

**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПРОТОКОЛ

відкритого обговорення схваленого проєкту рішення, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

06, 07 та 08 березня 2024 року

№ 21-п

Місце проведення: м. Київ, НКРЕКП, вул. Сім'ї Бродських, 19,
(через платформу для організації відеоконференцій Zoom)

Присутні:

від НКРЕКП:

Сідоров І.В. – директор Департаменту енергоринку (головуючий);

Мітрошичев І.О. – начальник управління моніторингу та аналізу роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку;

Гордієнко О.С. – головний спеціаліст відділу моніторингу роботи організованих сегментів та торговельних систем ринку електричної енергії управління моніторингу та аналізу роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку;

Лужняк А.В. – головний спеціаліст відділу аналізу та нагляду за роботою ринку електричної енергії управління моніторингу та аналізу роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку;

Саф'янц О.С. – заступник директора Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері;

Вістяка О.М. – начальник управління моніторингу та аналізу розвитку нафтогазових ринків Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері;

Коваль Р.І. – начальник відділу тарифної політики Департаменту із регулювання відносин у нафтогазовій сфері;

Симоненко О.М. – головний спеціаліст відділу моніторингу роботи організованих сегментів та торговельних систем ринку електричної енергії управління моніторингу та аналізу роботи ринку електричної енергії Департаменту енергоринку (секретар);

від АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ»:

Кукса О.Д. – начальник Департаменту проведення торгів;

Цепкалова Т.А. – начальник відділу регуляторного забезпечення;

від ТОВ «УКРАЇНСЬКА ЕНЕРГЕТИЧНА БІРЖА»:

Ревіло Є. – начальник департаменту клірингу;

Дудченко В. – начальник юридичного департаменту;

Матвієнко Р. – директор з питань взаємодії з державними органами;

Богачов І. – головний менеджер зі стратегічного планування та бізнес-аналізу;

Рябуха Т. – Головний радник з питань розвитку енергетичних ринків в департаменті розвитку строкових ринків;

від ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ USAID;

Мельниченко М.В. – асистент з питань політики і законодавства з інтеграції до ЄС;

Голікова С.В. – старший експерт з енергетичних та регуляторних питань;

від НЕК «УКРЕНЕРГО»:

Мотовиловець О.С. – начальник відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Шебета А.В. – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Реп'єв О.І. – провідний інженер відділу взаємодії з учасниками ринку по внесенню змін до нормативно-правових актів;

Майстренко І.О. – начальник відділу адміністрування графіків учасників ринку;

Яковенко О.М. – начальник відділу ідентифікації учасників ринку (ЛІО) та забезпечення звітності;

Мірошник В.О. – провідний інженер відділу ідентифікації учасників ринку (ЛІО) та забезпечення звітності;

Коноз В.І. – експерт з організації робочих груп відділу ідентифікації учасників ринку (ЛІО) та забезпечення звітності;

Бялий В.В. – провідний інженер відділу ідентифікації учасників ринку (ЛІО) та забезпечення звітності;

Петухов О.В. – керівник аукціонного офісу;

Карасевич Ю.М. – начальник Департаменту забезпечення функціонування балансуючого ринку та ринку допоміжних послуг;

від АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО»:

Пікалов О.С. – представник за довіреністю;

від АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»:

Малов С.Ю. – керівник департаменту з регуляторних питань;

Протопопова І.М. – представник компанії;

Березовська К.В. – представник компанії;

від НАК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ»:

Романчук Д.В. – головний юрисконсульт відділу роботи з інформаційними запитами юридичного департаменту;

Єлісеєва О.К. – начальник відділу роботи з інформаційними запитами юридичного департаменту;

Лісова І.К. – заступник начальника департаменту з операційної діяльності;

Войтович Ю.Л. – начальник департаменту енергоефективності;

Сафіуліна Н.Т. – менеджер департаменту управління комерційною діяльністю;

від ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО»:

Бабіч В.Ю. – заступник директора департаменту з комерції;

Гречко О.В. – начальник відділу регуляторної політики департаменту з комерції;

від ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ»:

Осадча С.А. – представник;

Пригара О. – представник;

Каленський А.А. – представник;

від ДП «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ»:

Олійник Б.В. – начальник відділу з регуляторної діяльності філії ВП «Енергоатом-Трейдинг» АТ «НАЕК «Енергоатом»;

Нікульшин Ю.О. – провідний юрисконсульт відділу з регуляторної діяльності ВП «Енергоатом-Трейдинг» АТ «НАЕК «Енергоатом»;

від ГС АСОЦІАЦІЇ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ:

Гноєвий В.В. – заступник Голови правління;

Сорохан Д.М. – юрисконсульт;

Сидорчук А.Г. – юрисконсульт.

від ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ»:

Іванов Г.А. – заступник директора з торгівельних операцій;

Данилкова К.Л. – заступник директора з перспективних проєктів;

Полухін А.В. – начальник відділу аналітики та прогнозування;

Від УКРАЇНСЬКОЇ ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНОЇ АСОЦІАЦІЇ:

Ільчук М. – радник, співголова правничого комітету;

Лапченко Є. – менеджер відділу з регуляторних питань, член правничого комітету;

Сисоєв М. – партнер, співголова правничого комітету;

від ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»:

Голубенко В.В. – представник за довіреністю;

Корібут Я.О. – представник за довіреністю;

від ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ»:

Хмельовська Н.В. – начальник юридичного відділу;

Фізична особа - Бакулін О.Ю.;

від ТОВ «ДНІПРОВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»:

Малицький Д.В. – представник за довіреністю;

Кротченко Т.М. – представник за довіреністю;

від ГС «ЕНЕРГЕТИЧНИЙ СОЮЗ»:

Тагієва Т. – Голова Спілки;

від АТ «УКРТРАНСГАЗ»:

Руденко Є.О. – начальник відділу юридичного супроводу ліцензованої діяльності на ринку природного газу;

від ТОВ «ЕНЕРДЖІ 365»:

Підлісний Ю.С. – директор;

від ТОВ «ЗАКАРПАТТЯЕНЕРГОЗБУТ»:

Бондар А.М. – начальник юридичного відділу;

Ткач В.В. – начальник відділу оптового ринку;

від ПрАТ «ЗАКАРПАТТЯОБЛЕНЕРГО»:

Сердобольська С. – радник Генерального директора.

Порядок денний:

Відкрите обговорення (розгляд зауважень та пропозицій) проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» (далі – відкрите обговорення).

Слухали:

1. Головуючий повідомив, що 14.02.2024 на засіданні НКРЕКП, що проводилось у формі відкритого слухання, схвалено проєкт постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» (далі – Проєкт постанови).

Проєкт постанови розроблений відповідно до пункту 15³ частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

Проект постанови НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, разом з аналізом його впливу та обґрунтуванням був оприлюднений 15.02.2024 шляхом розміщення на офіційному вебсайті НКРЕКП з метою отримання зауважень та пропозицій. У період з 15.02.2024 до 26.02.2024 приймалися зауваження та пропозиції від зацікавлених осіб. За цей час надійшли зауваження та пропозиції від ТОВ «УЕБ», ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», НЕК «УКРЕНЕРГО», НАК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», ФІЗИЧНОЇ ОСОБИ БАКУЛІНА ОЛЕГА ЮРІЙОВИЧА, ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ», АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ, АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ» та УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА).

Узагальнені зауваження і пропозиції до Проекту постанови 29.02.2024 були оприлюднені на вебсайті НКРЕКП. Заявки про участь у відкритому обговоренні приймалися НКРЕКП до 16:00 05.03.2024.

2. Під час проведення 06, 07 та 08 березня 2024 року відкритих обговорень Проекту постанови відбулось детальне та ґрунтовне обговорення наданих зауважень та пропозицій до положень Проекту постанови, зокрема щодо способу їх врахування, часткового прийняття або відхилення.

У ході проведення відкритого обговорення заслухали позиції представників ТОВ «УЕБ», ПрАТ «УКРГІДРОЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ», НЕК «УКРЕНЕРГО», НАК «НАФТОГАЗ УКРАЇНИ», ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», ФІЗИЧНОЇ ОСОБИ БАКУЛІНА ОЛЕГА ЮРІЙОВИЧА, ДП «ГАРАНТОВАНИЙ ПОКУПЕЦЬ», ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ», ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ», АСОЦІАЦІЯ ПОСТАЧАЛЬНИКІВ ЕНЕРГОРЕСУРСІВ, АТ «НАЕК «ЕНЕРГОАТОМ», УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА) та ПРОЕКТ ЕНЕРГЕТИЧНОЇ БЕЗПЕКИ USAID, які надали роз'яснення та обґрунтування наданих пропозицій.

3. За результатами відкритого обговорення прийнято рішення додати пункт 3 до Проекту постанови, яким визначено надання учасниками оптового енергетичного ринку, особами, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами протягом 60 днів з дати набрання чинності цією постановою розпочати надання інформації щодо операцій, здійснених з дати набрання чинності цією постановою, відповідно до додатків 1 – 9 та глави 3 у спосіб, визначений главою 5 цього Порядку.

Також уточнено строк набрання чинності зазначеної постанови.

Обговорено пропозицію щодо удосконалення визначення «основні (фундаментальні) дані». За результатами обговорень визнано за доцільне врахувати пропозицію АТ «ОПЕРАТОР РИНКУ».

Також обговорено пропозицію щодо визначення «стандартний договір». За результатами обговорень прийнято рішення, що до стандартних договорів не належать внутрішньогрупові договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені поза межами систем ОПООП.

Обговорено пропозиції учасників відкритого обговорення про надання ОПООП інформації тільки щодо оптових енергетичних продуктів, торгівля якими відбувається за технологією двостороннього безперервного зустрічного аукціону. За результатами обговорень визнано не доцільно враховувати зазначені пропозиції.

Представниками ТОВ «Д.ТРЕЙДІНГ», УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА), АТ «ДТЕК ЗАХІДЕНЕРГО», АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ» було запропоновано розділ 3 «Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії» та розділ 4 «Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу» виключити. За результатами обговорень визнано не доцільно враховувати зазначені пропозиції.

Обговорено пропозиції НЕК «УКРЕНЕРГО» щодо розділу 3.2. «До основних (фундаментальних) даних, які надаються ОСП, належить:». За результатами обговорень визнано за доцільне частково врахувати запропоновані редакції.

