



Національна енергетична компанія

вул. С. Петлюри, 25, м. Київ, 01032,
тел.: +38 044 238-38-38, факс: +38 044 238-32-64,
e-mail: nec-kanc@ua.energy, web: ua.energy,
код ЄДРПОУ 00100227



Національна комісія, що здійснює державне
регулювання у сферах енергетики та
комунальних послуг

№ _____

Про надання пропозицій та зауважень до
проекту постанови

Приватне акціонерне товариство «Національна енергетична компанія «Укренерго» (далі – НЕК «Укренерго») надає зауваження і пропозиції разом з порівняльною таблицею та обґрунтуваннями, до проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про затвердження змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 29 березня 2019 року № 450», що має ознаки регуляторного акта.

В разі необхідності НЕК «Укренерго» готове надати будь-які необхідні додаткові дані чи уточнення до вже зазначеної інформації.

Додаток: пропозиції та зауваження до проекту постанови НКРЕКП на 13 арк. в 1 прим.

Начальник Департаменту
адміністратора розрахунків

Волков О.М.

Кононенко 073-426-60-18



ДОКУМЕНТ ПІДПИСАНО КЕП

Сертифікат 3FAA9288358EC003040000006CEC35006A76B200

Підписувач Волков Олександр Михайлович

Дійсний з 14.02.2023 0:00:00 по 13.02.2025 23:59:59

НЕК "Укренерго"



Вих. № 01/74675

від 29.11.2024

Зауваження та пропозиції до Проекту змін до постанов 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» та від 29 березня 2019 року № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення», що має ознаки регуляторного акта

Зауваження та пропозиції до Пункту 2 до постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 березня 2019 року № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення» такі зміни:			
Чинна редакція	Редакція проекту рішення НКРЕКП	Пропозиції НЕК «Укренерго»	Обґрунтування
Форма № 2-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про характеристики користувачів системи передачі електричної енергії»			
У формі звітності № 2-НКРЕКП «Моніторинг-передача (річна) «Звіт про характеристики користувачів системи передачі електричної енергії»: 1) У таблиці III "Характеристика УЗЕ за типами" п. 1.4, 2.4, 3.4 та		Пропозиція видалити у формі звітності № 2-НКРЕКП «Моніторинг-передача (річна) «Звіт про характеристики користувачів системи передачі електричної енергії»: 1) У таблиці III "Характеристика УЗЕ за типами" пункти 1.4, 2.4, 3.4 та 4.4	Дана інформація відсутня в ОСП; Інформацію стосовно користувачів систем розподілу знаходиться в ОСР, ОСП володіє інформацією виключно щодо користувачів системи передачі, а також суб'єктів ринку
Форма № 4-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги виробництва та споживання електричної енергії»			
	у рядку 005 «Загалом (розшифрувати в додатку 1), у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо обсягів виробництва електричної енергії у звітному періоді та в залежності від типу електростанції/джерела генерації (рядки 010 – 035, 070, 071, 072, 075, 080), виду відновлюваного джерела енергії (рядки 040 – 065). Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 035, 070 – 080.	1) у рядку 005 «Загалом (розшифрувати в додатку 1), у т. ч.:» зазначаються сумарні дані щодо обсягів виробництва електричної енергії у звітному періоді та в залежності від типу електростанції/джерела генерації (рядки 010 – 035, 070, 071, 072 , 075, 080), виду відновлюваного джерела	Пропонується не додавати новий рядок оскільки надання в рядку 072 обсягів виробітку/відпуску електроустановками, що входять до одиниці агрегації, спотворюють

		енергії (рядки 040 – 065). Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 035, 070 – 080.	(зменшать) фактичні обсяги в розрізі типів електростанції/джерела генерації (рядки до 072). Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації. Це роль на ринку.												
	<p>3.4. У Додатку 1 «Обсяг виробництва та відпуску електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів виробництва (графа 3), відпуску (графа 4) та відбору (графа 5) електричної енергії (сальдовані протягом розрахункового періоду значення) у розрізі торгових зон (графа 1), типу генерації/учасника ринку (графа 2).»;</p> <p>додаток 1 викласти в новій редакції, що додається;</p> <p style="text-align: center;">Обсяг виробництва та відпуску електричної енергії</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>ЕІС код (типу X)</th><th>ЕІС код (типу W)</th><th>ЕІС код (типу Z)</th><th>Торгова зона («ОЕС України», «острів Буштинської ТЕС»)</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>Г</td><td>Д</td><td>Е</td><td>І</td></tr> <tr> <td></td><td></td><td></td><td></td></tr> </tbody> </table>	ЕІС код (типу X)	ЕІС код (типу W)	ЕІС код (типу Z)	Торгова зона («ОЕС України», «острів Буштинської ТЕС»)	Г	Д	Е	І					3.4. У Додатку 1 «Обсяг виробництва та відпуску електричної енергії» відображається інформація щодо обсягів виробництва (графа 3), відпуску (графа 4) та відбору (графа 5) електричної енергії (сальдовані протягом розрахункового періоду значення) у розрізі торгових зон (графа 1), типу генерації/учасника ринку (графа 2).»;	<p>Пропонується в новій редакції Додатку 1: -у графі 2 типу генерації/учасника ринку не додавати позицію Агрегатор, оскільки надання обсягів виробітку/відпуску електроустановками, що входять до одиниці агрегації, спотворюють (зменшать) фактичні обсяги в розрізі типів електростанції/джерела генерації.</p> <p>Агрегатор є стороною, відповідальною за баланс усіх електроустановок, що входять до складу його одиниці агрегації. Це роль на ринку.)</p>
ЕІС код (типу X)	ЕІС код (типу W)	ЕІС код (типу Z)	Торгова зона («ОЕС України», «острів Буштинської ТЕС»)												
Г	Д	Е	І												

			-не додавати графу Е суттєве збільшення інформації у разі надання деталізації по кожному домогосподарству/непобутовому споживачу (збільшення на 60+ тис. рядків) або надати для АКО відкладальну умову для реалізації автоматизації проекту форми звітності з додатками.
Пункт 2.9 Інструкції «Форма № 4 обов'язково коригується у разі проведення врегулювання адміністратором розрахунків у строк не пізніше 5 робочих днів після виставлення рахунків з врегулювання.»,		«Форма № 4 обов'язково коригується у разі проведення коригування адміністратором розрахунків у строк не пізніше 10 робочих днів після формування звіту коригування ».	З 01.07.2024 набули чинності зміни до Правил ринку, які впровадили нову модель розрахунків на балансуючому ринку із застосуванням рахунків ескроу, а також було внесено зміни у Правила коригування, які є додатком 10 до Правил ринку. Також у зв'язку з тим, що відповідно до договорів передачі та договорів диспетчеризації Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного

			обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.																					
Форма № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії»																								
	<p>5) у формі звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії»: доповнити новим пунктом такого змісту: «3.3. У додатку 2 «Інформація про обсяги передачі електричної енергії споживачам» до форми звітності № 5 відображається інформація щодо обсягів передачі електричної енергії споживачам, приєднаним до мереж ОСП.»;</p> <p style="text-align: center;">Інформація про обсяги передачі електричної енергії</p> <table><tr><th>№ з/п</th><th>Найменування споживача</th><th>ЄДРПОУ</th></tr><tr><td>А</td><td>Б</td><td>В</td></tr><tr><td>1</td><td></td><td></td></tr><tr><td>2</td><td></td><td></td></tr><tr><td>3</td><td></td><td></td></tr><tr><td>...</td><td>...</td><td></td></tr><tr><td>n</td><td></td><td></td></tr></table>	№ з/п	Найменування споживача	ЄДРПОУ	А	Б	В	1			2			3				n			<p>В Додатку 2 замінити назву стовбця Б, на назву "Найменування електропостачальника" -</p>	<p>У зв'язку з відсутністю даних в MMS. Пропозиція зробити за зразком форми звітності попередніх років.</p>
№ з/п	Найменування споживача	ЄДРПОУ																						
А	Б	В																						
1																								
2																								
3																								
...	...																							
n																								
ІНСТРУКЦІЯ щодо заповнення форми звітності № 5-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна)		викласти в наступній редакції: Пункт разі необхідності...	З 01.07.2024 набули чинності зміни до Правил ринку, які впровадили нову																					

<p>«Звіт про фактичні обсяги передачі електричної енергії» Пункт 2.7 Інструкції «Форма №</p> <p>Форма № 5 обов'язково коригується у разі проведення врегулювання адміністратором розрахунків у строк не пізніше 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання.</p>		<p>Форма № 5-НКРЕКП обов'язково коригується у разі проведення врегулювання адміністратором розрахунків у строк не пізніше 10 робочих днів після формування звіту коригування».</p>	<p>модель розрахунків на балансуємому ринку із застосуванням рахунків ескроу, а також було внесено зміни у Правила коригування, які є додатком 10 до Правил ринку. Також у зв'язку з тим, що відповідно до договорів передачі та договорів диспетчеризації Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.</p>
<p align="center">Форма № 7-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про роботу балансуємого ринку»</p>			
<p>2.7. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 7, ліцензіат зобов'язаний ...</p> <p>Форма № 7 обов'язково коригується у разі проведення врегулювання адміністратором розрахунків у строк не пізніше 5</p>		<p>викласти в наступній редакції: . У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 7, ліцензіат зобов'язаний ...</p> <p>«Форма № 7 обов'язково коригується у разі проведення коригування адміністратором розрахунків у строк</p>	<p>з 01.07.2024 набули чинності зміни до Правил ринку, які впровадили нову модель розрахунків на балансуємому ринку із застосуванням рахунків ескроу, а також було</p>

робочих днів після виставлення рахунків з врегулювання.		не пізніше 10 робочих днів після формування звіту коригування» .	внесено зміни у Правила коригування, які є додатком 10 до Правил ринку. Також у зв'язку з тим, що відповідно до договорів передачі та договорів диспетчеризації Коригування обсягів та вартості наданої Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.
Форма № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника»			
2.5. Усі показники форми звітності № 11 мають ґрунтуватися на даних первинних документів, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних.		2.5. Усі показники форми звітності № 11 мають ґрунтуватися на даних, які вносяться відповідальними учасниками ринку до централізованого реєстру точок комерційного обліку інформаційно-телекомунікаційної платформи Датахаб та/або адмініструються ними на цій платформі відповідно до вимог, встановлених Правилами ринку, Правилами роздрібного ринку електричної енергії та	Правки з метою чіткого розділення зон відповідальності за достовірність первинного внесених даних на платформу Датахаб (відповідальність учасників ринку відповідно до вимог НПА) та відповідальності за адміністрування

		<p>Кодексом комерційного обліку електричної енергії. На окрему вимогу ліцензіат забезпечує надання НКРЕКП додаткової інформації та даних Датахаб, які можуть бути використані НКРЕКП для забезпечення можливості порівняння даних Датахаб з первинними документами, які зберігаються у учасників ринку, і контролю даних.</p>	даних на формування звіту (відповідальність АКО відповідно до вимог цієї Інструкції)
<p>3.1. У розділі I «Інформація щодо зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії» відображається інформація щодо....</p> <p>2) у графі 2 «Кількість точок комерційного обліку споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії» зазначається кількість площадок комерційного обліку споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії» протягом звітного року. У випадку переведення одного і того ж споживача декілька разів на постачальника «останньої надії» протягом звітного року, у графі 2 кількість точок комерційного обліку такого споживача вказуються один раз;</p>		<p>3.1. У розділі I «Інформація щодо зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії» відображається інформація щодо....</p> <p>2) у графі 2 «Кількість точок площадок комерційного обліку споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії» зазначається кількість площадок комерційного обліку споживачів, яких було переведено на постачальника «останньої надії» протягом звітного року. У випадку переведення одного і того ж споживача декілька разів на постачальника «останньої надії» протягом звітного року, у графі 2 кількість точок площадок комерційного обліку такого споживача вказуються один раз;</p>	Уточнення вимоги – відповідно до вимог ПРРЕЕ процедура зміни електропостачальника виконується за площиною комерційного обліку, що в повній мірі відтворене в Датахаб
7) у рядку 025 «непобутові» відображаються сумарні дані		7) у рядку 025 «непобутові» відображаються сумарні дані щодо	Пропонується виключити категорію

<p>щодо зміни електропостачальника непобутовими споживачами на постачальника «останньої надії» та за категоріями непобутових споживачів (рядки 030 – 045). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 030 та 040.</p>		<p>зміни електропостачальника непобутовими споживачами на постачальника «останньої надії» та за категоріями непобутових споживачів (рядки 030 та 040). Значення цього рядка дорівнює сумі значень рядків 030 та 040.</p>	<p>«захищених» споживачів, оскільки відповідні основні дані не містяться в Датахаб, або надати для АКО відкладальну умову для реалізації відповідної функціональності та збору такої інформації.</p>
<p>3.2. У розділі II «Інформація щодо зміни електропостачальника за ініціативою споживачів» відображається...</p> <p>1) у графі Б «РНОКПП/код ЄДРПОУ споживача який подав повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником» зазначається зазначається реєстраційний номер облікової картки платника податків(для фізичних осіб) або код ЄДРПОУ (для юридичних осіб) споживачів, які подали повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником за даними запитів щодо зміни електропостачальника від нових електропостачальників. У випадку ініціювання зміни електропостачальника одним і тим же споживачем декілька разів, у графі Б вказується кількість таких повідомлень (ініціювань);</p>		<p>3.2. У розділі II «Інформація щодо зміни електропостачальника за ініціативою споживачів» відображається...</p> <p>1) у графі Б «РНОКПП/код ЄДРПОУ споживача який подав повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником» зазначається зазначається реєстраційний номер облікової картки платника податків(для фізичних осіб) або код ЄДРПОУ (для юридичних осіб) споживачів, які подали повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником за даними запитів щодо зміни електропостачальника від нових електропостачальників. У випадку ініціювання зміни електропостачальника одним і тим же споживачем декілька разів, у графі Б вказується кількість таких повідомлень (ініціювань);</p>	<p>Пропонується скоригувати вимогу – в одній і тій самій графі форми по-суті неможливо одночасно відображати і дані щодо РНОКПП/код ЄДРПОУ, і дані щодо кількості повідомлень (ініціювань) процесів зміни електропостачальника.</p>

