щодо розрахунків за допоміжні послуги» (далі – додаток 5) до форми звітності № 16

...У графі Г зазначається ЕІС-код типу (вказати що зазначається)

У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.

У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається... (вказати що зазначається)

У розділі II «Інформація щодо розрахунків постачальників допоміжних послуг перед ОСП» додатку 5

...У графі Г зазначається ЕІС-код типу (вказати що зазначається)

У випадку наявності декількох ліцензій на провадження господарської діяльності на ринку електричної енергії у графі Д зазначаються (через кому) усі ролі учасника

ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)
В	Г

Враховано в редакції:

«У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою ієрархією: виробник, споживач, оператор УЗЕ, агрегатор.».

Враховано

ЄДРПОУ	ЕІС-код (типу X)
В	Г

Враховано в редакції:

«У випадку належності певного учасника ринку до декількох ролей, його віднесення до відповідної ролі здійснюється за такою

<p>(графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).</p>	<p>ринку електричної енергії відповідно до отриманих ним ліцензій.</p> <p>У випадку зміни ролі учасника ринку протягом звітного періоду у графі Д зазначається... (вказати що зазначається)</p> <p>Обґрунтування:</p> <p>Необхідно надати додаткові роз'яснення, щодо того, який саме тип ЕІС-коду (X або W) необхідно вказувати в графі Д додатків 1-5 до форми.</p> <p>Оскільки учасник ринку може мати декілька функціональних ролей, тому пропонується по Додатках 1-5 вказати порядок дій щодо того, який тип ЕІС-коду та яка роль у такому випадку повинна бути вказана у звітності.</p> <p>Також кожен учасник динамічно може як набувати нових функціональних ролей, так і втрачати існуючі протягом звітного періоду. Пропонується по кожному додатку вказати, яка роль у такому випадку повинна бути вказана у звітності.</p>	<p>ієрархією: виробник, споживач, оператор УЗЕ, агрегатор.».</p>
<p>3.10. У додатку 4 «Інформація щодо розрахунків за послуги із зменшення навантаження» до форми звітності № 16 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, а саме щодо суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ОСП за надану</p>	<p>НЕК «Укренерго»</p> <p>3.10. У додатку 4 «Інформація щодо розрахунків за послуги із зменшення навантаження» до форми звітності № 16 відображається інформація щодо розрахунків ОСП перед постачальниками послуг із зменшення навантаження ВДЕ з підтримкою, а саме щодо</p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідні положення наявні в Інструкції</p>

у звітному місяці послугу (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ОСП за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).

суми коштів до сплати ОСП за звітний місяць (графа 1), суми коштів, сплаченої ОСП за надану у звітному місяці послугу (графа 2) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, заборгованості ОСП за фактичний період (місяць) (графа 3), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 4), за попередні періоди минулих років (графа 5) та сумарної заборгованості (графа 6) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним (без ПДВ).

Надати додаткові роз'яснення

Обґрунтування:

Необхідно внести до інструкції додаткові роз'яснення щодо наповнення та періоду збору інформації по графам 1, 2, 3, 4, 5, 6.