За результатами відкритого обговорення уточнено характеристики, за якими сукупно визначається учасниками оптового енергетичного ринку належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами осіб, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, до стандартного договору.

Детальна інформація щодо зауважень та пропозицій, що враховуються (повністю або частково)/не враховуються, мотиви їх відхилення/спосіб врахування наведена у Таблиці узгоджених позицій до проекту регуляторного акта постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами», що додається.

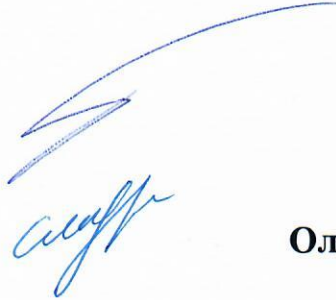
Вирішили:

1. Відкрите обговорення Проекту постанови, проведене на засадах гласності та відкритості, вважати таким, що відбулося.
2. За підсумками обговорення надані зауваження та пропозиції врахувати або відхилити із зазначенням мотивів відхилення.
3. Оприлюднити на офіційному вебсайті НКРЕКП протокол відкритого обговорення Проекту постанови разом із Таблицею узгоджених позицій до

Проекту постанови, в якій зазначити зауваження та пропозиції, що враховуються або не враховуються, а також мотиви їх відхилення.

Додаток: на 304 арк.

Головуючий



Ілля СІДОРОВ

Секретар

Олексій СИМОНЕНКО

ТАБЛИЦЯ
узгоджених позицій до проекту регуляторного акта постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Редакція спірної частини проекту рішення/частини проекту рішення	Зауваження та пропозиції	Спосіб врахування або мотиви відхилення зауважень (пропозицій)
<p style="text-align: center;">ПОСТАНОВА</p> <p>Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами</p>		
<p>Відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,</p> <p style="text-align: center;">ПОСТАНОВЛЯЄ:</p> <p>1. Затвердити Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p style="text-align: center;">2. Оператору газотранспортної системи, оператору ринку та оператору системи передачі забезпечити здійснення функції адміністраторів передачі даних до 02 липня 2024 року.</p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>Відповідні положення передбачені Законом України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» № 3141 (далі – ЗУ 3141).</p>

<p>енергетичними продуктами, що додається (далі – Порядок), що додається.</p> <p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p> <p>3. 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.</p>	<p>Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торговим репозиторіям забезпечити з 02 липня 2024 року надання Регулятору інформації щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів.</p>	<p>Частково враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень вирішено абзац перший пункту 2 викласти у наступній редакції: «2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати відповідно до додатків 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-</p>
--	--	--

		<p>торговельних операцій:» та додати пункт 3 у наступній редакції: «3. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 60 днів з дати набрання чинності цією постановою розпочати надання інформації щодо операцій, здійснених з дати набрання чинності цією постановою, відповідно до додатків 1 – 9 та глави 3 у спосіб, визначений главою 5 цього Порядку.»</p>
--	--	--

3. Ця постанова набирає чинності з **02 липня 2024 року, але не раніше дня**, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Частиною 5 ст.73 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено спосіб надання інформації щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, а саме: через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором.

Отже, зобов'язання учасників оптового енергетичного ринку, осіб, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгових репозиторіїв щодо надання інформації про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку можуть виконуватися лише після прийняття НКРЕКП проекту відповідної постанови та початку функціонування адміністраторів передачі даних.

Відповідно до п. 4 розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» (далі – Закон) оператор газотранспортної системи, оператор ринку та оператор системи передачі зобов'язані забезпечити здійснення функції адміністраторів передачі даних протягом 12-ти місяців з дня набрання чинності цим Законом. Отже датою з якої починається виконання відповідних зобов'язань учасників ринку є 02.07.2024.

Водночас, ретроспективне поширення положень проекту постанови на господарсько-торговельні операції, які мали місце до моменту набрання чинності Законом та Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а також до настання законодавчо визначеного строку початку виконання адміністраторів передачі даних свої функцій є

Враховано

За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне пункт викласти в такій редакції:

«4. Ця постанова набирає чинності з 02 липня 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.»

	<p><i>порушенням вимог ст. 58 Конституції України, згідно яких закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.</i></p>	
	<p style="text-align: center;">ТОВ «УЕБ»</p> <p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:</p> <p style="padding-left: 40px;">здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року (лише для осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, які є товарними біржами, що забезпечують централізоване виконання біржових договорів);</p> <p style="padding-left: 40px;">здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p> <p><i>Пропонується уточнити, що інформацію про господарсько-торгівельні операції, що здійснені та невиконані станом на 02.07.2023 надають виключно ті товарні біржі, які забезпечують централізоване виконання біржових договорів, тобто ті, що володіють інформацією про виконання або невиконання біржових договорів (оскільки таке виконання здійснюється за участю товарної біржі, як клірингової установи).</i></p> <p><i>Положення ЗУ «Про товарні біржі» та ЗУ «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» передбачають, що товарні біржі можуть забезпечувати виключно централізоване укладення біржових угод/біржових договорів та не забезпечувати їх виконання.</i></p> <p>3. Учасники оптового енергетичного ринку для забезпечення виконання вимоги п. 2 цієї постанови, зобов'язані протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою укласти договорів про</p>	<p>Не враховано Запропонована редакція не відповідає положенням ЗУ 3141.</p> <p>Не враховано Пропозиції не є предметом регулювання</p>

	<p>надання даних з адміністратором передачі даних або безпосередньо набути статус адміністратора передачі даних.</p> <p><i>Пропонуємо доповнити постанову пунктом 3, що забезпечить можливість учасникам ринку надати НКРЕКП дані, що вимагають у п. 2. Відповідно до TRUM учасник ринку може надавати дані до регулятора самостійно, став АПД або за посередництвом АПД.</i></p> <p>4. 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, але не раніше дати початку роботи каналу подання інформації про здійснені учасником оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції відповідно до оптових енергетичних продуктів до Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, а також програмного забезпечення, що буде здатне приймати, обробляти та надавати зворотній зв'язок про результати обробки відповідної інформації.</p> <p><i>Дана постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті НКРЕКП, а учасники ринку з дня, наступного за набранням чинності цієї постанови вже мають право надавати інформацію до НКРЕКП. Для запобігання виникнення ситуації, коли канал подання інформації, а також відповідний програмний комплекс приймання та обробки такої інформації на боці НКРЕКП, не буде здатний приймати, обробляти та повертати відповідь про обробку інформації, пропонуємо доповнити пункту 3 відповідним уточненням.</i></p>	<p>зазначеного проекту НКРЕКП.</p> <p>Не враховано За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне пункт викласти в такій редакції: «4. Ця постанова набирає чинності з 02 липня 2024 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.»</p>
	ТОВ «Д.Трейдінг»	Не враховано

2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом **90** днів з дня початку функціонування платформи **адміністратора передачі даних забезпечити надання інформації щодо господарсько-торговельних операцій.**

Приведено у відповідності до європейських практик запровадження ріпортигу, оскільки не знайдено випадків коли нормативні вимоги країн ЕС встановлювали б обов'язки щодо здійснення ріпортигу господарсько-торговельних операцій, здійснених до моменту прийняття відповідних норм. Пропонуємо починати ріпортиг протягом 90 днів з дня запуску платформи адміністратора передачі даних.

За результатами відкритих обговорень вирішено абзац перший пункту 2 викласти у наступній редакції:
«2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати відповідно до додатків 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:»

		<p>та додати пункт 3 у наступній редакції: «3. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 60 днів з дати набрання чинності цією постановою розпочати надання інформації щодо операцій, здійснених з дати набрання чинності цією постановою, відповідно до додатків 1 – 9 та глави 3 у спосіб, визначений главою 5 цього Порядку.»</p>
	<p align="center">Асоціація постачальників енергоресурсів</p> <p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами,</p>	<p><i>Не враховано</i> Запропонована редакція не відповідає</p>

	<p>встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій: здійснених з 02 липня 2018 року до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року; здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p> <p><i>Відсутність у пункті 2 проекту Постанови чітко визначеної дати, з якої учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, повинні надати інформацію щодо здійснених господарсько-торговельних операцій або періоду, за який вони повинні надати таку інформацію, створює правову невизначеність.</i></p> <p><i>Пропонуємо вказати дату: з 02 липня 2018 року або визначити період, за який учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, повинні надавати інформацію щодо здійснених господарсько-торговельних операцій.</i></p>	<p>положенням ЗУ 3141.</p>
	<p align="center">УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)</p> <p>2. Оператору газотранспортної системи, оператору ринку та оператору системи передачі забезпечити здійснення функції адміністраторів передачі даних до 02 липня 2024 року.</p> <p>3. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 30 днів з дня набрання чинності цією постановою, розпочати надання за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій.</p> <p>здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;</p> <p>здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p>	<p><i>Не враховано</i> Відповідні положення передбачені ЗУ 3141.</p> <p><i>Враховано частково</i> За результатами відкритих обговорень вирішено абзац перший пункту 2 викласти у наступній редакції:</p>

		<p>«2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати відповідно до додатків 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:» та додати пункт 3 у наступній редакції: «3. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з</p>
--	--	---

	<p>4. Ця постанова набирає чинності з 02 липня 2024, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному вебсайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.</p> <p><i>Відповідно до п. 5, ст.73 ЗУ «про ринок електричної енергії»:</i> <i>«Учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий</i></p>	<p>оптовими енергетичними продуктами, протягом 60 днів з дати набрання чинності цією постановою розпочати надання інформації щодо операцій, здійснених з дати набрання чинності цією постановою, відповідно до додатків 1 – 9 та глави 3 у спосіб, визначений главою 5 цього Порядку.»</p> <p>Враховано За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне пункт викласти в такій редакції: «4. Ця постанова набирає чинності з 02 липня 2024 року, але не раніше дня, наступного за</p>
--	--	---