4) у графі 3 «Кількість точок комерційного обліку, од.» зазначається кількість площадок комерційного обліку відповідного споживача;		4) у графі 3 «Кількість точок комерційного обліку, од.» зазначається кількість площадок комерційного обліку відповідного споживача;	Пропонується прибрати графу, оскільки форма подається з вказанням EIC-коду площадки, тобто поіменно по кожній площадці, це означає що ця графа до кожного EIC-коду буде завжди заповнена значенням «1».
5) у графі 4 «Річний (фактичний) обсяг споживання, тис. кВт·год» зазначається фактичний річний обсяг споживання електричної енергії відповідним споживачем;		5) у графі 4 «Річний (фактичний) обсяг споживання, тис. кВт·год» зазначається фактичний річний обсяг споживання електричної енергії за площиною відповідного споживача згідно даних Датахаб;	На даному етапі впровадження Датахаб містить фактичні дані комерційного обліку тільки за площадками споживачів групи А, за площадками споживачів групи Б дані комерційного обліку зберуться в Датахаб на кінець 2025р., тому пропонується вносити в форму дані щодо річного обсягу споживання електричної енергії за площадками, які надаються в Датахаб операторами систем в ролі АТКО в якості основних даних.
9) у графі 12 «Результат реалізації процедури зміни електропостачальника» вказується результат реалізації процедури зміни електропостачальника за відповідним кожним повідомленням споживача: реалізовано, відмовлено,		9) у графі 12 «Результат реалізації процедури зміни електропостачальника» вказується результат реалізації процедури зміни електропостачальника за відповідним кожним повідомленням споживача: реалізовано, відмовлено, скасовано	Пропонується видалити графу через відсутність (принципово або на поточний момент) в Датахаб технічної можливості реєстрації певних результатів процедури зміни електропостачальника, а

<p>скасовано за бажанням споживача, скасовано за бажанням нового електропостачальника, скасовано у зв'язку із набуттям новим електропостачальником статусу «Дефолтний»;</p>		<p>за бажанням споживача, скасовано за бажанням нового електропостачальника, скасовано у зв'язку із набуттям новим електропостачальником статусу «Дефолтний»;</p>	<p>саме: відсутність доступу споживача до Датахаб, відсутність реєстрації процедур, в проведенні яких відмовлено в Датахаб за об'єктивними чинниками, зокрема відповідно до вимог ПРРЕЕ. Як компромісний варіант може бути розглянута відкладальна умова для реалізації АКО кожного пункту – за переліком перелічених чинників.</p>
<p>10) у графі 13 «Причина відмови у забезпеченні зміни електропостачальника» у випадку зазначення «відмовлено» у графі 13 – зазначаються причини, передбачені ПРРЕЕ, з яких споживачу на відповідне повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником було відмовлено у зміні електропостачальника, в іншому випадку зазначається «–</p>		<p>10) у графі 13 «Причина відмови у забезпеченні зміни електропостачальника» у випадку зазначення «відмовлено» у графі 13 — зазначаються причини, передбачені ПРРЕЕ, з яких споживачу на відповідне повідомлення про намір укласти новий договір з новим електропостачальником було відмовлено у зміні електропостачальника, в іншому випадку зазначається «–»;</p>	<p>Аналогічно аргументам, наведеним до п.9)</p>
		<p>Видалити Таблиця «І. Інформація щодо зміни електропостачальника на постачальника «останньої надії»» - рядки 1.2.1.1 (код рядка 035) та 1.2.2.1 (код рядка 045)</p>	<p>Відповідно до запропонованих змін до інструкції та після проведення публічних обговорень потрібно скоригувати відповідним чином</p>

			форму звітності № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника»
		Таблиця «II. Інформація щодо зміни електропостачальника за ініціативою споживачів» - колонки/графи 3,12,	Відповідно до запропонованих змін до інструкції та після проведення публічних обговорень потрібно скоригувати відповідним чином форму звітності № 11-НКРЕКП-моніторинг-передача (річна) «Звіт про зміну споживачами електропостачальника»
Форма № 15-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про обсяги купівлі-продажу електричної енергії оператором системи передачі»			
<p>2.7. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 15, ліцензіат зобов'язаний ...</p> <p>Форма № 15 обов'язково коригується у разі проведення врегулювання адміністратором розрахунків у строк не пізніше 5 робочих днів після виставлення рахунків з врегулювання.</p>		<p>викласти в наступній редакції:</p> <p>У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 15, ліцензіат зобов'язаний ...</p> <p>«Форма № 15 обов'язково коригується у разі проведення коригування адміністратором розрахунків у строк не пізніше 10 робочих днів після формування звіту про коригування».</p>	<p>З 01.07.2024 набули чинності зміни до Правил ринку, які впровадили нову модель розрахунків на балансуючому ринку із застосуванням рахунків ескроу, а також було внесено зміни у Правила коригування, які є додатком 10 до Правил ринку. Також у зв'язку з тим, що відповідно до договорів передачі та договорів диспетчеризації Коригування обсягів та вартості наданої</p>

			Послуги відповідного розрахункового періоду здійснюється за наступною версією даних комерційного обліку, що надається АКО протягом 10 календарних днів з дати проведення процесу врегулювання в Системі управління ринком, що здійснюється на вимогу та в терміни, передбачені Правилами ринку.
Форма № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»			
	<p>13) у главі 3 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 16-НКРЕКП-моніторинг-передача (місячна) «Звіт про рівень розрахунків»:</p> <p>в абзаці першому пункту 3.7 слова «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послугу з передачі електричної енергії» замінити словами «Інформація щодо розрахунків користувачів системи за послугу з передачі електричної енергії»;</p> <p>в абзаці першому пункту 3.8 слова та знаки «Інформація щодо заборгованості користувачів системи за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління» замінити словами та знаками «Інформація щодо розрахунків користувачів системи за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління»;</p> <p>у пункті 3.9:</p> <p>в абзаці третьому слова та аббревіатуру «Інформація щодо заборгованості постачальників послуг з балансування перед ОСП за балансуєчу електричну енергію» замінити словами та аббревіатурою «Інформація щодо розрахунків постачальників послуг з балансування перед ОСП за балансуєчу електричну енергію»;</p>	<p>Таблицю «Інформація щодо додаткових нарахувань за результатами судових рішень» необхідно доповнити стовпцем №4 «3% річних».</p> <p>При цьому слід виправити нумерацію стовпців, оскільки в запропонованій таблиці відсутній номер 2.</p>	<p>У зв'язку з великою кількістю судових справ (понад 800), стороною яких є НЕК «Укренерго», щомісячна підготовка інформації щодо додаткових нарахувань за результатами судових рішень призведе до значних витрат робочого часу.</p> <p>Пропонуємо визначити, що інформація буде надаватись не на регулярній основі, а за необхідності на підставі відповідного запиту НКРЕКП. Час для підготовки та надання інформації не менше 5 робочих днів.</p>

	<p>в абзаці п'ятому слова та аббревіатури «Інформація щодо заборгованості ОСП перед СВБ за продані СВБ небаланси» замінити словами та аббревіатурами «Інформація щодо розрахунків ОСП перед СВБ за продані СВБ небаланси», а слова та знаки «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.» виключити;</p> <p>в абзаці сьомому слова та аббревіатури «Інформація щодо заборгованості СВБ перед ОСП за куплені СВБ небаланси» замінити словами та аббревіатурами «Інформація щодо розрахунків СВБ перед ОСП за куплені СВБ небаланси», а слова та знаки «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.» виключити;</p> <p>доповнити новим пунктом такого змісту:</p> <p>«3.12. У додатку 6 «Інформація щодо додаткових нарахувань за результатами судових рішень» до форми звітності № 16 відображається інформація щодо додаткових нарахувань за результатами судових рішень станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.»;</p>		
		<p>Вилучити у формах звітності, додатках та інструкціях щодо заповнення форм звітності торгову зону «острів Бурштинської ТЕС», або замінити назви на нумерацію торгових зон на «Торгова зона І», «Торгова зона ІІ» і тд....</p>	<p>Постановою НКРЕКП від 25.02.2022 № 332 погоджено визначену НЕК «Укренерго» одну торгову зону «ОЕС України» в межах України;</p>



Кабінет Міністрів України

ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО «ГАРАНТОВАННИЙ ПОКУПЕЦЬ»

01032, м. Київ, вул. Симона Петлюри, 27, телефон: (044) 594-50-02,
E-mail: kanc-gp@gpee.com.ua Код ЄДРПОУ 43068454

.....№.....
На №від

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

Щодо надання пропозицій до Змін до
Постанови НКРЕКП № 450

15 листопада 2024 року на веб-сайті НКРЕКП оприлюднено проект постанови, що має ознаки регуляторного акта, – зміни до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 29 березня 2019 року № 450 (Проект НКРЕКП) з метою надання зауважень та пропозицій.

ДП «Гарантований покупець» (Підприємство) опрацьовано зазначений проект, надає зауваження та пропозиції до проекту постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта (додається), – змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 29 березня 2019 року № 450, в електронному вигляді на електронні адреси: milova@nerc.gov.ua та box@nerc.gov.ua.

Окрім цього, за результатами опрацювання зазначеного проекту Підприємство інформує про те, що на ряд запитів НКРЕКП, а саме:

- на лист від 27.03.2024 № 3192/22.3.2/7-24 «Інформація щодо розрахунків за постановою НКРЕКП № 641», що надається щовівторка;
- на лист від 20.09.2022 № 10596/22.3.2/7-22 «Інформація про показники обсягу відпуску електричної енергії виробників, яким встановлено «зелений» тариф та розмір середньозваженої ціни за місяць та з початку звітного року», що надається щомісячно до 10 числа місяця надається;
- на лист від 20.06.2023 № 6391/22.1.1/7-23 «Інформація щодо оплати за постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483», що надається щомісячно;
- на лист 18.07.2022 № 6535/22.1.2/7-22 «Розрахунки за постановою Кабінету Міністрів України від 05.06.2019 № 483», що надається щопонеділка;
- на запити НКРЕКП «Інформація щодо заборгованості ДП «Гарантований покупець» перед контрагентами, заборгованості контрагентів перед ДП «Гарантований покупець» та наданої послуги за механізмом ринкової премії», що надається щомісячно станом на 20 число місяця,



ДЕРЖАВНЕ ПІДПРИЄМСТВО "ГАРАНТОВАННИЙ ПОКУПЕЦЬ"
Сертифікат: 18852072E8ABC63A04000000CD060000C1110000
Підписувач: Іванов Геннадій Анатолійович
Дійсний: з 11.04.2023 по 11.04.2025
32/6133 від 29.11.2024

Підприємство вже надає зазначену у Проекті НКРЕКП інформацію за різними формами відповідно до вищезазначених запитів НКРЕКП, і яка, по суті, дублює інформацію у Проекті НКРЕКП.

У зв'язку з чим, пропонуємо врегулювати актуальність надання Підприємством інформації на вищевказані запити НКРЕКП у зв'язку з майбутнім наданням такої інформації відповідно до форм звітності.

Додаток: на 17 арк. в електронному вигляді.

Заступник директора з
торгівельних операцій

Геннадій ІВАНОВ

Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, - постанови НКРЕКП
«Про затвердження змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 29 березня 2019 року № 450»

Редакція проєкту рішення НКРЕКП				Зауваження та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП ДП "Гарантований покупець"				Обґрунтування			
Постанова Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 29 березня 2019 року № 450 «Про затвердження форм звітності з моніторингу для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення»											
2. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.				2. Ця постанова набирає чинності з 01 лютого 2025 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.				Для можливості завершення надання звітної інформації за 2024 рік у чинних формах звітності з моніторингу.			
Форма № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»											
Форма № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) передбачає внесення даних щодо заявленого обсягу на продаж за двосторонніми договорами (граф 1, код рядка 025-030). I. Інформація про участь на ринках електричної енергії				Залишити діючу редакцію з урахуванням запропонованих змін (доповнень) інформаційних параметрів Форми № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) I. Інформація про участь на ринках електричної енергії				Відповідно до положень Наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 підприємством укладено договори за якими здійснюється купівля та продаж електричної енергії в учасників ринку на яких покладено виконання спеціальних обов’язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, згідно з постанови КМУ від 05.06.2029 № 483. При цьому, положеннями указанного наказу не передбачено проведення торгів для укладання договорів на продаж електричної енергії. Водночас, в рамках виконання покладених на підприємство спеціальних обов’язків щодо забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, підприємство здійснюється продаж електричної енергії за двосторонніми договорами купівлі-продажу, що укладаються по результатам електронних аукціонів, які були ініційовані підприємством.			
Код рядка		Обсяг заявленої електричної енергії на продаж (на основі спрогнозованого погодинного графіка відпуску)		Код рядка		Обсяг заявленої електричної енергії на продаж (на основі спрогнозованого погодинного графіка відпуску)					
		МВт·год				МВт·год					
Г		1		Г		1					
...				...							
025				025							
030				030							
Форма № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) передбачає внесення даних щодо участі підприємства на балансуєчому ринку електричної енергії (граф Б, код рядка 055-060).				Форма № 1-НКРЕКП-моніторинг гарантований покупець (місячна) I. Інформація про участь на ринках електричної енергії (граф Б, код рядка 055-060).				Підприємство не здійснює свою діяльність на балансуєчому ринку електричної енергії, при цьому врегульовує небаланси електричної енергії, як СВБ балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюючи купівлю-продаж електричної енергії у ПрАТ «НЕК «Укренерго», як Оператора системи передачі, відповідно до умов Договору про врегулювання небалансів електричної енергії.			
№ з/п	Сегменти ринку	Торгова зона	Код рядка	№ з/п	Сегменти ринку	Торгов а зона	Код рядка				
А	Б	...	Г	А	Б	...	Г				
...				
6	На балансуєчому ринку електричної енергії	...	055	6	Врегулювання небалансів електричної енергії балансуєчої групи	...	055				
		...	060			...	060				
у графах 3 та 4 II. Інформація про врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця «Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП»				у графах 3 та 4 II. Інформація про врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця замість «Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП»: «Вартість врахованих величин відхилень»				У графах 3 та 4 повинні зазначатися не частка (позитивна/негативна), а вартість негативних врахованих величин відхилень (граф 3) та вартість позитивних врахованих величин відхилень електричної енергії (граф 4) у тис. грн (з точністю не			