	<p>учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. ...»</p> <p>Відповідно до п. 4, розділу II Перехідні положення, ЗУ «про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках»: «... Оператор газотранспортної системи, оператор ринку та оператор системи передачі зобов'язані забезпечити здійснення функції адміністраторів передачі даних протягом дванадцяти місяців з дня набрання чинності цим Законом. ...», тобто до 02.07.2024.</p> <p>Відповідно до ст. 58 Конституції України, закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.</p> <p>Таким чином, можливість учасників оптового енергетичного ринку та осіб які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, надавати інформацію, з'являється з 02.07.2024, але не раніше терміну, необхідного для початку взаємодії учасників оптового енергетичного ринку з адміністраторами передачі даних.</p> <p>Окрім того, надання інформації щодо господарсько-торговельних операцій проведених до впровадження цього порядку протирічить нормам Конституції України.</p>	<p>днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.»</p>
	<p style="text-align: center;">ПрАТ «Укргідроенерго»</p> <p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій: здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року; здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постанови.</p> <p>Стаття 58 Конституції України закріплює один з найважливіших загальновизнаних принципів сучасного права – закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі. Це означає, що вони</p>	<p>Не враховано</p> <p>Запропонована редакція не відповідає положенням ЗУ 3141.</p>

	<p>поширюють свою дію тільки на ті відносини, які виникли після набуття законами чи іншими нормативно-правовими актами чинності.</p> <p>Закріплення названого принципу на конституційному рівні є гарантією стабільності суспільних відносин.</p> <p>Виняток з цього принципу допускається лише у випадках, коли закони та інші нормативно-правові акти пом'якшують або скасовують відповідальність особи (частина перша статті 58 Конституції України).</p> <p>Закон України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10.06.2023 № 3141-IX, яким до положень низки законів України внесені зміни, відповідно до яких в українське законодавство транспоновано положення Регламенту Європейського Парламенту та Ради (ЄС) № 1227/2011 від 25 жовтня 2011 року щодо доброчесності та прозорості оптового енергетичного ринку (далі – Закон № 3141-IX REMIT) набув чинності 02.07.2023 та поширює свою дію на ті відносини, які виникли після такого набуття.</p>	
	<p style="text-align: center;">АТ «ДТЕК Західенерго»</p> <p>2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати за формами, встановленими додатками 1–4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій: здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року; здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цієї постановою.</p> <p>2. Оператору газотранспортної системи, оператору ринку та оператору системи передачі забезпечити здійснення функції адміністраторів передачі даних до 02 липня 2024 року.</p>	<p>Не враховано Запропонована редакція не відповідає положенням 3У 3141.</p> <p>Не враховано Відповідні положення передбачені 3У 3141.</p>

Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торговим репозиторіям забезпечити з 02 липня 2024 року надання Регулятору інформації щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів.

Враховано частково
За результатами відкритих обговорень вирішено абзац перший пункту 2 викласти у наступній редакції:
«2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією постановою надати відповідно до додатків 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:»

	<p>3. Ця постанова набирає чинності з 02 липня 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті</p>	<p>та додати пункт 3 у наступній редакції: «3. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 60 днів з дати набрання чинності цією постановою розпочати надання інформації щодо операцій, здійснених з дати набрання чинності цією постановою, відповідно до додатків 1 – 9 та глави 3 у спосіб, визначений главою 5 цього Порядку.»</p> <p>Враховано За результатами відкритого</p>
--	--	---

Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Відповідно до положень ч. 5 ст. 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» та ч. 2 ст. 20-1 Закону України «Про НКРЕКП» учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки).

Така інформація надається у порядку, встановленому Регулятором, який повинен визначати зміст, обсяг та періодичність її подання (п. 15-3 ч. 1 ст. 17 Закону України «Про НКРЕКП»).

При цьому ч. 5 ст. 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» визначено і спосіб надання такої інформації, а саме – через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором.

Отже, зобов'язання учасників оптового енергетичного ринку, осіб, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгових репозиторіїв щодо надання інформації про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку можуть виконуватися лише після прийняття Регулятором проекту постанови, що наразі розглядається, та початку функціонування адміністраторів передачі даних.

Враховуючи те, що відповідно до п. 4 розділу II «Прикінцеві та перехідні положення» Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» (далі – Закон № 3141) оператор газотранспортної системи, оператор ринку та оператор системи передачі зобов'язані забезпечити здійснення функції адміністраторів передачі даних протягом 12-ти місяців з дня набрання чинності цим Законом, тобто до 02.07.2024, необхідно визначити зазначену дату як таку, з якої починається виконання відповідних зобов'язань учасників ринку.

обговорення визнано за доцільне пункт викласти в такій редакції:
«4. Ця постанова набирає чинності з 02 липня 2024 року, але не раніше дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.»

В той же час, ретроспективне поширення положень проекту постанови на господарсько-торговельні операції, які мали місце як до моменту набрання чинності Законом № 3141 та Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, так і до настання законодавчо визначеного строку початку виконання системними операторами функцій адміністраторів передачі даних, тобто до 02.07.2024, є порушенням вимог ст. 58 Конституції України, згідно яких закони та інші нормативно-правові акти не мають зворотної дії в часі.

А, отже, обов'язок щодо надання інформації Регулятору про господарсько-торговельні операції може поширюватися лише тільки на ті операції, які будуть здійснюватися після набуття чинності Порядком надання такої інформації, але в будь-якому разі не раніше 02.07.2024, як дати, до якої системні оператори повинні забезпечити виконання функцій адміністраторів передачі даних.

АТ «Оператор ринку»

1. Затвердити Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, ~~що додається~~ (далі – Порядок), що додається.

...

Редакційно

Враховано
За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне пункт викласти в такій редакції:
«1. Затвердити Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами (далі

		– Порядок), що додається.»
	<p style="text-align: center;">НЕК «Укренерго»</p> <p>Редакція відсутня.</p> <p><i>Так як відповідно до закону про REMIT інформаційна система регулятора має запрацювати з січня 2025 року, в той же час процес звітності шляхом передачі інформації Регулятору адміністраторами передачі даних розпочнеться з липня 2024, рекомендується розробити перехідні положення щодо звітування до впровадження РІС.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Пунктами 2, 3 проекту постанови передбачені достатні строки для початку надання інформації Регулятору.</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «НАК «Нафтогаз»</p> <p>Редакція відсутня.</p> <p><i>Пропонується в пункті 2 проекту постанови визначити дату, починаючи з якої надається інформація про господарсько-торговельні операції.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами відкритих обговорень вирішено абзац перший пункту 2 викласти у наступній редакції: «2. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цією</p>

		<p>постановою надати відповідно до додатків 1 – 4 до Порядку та у спосіб, визначений главою 5 Порядку, інформацію щодо господарсько-торговельних операцій:» та додати пункт 3 у наступній редакції: «3. Учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 60 днів з дати набрання чинності цією постановою розпочати надання інформації щодо операцій, здійснених з дати набрання чинності цією постановою,</p>
--	--	---

		відповідно до додатків 1 – 9 та глави 3 у спосіб, визначений главою 5 цього Порядку.»
Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами		
1. Загальні положення 1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та основних (фундаментальних) даних.	АТ «ДТЕК Західенерго» 1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, та основних (фундаментальних) даних. <i>Відповідно до положень п. 15-3 ч. 1 ст. 17 Закону України «Про НКРЕКП» до повноважень Регулятора віднесено визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку (включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки)).</i> <i>Вищенаведеними положеннями не передбачено повноважень НКРЕКП щодо визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання основних (фундаментальних) даних. Більше того, законодавство взагалі не містить визначення таких даних.</i> <i>В той же час, якщо виходити із визначення основних (фундаментальних) даних, яке зазначено безпосередньо у проекті Порядку,</i>	Не враховано Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову

	<p><i>під цими даними розуміється інформація про потужності, включаючи їх планову та позапланову недоступність.</i></p> <p><i>Проте, така інформація, вочевидь, жодним чином не стосується інформації щодо господарсько-торговельних операцій.</i></p> <p><i>Вищенаведене обумовлює необхідність виключення положень щодо основних (фундаментальних) даних із проекту Порядку, адже згідно вимог ч. 2 ст. 19 Конституції України органи державної влади, їх посадові особи зобов'язані діяти лише на підставі, в межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією та законами України</i></p>	<p>недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p align="center">ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>1.1 Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-</p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники</p>

	<p>торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p> <p><i>Частина 2 Стаття 20 – 1 ЗУ «Про НКРЕКП» передбачає, що учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані заявки. Інформація, що повідомляється учасниками оптового енергетичного ринку, особами, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торговими репозиторіями, повинна містити: предмет договору, опис оптового енергетичного продукту, ціну, обсяг, дату та час проведення операції, сторони договору, а також іншу інформацію відповідно до порядку, затвердженого Регулятором.</i></p>	<p>оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для</p>
--	--	--

		виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.
	<p style="text-align: center;">ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав.</p> <p><i>Оскільки не передбачається скасування Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459 пропонуємо подання основних (фундаментальних) даних з цього документа вилучити, залишивши лише порядок надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов’язані з оптовими енергетичними продуктами.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов’язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову</p>

		<p>недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p style="text-align: center;">УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)</p> <p>1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-</p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює</p>

торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи ~~виконані та невиконані~~ пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, ~~та основних (фундаментальних) даних.~~

Відповідно до п. 5, ст.73 ЗУ «Про ринок електричної енергії»: «Учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. ...»

Надання основних (фундаментальних) даних, а також розділення заявок на виконані та не виконані, не передбачено вимогами Закону.

державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – ЗУ Про НКРЕКП) до функцій та повноважень Регулятора зокрема належить визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку (включаючи виконані та невиконані

		<p>пропозиції (заявки); Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового</p>
--	--	--

		енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.
	<p style="text-align: center;">НЕК «Укренерго»</p> <p>1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор) інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку України господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку України, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав та основні (фундаментальні) дані.</p> <p><i>Уточнення з метою виключення нерезидентів України, що не здійснюють свою діяльність на оптовому енергетичному ринку в Україні.</i></p>	Не враховано Не відповідає положенням ЗУ 3141.
	АТ «НАК «Нафтогаз»	Не враховано

1.1. Цей Порядок визначає зміст, обсяг, періодичність **надання та оприлюднення** та порядок подання Національній комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП), інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав, ~~та основних (фундаментальних) даних, за виключенням операцій, які здійснюються на точках міждержавного з'єднання.~~

1) Пропонується у п.1.1. Порядку після слова "періодичність" доповнити словами "надання та оприлюднення інформації" для узгодження із ч.4 ст.17 ЗУ "Про ринок природного газу", де вказано, що: "4. Регулятор визначає порядок, зміст, обсяг та періодичність надання та оприлюднення інформації, визначеної цією статтею. 2) Пропонується у п.1.1. Порядку виключити термін "основні (фундаментальні) дані" та його визначення, оскільки: ані ЗУ "Про РЕМІТ ", ані ЗУ "Про НКРЕКП " не передбачають обов'язку надавати інформацію під назвою "основні (фундаментальні) дані", зобов'язання щодо надання якої присвячені розділи 3 та 4 цього Порядку. Вимога надавати іншу інформацію, аніж передбачену законодавством, свідчитиме про перевищення повноважень Регулятора; поняття "основні фундаментальні дані " за своїм визначенням є тотожним визначенню поняття "інсайдерської інформації", що призведе до правової невизначеності на практиці. 3) Пропонується у п.1.1. Порядку уточнити для правової визначеності, що цей Порядок не поширює свою дію на операції, які здійснюються на точках міждержавного з'єднання, оскільки ані закон, ані Порядок не уточнюють цього.

Не відповідає положенням пункту 15³ статті 17 ЗУ «Про НКРЕКП». Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок

		<p>електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
<p>1.2. Дія цього Порядку поширюється на учасників оптового енергетичного ринку, адміністраторів передачі даних (далі – АПД) та осіб, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі – ОПООП).</p>	<p style="text-align: center;">НЕК «Укренерго»</p> <p>1.2. Дія цього Порядку поширюється на учасників оптового енергетичного ринку України, у тому числі нерезидентів, що проводять свою господарську діяльність на ринку електричної енергії України (далі – учасник оптового енергетичного ринку), адміністраторів передачі даних та осіб, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі – ОПООП) та є суб'єктом господарювання України.</p> <p><i>Уточнення з метою виключення енергетичних продуктів за межами України такими, як доступ до міждержавних перетинів на українських кордонах, але з боку суміжної держави.</i></p>	<p>Не враховано Порядок реєстрації учасників оптового енергетичного ринку, затверджений постановою НКРЕКП від 04.10.2023 №1812, врегульовує питання реєстрації</p>

		учасників оптового енергетичного ринку, в тому числі нерезидентів.
<p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;</p> <p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p>	<p>ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p> <p><i>НКРЕКП здійснює свої повноваження на території України. Запропоновані НКРЕКП терміни відсутні в Законах України. Порядок збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459 прийнята раніше та не має відношення до Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-IX.</i></p>	<p>Не враховано Положеннями ЗУ «Про НКРЕКП» Регулятор наділений повноваженнями щодо визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку (включаючи виконані та</p>

<p>нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.</p>		<p>невиконані пропозиції (заявки).</p>
<p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «КІЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>1.3. ...</p> <p>стандартний договір – правочин щодо оптового енергетичного продукту, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p> <p><i>Потребує уточнення, оскільки не зрозуміло, що мається на увазі.</i></p> <p>нестандартний договір – правочин щодо оптового енергетичного продукту, який не є стандартним договором.</p> <p><i>Не відомо чим встановлені характеристики оптових енергетичних продуктів для ОПООП, як оцінювати аналогічність.</i></p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>Запропонована редакція не відповідає положенням статті 2¹ ЗУ «Про НКРЕКП», зокрема терміну «оптовий енергетичний продукт». Пунктом 2.7. проекту порядку визначені характеристики, за якими учасники оптового енергетичного ринку визначають належність договору до стандартного.</p>
	<p style="text-align: center;">ТОВ «УЕБ»</p> <p>1.3. ...</p> <p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП за технологією двостороннього безперервного зустрічного аукціону, незалежно від того, чи операція фактично</p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>Врахування зазначених пропозицій призведе до надання Регулятору неповної інформації,</p>

здійснюється на них. Якщо той самий оптовий енергетичний продукт торгується поза межами торгових систем ОПОП, що забезпечують торгівлю за технологією двостороннього безперервного зустрічного аукціону, то такий оптовий енергетичний продукт вважається стандартним договором;

Пропонуємо більш точно передати зміст положень TRUM з використанням термінології українського законодавства про організовані товарні ринки.

Definition of organised market place: Any multilateral system, which brings together or facilitates the bringing together of “multiple third party” buying and selling interests in wholesale energy products is considered an organised market place under REMIT.

The Agency believes that the notion of “multiple third party” plays a key role in determining what constitutes an organised market place; a many-to-many trading possibility must exist in order to consider it an organised market place.

In case an auction is not organised on an multilateral system which qualifies to be an organised market place as per the definition above (many-to-many trading), the orders placed in that auction should not be reported. However, any trade concluded in such a platform has to be reported as any other bilateral contract.

...

The REMIT Implementing Regulation imply that any contract admitted to trading at an organised market place is a standard contract. Furthermore, if the same contract is traded outside the organised market place, this shall still be considered a standard contract.

...

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні

необхідної для моніторингу оптового енергетичного ринку та поведінки суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на оптовому енергетичному ринку, з метою виявлення ознак зловживань.

Враховано
За результатами відкритого обговорення

	<p>ринки» «Про товарні біржі», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p> <p><i>Пропонуємо додати до переліку нормативно-правових актів закон України «Про товарні біржі», оскільки саме цей закон є основним у регулюванні діяльності товарних бірж (організованих товарних ринків).</i></p>	<p>визнано за доцільне абзац викласти в такій редакції: «Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» «Про товарні біржі», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості</p>
--	---	---

		<p>ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.»</p>
	<p style="text-align: center;">ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>основні (фундаментальні) дані — інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;</p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та</p>

	<p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПОП, на стандартних (типових) умовах угод (договорів) затверджених (розроблених) такими ОПОП, незалежно від того, чи</p>	<p>позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p> <p>Не враховано Врахування зазначених пропозицій призведе до</p>
--	---	--

	<p>операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p> <p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p> <p><i>Оскільки наразі вже відбувається надання регулятору даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, (постанова НКРЕКП від 19.06.2018 № 459) пропонуємо визначення «основні (фундаментальні) дані» вилучити разом зі</i></p>	<p>надання Регулятору неповної інформації, необхідної для моніторингу оптового енергетичного ринку та поведінки суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на оптовому енергетичному ринку, з метою виявлення ознак зловживань.</p> <p>Не враховано За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне абзац викласти в такій редакції: «Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну</p>
--	---	--

	<p>згадкою про надання таких даних у межах (на підставі вимог) цього документа.</p> <p><i>Посилання на Порядок збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459 також пропонується прибрати оскільки пропонується видалити з цього документа і згадку про основні (фундаментальні) дані.</i></p>	<p>комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» «Про товарні біржі», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють</p>
--	---	--

		відносини у сфері енергетики.»
	<p style="text-align: center;">УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)</p> <p>1.3. Видалити.</p> <p><i>Відповідно до п. 5, ст.73 ЗУ «Про ринок електричної енергії»: «Учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. ...»</i></p> <p><i>Надання основних (фундаментальних) даних, а також розділення заявок на виконані та не виконані, не передбачено вимогами Закону.</i></p>	<p><i>Не враховано Положеннями ЗУ «Про НКРЕКП» Регулятор наділений повноваженнями щодо визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку (включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</i></p>

	<p style="text-align: center;">ПрАТ «Укргідроенерго»</p> <p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>...</p> <p>стандартний договір – договір, який стосується оптового енергетичного продукту, який допущеного до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p> <p>нестандартний договір – договір, який стосується будь-якого оптового енергетичного продукту, який не є стандартним договором та укладений поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту.</p> <p><i>Законом № 3141-ІХ RЕМІТ статтю 21 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» доповнено визначеннями «оптовий енергетичний продукт» у значенні – договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема:</i></p> <p><i>договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу;</i></p> <p><i>деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ;</i></p> <p><i>договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності;</i></p> <p><i>деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності;</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Запропонована редакція суперечить положенням статті 2¹ ЗУ Про НКРЕКП, зокрема терміну «оптовий енергетичний продукт».</p> <p>Пунктом 2.7. проєкту порядку визначені характеристики, за якими учасники оптового енергетичного ринку визначають належність договору до стандартного.</p>
--	--	---

договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.

Закон № 3141-IX REMIT не містить визначень «стандартний договір», «нестандартний договір».

З огляду на це, до моменту визначення цих дефініцій в первинному законодавстві терміни «стандартний договір», «нестандартний договір» – пропонуємо чітко визначити, які саме із перелічених в ст. 21 договорів є «стандартними», а які – «нестандартними», або виключити з проекту Порядку.

Окрім того, звертаємо увагу, що надання інформації здійснюється відповідно до ст. 8 Регламенту (ЄС) 1227/2011.

Збір даних (Імplementaційний Регламент Комісії (ЄС) 1348/2014) деталізує це зобов'язання та встановлює єдині правила та містить означені терміни:

– ст. 2 п. (2) «стандартний договір» означає договір, який стосується оптового енергетичного продукту, допущеного до торгівлі на організованому торговельному майданчику, незалежно від того, чи операція фактично відбувається на такому торговельному майданчику;

– ст. 2 п. (3) «нестандартний договір» означає договір, який стосується будь-якого оптового енергетичного продукту та не є стандартним договором.

Запропонована в проекті Порядку редакція має бути уточнена з метою приведення у відповідність до термінів та визначень, які наведені в Імplementaційному Регламенті Комісії (ЄС) 1348/2014).

АТ «ДТЕК Західенерго»

1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:

~~основні (фундаментальні) дані — інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та~~

Не враховано

Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники

~~використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;~~

...

Відповідно до положень п. 15-3 ч. 1 ст. 17 Закону України «Про НКРЕКП» до повноважень Регулятора віднесено визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку (включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).

Вищенаведеними положеннями не передбачено повноважень НКРЕКП щодо визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання основних (фундаментальних) даних. Більше того, законодавство взагалі не містить визначення таких даних.

В той же час, якщо виходити із визначення основних (фундаментальних) даних, яке зазначено безпосередньо у проекті Порядку, під цими даними розуміється інформація про потужності, включаючи їх планову та позапланову недоступність.

Проте, така інформація, вочевидь, жодним чином не стосується інформації щодо господарсько-торговельних операцій.