		менше п'ять знаків після коми), що сплачують продавці за «зеленим» тарифом за видом генерації.
у графі 7 II. Інформація про врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця «Вартість відхилення»	у графі 7 II. Інформація про врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця замість «Вартість відхилення» : «Сальдо вартостей врахованих величин відхилень»	Графа 7 та її назва не є коректними, тому що у графі 4 вже зазначається вартість за позитивне відхилення продавців за «зеленим» тарифом врахованих величин (графа 2). Також нагадуємо за тенденцію в майбутньому відмовитися від розрахунку Вартості відхилення, що <u>призведе до неможливості заповнення даних для форми звітності № 1.</u> Пропонується замінити на «Сальдо вартостей врахованих величин відхилень» , яка дорівнює сумі значень граfi 3 та граfi 4.
Додаток 1 до форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) <i>Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця</i>		
Додано графу Д додатку 1 Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця: ЕІС-код (типу W)	Вилучити графу Д додатку 1 Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця: ЕІС-код (типу W), відповідно граfi E, Є, Ж вважати граfiами Д, E, Є	У додатку 1 «Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця» <u>відображено ЕІС-код (типу W) (графа Д),</u> яка не є коректною, через те, що розрахунки Частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та Вартості відхилень відбуваються виключно <u>по учасникам</u> балансуючої групи ГП. Наявність граfi Д – <u>унеможливиює заповнення даних для цього додатку,</u> а саме пункти 3.3.2 – 3.3.5, що зазначені в змісті відповідного положення (норми) проекту акта. <u>Наполягаємо на виключенні граfi Д (тип W ЕІС-код) для можливості заповнення Додатку 1 та виконання пунктів 3.3.2 – 3.3.5.</u>
у графах 3 та 4 додатку 1 Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця «Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП»	у графах 3 та 4 додатку 1 Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця замість «Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП» : «Вартість врахованих величин відхилень»	У графах 3 та 4 повинні зазначатися не частка (позитивна/негативна), а вартість негативних врахованих величин відхилень (графа 3) та вартість позитивних врахованих величин відхилень електричної енергії (графа 4) у тис. грн (з точністю не менше п'ять знаків після коми), що сплачують учасники балансуючої групи. Назва «Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП» не є коректною, тому що учасники балансуючої групи отримують нарахування частки лише за негативні (графа 1) враховані величини відхилень за видом генерації, а за позитивні (графа 4) – вартість відхилення.
у графі 5 додатку 1 Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця «Вартість відхилення»	у графі 5 додатку 1 Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця замість «Вартість відхилення» : «Сальдо вартостей врахованих величин відхилень»	Графа 5 та її назва не є коректними, тому що у графі 4 вже зазначається вартість за позитивне відхилення учасників балансуючої групи врахованих величин (графа 2). Також нагадуємо за тенденцію в майбутньому відмовитися від розрахунку Вартості відхилення, що <u>призведе до неможливості заповнення даних для форми звітності № 1.</u> Пропонується замінити на «Сальдо вартостей врахованих величин відхилень», яка дорівнює сумі значень граfi 3 та граfi 4.
Заборгованість (без ПДВ) за часткою вартості врегулювання небалансу електричної енергії	Заборгованість (без ПДВ) за часткою вартості врегулювання небалансу електричної енергії	Відсутня інформація щодо заборгованості по W-кодах суб'єкта господарювання. Пропозиція видалити, починаючи з граfi 6 по 9.

<table><tr><td>за фактичний період (місяць)</td><td>за попередні періоди (місяці) поточного року</td><td>за попередні періоди минулих років</td><td>Разом</td></tr><tr><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td></tr><tr><td>6</td><td>7</td><td>8</td><td>9</td></tr></table>				за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	6	7	8	9	<table><tr><td>за фактичний період (місяць)</td><td>за попередні періоди (місяці) поточного року</td><td>за попередні періоди минулих років</td><td>Разом</td></tr><tr><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td></tr><tr><td>6</td><td>7</td><td>8</td><td>9</td></tr></table>				за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	6	7	8	9	Крім того, при визначенні вірного розміру заборгованості застосовується ПДВ. Пропозиція надавати заборгованість відповідно до нового запропонованого Додатку 4 Форми №2			
за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом																																
тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн																																
6	7	8	9																																
за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом																																
тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн																																
6	7	8	9																																
Заборгованість (без ПДВ) за вартістю відхилення				Заборгованість (без ПДВ) за вартістю відхилення				Відсутня інформація щодо заборгованості по W-кодах суб'єкта господарювання. Пропозиція видалити, починаючи з граfi 10 по 13. Крім того, при визначенні вірного розміру заборгованості застосовується ПДВ. Пропозиція надавати заборгованість відповідно до нового запропонованого Додатку 4 Форми №2																											
<table><tr><td>за фактичний період (місяць)</td><td>за попередні періоди (місяці) поточного року</td><td>за попередні періоди минулих років</td><td>Разом</td></tr><tr><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td></tr><tr><td>10</td><td>11</td><td>12</td><td>13</td></tr></table>				за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	10	11	12	13	<table><tr><td>за фактичний період (місяць)</td><td>за попередні періоди (місяці) поточного року</td><td>за попередні періоди минулих років</td><td>Разом</td></tr><tr><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td><td>тис. грн</td></tr><tr><td>10</td><td>11</td><td>12</td><td>13</td></tr></table>				за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом	тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн	10	11	12	13				
за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом																																
тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн																																
10	11	12	13																																
за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом																																
тис. грн	тис. грн	тис. грн	тис. грн																																
10	11	12	13																																
<div>Додаток 2 до форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна)</div> <div>Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу (у т. ч. перепродажу) та</div> <div>Додаток 3 до форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна)</div> <div>Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі</div>																																			
Відсутня				Доповнити Додаток 2 та Додаток 3 Форми № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії» графою 4 з назвою «Номер додаткової угоди до договору», графи з 4 по 15 вважати графами з 5 по 16 відповідно;				За результатами електронних аукціонів підприємство здійснює укладання двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної енергії, при цьому умови купівлі-продажу електричної енергії (ціна, обсяг, вартість, період, тощо) визначаються положеннями додаткових угод до таких договорів, які укладаються виходячи з результатів електронного аукціону (акцепту) по кожній позиції, яка була виставлена на продаж або купівлю.																											
Визначення інформації згідно граф 5 та 10. Додатків 2 та 3 форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»: - «Обсяг продажу електричної енергії»; - «Обсяг купівлі електричної енергії».				Замінити у Додатку 2 та Додатку 3 форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії» назву граф 6 та 11, а саме «Обсяг продажу електричної енергії» та «Обсяг купівлі електричної енергії" на «Фактичний обсяг проданої електричної енергії» та «Фактичний обсяг купленої електричної енергії» відповідно.				Редакційно. Для приведення у відповідність до інформації, згідно Форми № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії», розшифровкою якої є дані Додатку 2 та Додатку 3 та чіткого визначення виду інформації яка підлягає звітності.																											
Визначення інформації згідно граф 8, 13 та 9, 14 Додатків 2 та 3 форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»: - «Строки постачання електричної енергії»; - «Дата початку постачання (дд-мм-рррр)»; - «Дата завершення постачання (дд-мм-рррр)».				замінити у Додатку 2 та Додатку 3 форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії» назву граф 9, 14 та 10, 15 а саме «Строки постачання електричної енергії», «Дата початку постачання (дд-мм-рррр)» та «Дата завершення постачання (дд-мм-рррр)» на «Строки купівлі-продажу електричної енергії», «Дата початку купівлі-продажу (дд-мм-рррр)» та «Дата завершення купівлі-продажу (дд-мм-рррр)» відповідно.				Редакційно. Відповідно до умов двосторонніх договорів, які укладаються підприємством за результатами електронних аукціонів та на виконання положень Наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132, підприємство здійснює купівлю-продаж електричної енергії.																											

ІНСТРУКЦІЯ

щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»

<p>2.7. Усі дані форми звітності № 1 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.</p> <p>Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше п'ять знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ). Обсяг електричної енергії наводиться у тис. МВт·год (з точністю не менше три знаки після коми).</p>	<p>2.7. Усі дані форми звітності № 1 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності.</p> <p>Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше двох знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ). Обсяг електричної енергії наводиться у тис. МВт·год (з точністю не менше три знаків після коми).</p>	<p>Пропозиція два знаки після коми, що буде корегуватися з пунктом 3.5 форми №2, оскільки п'ять знаків після коми відповідає значенню числа до копійок.</p> <p>Одиниці виміру, які вказані в проєкті акта форми звітності та в її додатках, що стосується обсягів електричної енергії наводяться у МВт·год (Форма № 1-І. Інформація про участь на ринках електричної енергії, II. Інформація про врегулювання небалансу електричної енергії балансуючої групи гарантованого покупця; Додаток 1), у інших випадках (Додаток 3 - 4) - тис. кВт·год, що є рівноцінним МВт·год. Пропозиція перевести все в МВт·год для оптимізації процесів.</p>
<p>2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.</p>	<p>2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 1, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.</p> <p>У випадку необхідності коригування даних за попередні періоди, інформація подається у формах звітності з моніторингу, що були чинними у період, за який надається форма звітності.</p>	<p>Для коректного відображення даних та змін в них необхідно уточнити стосовно подання скоригованої інформації за попередні періоди у формах звітності з моніторингу, що були чинними у період звітування.</p>
<p>пункт 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:</p> <p>1) у графі 1 «Обсяг заявленої електричної енергії на продаж (на основі спрогнозованого погодинного графіка відпуску)» зазначається обсяг заявленої гарантованим покупцем електричної енергії на продаж протягом звітного періоду;</p>	<p>пункт 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:</p> <p>1) у графі 1 «Обсяг заявленої електричної енергії на продаж (на основі спрогнозованого погодинного графіка відпуску)» зазначається обсяг заявленої гарантованим покупцем електричної енергії на продаж протягом звітного періоду;</p>	<p>Відповідно до положень Наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 підприємством укладено договори за якими здійснюється купівля та продаж електричної енергії в учасників ринку на яких покладено виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії, згідно з постанови КМУ від 05.06.2029 № 483. При цьому, положеннями указанного наказу не передбачено проведення торгів для укладання договорів на продаж електричної енергії.</p> <p>Водночас, в рамках виконання покладених на підприємство спеціальних обов'язків щодо забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії, підприємство здійснюється продаж електричної енергії за двосторонніми договорами купівлі-продажу, що укладаються по результатам електронних аукціонів, які були ініційовані підприємством.</p>
<p>пункт 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:</p> <p>...</p>	<p>пункт 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:</p> <p>...</p>	<p>Приведення у відповідність згідно з додатками 2 і 3.</p> <p>Підприємство здійснює продаж та купівлю електричної енергії за двосторонніми договорами.</p>