Вищенаведене обумовлює необхідність виключення положень щодо основних (фундаментальних) даних із проекту Порядку, адже згідно вимог ч. 2 ст. 19 Конституції України органи державної влади, їх посадові особи зобов'язані діяти лише на підставі, в межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією та законами України

оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для

		<p>виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «Оператор ринку»</p> <p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання (закачування, відбору), транспортування, розподілу або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;</p> <p style="text-align: center;">...</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне абзац викласти в такій редакції:</p> <p>«основні (фундаментальні) дані – інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання (закачування, відбору), транспортування, розподілу або споживання природного газу, про потужність та використання</p>

	<p>Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки», Порядку збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженому постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p>	<p>установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;»</p> <p>Не враховано За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне абзац викласти в такій редакції: «Інші терміни вживаються у значеннях,</p>
--	---	--

Згідно з положеннями Закону України від 09.04.2015 № 329-VIII «Про ринок природного газу» до діяльності, що підлягає ліцензуванню, відноситься також діяльність із зберігання (закачування, відбору) та розподілу природного газу, яка здійснюється учасниками оптового енергетичного ринку та підлягає звітуванню.

Пропонуємо вилучити, оскільки в частині 2 статті 1 Закону України «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» зазначено, що дія цього Закону не поширюється на діяльність оператора ринку електричної енергії, оператора системи передачі, оператора газотранспортної системи та на відносини, пов'язані з функціонуванням ринку електричної енергії відповідно до Закону України "Про ринок електричної енергії", функціонуванням ринку природного газу відповідно до Закону України "Про ринок природного газу" відповідно до Закону України "Про державне регулювання у сфері комунальних послуг". Відносини, пов'язані з діяльністю у сферах енергетики та комунальних послуг, регулюються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, відповідно до Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».

наведених у
законів України
«Про Національну
комісію, що
здійснює
державне
регулювання у
сферах енергетики
та комунальних
послуг», «Про
ринок електричної
енергії», «Про
ринок природного
газу», «Про ринки
капіталу та
організовані
товарні ринки»
«Про товарні
біржі», Порядку
збору та передачі
даних щодо
функціонування
ринку електричної
енергії для
оприлюднення на
платформі
прозорості
ENTSO-E,
затвердженому
постановою
НКРЕКП від 19
червня 2018 року
№ 459, та інших
нормативно-

		<p>правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.»</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>основні (фундаментальні) дані — інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;</p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок</p>

	<p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p> <p>нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.</p>	<p>електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p> <p>Не враховано</p> <p>Пунктом 2.7. проєкту порядку визначені характеристики, за якими учасники оптового енергетичного ринку визначають належність договору до стандартного.</p>
--	---	--

Відповідно до частини п'ятої статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором.

Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і, відповідно, не передбачено вимогами Закону.

Виключити або надати критерії віднесення до зазначених договорів.

Зважаючи на визначення «стандартний договір» та «нестандартний договір» не зрозуміла ознака віднесення до цих категорій договорів.

НЕК «Укренерго»

1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:

основні (фундаментальні) дані - інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів;

~~стандартний договір — оптовий енергетичний продукт, допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших систем осіб, які~~

Не враховано

Зазначені пропозиції не змінюють суті проєкту порядку.

~~професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі — система ОПОП), незалежно від того, чи операція фактично відбувається на них, а також будь-які зміни та додаткові угоди до таких договорів. До стандартних договорів також належать договори укладені поза межами систем ОПОП з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;~~

стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, допущений до торгівлі на багатосторонніх системах, які об'єднують або сприяють об'єднанню ряду інтересів третіх осіб щодо купівлі-продажу оптових енергетичних продуктів у спосіб, що веде до укладення договору, зокрема на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та на будь-яких інших системах ОПОП, незалежно від того, чи операція фактично відбувається на них, а також будь-які зміни та додаткові угоди до таких договорів. До стандартних договорів також належать договори укладені поза межами систем ОПОП з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;

нестандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.

Багатостороння система - торгова система, яка забезпечує можливість здійснювати операції купівлі/продажу багатьох учасників між собою (торгівля «багатьох-з-багатьма»). Торгова система, яка забезпечує купівлю/продаж виключно за участі єдиного контрагента, яким являється ОПОП, що діє виключно у власних інтересах (торгівля «один-з-багатьма») не є багатосторонньою і оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгів в такій системі є нестандартним договором.

Інші терміни вживаються у значеннях, наведених у законах України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», «Про ринок електричної енергії», «Про

	<p>ринок природного газу», «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» та інших нормативно-правових актах, що регулюють відносини у сфері енергетики.</p> <p><i>Для уникнення непорозумінь серед учасників ринку пропонуються надати більш розгорнуте визначення ОТМ та стандартних договорів, відповідно до роз'яснень наведених у п. 3.1.5 ACER TRUM та актуалізуючи його до реалій оптового енергетичного ринку України, зокрема, що основним критерієм визначення ринкової системи, як організованого торговельного майданчика, а контракту – як стандартного є можливість торгівлі багатьох осіб (учасників ринку) із багатьма.</i></p> <p><i>Договори по ДП, БР та міждержавних аукціонів по своїй суті є нестандартними договорами. Згідно роз'яснень ACER стандартним договором є договір який допущений до торгів на організованому торговельному майданчику, тобто договір який допускає торгівлю «багатьох-з-багатьма» (many-to-many). Всі договори ОСП є договорами типу «один-з-багатьма» і не можуть розглядатись як стандартний договір в розумінні REMIT.</i></p> <p><i>Роз'яснення ACER TRUM п. 3.1.5:</i></p> <p><i>«...In the Agency's view, multilateral systems that facilitate procuring or selling energy on behalf of one market participant only, e.g. TSOs only for balancing purposes, should not be considered organized market places if those systems act solely on behalf of the TSOs.</i></p> <p><i>It is the Agency's understanding that such a system facilitates a one-to-many trading opportunity at each imbalance period, e.g. in an electricity market per each half hour/hour balancing period the system procures or sells energy for the TSOs.</i></p>	
	<p align="center">АТ «НАК «Нафтогаз»</p> <p>1.3. У цьому Порядку терміни вживаються у таких значеннях:</p> <p>господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами - операції, які здійснюються відповідно до оптових енергетичних продуктів учасниками оптового енергетичного</p>	<p>Не враховано У главі 2 проєкту порядку наведений перелік оптових енергетичних продуктів щодо</p>

ринку, а також операції осіб, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, в інтересах інших учасників оптового енергетичного ринку;

Пропонується у п.1.3 Порядку надати визначення терміну "господарсько-торговельні операції" для правової визначеності, оскільки в ЗУ "Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках" (далі - ЗУ Про РЕМІТ) визначення не надано.

~~основні (фундаментальні) дані — інформація про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, про потужність та використання установок LNG, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок; інформація про потужності та використання потужностей установок з виробництва, зберігання, споживання, передачі або розподілу електричної енергії, включаючи планову або позапланову недоступність цих об'єктів; (Виключити)~~

Пропонується у п.1.3 Порядку та по тексту Порядку виключити термін "основні (фундаментальні) дані" та його визначення, оскільки:

- ані ЗУ "Про РЕМІТ ", ані ЗУ "Про НКРЕКП " не передбачають обов'язку надавати інформацію під назвою "основні (фундаментальні) дані", зобов'язання щодо надання якої присвячені розділи 3 та 4 цього Порядку. Вимога надавати іншу інформацію, аніж передбачену законодавством, свідчитиме про перевищення повноважень Регулятора;

- поняття "основні фундаментальні дані" за своїм визначенням є тотожним визначенню поняття "інсайдерської інформації", що призведе до правової невизначеності на практиці.

яких повідомляється інформація Регулятору.

Не враховано

Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову

	<p>стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПООП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза</p>	<p>недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p> <p>Не враховано Пунктом 2.7. проєкту порядку визначені характеристики, за якими учасники</p>
--	--	--

	<p>межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту;</p> <p><i>Пропонується у п.1.3 Порядку уточнити на яких саме "інших системах ОПООП", оскільки у відповідності до ст. 2-1 ЗУ "Про НКРЕКП" вже зазначено де ОПООП здійснює організацію укладення та/або укладення правочинів, які є оптовими енергетичними продуктами ("на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах"), а також виключити останнє речення у визначенні поняття "стандартний договір", оскільки:- це речення відсутнє у визначенні "стандартного договору", яке міститься в ст.2 Імплементативного Регламенту Європейської Комісії №1348/2014 від 17.12.2014; - такий узагальнений критерій унеможлиблює виокремити стандартні договори від нестандартних.</i></p> <p>...</p>	<p>оптового енергетичного ринку визначають належність договору до стандартного.</p>
<p>2. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p>	<p>ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>2. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами</p>	<p>Враховано За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне назву глави викласти в такій редакції: «2. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами»</p>

<p>2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки).</p> <p>Торговий репозиторій зобов'язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.</p>	<p style="text-align: center;">ДП «Гарантований покупець»</p> <p>2.1. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати інформацію через АПД або самостійно, якщо вони набули статусу АПД, у випадку здійснення господарсько-торговельних операцій, що стосуються оптових енергетичних продуктів, поза межами організованих торгових майданчиків.</p> <p>ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.</p> <p>Торговий репозиторій зобов'язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.</p> <p><i>З метою чіткого визначення та розмежування зобов'язань кожного суб'єкта, на якого поширюється дія даного нормативно-правового акту.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» та статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку та особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, зобов'язані надавати Регулятору інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи</p>
--	---	--

		<p>пропозиції (заявки). Пунктом 2.5 проекту Порядку визначено за якими операціями ОПООП надають інформацію Регулятору. Способи надання інформації визначені в главі 5 проекту Порядку.</p>
	<p style="text-align: center;">ТОВ «УЕБ»</p> <p>2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки).</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку мають право надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів безпосередньо, набувши статус адміністратора передачі даних або через адміністратора передачі даних, уклавши з ним договір про надання даних.</p> <p>ОПООП, які набули статус адміністратора передачі даних, надають НКРЕКП інформацію від імені учасника ринку на підставі договору про надання даних, що укладений з таким учасником оптового енергетичного ринку.</p>	<p><i>Враховано частково</i> За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 5.3. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД на підставі</p>

	<p style="text-align: center;">Інформація про виконані і невиконані пропозиції (заявки) надається ОПООП до НКРЕКП щодо оптових енергетичних продуктів, торгівля якими відбувається за технологією двостороннього безперервного зустрічного аукціону.</p>	<p>договору про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.»</p> <p>Не враховано Врахування зазначених пропозицій призведе до надання Регулятору неповної інформації, необхідної для моніторингу оптового енергетичного ринку та поведінки</p>
--	---	--