10) у рядках 025 та 030 «За двосторонніми договорами (розшифрувати у додатках 2 і 3)» зазначаються дані щодо фактичного обсягу електричної енергії, купленої гарантованим покупцем за двосторонніми договорами, вартість та середньозважена ціна купленої електричної енергії гарантованим покупцем на ринку двосторонніх договорів протягом звітного періоду;	10) у рядках 025 та 030 «За двосторонніми договорами (розшифрувати у додатках 2 і 3)» зазначаються дані щодо фактичного обсягу електричної енергії, купленої та проданої гарантованим покупцем за двосторонніми договорами, вартість та середньозважена ціна купленої та проданої електричної енергії гарантованим покупцем на ринку двосторонніх договорів протягом звітного періоду;	
пункт 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»: ... 13) у рядках 055 – 060 «На балансуєчому ринку електричної енергії» зазначається обсяг, вартість та середньозважена ціна купленої та/або проданої електричної енергії гарантованим покупцем на балансуєчому ринку з метою врегулювання небалансів протягом звітного періоду;	пункт 3.1 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»: ... 13) у рядках 055 – 060 «На балансуєчому ринку електричної енергії» «Врегулювання небалансів електричної енергії балансуєчої групи» зазначається обсяг, вартість та середньозважена ціна купленої та/або проданої електричної енергії гарантованим покупцем на балансуєчому ринку з метою врегулювання небалансів для врегулювання небалансів електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця протягом звітного періоду;	Підприємство не здійснює свою діяльність на балансуєчому ринку електричної енергії, при цьому врегульовує небаланси електричної енергії, як СББ балансуєчої групи гарантованого покупця здійснюючи купівлю-продаж електричної енергії у ПрАТ «НЕК «Укренерго», як Оператора системи передачі, відповідно до умов Договору про врегулювання небалансів електричної енергії.
3.2.2) у графах 3 та 4 «Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП» відображається частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця негативних (графа 3) та позитивних (графа 4) врахованих величин відхилень та електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом за видом генерації протягом звітного періоду;	3.2.2) у графах 3 та 4 «Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП» «Вартість врахованих величин відхилень» відображається частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансуєчої групи гарантованого покупця негативних (графа 3) та позитивних (графа 4) вартість негативних (графа 3) та вартість позитивних (графа 4) врахованих величин відхилень та електричної енергії продавців за «зеленим» тарифом за видом генерації протягом звітного періоду;	У графах 3 та 4 повинні зазначатися не частка (позитивна/негативна), а вартість негативних врахованих величин відхилень (графа 3) та вартість позитивних врахованих величин відхилень електричної енергії (графа 4) у тис. грн (з точністю не менше п'ять знаків після коми), що сплачують продавці за «зеленим» тарифом за видом генерації. Назва «Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП» не є коректною, тому що продавці за «зеленим» тарифом отримують нарахування частки лише за негативні (графа 1) враховані величини відхилень за видом генерації, а за позитивні (графа 4) – вартість відхилення.
3.2.4) у графі 7 «Вартість відхилення» відображається вартість відхилень, що сплачуються учасниками балансуєчої групи за видом генерації протягом звітного періоду;	3.2.4) у графі 7 «Вартість відхилення» «Сальдо вартостей врахованих величин відхилень» відображається вартість врахованих величин відхилень , яка дорівнює сумі значень графи 3 – графи 4, що сплачуються учасниками балансуєчої групи за видом генерації протягом звітного періоду;	Графа 7 та її назва не є коректними, тому що у графі 4 вже зазначається вартість за позитивне відхилення продавців за «зеленим» тарифом врахованих величин (графа 2). Також нагадуємо за тенденцію в майбутньому відмовитися від розрахунку Вартості відхилення, що <u>приведе до неможливості заповнення даних для форми звітності № 1.</u> Пропонується замінити на «Сальдо вартостей врахованих величин відхилень» , яка дорівнює сумі значень графи 3 та графи 4.
3.3. У додатку 1 «Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця» відображається інформація щодо урахованих величин відхилень електричної енергії за типами контрагентів (графа Е), видами генерації (графа Є) та у розрізі торгових зон (графа Ж)	3.3. У додатку 1 «Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця» відображається інформація щодо урахованих врахованих величин відхилень електричної енергії за типами контрагентів (графа Е Д),	У додатку 1 «Інформація про відшкодування вартості врегулювання небалансу електричної енергії гарантованого покупця» <u>відображено ЕІС-код (типу W) (графа Д),</u> яка не є коректною, через те що розрахунки Частки вартості врегулювання небалансу електричної енергії та Вартості відхилень відбуваються виключно <u>по учасникам</u> балансуєчої групи ГП. Наявність графи

	видами генерації (графа €-Е) та у розрізі торгових зон (графа Ж Є)	Д – <u>унеможливилює заповнення даних для цього додатку</u> , а саме пункти 3.3.2 – 3.3.5, що зазначені в змісті відповідного положення (норми) проекту акта. <u>Наполягаємо на виключенні граfi Д (тип W ЕІС-код) для можливості заповнення Додатку 1 та виконання пунктів 3.3.2 – 3.3.5.</u> Крім того, при визначенні вірного розміру заборгованості застосовується ПДВ.
3.3.1) у графах 1 та 2 «Величина врахованих відхилень» відображається сумарний негативний (графа 1) та позитивний (графа 2) обсяг врахованих відхилень електричної енергії, спричинений недотриманням погодинного графіка відпуску електричної енергії генеруючими одиницями учасників балансууючої групи протягом звітного періоду;	3.3.1) у графах 1 та 2 «Величина врахованих величин відхилень» відображається сумарний негативний (графа 1) та позитивний (графа 2) обсяг врахованих відхилень відхилень електричної енергії, спричинений недотриманням погодинного графіка відпуску електричної енергії генеруючими одиницями учасників балансууючої групи протягом звітного періоду;	Орфографічні помилки (здвоєння).
3.3.2) у графах 3 та 4 «Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП» відображається частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця негативних (графа 3) та позитивних (графа 4) врахованих величин відхилень енергії учасниками балансууючої групи протягом звітного періоду;	3.3.2) у графах 3 та 4 «Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП» «Вартість врахованих величин відхилень» відображається <u>вартість частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії балансууючої групи гарантованого покупця</u> негативних (графа 3) та позитивних (графа 4) врахованих величин відхилень електричної енергії учасниками балансууючої групи протягом звітного періоду;	У графах 3 та 4 повинні зазначатися не частка (позитивна/негативна), а вартість негативних врахованих величин відхилень (графа 3) та вартість позитивних врахованих величин відхилень електричної енергії (графа 4) у тис. грн (з точністю не менше п'ять знаків після коми), що сплачують учасники балансууючої групи. Назва «Частка вартості врегулювання небалансу електричної енергії БГ ГП» не є коректною, тому що учасники балансууючої групи отримують нарахування частки лише за негативні (графа 1) враховані величини відхилень за видом генерації, а за позитивні (графа 4) – вартість відхилення.
3.3.3) у графі 5 «Вартість відхилення» відображається вартість відхилень , що сплачуються учасниками балансууючої групи за видом генерації протягом звітного періоду;	3.3.3) у графі 5 «Вартість відхилення» «Сальдо вартостей врахованих величин відхилень» відображається вартість врахованих величин відхилень , яка дорівнює сумі значень граfi 3 – граfi 4 що сплачуються учасниками балансууючої групи за видом генерації протягом звітного періоду;	Графа 5 та її назва не є коректними, тому що у графі 4 вже зазначається вартість за позитивне відхилення учасників балансууючої групи врахованих величин (графа 2). Також нагадуємо за тенденцію в майбутньому відмовитися від розрахунку Вартості відхилення, що <u>призведе до неможливості заповнення даних для форми звітності № 1.</u> Пропонується замінити на «Сальдо вартостей врахованих величин відхилень», яка дорівнює сумі значень граfi 3 та граfi 4.
3.3. ... 4) у графах 6 – 9 «Заборгованість (без ПДВ) за часткою вартості врегулювання небалансу електричної енергії» зазначаються дані щодо суми заборгованості учасників балансууючої групи перед гарантованим покупцем за часткою вартості врегулювання небалансу електричної енергії за фактичний період (місяць) (графа 6), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 7), за попередні періоди минулих років (графа 8) та сумарна заборгованість (графа 9) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.	3.3. ... 4) у графах 6 – 9 «Заборгованість (без ПДВ) за часткою вартості врегулювання небалансу електричної енергії» зазначаються дані щодо суми заборгованості учасників балансууючої групи перед гарантованим покупцем за часткою вартості врегулювання небалансу електричної енергії за фактичний період (місяць) (графа 6), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 7), за попередні періоди минулих років (графа 8) та	Відсутня інформація щодо заборгованості по W-кодах суб'єкта господарювання. Пропозиція видалити, починаючи з граfi 6 по 13. Крім того, при визначенні вірного розміру заборгованості застосовується ПДВ.

<p>5) у графах 10 – 13 «Заборгованість (без ПДВ) за вартістю відхилення» зазначаються дані щодо суми заборгованості учасників балансуючої групи перед гарантованим покупцем за вартістю відхилення за фактичний період (місяць) (графа 10), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 11), за попередні періоди минулих років (графа 12) та сумарна заборгованість (графа 13) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.</p> <p>При заповненні значення боргу у графах 11 та 12 враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне).</p>	<p>сумарна заборгованість (графа 9) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.</p> <p>5) у графах 10 – 13 «Заборгованість (без ПДВ) за вартістю відхилення» зазначаються дані щодо суми заборгованості учасників балансуючої групи перед гарантованим покупцем за вартістю відхилення за фактичний період (місяць) (графа 10), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 11), за попередні періоди минулих років (графа 12) та сумарна заборгованість (графа 13) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.</p> <p>При заповненні значення боргу у графах 11 та 12 враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне).</p>	
<p>пункт 3.4. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:</p> <p>...</p> <p>5) у графах 5 та 10 «Обсяг продажу електричної енергії» зазначається обсяг продажу електричної енергії відповідно до договору з точністю до трьох знаків після коми для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. У даних графах наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці;</p>	<p>пункт 3.4. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:</p> <p>...</p> <p>б) у графах 6 та 11 «Фактичний обсяг проданої електричної енергії» зазначається фактичний обсяг проданої електричної енергії, відповідно до додаткової угоди до договору, а у випадку зазначення «-» у графі 4 зазначається фактичний обсяг проданої електричної енергії, відповідно до договору, з точністю до трьох знаків після коми для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. У даних графах наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що продана лише у звітному місяці;</p>	<p>Для приведення у відповідність до інформації, згідно Форми № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії», розшифровкою якої є дані Додатку 2 та Додатку 3 та чіткого визначення виду інформації яка підлягає звітності.</p>
<p>пункт 3.5. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:</p> <p>...</p> <p>5) у графах 5 та 10 «Обсяг купівлі електричної енергії» зазначається обсяг купівлі електричної енергії відповідно до договору з точністю до трьох знаків після коми для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. У даних графах наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці.</p>	<p>пункт 3.5. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»:</p> <p>...</p> <p>б) у графах 6 та 11 «Фактичний обсяг купленої електричної енергії» зазначається фактичний обсяг купленої електричної енергії, відповідно до додаткової угоди до договору, а у випадку зазначення «-» у графі 4 зазначається фактичний обсяг проданої електричної енергії, відповідно до договору, з точністю до трьох знаків після коми для торгових зон «ОЕС України» та «Острів Бурштинської ТЕС» відповідно. У даних графах наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що куплена лише у звітному місяці;</p>	<p>Для приведення у відповідність до інформації, згідно Форми № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії», розшифровкою якої є дані Додатку 2 та Додатку 3 та чіткого визначення виду інформації яка підлягає звітності.</p>
Відсутня	доповнити пункти 3.4. та 3.5. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-	За результатами електронних аукціонів підприємство здійснює укладання двосторонніх договорів купівлі-продажу електричної

				гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії» підпунктами 4 наступного змісту: «у графі 4 «Номер додаткової угоди до договору» зазначається інформація щодо номеру додаткової угоди до укладеного договору, якщо укладання такої додаткової угоди передбачено умовами договору. У випадку відсутності такої додаткової угоди до договору у графі 4 зазначається «–»; », підпункти з 4 по 9 пунктів 3.4. та 3.5 вважати підпунктами з 5 по 10 відповідно;				енергії, при цьому умови купівлі-продажу електричної енергії (ціна, обсяг, вартість, період, тощо) визначаються положеннями додаткових угод до таких договорів, які укладаються виходячи з результатів електронного аукціону (акцепту) по кожній позиції, яка була виставлена на продаж або купівлю.			
пункти 3.4. та 3.5. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»: ... 8) у графах 8, 9, 13 та 14 «Строки постачання електричної енергії» зазначаються дати початку та завершення постачання у звітному місяці для торгових зон «ОЕС України» (графи 8 та 9) та «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 13 та 14) відповідно. Якщо кінцева дата завершення постачання за договором настає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах;				пункти 3.4. та 3.5. Інструкції щодо заповнення форми звітності № 1-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про участь на ринках електричної енергії»: ... 9) у графах 9, 10, 14 та 15 «Строки купівлі-продажу електричної енергії» зазначаються дати початку та завершення купівлі-продажу у звітному місяці для торгових зон «ОЕС України» (графи 9 та 10) та «Острів Бурштинської ТЕС» (графи 14 та 15) відповідно. Якщо кінцева дата завершення купівлі-продажу за договором настає пізніше звітного місяця, то відповідна інформація щодо умов такого договору відображається в додатку в наступних звітних періодах;				Редакційно. Відповідно до умов двосторонніх договорів, які укладаються підприємством за результатами електронних аукціонів та на виконання положень Наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132, підприємство здійснює купівлю-продаж електричної енергії.			
Форма № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків»											
II. Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії				II. Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії				Глава 12 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел не передбачає показника «середньозважена розрахункова ціна за механізмом ринкової премії», а показник «розрахункова ціна за механізмом ринкової премії» є однаковим для всіх продавців за механізмом ринкової премії в кожному місяці незалежно від типу генерації.			
4	Середньозважена розрахункова ціна за механізмом ринкової премії (без ПДВ), у тому числі:	грн/МВт·год	390	4	Середньозважена розрахункова ціна за механізмом ринкової премії (без ПДВ), у тому числі:	грн/МВт·год	390				
4.1	СЕС	грн/МВт·год	395	4.1	СЕС	грн/МВт·год	395				
4.2	ВЕС	грн/МВт·год	400	4.2	ВЕС	грн/МВт·год	400				
4.3	Мікро ГЕС	грн/МВт·год	405	4.3	Мікро ГЕС	грн/МВт·год	405				
4.4	Міні ГЕС	грн/МВт·год	410	4.4	Міні ГЕС	грн/МВт·год	410				
4.5	Малі ГЕС	грн/МВт·год	415	4.5	Малі ГЕС	грн/МВт·год	415				
4.6	Біомаса	грн/МВт·год	420	4.6	Біомаса	грн/МВт·год	420				
4.7	Біогаз	грн/МВт·год	425	4.7	Біогаз	грн/МВт·год	425				