	<p>Торговий репозиторій зобов'язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.</p> <p><i>Надання даних ОПООП від імені учасника ринку має здійснюватися на підставі договору про надання даних відповідно до загальноєвропейської практики REMIT та імплементаційного регламенту 1348/2014.</i></p> <p><i>Також пропонуємо відобразити наступні положення TRUM у НПА.</i></p> <p><i>Reporting transactions on an auction market if it is not organised on an OMP: In case an auction is not organised on an multilateral system which qualifies to be an organised market place as per the definition above (many-to-many trading), the orders placed in that auction should not be reported. However, any trade concluded in such a platform has to be reported as any other bilateral contract.</i></p> <p><i>Пропонуємо виключати положення про офіційне погодження з НКРЕКП вимог щодо надання торговим репозиторієм інформації до НКРЕКП, оскільки ст. 34 ЗУ «Про ринки капіталу та організовані товарні ринки» передбачено, що це є виключною компетенцією НКЦПФР, окрім</i></p>	<p>суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на оптовому енергетичному ринку, з метою виявлення ознак зловживань.</p> <p>Не враховано Не відповідає положенням ЗУ 3141.</p>
--	--	--

	<p><i>інформації щодо деривативних контрактів грошового ринку, що подається до торгового репозиторію, що погоджується з НБУ.</i></p> <p><i>Погодження з НКРЕКП може відбуватись в рамках меморандуму про співпрацю, а не в офіційному порядку проходження процедури погодження нормативно-правових актів.</i></p>	
	<p style="text-align: center;">АТ «НАЕК Енергоатом»</p> <p>2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки).</p> <p>Торговий репозиторій зобов'язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку, погоджених з НКРЕКП.</p> <p><i>Редакційне уточнення.</i></p>	<p>Не враховано Не відповідає положенням ЗУ 3141.</p>
	<p style="text-align: center;">УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)</p> <p>2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки).</p> <p>Торговий репозиторій зобов'язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.</p> <p><i>Відповідно до п. 5, ст.73 ЗУ «про ринок електричної енергії»: «Учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові</i></p>	<p>Не враховано Не відповідає пункту 15³ статті 17 ЗУ Про НКРЕКП.</p>

	<p><i>репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. ...». Розділення заявок на виконані та не виконані, не передбачено вимогами Закону.</i></p>	
	<p style="text-align: center;">ПрАТ «Укргідроенерго»</p> <p>2.1. Інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів зобов'язані надавати НКРЕКП:</p> <p>2.1.1. Учасники оптового енергетичного ринку щодо оптових енергетичних продуктів (інформацію про нестандартний договір);</p> <p>2.1.2. ОПООП щодо здійснених господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки) (інформацію про стандартний договір);</p> <p>2.1.3. Торгові репозиторії щодо деривативних контрактів, які є оптовими енергетичними продуктами відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.</p> <p><i>Зазначене доповнення щодо виконаних і невиконаних пропозицій (заявок) не відповідає вимогам Закону № 3141-IX REMIT, оскільки під терміном «оптовий енергетичний продукт» розуміються – договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, а пропозиції (заявки), які учасник оптового енергетичного ринку подає це оферта, як пропозиція укласти угоду.</i></p>	<p>Не враховано Запропонована редакція не відповідає положенням ЗУ 3141.</p>

Лише після акцепту такої оферти Сторони можуть укласти відповідний договір (угоду), яка і є оптовим енергетичним продуктом в розуміння Закону № 3141-IX REMIT.

Вся інформація щодо здійснених господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки) перебуває у осіб, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами.

Інформацією щодо деривативних контрактів, які є оптовими енергетичними продуктами володіють торгові репозитирії.

При цьому, звертаємо увагу, що Порядок подання інформації про деривативні контракти до торгового репозиторію та розкриття інформації про деривативні контракти торговим репозиторієм затверджений рішенням НКЦПФР від 07.12.2021 № 1203.

Станом на 26.02.2024, зміни, стосовно встановлення вимог про надання інформації про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами до нього не внесені.

Наразі, на офіційному сайті НКЦПФР є інформація щодо планів роботи НКЦПФР з розвитку законодавства.

Відповідно до цього плану внесення змін до Порядку заплановано на червень та грудень 2024 року (п. 80 та п. 131 плану).

З огляду на зазначене, впровадження цієї вимоги пропонується відкласти до внесення змін до Порядку подання інформації про деривативні контракти до торгового репозиторію та розкриття інформації про деривативні контракти торговим репозиторієм, зазначивши про це в проекті Постанови.

АТ «Оператор ринку»

2.1. Учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані і невиконані пропозиції (заявки).

Враховано
Редакційна
правка.

	<p>Торговий репозиторій зобов'язаний надавати НКРЕКП інформацію про деривативні контракти, які є оптовими енергетичними продуктами, відповідно до вимог, встановлених Національною комісією з цінних паперів та фондового ринку за погодженням з НКРЕКП.</p> <p><i>Редакційно</i></p>	
<p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>1) договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу (окрім договорів, визначених пунктом 2.3 цієї глави), а саме:</p> <p>двосторонній договір купівлі-продажу електричної енергії (двосторонній договір); договір про купівлю-продаж електричної енергії на ринку «на добу наперед»; договір про купівлю-продаж електричної енергії на внутрішньодобовому ринку; договір купівлі-продажу природного газу;</p> <p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти;</p> <p>3) договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу,</p>	<p>ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ; договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності; договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p> <p><i>Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 2¹ Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема: договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ; договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; деривативні контракти щодо</i></p>	<p>Не враховано Зазначений проект Порядку визначає перелік видів договорів, які відповідно до положень ЗУ 3141, стосуються оптових енергетичних продуктів.</p>

<p>доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p> <p>договори про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях оператора системи передачі (далі – ОСП) /оператора газотранспортної системи (далі – ОГТС), що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону;</p> <p>договори, про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях, які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);</p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p> <p>опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом</p>	<p><i>передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності; договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</i></p>	
	<p style="text-align: center;">ТОВ «УЕБ»</p> <p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких до НКРЕКП повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p><i>Пропонуємо уточнення кому саме надається інформація з метою подальшого вірного розуміння запропонованих змін.</i></p> <p>...</p> <p>2) деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, а саме опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти (крім деривативних контрактів, інформація щодо яких надається до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку та/або торгового репозиторію);</p> <p>...</p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p> <p>опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу за/до меж України (крім деривативних контрактів, інформація щодо яких надається до Національної комісії з цінних паперів та фондового ринку та/або торгового репозиторію);</p>	<p>Не враховано Пропозиція врегульована пунктом 2.1. проєкту Порядку.</p> <p>Не враховано Запропонована редакція не відповідає положенням ЗУ 3141.</p> <p>Не враховано Запропонована редакція не відповідає положенням ЗУ 3141.</p>

<p>до пропускнуї спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу за/до меж України;</p> <p>5) договори про постачання електричної енергії або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p>	<p><i>In accordance with Article 8 of REMIT, market participants, or a person or authority on their behalf, shall provide the Agency with a record of wholesale energy market transactions, including orders to trade. Reporting obligations cover:</i></p> <p><i>a) market participants, which means any person, including transmission system operators, who enters into transactions, including orders to trade, in one or more energy markets. Entities entering into transactions via third parties (e.g. via a Direct Market Access service) are also considered market participants;</i></p> <p><i>b) third parties acting on behalf of market participants (e.g. OMP members offering a Direct Market Access service);</i></p> <p><i>c) trade reporting systems;</i></p> <p><i>d) organised market places, trade matching systems or other persons professionally arranging transactions;</i></p> <p><i>e) trade repositories registered or recognised under Regulation (EU) No 648/2012 (EMIR);</i></p> <p><i>f) competent authorities which have received the information in accordance with Article 25(3) of Directive 2004/39/EC (MiFID) or ESMA when received in accordance with Regulation (EU) No 648/2012 (EMIR).</i></p> <p><i>Узагальнюючи, відповідно до MiFID та EMIR до фінансових регуляторів та/або торгових репозиторіїв надається інформація щодо деривативних контрактів, що є фінансовими інструментами, або форвардними контрактами щодо оптових енергетичних продуктів, які торгуються на БТМ або регульованому ринку. Про такі деривативні контракти інформацію надає фінансовий регулятор. Інші деривативні контракти не вважаються фінансовими інструментами.</i></p> <p><i>Особливістю українського законодавства є той факт, що компетенції НКЦПФР віднесено регулювання та звітність щодо деривативних контрактів, що не є фінансовими інструментами та які торгуються на товарних біржах.</i></p> <p><i>Таким чином, беручи до уваги положення TRUM та особливості регулювання, закладені в українському законодавстві, пропонуємо уточнити інформація про які саме деривативні контракти має надаватись безпосередньо до НКРЕКП.</i></p>	
	<p>АТ «Оператор ринку»</p>	<p>Враховано</p>

	<p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>...</p> <p>3) договори про надання послуг з передачі електричної енергії або про транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p> <p>...</p> <p><i>Пропозиція скоригувати підпункт 3, оскільки відповідно до статті 4 Закону України «Про ринок електричної енергії» від 13.04.2017 № 2019-VIII для забезпечення функціонування ринку електричної енергії укладаються, в тому числі, такі види договорів як договори про надання послуг з передачі електричної енергії, та відповідно такий вид діяльності підлягає ліцензуванню.</i></p>	<p>За результатами відкритого обговорення визнано за доцільне абзац перший підпункту 3 пункту 2.2 викласти в такій редакції: «3) договори про надання послуг з передачі електричної енергії або про транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:»</p>
	<p style="text-align: center;">НЕК «Укренерго»</p> <p>2.2. До оптових енергетичних продуктів, щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, належать, зокрема:</p> <p>...</p> <p>3) договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме:</p>	<p><i>Не враховано</i> Запропонована редакція проекту Порядку відповідає правилам розподілу пропускної спроможності міждержавних перетинів.</p>

~~договори про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях оператора системи передачі (далі — ОСП) /оператора газотранспортної системи (далі — ОГТС), що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону;~~

Договір між ОСП не має такої назви, це назва між аукціонним офісом та учасником ринку про який згадується в наступному абзаці. Конкретної назви договір про спільний розподіл між ОСП не має.

Крім того, цей договір не визначає фізичні права двох ОСП за результатами спільного явного розподілу. Він визначає розподілення доходу від розподілу ФПП.

Пропонується видалити цей договір, бо він жодним чином не стосується безпосереднього розподілу оптового енергетичного продукту, а лише визначає умови розподілу між ОСП (не між ОСП та учасниками ринків). Згідно цим договором жодний ОСП не продає і не купує ФПП один у одного. Крім того, якщо аукціонним офісом виступає ЯАО, то зазначений договір не укладається між двома суміжними ОСП.

~~договори, про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях, які укладені між учасниками оптового енергетичного ринку, предметом яких є фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо пропускної спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, включно з перепродажем і передачею таких прав (на вторинних ринках);~~

Договори з передачі/перепродажу довгострокових фізичних прав на передачу на вторинному ринку між зареєстрованими учасниками.

	<p><i>Договір про участь у розподілі лише передбачає права власника ФПП щодо діяльності його на вторинному ринку. Він встановлює відповідні вимоги, щодо перепродажу/передачею ФПП по відношенню до Аукціонного офісу. Умови за яких один зареєстрований учасник продає/передає свої ФПП іншому зареєстрованому учаснику визначаються в договорі між такими зареєстрованими учасниками. Такий договір жодним чином не має відношення до договору про участь у розподілі, оскільки в ньому виступають інші сторони договору. Таким чином, пропонуємо договори з передачі/перепродажу ФПП на вторинному ринку прописати окремо від договору про участь у розподілі.</i></p> <p>4) деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності, а саме: опціони, ф'ючерси, свопи та інші деривативні контракти, пов'язані з доступом до пропускної спроможності міждержавних перетинів або транспортуванням природного газу за/до меж України;</p>	<p>Не враховано Запропонована редакція не відповідає положенням ЗУ 3141.</p>
<p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП: договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p>	<p>ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>2.3. Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, передбачені пунктом 5 частини 1 статті 2¹ Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</p> <p><i>Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 21 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема: договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або</i></p>	<p>Не враховано Положеннями статті 17 ЗУ Про НКРЕКП Регулятор наділений повноваженнями щодо визначення НКРЕКП порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового</p>

<p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;</p> <p>3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>4) договорами про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;</p> <p>5) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>6) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового</p>	<p><i>природний газ; договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності; договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</i></p>	<p>енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку (включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</p>
	<p align="center">ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>2.3. ...</p> <p>4) договори про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;</p> <p>...</p> <p><i>Технічна правка.</i></p>	<p>Не враховано За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне підпункти 2 – 4 пункту 2.3. проекту Порядку замінити підпунктом 2 у наступній редакції: «2) договори про надання допоміжних послуг на ринку</p>

<p>небалансу на підставі договору транспортування природного газу;</p>		<p>електричної енергії;»</p>
<p>8) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>9) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище;</p> <p>10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії. Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>2.3. Учасники оптового енергетичного ринку виключно на підставі обґрунтованого запиту НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) внутрішньогрупові угоди (операції) з оптовими енергетичними продуктами;</p> <p>2) укладені поза межами систем ОПООП:</p> <p>договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу;</p> <p>договори про надання послуг балансування оператора газотранспортної системи;</p>	<p><i>Не враховано</i> Пропозиція дублює положення проєкту зазначеного Порядку.</p> <p><i>Не враховано</i> За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне абзац третій пункту 1.3. глави 1 проєкту Порядку викласти у наступній редакції: «стандартний договір – оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах,</p>

		<p>електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах ОПОП, незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них. До стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПОП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту. До стандартних договорів не належать внутрішньогрупові договори з оптовими енергетичними продуктами, укладені поза межами систем ОПОП, а саме</p>
--	--	--

	<p>2) договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;</p>	<p>договори оптовими енергетичними продуктами, укладені контрагентами, активи, зобов'язання, доходи та витрати яких на повній основі відображаються в консолідованій фінансовій звітності юридичної особи, що може здійснювати вирішальний вплив на управління або господарську діяльність учасника оптового енергетичного ринку безпосередньо або через інших осіб;»</p> <p>Не враховано Врахування зазначених пропозицій призведе до</p>
--	---	---

	<p>3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>4) договорами про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного конденсатора;</p> <p>5) договори про участь у балансуєчому ринку;</p> <p>6) договори про врегулювання небалансів електричної енергії;</p> <p>7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу;</p> <p>8) договори про надання послуги із зменшення навантаження;</p> <p>9) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище;</p> <p>10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p> <p><i>«1) внутрішньогрупові угоди (операції) з оптовими енергетичними продуктами;» Підпункти 2 – 10 пункту 2.3. пропонуємо видалити оскільки такі види договорів не передбачені документами REMIT.</i></p>	<p>надання Регулятору неповної інформації, необхідної для моніторингу оптового енергетичного ринку та поведінки суб'єктів господарювання, що провадять діяльність на оптовому енергетичному ринку, з метою виявлення ознак зловживань.</p>
	<p align="center">Асоціація постачальників енергоресурсів</p> <p>2.3. Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами відкритих обговорень</p>

	<p>...</p> <p>7) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з оператором газотранспортної системи (згідно актів врегулювання щодобових небалансів);</p> <p><i>Редакція підпункту 7 пункту 2.3 глави 2 проекту Порядку допускає неоднозначне тлумачення і потребує уточнення.</i></p>	<p>визнано за доцільне підпункт 7 пункту 2.3. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «5) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу, укладеного з ОГТС;»</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «НАЕК Енергоатом»</p> <p>2.3. ...</p> <p>4) договори про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;</p> <p><i>Редакційне уточнення.</i></p>	<p>Не враховано За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне підпункти 2 – 4 пункту 2.3. проекту Порядку замінити підпунктом 2 у наступній редакції: «2) договори про надання</p>

		допоміжних послуг на ринку електричної енергії;»
	<p style="text-align: center;">УКРАЇНЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)</p> <p>2.3. ...</p> <p>5) Повідомлення про приєднання до договорів про участь у балансуєчому ринку; <i>Договір про участь у балансуєчому ринку є публічним та приєднання к якому виконується наданням заяви-приєднання. Тому пропонується надавати повідомлення про приєднання до договору, яке підтверджує укладання договору.</i></p> <p>6) Повідомлення про приєднання до договорів про врегулювання небалансів електричної енергії; <i>Договір про врегулювання небалансів електричної енергії є публічним та приєднання к якому виконується наданням заяви-приєднання. Тому пропонується надавати повідомлення про приєднання до договору, яке підтверджує укладання договору.</i></p> <p>...</p> <p>8) Повідомлення про приєднання до договорів про надання послуги із зменшення навантаження; <i>Договір про надання послуги із зменшення навантаження є публічним та приєднання к якому виконується наданням заяви-приєднання. Тому пропонується надавати повідомлення про приєднання до договору, яке підтверджує укладання договору.</i></p> <p>...</p> <p>10) Повідомлення про приєднання до договорів про надання послуг з передачі електричної енергії; <i>Договір про надання послуг з передачі електричної енергії є публічним та приєднання к якому виконується наданням заяви-приєднання. Тому</i></p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>Відповідно до положень ЗУ 3141 учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи</p>

	<p><i>пропонується надавати повідомлення про приєднання до договору, яке підтверджує укладання договору.</i></p>	<p>пропозиції (заявки).</p>
	<p style="text-align: center;">ПрАТ «Укргідроенерго»</p> <p>2.3. Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p>1) укладені поза межами систем ОПООП: договори купівлі-продажу електричної енергії, виробленої однією одиницею виробництва, потужність якої дорівнює або менша 10 МВт, або одиницями виробництва сумарною потужністю, що дорівнює або менша 10 МВт, якщо власник таких одиниць виробництва є стороною такого договору купівлі-продажу; договори купівлі-продажу природного газу, видобутого (виробленого) одним газовидобувним підприємством із виробничою потужністю, що дорівнює або менша 1880 куб.м/год (20 МВт), якщо газовидобувне підприємство є стороною такого договору купівлі-продажу; договори про надання послуг балансування оператору газотранспортної системи;</p> <p>2) договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності;</p> <p>3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p>4) договорами про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;</p> <p>2) договори про участь у балансуєчому ринку; 3) договори про врегулювання небалансів електричної енергії; 4) операції з енергетичними продуктами, які є предметом врегулювання добового небалансу на підставі договору транспортування природного газу; 5) договори про надання послуги із зменшення навантаження; 6) договори про надання послуг з розподілу електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну</p>	<p>Не враховано За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне підпункти 2 – 4 пункту 2.3. проекту Порядку замінити підпунктом 2 у наступній редакції: «2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;»</p>

	<p>спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище;</p> <p>7) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен бути обґрунтованим та містити строки, порядок та форму надання інформації.</p> <p><i>Законом № 3141-IX REMIT статтю 21 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» доповнено визначеннями «оптовий енергетичний продукт» у значенні – договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема: договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ; договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності; договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</i></p> <p><i>Договори про надання допоміжних послуг з регулювання частоти та активної потужності, про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій, про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора – не є «оптовими енергетичними продуктами» в розумінні Закону № 3141-IX REMIT.</i></p>	
	<p>АТ «Оператор ринку»</p> <p>...</p> <p>4) договори про надання послуги з регулювання напруги та реактивної потужності в режимі синхронного компенсатора;</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне</p>

	<p>... <i>Редакційно.</i></p> <p>10) договори про надання послуг з передачі електричної енергії.</p> <p>10) договори про надання послуг із зберігання (закачування, відбору) природного газу.</p> <p><i>Пропозиція скоригувати підпункт 10, оскільки такий вид договорів як договори про надання послуг з передачі вже зазначено у переліку договорів пункту 2.2 проєкту Порядку, додавши запропоновану редакцію, так як відповідно до Закону України «Про ринок природного газу» ліцензуванню підлягає діяльність із зберігання (закачування, відбору) природного газу, інформація про ці договори надається до НКРЕКП відповідно до пункту 4.3 проєкту Порядку.</i></p> <p>Строк надання відповіді учасниками оптового енергетичного ринку має становити не менше 10 робочих днів з моменту отримання запиту від НКРЕКП.</p> <p><i>Також, пропонуємо додати уточнення про строки надання відповіді на запити Регулятора.</i></p>	<p>підпункти 2 – 4 пункту 2.3. проєкту Порядку замінити підпунктом 2 у наступній редакції: «2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;» Враховано Підпункт виключено.</p> <p>Не враховано Не відповідає положенням ЗУ 3141.</p> <p>Не враховано Врахування зазначених пропозицій унеможливить своєчасне</p>
--	---	---