4.8	GeoTEC	грн/МВт·год	430	4.8	GeoTEC	грн/МВт·год	430	Відповідно до п.2.5 Інструкції, усі показники мають ґрунтуватися на підставі первинних документів. Немає первинного документу послуги за механізмом ринкової премії, що відповідає виду генерації		
II. Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії				II. Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії						
5	Вартість послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), у тому числі:		тис. грн	435	5	Вартість послуги за механізмом ринкової премії (без ПДВ), у тому числі:			тис. грн	435
5.1	CEC		тис. грн	440	5.1	CEC			тис. грн	440
5.2	BEC		тис. грн	445	5.2	BEC			тис. грн	445
5.3	Мікро ГЕС		тис. грн	450	5.3	Мікро ГЕС			тис. грн	450
5.4	Міні ГЕС		тис. грн	455	5.4	Міні ГЕС			тис. грн	455
5.5	Малі ГЕС		тис. грн	460	5.5	Малі ГЕС			тис. грн	460
5.6	Біомаса		тис. грн	465	5.6	Біомаса			тис. грн	465
5.7	Біогаз		тис. грн	470	5.7	Біогаз			тис. грн	470
5.8	GeoTEC		тис. грн	475	5.8	GeoTEC		тис. грн	475	
Додаток 2 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) Інформація щодо закупленої електричної енергії за «зеленим» тарифом										
Одиниця генерації				Одиниця генерації			Не зрозуміла сутність даного показника.			
В				В						
Додаток 3 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) Інформація щодо придбаної послуги за механізмом ринкової премії та рівня розрахунків										
Одиниця генерації				Одиниця генерації			Не зрозуміла сутність даного показника			
В				В						
Обсяг продажу на ДД, РДН та ВДР				Обсяг продажу Різниця між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за ДД, РДН та ВДР			Відповідно до п. 12.6 Порядку №641			
МВт·год				МВт·год						
3				3						
Заборгованість (без ПДВ)				Заборгованість (без ПДВ)				Заборгованість можливо визначити в цілому по суб'єктах господарювання, а не по генеруючим одиницям, оскільки розрахунки підприємством здійснюються з юридичною особою. Крім того, при визначенні вірного розміру заборгованості застосовується ПДВ. Пропозиція надавати заборгованість відповідно до нового запропонованого Додатку 4 Форми №2		
за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Разом	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			
7	8	9	10	7	8	9	10			

Додаток 4 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «I. Інформація щодо заборгованості ПУП перед ГП», «II. Інформація щодо заборгованості ГП перед виробниками електричної енергії»							
Додаток 4 «I. Інформація щодо заборгованості ПУП перед ГП», «II. Інформація щодо заборгованості ГП перед виробниками електричної енергії»		Додаток 4 «I. Інформація щодо заборгованості ПУП перед ГП», «II. Інформація щодо заборгованості ГП перед виробниками електричної енергії»			Пропозиція видалити Додаток 4, а заборгованість надавати відповідно до запропонованого нового Додатку 4 Форми №2		
Додаток 5 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Інформація щодо рівня розрахунків за закуплену електричної енергії за «зеленим» тарифом»							
Додаток 5 «Інформація щодо рівня розрахунків за закуплену електричної енергії за «зеленим» тарифом»		Додаток 5 «Інформація щодо рівня розрахунків за закуплену електричної енергії за «зеленим» тарифом»			Заборгованість можливо визначити в цілому по суб'єктах господарювання, а не по генеруючим одиницям, оскільки розрахунки підприємством здійснюються з юридичною/фізичною особою. Крім того, при визначенні вірного розміру заборгованості застосовується ПДВ, якщо у контрагента є статус платника ПДВ. Пропозиція видалити Додаток 5, а заборгованість надавати відповідно до запропонованого нового Додатку 4 Форми №2. Додаток 6 відповідно вважати Додатком 5 і внести відповідні зміни, що пов'язані із зміною нумерації, до Інструкції форми 2.		
Додаток 4 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Інформація щодо заборгованості ДП «Гарантований покупець»»							
Відсутня		Періоди	Код ЄДР ПО У	ЕІС-код (типу Х)	Заборгованість (з ПДВ)		Пропонуємо додаток 4 форми 2 викласти в запропонованій редакції навзамін видалених додатків 4 та 5 форми 2. Інформація стосовно заборгованості містить досить великий обсяг даних (понад тисяча контрагентів), ведеться в бухгалтерському обліку по бухгалтерських регістрах та надається саме в такому форматі при перевірках НКРЕКП ліцензованої діяльності підприємства. До того ж при визначенні вірного розміру заборгованості застосовується ПДВ, якщо у контрагента є статус платника ПДВ
		Найменування контрагента, всього					
		рік/місяць					
		рік/місяць					
						
		рік/місяць					
		Найменування контрагента, всього					
		рік/місяць					
		рік/місяць					
						
		рік/місяць					
		РАЗОМ					

Додаток 6 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) Інформація щодо додаткових нарахувань за результатом судових рішень	Додаток 6 5 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) Інформація щодо додаткових нарахувань за результатом судових рішень	Зміна нумерації додатку у зв’язку із видаленням додатків 4 та 5 Форми № 2 та запропонованим додатком 4 Форми № 2 в новій редакції.
ІНСТРУКЦІЯ щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов’язків»		
2.7. Усі дані форми звітності № 2 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше п’ять знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ). Обсяг електричної енергії наводиться у тис. МВт·год (з точністю не менше три знаки після коми).	2.7. Усі дані форми звітності № 2 мають бути наведені в тих одиницях виміру, які вказані в затвердженій формі звітності. Вартісні показники наводяться у тис. грн (з точністю не менше п’ять двох знаків після коми) без урахування податку на додану вартість (далі – ПДВ). Обсяг електричної енергії наводиться у тис. МВт·год (з точністю не менше три знаки після коми).	Пропозиція два знаки після коми, що буде корегуватися з пунктом 3.5 форми №2, оскільки п’ять знаків після коми відповідає значенню числа до копійок. Пропозиція перевести все в МВт·год для оптимізації процесів.
2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, ліцензіат зобов’язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s»), в якому зазначаються причини внесення змін. Форма звітності № 2 обов’язково коригується у разі оновлення даних від адміністратора комерційного обліку, оператора ринку та організатора електронного аукціону протягом 5 робочих днів після отримання оновлених даних.	2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 2, ліцензіат зобов’язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s»), в якому зазначаються причини внесення змін. У випадку необхідності коригування даних за попередні періоди, інформація подається у формах звітності з моніторингу, що були чинними у період, за який надається звіт. Форма звітності № 2 обов’язково коригується у разі проведення врегулювання адміністратором розрахунків у строк не пізніше 10 робочих днів після підписання акта-корегування (врегулювання) до акта купівлі-продажу електричної енергії для врегулювання небалансів.	Для коректного відображення даних та змін в них необхідно уточнити стосовно подання скоригованої інформації за попередні періоди у формах звітності з моніторингу, що були чинними у період звітування. У зв’язку зі значним обсягом роботи та визначеними строками підписання актів, на що необхідно додатковий час, необхідно передбачити можливість надання відкоригованого звіту не пізніше 10 робочих днів.
3. Порядок заповнення форми звітності № 2 3.1. У розділі І «Інформація щодо виконання спеціальних обов’язків у частині забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» відображаються дані щодо виконання спеціальних обов’язків для забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» (з точністю до двох знаків після коми): ...	3. Порядок заповнення форми звітності № 2 3.1. У розділі І «Інформація щодо виконання спеціальних обов’язків у частині забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» відображаються дані щодо виконання спеціальних обов’язків для забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів відповідно до постанови Кабінету Міністрів України від 05 червня 2019 року № 483 «Про затвердження Положення про покладення спеціальних обов’язків на учасників ринку електричної енергії для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії» (з точністю до двох знаків після коми): ...	

<p>7) у рядку 025 «Сума (без ПДВ), сплачена постачальникам універсальних послуг за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» зазначається загальна сума, сплачена постачальникам універсальних послуг гарантованим покупцем за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів станом на 25 (включно) число місяця наступного за розрахунковим;</p> <p>...</p> <p>20) у рядку 090 «Сума (без ПДВ), сплачена виробниками за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, у т. ч.:» зазначається загальна сума, сплачена виробниками гарантованому покупцю за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, станом на 25 (включно) число місяця наступного за розрахунковим;</p>	<p>7) у рядку 025 «Сума (без ПДВ), сплачена постачальникам універсальних послуг за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів» зазначається загальна сума, сплачена постачальникам універсальних послуг гарантованим покупцем за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів станом на 205 (включно) число місяця наступного за розрахунковим;</p> <p>...</p> <p>20) у рядку 090 «Сума (без ПДВ), сплачена виробниками за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, у т. ч.:» зазначається загальна сума, сплачена виробниками гарантованому покупцю за послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, станом на 205 (включно) число місяця наступного за розрахунковим;</p>	<p>Відповідно до п.2.2 цієї Інструкції форма звітності подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Відобразити в ній дані станом на 25 (включно) число місяця, наступного за розрахунковим неможливо.</p> <p>Відповідно до п.2.2 цієї Інструкції форма звітності подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Відобразити в ній дані станом на 25 (включно) число місяця, наступного за розрахунковим неможливо</p>
<p>3.2. У розділі II «Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» відображаються дані щодо обсягів, вартості та цін закупівлі гарантованим покупцем електричної енергії щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії протягом звітного місяця (графа 1) та з початку звітного року (графа 2):</p> <p>...</p> <p>10) у рядках 390 – 430 зазначається середньозважена розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за звітний місяць загальна та у розрізі видів генерації;</p> <p>11) у рядках 435 – 475 зазначається вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавців за механізмом ринкової премії за звітний місяць загальна та у розрізі видів генерації.</p>	<p>3.2. У розділі II «Інформація щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії» відображаються дані щодо обсягів, вартості та цін закупівлі гарантованим покупцем електричної енергії щодо виконання спеціальних обов'язків з забезпечення збільшення частки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел енергії протягом звітного місяця (графа 1) та з початку звітного року (графа 2):</p> <p>...</p> <p>10) у рядках 390 – 430 зазначається середньозважена розрахункова ціна за механізмом ринкової премії за звітний місяць загальна та у розрізі видів генерації;</p> <p>11) у рядках 435 – 475 зазначається вартість послуги за механізмом ринкової премії, придбаної гарантованим покупцем у продавців за механізмом ринкової премії за звітний місяць загальна та у розрізі видів генерації.</p>	<p>Виключити із розділу 2 формі звітності №2. Глава 12 Порядку купівлі гарантованим покупцем електричної енергії, виробленої з альтернативних джерел не передбачає показника «середньозважена розрахункова ціна за механізмом ринкової премії», а показник «розрахункова ціна за механізмом ринкової премії» є однаковим для всіх продавців за механізмом ринкової премії в кожному місяці незалежно від типу генерації. Вартість послуги за механізмом ринкової премії розраховується в цілому по продавцю за механізмом ринкової премії відповідно до формули, наведеної у п.12.11 Порядку. При наявності у одного продавця за механізмом ринкової премії декількох генеруючих одиниць з різними типами генерації вартість послуги за типами генерації зазначити неможливо</p>
<p>3.3. У додатку 1 «Інформація щодо послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються постачальниками універсальних послуг гарантованому покупцю» відображається інформація щодо послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються постачальниками універсальних послуг гарантованому покупцю (, у розрізі постачальників універсальних послуг.</p> <p>Інформація щодо заборгованості перед постачальниками універсальних послуг за фактично</p>	<p>3.3. У додатку 1 «Інформація щодо послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються постачальниками універсальних послуг гарантованому покупцю» відображається інформація щодо послуг із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів, що надаються постачальниками універсальних послуг гарантованому покупцю (, у розрізі постачальників універсальних послуг.</p>	<p>Редакційно.</p>

надану послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів вказується станом на станом на 25-те число місяця, наступного за звітним.	Інформація щодо заборгованості перед постачальниками універсальних послуг за фактично надану послугу із забезпечення доступності електричної енергії для побутових споживачів вказується станом на станом на 205 -те число місяця, наступного за звітним.	Відповідно до п.2.2 цієї Інструкції форма звітності подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Відобразити в ній дані станом на 25 число місяця, наступного за звітним неможливо
3.5. 3) у графі 3 «Обсяг продажу на ДД, РДН та ВДР» відображається обсяг продажу електричної енергії продавців за механізмом ринкової премії за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку протягом звітного періоду;	3.5. 3) у графі 3 «Обсяг продажу на ДД, РДН та ВДР» відображається обсяг продажу різниця між обсягами продажу електричної енергії продавців за механізмом ринкової премії за двосторонніми договорами, на ринку «на добу наперед» та на внутрішньодобовому ринку протягом звітного періоду;	Відповідно до п. 12.6 Порядку №641 ОСП надає гарантованому покупцю саме різницю між обсягами електричної енергії, проданої та купленої за ДД, РДН та ВДР. Відповідно згідно Порядку, при розрахунку обсягів послуги ринкової премії, використовується саме різниця між обсягами купленої та проданої на певних сегментах ринка. Також звертаємо увагу на те, що інформацією щодо обсягів продажу є виробниками, гарантований покупець не володіє.
3.5. 7) у графах 7 – 10 «Заборгованість (без ПДВ)» зазначаються дані щодо суми заборгованості гарантованого покупця перед продавцями за механізмом ринкової премії за фактично надану послугу за фактичний період (місяць) (графа 7), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 8), за попередні періоди минулих років (графа 9) та сумарна заборгованість (графа 10) станом на 25-те число місяця, наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 8 та 9 враховується погашення заборгованості користувачем за минулі періоди (часткове або повне).	3.5. 7) у графах 7 – 10 «Заборгованість (без ПДВ)» зазначаються дані щодо суми заборгованості гарантованого покупця перед продавцями за механізмом ринкової премії за фактично надану послугу за фактичний період (місяць) (графа 7), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 8), за попередні періоди минулих років (графа 9) та сумарна заборгованість (графа 10) станом на 25-те число місяця, наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 8 та 9 враховується погашення заборгованості користувачем за минулі періоди (часткове або повне).	Графу 7) виключити, оскільки пропонуємо винести в окремий Додаток 4 Форми №2. Також загальна вартість послуги за механізмом ринкової премії розраховується в цілому по продавцю за механізмом ринкової премії відповідно до формули, наведеної у п.12.11 Порядку, тому неможливо вирахувати заборгованість у розрізі генеруючих одиниць
3.6. У розділі I додатку 4 «Інформація щодо заборгованості ПУП перед ГП» відображається інформація щодо заборгованості постачальників універсальних послуг перед гарантованим покупцем за електричну енергію, куплену у гарантованого покупця відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 «Про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг в особливий період», у розрізі постачальників універсальних послуг. У графах 1 – 4 «Заборгованість (без ПДВ)» зазначаються дані щодо суми заборгованості відповідного постачальника універсальних послуг перед гарантованим покупцем за фактично придбану електричну енергію у фактичному періоді (місяці) (графа 1), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 2), за попередні періоди минулих років (графа 3) та сумарна заборгованість (графа 4) станом на 25-те число місяця, наступного за звітним. При заповненні	3.6. У розділі I додатку 4 «Інформація щодо заборгованості ПУП перед ГП» відображається інформація щодо заборгованості постачальників універсальних послуг перед гарантованим покупцем за електричну енергію, куплену у гарантованого покупця відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 «Про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг в особливий період», у розрізі постачальників універсальних послуг. У графах 1 – 4 «Заборгованість (без ПДВ)» зазначаються дані щодо суми заборгованості відповідного постачальника універсальних послуг перед гарантованим покупцем за фактично придбану електричну енергію у фактичному періоді (місяці) (графа 1), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 2), за попередні періоди минулих років (графа 3) та сумарна заборгованість (графа 4) станом на 205 -те число місяця, наступного за звітним. При заповненні	Відповідно до п.2.2 цієї Інструкції форма звітності подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Відобразити в ній дані станом на 25 число місяця, наступного за звітним неможливо. Також заборгованість пропонуємо винести в окремий новий запропонований Додаток 4 Форми №2.

<p>значення боргу у графах 2 та 3 враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне).</p> <p>У розділі II додатку 4 «Інформація щодо заборгованості ГП перед виробниками електричної енергії» до форми звітності № 2 відображається інформація щодо заборгованості гарантованого покупця за електричну енергію, куплену у виробників відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 «Про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг в особливий період», у розрізі виробників.</p> <p>У графах 1 – 4 «Заборгованість (без ПДВ)» зазначаються дані щодо суми заборгованості (без ПДВ) гарантованого покупця перед відповідним виробником за фактично придбану електричну енергію у фактичному періоді (місяці) (графа 1), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 2), за попередні періоди минулих років (графа 3) та сумарна заборгованість (графа 4) станом на 25-те число місяця, наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 2 та 3 враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне).</p>				<p>значення боргу у графах 2 та 3 враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне).</p> <p>У розділі II додатку 4 «Інформація щодо заборгованості ГП перед виробниками електричної енергії» до форми звітності № 2 відображається інформація щодо заборгованості гарантованого покупця за електричну енергію, куплену у виробників відповідно до наказу Міністерства енергетики України від 21.03.2022 № 132 «Про забезпечення купівлі-продажу електричної енергії постачальниками універсальних послуг в особливий період», у розрізі виробників.</p> <p>У графах 1 – 4 «Заборгованість (без ПДВ)» зазначаються дані щодо суми заборгованості (без ПДВ) гарантованого покупця перед відповідним виробником за фактично придбану електричну енергію у фактичному періоді (місяці) (графа 1), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 2), за попередні періоди минулих років (графа 3) та сумарна заборгованість (графа 4) станом на 205-те число місяця, наступного за звітним. При заповненні значення боргу у графах 2 та 3 враховується погашення заборгованості за минулі періоди (часткове або повне).</p>							
<p>3.8. У додатку 6 «Інформація щодо додаткових нарахувань за результатом судових рішень» відображається інформація щодо заборгованості гарантованого покупця перед учасниками ринку, що утворилась внаслідок додаткових нарахувань за результатом судових рішень станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.</p>				<p>3.8. У додатку 6 5 «Інформація щодо додаткових нарахувань за результатом судових рішень» відображається інформація щодо заборгованості гарантованого покупця перед учасниками ринку, що утворилась внаслідок додаткових нарахувань за результатом судових рішень станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.</p>				<p>Відповідно до п.2.2 цієї Інструкції форма звітності подається до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом. Відобразити в ній дані станом на 25 число місяця, наступного за звітним неможливо. Також заборгованість пропонуємо винести в окремий новий запропонований Додаток 4 Форми №2</p>			
				<p>Зміна нумерації додатку у зв’язку із видаленням додатків 4 та 5 Форми № 2 та запропонованим додатком 4 Форми № 2 в новій редакції.</p>							
Форма № 3-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (квартальна) "Звіт про договірні відносини"											
№ з/п	Назва показника	Код рядка	Одиниця виміру	№ з/п	Назва показника	Код рядка	Одиниця виміру	<p>Пункт щодо укладених договорів зі споживачами залишити в чинній редакції з уточненням найменування відповідно до чинних нормативних документів (більш актуальним найменуванням є "активний споживач").</p> <p>Відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії", гарантований покупець зобов'язаний купувати електричну енергію, вироблену генеруючими установками активних споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт (абз.3 ч. 2 ст. 65). Відповідно до Закону України "Про альтернативні джерела енергії" потужність малих та міні ГЕС більші за 200 кВт, як наслідок, коефіцієнт "зеленого" тарифу передбачений лише для електроенергії, виробленої з гідроенергії генеруючими установками споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт (ч. 25 ст. 9¹). Крім того, передбачено коефіцієнт "зеленого" для</p>			
A	B	B	Г	A	B	B	Г				
1	Кількість укладених договорів купівлі-продажу електричної енергії із виробниками за "зеленим" тарифом, у тому числі:	005	шт.	1	Кількість укладених договорів купівлі-продажу електричної енергії із виробниками за "зеленим" тарифом, у тому числі:	005	шт.				
1.1	СЕС	010	шт.	1.1	СЕС	010	шт.				
1.2	ВЕС	015	шт.	1.2	ВЕС	015	шт.				
1.3	Мікро ГЕС	020	шт.	1.3	Мікро ГЕС	020	шт.				
1.4	Міні ГЕС	025	шт.	1.4	Міні ГЕС	025	шт.				
1.5	Малі ГЕС	030	шт.	1.5	Малі ГЕС	030	шт.				
1.6	Біомаса	035	шт.	1.6	Біомаса	035	шт.				
1.7	Біогаз	040	шт.	1.7	Біогаз	040	шт.				

1.8	<i>GeoTEC</i>	045	шт.	1.8	<i>GeoTEC</i>	045	шт.	<div>електроенергії, виробленої з енергії вітру та сонця на комбінованих вітро-сонячних генеруючих системах споживачів, у тому числі енергетичних кооперативів, встановлена потужність яких не перевищує 150 кВт</div> <div>Пропонується доповнити підпунктом 1.9 на випадок укладення договору з виробником який буде мати декілька ген. установок з різними джерелами енергії. У зв'язку із цим нумерацію та коди наступних рядків необхідно змінити.</div> <div>Пропонується доповнити підпунктом 3.9 на випадок укладення договору з виробником, який буде мати декілька ген. установок з різними джерелами енергії. У зв'язку із цим нумерацію та коди наступних рядків необхідно змінити.</div> <div>Уточнення найменування відповідно до Закону України "Про альтернативні джерела енергії"</div> <div>Пропонується підпункт 4.8 замінити га "Інші" на випадок укладення договору з виробником, який буде мати декілька ген. установок з різними джерелами енергії</div>
2	Кількість укладених договорів купівлі-продажу електричної енергії із споживачами за "зеленим" тарифом, у тому числі::	050	шт.	1.9	<i>Інші</i>	050	шт.	
2.1	<i>CEC</i>	055	шт.	2	Кількість укладених договорів купівлі-продажу електричної енергії із активними споживачами за "зеленим" тарифом , у тому числі::	055	шт.	
2.2	<i>BEC</i>	060	шт.	2.1	<i>CEC</i>	060	шт.	
2.3	<i>Мікро ГЕС</i>	065	шт.	2.2	<i>BEC</i>	065	шт.	
2.4	<i>Міні ГЕС</i>	070	шт.	2.3	<i>Мікро ГЕС</i>	070	шт.	
2.5	<i>Малі ГЕС</i>	075	шт.	2.4	<i>Міні ГЕС</i> <i>Комбінована вітро-сонячна ЕС</i>	075	шт.	
2.6	<i>Біомаса</i>	080	шт.	2.5	<i>Малі ГЕС</i>	075	шт.	
2.7	<i>Біогаз</i>	085	шт.	2.5	<i>Біомаса</i>	080	шт.	
2.8	<i>GeoTEC</i>	090	шт.	2.6	<i>Біогаз</i>	085	шт.	
2.9	<i>Інші</i>	095	шт.	2.7	<i>GeoTEC</i>	090	шт.	
3	Кількість укладених договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із виробниками за "зеленим" тарифом, у тому числі:	100	шт.	2.8	<i>Інші</i>	095	шт.	
3.1	<i>CEC</i>	105	шт.	3	Кількість укладених договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із виробниками за "зеленим" тарифом, у тому числі:	100	шт.	
3.2	<i>BEC</i>	110	шт.	3.1	<i>CEC</i>	105	шт.	
3.3	<i>Мікро ГЕС</i>	115	шт.	3.2	<i>BEC</i>	110	шт.	
3.4	<i>Міні ГЕС</i>	120	шт.	3.3	<i>Мікро ГЕС</i>	115	шт.	
3.5	<i>Малі ГЕС</i>	125	шт.	3.4	<i>Міні ГЕС</i>	120	шт.	
3.6	<i>Біомаса</i>	130	шт.	3.5	<i>Малі ГЕС</i>	125	шт.	
3.7	<i>Біогаз</i>	135	шт.	3.6	<i>Біомаса</i>	130	шт.	
3.8	<i>GeoTEC</i>	140	шт.	3.7	<i>Біогаз</i>	135	шт.	
4	Кількість укладених договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із переможцями аукціонів у тому числі:	145	шт.	3.8	<i>GeoTEC</i>	140	шт.	
4.1	<i>CEC</i>	150	шт.	3.9	<i>Інші</i>	145	шт.	
4.2	<i>BEC</i>	155	шт.	4	Кількість укладених договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із переможцями аукціонів виробниками, які за результатами аукціону набули право на підтримку, у тому числі:	150	шт.	
4.3	<i>ГЕС</i>	160	шт.					
4.4	<i>Комбінована вітро-сонячна ЕС</i>	165	шт.					
4.5	<i>Біомаса</i>	170	шт.					

4.6	<i>Біогаз</i>	175	шт.	4.1	<i>СЕС</i>	155	шт.	
4.7	<i>ГеоТЕС</i>	180	шт.	4.2	<i>ВЕС</i>	160	шт.	
4.8	<i>ГеоТЕС</i>	185	шт.	4.3	<i>ГЕС</i>	165	шт.	
				4.4	<i>Комбінована вітро-сонячна ЕС</i>	170	шт.	
				4.5	<i>Біомаса</i>	175	шт.	
				4.6	<i>Біогаз</i>	180	шт.	
				4.7	<i>ГеоТЕС</i>	185	шт.	
				4.8	<i>ГеоТЕС-Інші</i>	190	шт.	
ІНСТРУКЦІЯ								
щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-гарантований покупець (квартальна) "Звіт про договірні відносини"								
1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до: законів України "Про ринок електричної енергії", "Про альтернативні джерела енергії", "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", "Про інформацію", "Про доступ до публічної інформації"; Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1471, постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 "Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом", постанови НКРЕКП від 13.12.2019 № 2804 "Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї"; інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності зі здійснення функції гарантованого покупця.				1.3. Цю Інструкцію розроблено відповідно до: законів України "Про ринок електричної енергії", "Про альтернативні джерела енергії", "Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг", "Про інформацію", "Про доступ до публічної інформації"; Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 309, Кодексу систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 310, Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 312, Ліцензійних умов провадження господарської діяльності зі здійснення функцій гарантованого покупця, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1471, постанови НКРЕКП від 26 квітня 2019 року № 641 "Про затвердження нормативно-правових актів, що регулюють діяльність гарантованого покупця та купівлі електричної енергії за "зеленим" тарифом", придбання послуги за механізмом ринкової премії постанови НКРЕКП від 13.12.2019 № 2804 "Про затвердження Порядку продажу та обліку електричної енергії, виробленої споживачами, а також розрахунків за неї"; інших нормативно-правових актів, якими регулюється ліцензована діяльність суб'єктів господарської діяльності зі здійснення функції гарантованого покупця.				Назву Постанови НКРЕКП № 641 змінено. Постанова НКРЕКП № 2804 втратила чинність.
2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 3, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата та/або кваліфікованої				2.9. У разі необхідності коригування даних, зазначених у поданій формі звітності № 3, ліцензіат зобов'язаний терміново відкоригувати її та направити до НКРЕКП. Відкоригована форма звітності направляється разом із супровідним листом в електронній формі (з накладенням кваліфікованого електронного підпису уповноваженої особи ліцензіата				Для коректного відображення даних та змін в них необхідно уточнити стосовно подання скоригованої інформації за попередні періоди у формах звітності з моніторингу, що були чинними у період звітування.

<p>електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.</p>	<p>та/або кваліфікованої електронної печатки ліцензіата у форматі «p7s»), в якому зазначаються причини внесення змін.</p> <p>У випадку необхідності коригування даних за попередні періоди, інформація подається у формах звітності з моніторингу, що були чинними у період, за який надається звіт.</p>	
<p>3.1. У розділі І "Інформація щодо укладених договорів" відображаються дані щодо укладених договорів купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем і продавцями за "зеленим" тарифом та укладених договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із між гарантованим покупцем і продавцями за механізмом ринкової премії:</p> <p>...</p> <p>3) у рядках 005 – 045 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів купівлі-продажу електричної енергії із виробниками за «зеленим» тарифом усього та за видами генерації. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 045;</p> <p>4) у рядках 050 – 095 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів купівлі-продажу електричної енергії із споживачами за «зеленим» тарифом усього та за видами генерації. Значення рядка 050 дорівнює сумі рядків 055 – 095;</p> <p>5) у рядках 100 – 140 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із виробниками за «зеленим» тарифом усього та за видами генерації. Значення рядка 100 дорівнює сумі рядків 105 – 140;</p> <p>6) у рядках 145 – 185 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із переможцями аукціонів усього та за видами генерації. Значення рядка 145 дорівнює сумі рядків 150 – 185.</p>	<p>3.1. У розділі І "Інформація щодо укладених договорів" відображаються дані щодо укладених договорів купівлі-продажу електричної енергії між гарантованим покупцем і продавцями за "зеленим" тарифом та укладених договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із між гарантованим покупцем і продавцями за механізмом ринкової премії:</p> <p>...</p> <p>3) у рядках 005 – 050 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів купівлі-продажу електричної енергії із виробниками за «зеленим» тарифом усього та за видами генерації. Значення рядка 005 дорівнює сумі рядків 010 – 050;</p> <p>4) у рядках 055 – 095 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів купівлі-продажу електричної енергії із активними споживачами за «зеленим» тарифом усього та за видами генерації. Значення рядка 055 дорівнює сумі рядків 060 – 095;</p> <p>5) у рядках 100 – 145 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із виробниками за «зеленим» тарифом усього та за видами генерації. Значення рядка 100 дорівнює сумі рядків 105 – 145;</p> <p>6) у рядках 150 – 190 зазначається кількість укладених гарантованим покупцем договорів про надання послуги із забезпечення підтримки виробництва електричної енергії з альтернативних джерел за механізмом ринкової премії із переможцями аукціонів виробниками, які за результатами аукціону набули право на підтримку усього та за видами генерації. Значення рядка 150 дорівнює сумі рядків 155 – 190.</p>	<p>З урахуванням пропозиції щодо доповнення п.1 таблиці новим рядком 1.9 нумерацію наступних рядків змінено.</p> <p>Уточнення найменування відповідно до чинних нормативних документів (більш актуальним найменуванням є "активний споживач").</p> <p>З урахуванням пропозиції щодо доповнення п.3 таблиці новим рядком 3.9 нумерацію наступних рядків змінено.</p> <p>Уточнення найменування відповідно до Закону України "Про альтернативні джерела енергії"</p>



Від _____ № _____
На № _____ від _____

Національна комісія, що здійснює
державне регулювання у сферах
енергетики та комунальних послуг

*Щодо надання пропозицій до проекту постанови
«Про затвердження змін до постанов НКРЕКП
від 28 лютого 2019 року № 282
та від 29 березня 2019 року № 450»*

Приватне акціонерне товариство «Укргідроенерго» опрацювало проект постанови НКРЕКП «Про затвердження змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 29 березня 2019 року № 450» (далі – проект постанови), який було оприлюднено 15 листопада 2024 року на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, та вважає за потрібне надати свої пропозиції до зазначеного проекту постанови, які оформлені у порівняльній таблиці, що додається.

Додаток: зазначене в тексті на 13 арк.

Генеральний директор

Ігор СИРОТА

Анастасія Гулько +380 (4596) 58 179



ДОКУМЕНТ СЕД ПрАТ "Укргідроенерго"

№ 6-1-2/4973 від 29.11.2024

Підписувач: Сирота Ігор Григорович

Сертифікат:

26B2648ADD3032E10400000011DE30001C7EAE00

Дійсний з 26.12.2022 09:59:47 по 26.12.2024 09:59:47

№40538/1-24 від 29.11.2024

ПРОПОЗИЦІЇ
до проєкту постанови НКРЕКП «Про затвердження Змін до постанов НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 та від 29 березня 2019 року № 450»
(порівняльна таблиця)

Зміст відповідного положення (норми) проєкту акта						Запропонована ПрАТ «Укргідроенерго» редакція змісту відповідного положення (норми) проєкту акта						Обґрунтування/коментар					
Форма звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про купівлю-продаж електричної енергії»																	
II. Інформація щодо наданих послуг						II. Інформація щодо наданих послуг						Оскільки допоміжні послуги з РПЧ, а також РВЧ надаються симетрично, пропонуємо розділ II «Інформація щодо наданих послуг» Форми № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво електричної енергії (місячна) доповнити додатковим рядком: «Надання допоміжних послуг симетрично – на завантаження і розвантаження».					
№ з/п	Показники	Версія комерційного обліку	Код рядка	Обсяг	Вартість (без ПДВ)	№ з/п	Показники	Версія комерційного обліку	Код рядка	Обсяг	Вартість (без ПДВ)						
				МВт·год	тис. грн					МВт·год	тис. грн						
A	B	B	Г	1	2	A	B	B	Г	1	2						
1	Надання послуги із зменшення навантаження	оберіть версію	135			1	Надання послуги із зменшення навантаження	оберіть версію	135								
2	Надання послуги за механізмом ринкової премії	оберіть версію	140			2	Надання послуги за механізмом ринкової премії	оберіть версію	140								
3	Надання допоміжних послуг на завантаження		145			3	Надання допоміжних послуг на завантаження		145								
4	Надання допоміжних послуг на розвантаження		150			4	Надання допоміжних послуг на розвантаження		150								
						5	Надання допоміжних послуг симетрично – на завантаження і розвантаження		155								
III. Інформація щодо купівлі-продажу гарантій походження електричної енергії						III. Інформація щодо купівлі-продажу гарантій походження електричної енергії						Відповідно до запропонованих вище змін номери рядків у розділі III. «Інформація щодо купівлі-продажу гарантій походження електричної енергії» Форми № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво електричної енергії					
№ з/п	Показники	Версія комерційного обліку	Код рядка	Обсяг	Вартість (без ПДВ)	№ з/п	Показники	Версія комерційного обліку	Код рядка	Обсяг	Вартість (без ПДВ)						
				МВт·год	тис. грн					МВт·год	тис. грн						

А	Б	В	Г	1	2	А	Б	В	Г	1	2	(місячна) змінити на 160 та 165 відповідно.
1	Обсяг продажу гарантій походження електричної енергії		155			1	Обсяг продажу гарантій походження електричної енергії		160 155			
2	Обсяг купівлі гарантій походження електричної енергії		160			2	Обсяг купівлі гарантій походження електричної енергії		165 160			

Додаток 1 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво електричної енергії (місячна)

Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу						Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу						Відповідно до діючих нормативно-правових та регуляторних актів, зокрема Правилах ринку, Правилах на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку, обсяги електричної енергії на оптовому енергетичному ринку виражаються у МВт·год, а ціни – у грн/МВт·год. Пропонуємо у формі звітності ціни зазначати теж у грн/МВт·год.
№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	п	Обсяг	Ціна	Вартість	п	№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	п	Обсяг	Ціна	Вартість
			МВт·год	грн/кВт·год	тис. грн					МВт·год	грн/МВт·год грн/кВт·год	тис. грн
	А							А				
1							1					
...							...					
п							п					

Додаток 2 до форми звітності № 2-НКРЕКП-моніторинг-виробництво електричної енергії (місячна)

Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі						Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі						Відповідно до діючих нормативно-правових та регуляторних актів, зокрема Правилах ринку, Правилах на ринку «на добу наперед» та внутрішньодобового ринку), обсяги електричної енергії на оптовому енергетичному ринку виражаються у МВт·год, а ціни – у грн/МВт·год.
№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	п	Обсяг	Ціна	Вартість	п	№ з/п	Найменування контрагента, з яким укладено договір	п	Обсяг	Ціна	Вартість
			МВт·год	грн/кВт·год	тис. грн					МВт·год	грн/МВт·год грн/кВт·год	тис. грн
	А							А				
1							1					
...							...					
п							п					

		<p>На оптовому ринку електричної енергії України ціни, як правило, зазначаються у грн/МВт·год з точністю до двох знаків після коми.</p> <p>Запровадження єдиної вимоги щодо точності відображення ціни електричної енергії забезпечить узгодженість даних у різних додатках форми звітності № 2 та унеможливить різний підхід учасників ринку під час заповнення звітності.</p>
<p>3. Порядок заповнення форми звітності № 2</p> <p>...</p> <p>3.2. У розділі II «Інформація щодо наданих послуг» відображається інформація щодо обсягів (графа 1) та вартості (графа 2) наданих послуг на ринку електричної енергії:</p> <p>...</p> <p><i>Підпункт відсутній</i></p> <p>...</p>	<p>3. Порядок заповнення форми звітності № 2</p> <p>...</p> <p>3.2. У розділі II «Інформація щодо наданих послуг» відображається інформація щодо обсягів (графа 1) та вартості (графа 2) наданих послуг на ринку електричної енергії:</p> <p>...</p> <p>5) у рядку 155 «Надання допоміжних послуг симетрично – на завантаження і розвантаження» відображається інформація щодо сумарної вартості наданих виробником допоміжних послуг симетрично – на завантаження і розвантаження.</p> <p>...</p>	<p>Пропонуємо уточнити та додати зазначену вимогу, оскільки допоміжні послуги з РПЧ, а також РВЧ надаються симетрично.</p>
<p>3.4. У додатку 1 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу» відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою продажу електричної енергії учасникам ринку за кожним контрагентом та договором:</p> <p>...</p> <p>6) у графі 7 «Ціна» зазначається ціна продажу електричної енергії (без ПДВ) з точністю до трьох знаків після коми. У цій графі наводяться дані щодо ціни</p>	<p>3.4. У додатку 1 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою продажу» відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою продажу електричної енергії учасникам ринку за кожним контрагентом та договором:</p> <p>...</p> <p>6) у графі 7 «Ціна» зазначається ціна продажу електричної енергії (без ПДВ) з точністю до трьох знаків після коми. У цій графі наводяться дані щодо</p>	<p>Оскільки уточнення щодо кількості знаків після коми та щодо ПДВ пропонується регламентувати у пункті 2.7., з метою усунення дублювання, пропонуємо видалити та викласти підпункт у запропонованій редакції.</p>

електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці; ...	ціни електричної енергії , що постачається лише у звітному місяці; ...	
3.5. У додатку 2 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі» відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку за кожним контрагентом та договором: ... 6) у графі 7 «Ціна» зазначається ціна купівлі електричної енергії (без ПДВ) з точністю до трьох знаків після коми. У цій графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що постачається лише у звітному місяці; ...	3.5. У додатку 2 «Інформація про контрагентів двостороннього договору з метою купівлі» відображається інформація щодо умов двосторонніх договорів з метою купівлі електричної енергії у учасників ринку за кожним контрагентом та договором: ... 6) у графі 7 «Ціна» зазначається ціна купівлі електричної енергії (без ПДВ) з точністю до трьох знаків після коми. У цій графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії , що постачається лише у звітному місяці; ...	Оскільки уточнення щодо кількості знаків після коми та щодо ПДВ пропонується регламентувати у пункті 2.7., з метою усунення дублювання, пропонуємо видалити та викласти підпункт у запропонованій редакції.
3.6. У додатку 3 «Інформація про контрагентів, яким експортується електрична енергія» відображається інформація щодо умов експорту електричної енергії в розрізі контрагентів (графи Б – Г), міждержавного перетину (графа Д) та торговельного майданчика, на якому укладається угода (графа Е): 1) у графі 1 «Обсяг експорту» зазначається обсяг експортованої електричної енергії відповідно до договору. У даній графі наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що експортуються лише у звітному місяці. До визначення номінованого оператора ринку електричної енергії, інформація щодо обсягу імпорту електричної енергії відображається за київським часом;	3.6. У додатку 3 «Інформація про контрагентів, яким експортується електрична енергія» відображається інформація щодо умов експорту електричної енергії в розрізі контрагентів (графи Б – Г), міждержавного перетину (графа Д) та торговельного майданчика, на якому укладається угода (графа Е): 1) у графі 1 «Обсяг експорту» зазначається обсяг експортованої електричної енергії відповідно до договору. У даній графі наводяться дані щодо обсягів електричної енергії , що експортуються лише у звітному місяці відповідно до договору. До визначення номінованого оператора ринку електричної енергії, інформація щодо обсягу імпорту електричної енергії відображається за київським часом;	Відповідно до 2.5. Інструкції усі показники форми звітності № 2 мають ґрунтуватися на даних первинних документів (актів купівлі-продажу, приймання-передачі наданих послуг, виконаних робіт тощо) які містять відомості про господарські операції, що забезпечує можливість порівняння і контролю даних. У випадку експортних операцій акти купівлі-продажу формуються відповідно до умов контракту, які базуються зокрема на використанні часу CET (Central European Time). У такому випадку в актах відображатимуться обсяги та вартість електроенергії з урахуванням часу CET. При

<p>2) у графі 2 «Ціна» зазначається ціна експортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що експортується лише у звітному місяці. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);</p> <p>3) у графі 3 «Вартість» зазначається вартість експортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо вартості електричної енергії, яка була експортована лише у звітному місяці. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);</p> <p>...</p>	<p>2) у графі 2 «Ціна» зазначається ціна експортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що експортується лише у звітному місяці. Ціна розраховується таким чином: дані графі 3 «Вартість» діляться на дані графі 1 «Обсяг експорту» та множаться на 1000. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);</p> <p>3) у графі 3 «Вартість» зазначається вартість експортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо вартості електричної енергії, яка була експортована лише у звітному місяці. Вартість експортованої електричної енергії у національній валюті визначається відповідно до Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 21 «Вплив змін валютних курсів». Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);</p> <p>...</p>	<p>відображенні інформації за київським часом виникатиме розбіжність з даними зазначеними в акті, що буде суперечити пункту 2.5 Інструкції.</p> <p>У підпункті 2 пункту 3.6. пропонуємо уточнити порядок розрахунку ціни, що дозволить уникнути різночитань при відображенні ціни експортованої електричної енергії у національній валюті.</p> <p>Крім того, пропонуємо видалити уточнення щодо відображення ціни без ПДВ, оскільки це пропонується регламентувати у пункті 2.7 та викласти підпункт у запропонованій редакції.</p> <p>Запропонована редакція підпункту 3 пункту 3.6 містить загальне посилання на офіційний курс НБУ на дату здійснення операції (розрахунку), що може призводити до неоднозначності у трактуванні методології перерахунку вартості.</p> <p>Для забезпечення чіткості та єдності підходів пропонуємо доповнити редакцію посиланням на Національне положення (стандарт) бухгалтерського обліку 21 «Вплив змін валютних</p>
---	--	--

		курсів», що забезпечить однозначний та уніфікований підхід до перерахунку вартості електроенергії в іноземній валюті у національну валюту. Крім того, пропонуємо видалити уточнення щодо відображення вартості без ПДВ, оскільки це регламентовано в пункті 2.7.
<p>3.7. У додатку 4 «Інформація про контрагентів, у яких імпортується електрична енергія» відображається інформація щодо умов імпорту електричної енергії в розрізі контрагентів (графи Б – Г), міждержавного перетину (графа Д) та торговельного майданчика, на якому укладається угода (графа Е):</p> <p>1) у графі 1 «Обсяг імпорту» зазначається обсяг імпортованої електричної енергії відповідно до договору. У даній графі наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що імпортується лише у звітному місяці. До визначення номінованого оператора ринку електричної енергії, інформація щодо обсягу імпорту електричної енергії відображається за київським часом;</p> <p>2) у графі 2 «Ціна» зазначається ціна імпортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що імпортується лише у звітному місяці. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);</p>	<p>3.7. У додатку 4 «Інформація про контрагентів, у яких імпортується електрична енергія» відображається інформація щодо умов імпорту електричної енергії в розрізі контрагентів (графи Б – Г), міждержавного перетину (графа Д) та торговельного майданчика, на якому укладається угода (графа Е):</p> <p>1) у графі 1 «Обсяг імпорту» зазначається обсяг імпортованої електричної енергії відповідно до договору. У даній графі наводяться дані щодо обсягів електричної енергії, що імпортується лише у звітному місяці відповідно до договору. До визначення номінованого оператора ринку електричної енергії, інформація щодо обсягу імпорту електричної енергії відображається за київським часом;</p> <p>2) у графі 2 «Ціна» зазначається ціна імпортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо ціни електричної енергії, що імпортується лише у звітному місяці. Ціна розраховується таким чином: дані графи 3 «Вартість» діляться на дані графи 1 «Обсяг імпорту» та множаться на 1000. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);</p>	<p>У підпункті 2 пункту 3.7. пропонуємо уточнити порядок розрахунку ціни, що дозволить уникнути різночитань при відображенні ціни імпортованої електричної енергії у національній валюті.</p> <p>Крім того, пропонуємо видалити уточнення щодо відображення ціни без ПДВ,</p>

<p>3) у графі 3 «Вартість» зазначається вартість імпортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо вартості електричної енергії, яка була імпортована лише у звітному місяці. Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);</p> <p>...</p>	<p>3) у графі 3 «Вартість» зазначається вартість імпортованої електричної енергії (без ПДВ). У даній графі наводяться дані щодо вартості електричної енергії, яка була імпортована лише у звітному місяці. Вартість імпортованої електричної енергії у національній валюті визначається відповідно до Національного положення (стандарту) бухгалтерського обліку 21 «Вплив змін валютних курсів». Перерахунок у національну валюту необхідно здійснювати у прив'язці до офіційного курсу НБУ на дату здійснення операції (розрахунку);</p> <p>...</p>	<p>оскільки це пропонується регламентувати у пункті 2.7 та викласти підпункт у запропонованій редакції.</p> <p>Запропонована редакція підпункту 3 пункту 3.7 містить загальне посилання на офіційний курс НБУ на дату здійснення операції (розрахунку), що може призводити до неоднозначності у трактуванні методології перерахунку вартості.</p> <p>Для забезпечення чіткості та єдності підходів пропонуємо доповнити редакцію посиланням на Національне положення (стандарт) бухгалтерського обліку 21 «Вплив змін валютних курсів», що забезпечить однозначний та уніфікований підхід до перерахунку вартості електроенергії в іноземній валюті у національну валюту.</p> <p>Крім того, пропонуємо видалити уточнення щодо відображення вартості без ПДВ, оскільки це регламентовано в пункті 2.7.</p>
<p align="center">Форма звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків»</p>		
<p>I. Інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг з метою виконання спеціальних обов'язків</p>	<p>I. Інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг з метою виконання спеціальних обов'язків</p>	

№ з/п	Учасник ринку	п	Борг				№ з/п	Учасник ринку	п	Борг				У графі 5 Розділу І «Інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг з метою виконання спеціальних обов'язків», пропонуємо у формі звітності застосовувати єдиний термін <u>«звітний період (місяць)»</u>
			за фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Усього				за звітний фактичний період (місяць)	за попередні періоди (місяці) поточного року	за попередні періоди минулих років	Усього	
			тис. грн	МВт-год	тис. грн	тис. грн				тис. грн	МВт-год	тис. грн	тис. грн	
			5	6	7	8				5	6	7	8	
А	Б		5	6	7	8	А	Б		5	6	7	8	
...	

ІІ. Інформація щодо оплати вартості послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків					ІІ. Інформація щодо оплати вартості послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків					У рядку 030 Розділу ІІ «Інформація щодо оплати вартості послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків», пропонуємо у формі звітності застосовувати єдиний термін <u>«звітний період (місяць)»</u> . Враховуючи те, що оплата вартості послуги гарантованого покупця здійснюється авансовими платежами, пропонується доповнити розділ ІІ інформацією щодо переплати за послугу гарантованого покупця станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.
№ з/п	Учасники ринку	Код рядка	Протягом звітного місяця	З початку звітного року	№ з/п	Учасники ринку	Код рядка	Протягом звітного місяця	З початку звітного року	
			грн	грн				грн	грн	
А	Б	В	1	2	А	Б	В	1	2	
1	Нарахування вартості послуги гарантованого покупця	015			1	Нарахування вартості послуги гарантованого покупця	015			
2	Оплата вартості послуги гарантованого покупця	020			2	Оплата вартості послуги гарантованого покупця	020			
3	Заборгованість за послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків, у тому числі:	025			3	Заборгованість за послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків, у тому числі:	025			

4	за фактичний період (місяць)	030				
5	за попередні періоди (місяці) поточного року	035				
6	за попередні періоди минулих років	040				
7	Переплата за послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків	045				

ІНСТРУКЦІЯ

щодо заповнення форми звітності № 3-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про виконання спеціальних обов'язків»

3. Порядок заповнення форми звітності № 3

3.1. У розділі І «Інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг з метою виконання спеціальних обов'язків» відображається загальна інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг для постачання побутовим споживачам для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії протягом звітного місяця (графи 1 – 3) та з початку звітного року (графи 4 – 6):

...

5) у графах 5 – 8 «Борг» зазначаються дані щодо суми заборгованості постачальників універсальних послуг за обсяг проданої електричної енергії в рамках виконання спеціальних обов'язків за фактичний період (місяць) (графа 5), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 6), за попередні періоди минулих років (графа 7) та сумарна заборгованість (графа 8) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним. При заповненні

3. Порядок заповнення форми звітності № 3

3.1. У розділі І «Інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг з метою виконання спеціальних обов'язків» відображається загальна інформація щодо продажу електричної енергії постачальникам універсальних послуг для постачання побутовим споживачам для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії протягом звітного місяця (графи 1 – 3) та з початку звітного року (графи 4 – 6):

...

5) у графах 5 – 8 «Борг» зазначаються дані щодо суми заборгованості постачальників універсальних послуг за обсяг проданої електричної енергії в рамках виконання спеціальних обов'язків за **звітний фактичний** період (місяць) (графа 5), за попередні періоди (місяці) поточного року (графа 6), за попередні періоди минулих років (графа 7) та сумарна заборгованість (графа 8) станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.

За аналогією з попередніми пропозиціями, пропонуємо у формі звітності застосовувати єдиний термін **«звітний період (місяць)»**

<p>значення боргу у графах 6 та 7 враховується погашення заборгованості користувачем за минулі періоди (часткове або повне);</p>	<p>При заповненні значення боргу у графах 6 та 7 враховується погашення заборгованості користувачем за минулі періоди (часткове або повне);</p>	
<p>3.2. У розділі II «Інформація щодо оплати вартості послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків» відображається загальна інформація щодо оплати виробником вартості послуги гарантованого покупця в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії протягом звітного місяця (графа 1) та з початку звітного року (графа 2):</p> <p>...</p> <p>4) у рядку 030 «за фактичний період (місяць)» відображається інформація щодо розміру заборгованості виробника за послуги гарантованого покупця для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за фактичний період станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, що розраховуються як різниця між рядком 015 «Нарахування вартості послуги гарантованого покупця» та 020 «Оплата вартості послуги гарантованого покупця»;</p> <p>...</p> <p>Підпункт відсутній</p>	<p>3.2. У розділі II «Інформація щодо оплати вартості послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків» відображається загальна інформація щодо оплати виробником вартості послуги гарантованого покупця в рамках виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії протягом звітного місяця (графа 1) та з початку звітного року (графа 2):</p> <p>...</p> <p>4) у рядку 030 «за звітний фактичний період (місяць)» відображається інформація щодо розміру заборгованості виробника за послуги гарантованого покупця для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії за звітний фактичний період станом на 20-те число місяця, наступного за звітним, що розраховуються як різниця між рядком 015 «Нарахування вартості послуги гарантованого покупця» та 020 «Оплата вартості послуги гарантованого покупця»;</p> <p>...</p> <p>7) у рядку 045 «Переплата за послуги гарантованого покупця з метою виконання спеціальних обов'язків» зазначається інформація щодо розміру попередньої оплати (авансового платежу), який перевищує вартість послуги, що зазначена в акті приймання-передачі за звітний місяць, станом на 20-те число місяця, наступного за звітним.</p>	<p>За аналогією з попередніми пропозиціями, пропонуємо у формі звітності застосовувати єдиний термін <u>«звітний період (місяць)»</u>.</p> <p>Пропонуємо додати зазначену вимогу.</p> <p>Оскільки оплата вартості послуги гарантованого покупця здійснюється авансовими платежами, то інформація щодо переплати за послугу гарантованого покупця станом на 20-те число місяця, наступного за звітним є такою, що має бути відображена у формі звіту.</p>

Форма № 4-НКРЕКП-моніторинг виробництво електричної енергії (місячна) «Звіт про діяльність з виробництва електричної енергії»

<table><tr><th>Подають</th><th>Термін подання</th></tr><tr><td>Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, – Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг</td><td>До 25 числа місяця, наступного за звітним періодом</td></tr></table>	Подають	Термін подання	Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, – Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 25 числа місяця, наступного за звітним періодом	<table><tr><th>Подають</th><th>Термін подання</th></tr><tr><td>Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, – Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг</td><td>До 30 25 числа місяця, наступного за звітним періодом</td></tr></table>	Подають	Термін подання	Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, – Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 30 25 числа місяця, наступного за звітним періодом
Подають	Термін подання								
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, – Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 25 числа місяця, наступного за звітним періодом								
Подають	Термін подання								
Суб'єкти господарювання, що мають ліцензію на провадження господарської діяльності з виробництва електричної енергії, – Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг	До 30 25 числа місяця, наступного за звітним періодом								

У додатку 3 до форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг виробництво електричної енергії (місячна) «Інформація про собівартість виробництва електричної енергії» зазначається інформація щодо витрат пов'язаних з виробництвом електричної енергії за звітний місяць.

Показники вищезазначеної форми ґрунтуються на даних первинних документів, які фіксують факт здійснення господарської операції, відображених в бухгалтерському обліку і фінансовій звітності.

Відповідно до абзацу другого пункту 5 Порядку подання фінансової звітності, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28.02.2000 № 419, підприємства, які відповідно до Закону України “Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні” зобов’язані оприлюднювати річну фінансову звітність, подають органам державної статистики та податковим органам звіт про фінансовий стан (баланс) і звіт про прибутки та збитки та інший сукупний дохід (звіт про фінансові результати),

		<p>крім консолідованої фінансової звітності, у спосіб, визначений законодавством, за звітний рік не пізніше 28 лютого року, що настає за звітним роком, за I квартал, перше півріччя, дев'ять місяців - не пізніше 30 числа місяця, що настає за звітним кварталом.</p> <p>Враховуючи вищенаведене, пропонуємо встановити термін надання інформації за місячною формою № 4-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про діяльність з виробництва електричної енергії» до 30-го числа місяця, наступного за звітним періодом.</p>
<p>ІНСТРУКЦІЯ щодо заповнення форми звітності № 4-НКРЕКП-моніторинг-виробництво (місячна) «Звіт про діяльність з виробництва електричної енергії»</p>		
<p>2. Порядок та термін надання інформації</p> <p>2.1. Звітним періодом є календарний місяць.</p> <p>2.2. Форма звітності № 4 подається до НКРЕКП до 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p> <p>...</p>	<p>2. Порядок та термін надання інформації</p> <p>2.1. Звітним періодом є календарний місяць.</p> <p>2.2. Форма звітності № 4 подається до НКРЕКП до 30 25 числа місяця, наступного за звітним періодом.</p> <p>...</p>	<p>Див. попередній коментар</p>