		отримання Регулятором необхідної інформації.
	<p style="text-align: center;">АТ «НАК «Нафтогаз»</p> <p>2.3 Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:</p> <p style="text-align: center;">...</p> <p>3) договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;</p> <p><i>Пропонується у п.2.3 Порядку виключити підпункт 3), оскільки "договори про надання допоміжних послуг із забезпечення відновлення функціонування ОЕС України після системних аварій;" не є операцією, пов'язаною з оптовим енергетичним продуктом. Ймовірно, така інформація є частиною інсайдерської інформації відповідно до ч.4 ст.57-1 ЗУ "Про ринок природного газу" (учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані ефективно та своєчасно оприлюднювати наявну в них інсайдерську інформацію про господарську діяльність чи об'єкти, що належать та/або підконтрольні відповідному учаснику ринку, його материнській компанії чи пов'язаному з ним суб'єкту господарювання, або про об'єкти, за операційну діяльність яких повністю чи частково відповідає такий учасник ринку чи суб'єкт господарювання).</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне підпункти 2 – 4 пункту 2.3. проекту Порядку замінити підпунктом 2 у наступній редакції: «2) договори про надання допоміжних послуг на ринку електричної енергії;»</p>
<p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає: предмет договору, опис оптового енергетичного продукту, ціну, обсяг, дату час проведення операції, сторони договору.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Положення пункту проекту Порядку містять посилання на додатки, форми</p>

<p>1) детальну інформацію про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 1 до цього Порядку;</p>	<p><i>Частина 2 Стаття 20 – 1 ЗУ «Про НКРЕКП» передбачає, що інформація, що повідомляється учасниками оптового енергетичного ринку, особами, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торговими репозиторіями, повинна містити: предмет договору, опис оптового енергетичного продукту, ціну, обсяг, дату та час проведення операції, сторони договору, а також іншу інформацію відповідно до порядку, затвердженого Регулятором.</i></p>	<p>яких містять відповідні дані.</p>
<p>2) детальну інформацію про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ, відповідно до додатка 2 до цього Порядку;</p> <p>3) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів, відповідно до додатка 3 до цього Порядку;</p> <p>4) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу, доступу до розподілу потужності, відповідно до додатка 4 до цього Порядку.</p> <p>Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається за формою, визначеною додатком 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:</p> <p>...</p> <p><i>Вказане невірне посилання, пропонується виправити на пункт 2.2 замість 2.3</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне абзац перший пункту 2.4. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:»</p>
	<p style="text-align: center;">Асоціація постачальників енергоресурсів</p>	<p>Враховано частково</p>

<p>підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.</p>	<p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких яку учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:</p> <p><i>У статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» визначено, що учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію про господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки) Крім того, у пункті 2.3 глави 2 проекту Порядку передбачається визначити, що «Учасники оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, а саме:.....». Оскільки законодавством не передбачено подання учасниками оптового енергетичного ринку звіту щодо господарсько-торговельних операцій, пропонуємо абзац перший пункту 2.4 глави 2 проекту Порядку викласти в запропонованій редакції, вилучивши слово «звіт».</i></p>	<p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне абзац перший пункту 2.4. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:»</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «НАЕК Енергоатом»</p> <p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яка подається учасниками оптового енергетичного ринку згідно із пунктом 2.3 цієї глави, включає:</p> <p style="text-align: center;">...</p> <p><i>Пунктом 2.3 проекту порядку та додатками до нього передбачається надання за встановленою формою саме інформації, а не звіту. Приведення у відповідність до положень пункту 2.3. проекту Порядку.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне абзац перший пункту 2.4. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p>

		«Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:»
	<p style="text-align: center;">УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)</p> <p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:</p> <p>...</p> <p><i>Технічна правка.</i></p>	<p><i>Враховано частково</i></p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне абзац перший пункту 2.4. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом</p>

		2.2 цієї глави, включає:»
	<p style="text-align: center;">ПрАТ «Укргідроенерго»</p> <p>2.4. Про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають інформацію згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:</p> <p style="text-align: center;">...</p> <p><i>Обов'язкове звітування в УЕР здійснюється за договорами відповідно до п. 2.2. гл. 2 проекту Порядку. Пункт 2.3. гл. 2 проекту Порядку передбачає звітування за обґрунтованою вимогою НКРЕКП.</i></p>	<p><i>Враховано частково</i></p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне абзац перший пункту 2.4. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:»</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «ДТЕК Західенерго»</p> <p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.2. цієї глави, включає:</p> <p style="text-align: center;">...</p>	<p><i>Враховано частково</i></p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне абзац перший пункту</p>

	<p><i>Редакційна правка, з огляду на наявну технічну опіску у посиланні на відповідний пункт зазначеної глави.</i></p>	<p>2.4. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:»</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «Оператор ринку»</p> <p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.2. цієї глави, включає:</p> <p>...</p> <p><i>Редакційно – помилкове посилання на пункт.</i></p> <p>...</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне абзац перший пункту 2.4. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники</p>

	<p>4) детальну інформацію про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування, розподілу природного газу, доступу до розподілу потужності, відповідно до додатка 4 до цього Порядку.</p> <p>Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається за формою, визначеною додатком 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.</p> <p><i>Доповнити підпункт 4 цього пункту щодо обов'язку надавати інформацію про договори розподілу природного газу відповідно до підпункту 9 пункту 2.3 цього Порядку.</i></p> <p><i>Виключити останній абзац пункту 2.4, оскільки він суперечить підпункту 2 цього ж пункту.</i></p>	<p>оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:»</p> <p><i>Не враховано</i> Інформація щодо розподілу природного газу надається Регулятору відповідно до пункту 2.3. проекту Порядку.</p> <p><i>Не враховано</i> За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне абзац шостий пункту 2.4. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які</p>
--	--	--

		<p>містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається відповідно до додатка 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.»</p>
	<p style="text-align: center;">НЕК «Укренерго»</p> <p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт згідно з пунктом 2.2. та 2.3. цієї глави, включає:</p> <p style="text-align: center;">...</p> <p>Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається за формою, визначеною додатком 1 до цього Порядку. У такому випадку інформація надається у терміни, визначені підпунктом 2 пункту 6.1 глави 6 цього Порядку.</p> <p><i>Якщо аукціон організовується в системі ОПООП, яка не є багатосторонньою системою (торгівля «багатох-з-багатьма»), заявки, розміщені на цьому аукціоні, не повинні звітуватися. Однак інформація про</i></p>	<p><i>Враховано частково</i> За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне абзац перший пункту 2.4. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники</p>

	<p>будь яку угоду, укладену в такій системі ОПООП, має бути звітовано як будь-який інший оптовий енергетичний продукт.</p> <p>Редакційна правка з метою уточнити цю інформація подається за п. 2.2 та 2.3</p> <p>Пропонується внести уточнення у відповідності до 3.1.5 ACER TRUM стосовно того звітування заявок поза ОТМ.</p> <p>Відповідно до роз'яснень, наведених в п. 3.1.5 ACER TRUM якщо торгівля здійснюється в системі, що не є багатосторонньою, та не відповідає вимогам щодо ОТМ (торгівля багатьох-з-багатьма), про заявки розміщені в даній системі не звітується.</p> <p>«...Reporting transactions on an auction market if it is not organised on an OMP In case an auction is not organised on an multilateral system which qualifies to be an organised market place as per the definition above (many-to-many trading), the orders placed in that auction should not be reported. However, any trade concluded in such a platform has to be reported as any other bilateral contract...»</p> <p>Крім того звітування по заявкам на торгових майданчиках, які організовує НЕК «Укренерго» наразі є обмеженим.</p>	<p>оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:»</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «НАК «Нафтогаз»</p> <p>2.4. Інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, щодо яких учасники оптового енергетичного ринку подають звіт інформацію згідно з пунктом 2.3 цієї глави, включає:</p> <p>...</p> <p>Пропонується у п.2.4 Порядку замінити слово "звіт" на "інформацію", оскільки у пункті 2.3 цього Порядку нічого не сказано про звіт.</p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне абзац перший пункту 2.4. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «Інформація про здійснені господарсько-торговельні</p>

		операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:»
<p>2.5. ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.</p> <p>При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «УЕБ»</p> <p>2.5. У випадку укладення з учасником оптового енергетичного ринку договору про надання даних з ОПООП, що набули статусу АПД, ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені таким учасником оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються за допомогою електронних систем ОПООП.</p> <p>При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.</p> <p style="text-align: center;"><i>Надавати інформацію від учасника ринку ОПООП можуть лише на підставі договору про передачу даних; Редакційне уточнення.</i></p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.5. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набув статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б</p>

		<p>одна сторона договору передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3 – 4 в обсязі, наявному в ОПООП.»</p>
	<p style="text-align: center;">ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>2.5. ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.</p> <p>Учасники ринку повинні повідомляти НКРЕКП інформацію про оптові енергетичні продукти, укладені на організованих ринках, включаючи прийняті та неприйняті заявки через ОПООП, або через АПД.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.5. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набув статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними</p>

	<p>ОПООП на якому було укладено операцію з оптовим енергетичним продуктом або розміщено заявку, на вимогу учасника ринку повинен пропонувати договір щодо послуги з передачі даних про здійснення господарсько-торгівельних операцій на ньому.</p> <p><i>Абзац другий пункту 2.5. не зрозумілий. Пропонується замінити на абзаци з регулювання питань ринорінгу у нормах Статті 6(1) Commission Implementing Regulation №1348/2014 від 17.12.2014</i></p>	<p>продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3 – 4 в обсязі, наявному в ОПООП.»</p> <p>Не враховано Пропозиції не є предметом регулювання зазначеного проекту НКРЕКП.</p>
	<p>АТ «ДТЕК Західенерго»</p> <p>2.5. ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП.</p>	<p>Не враховано За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.5. проекту Порядку викласти</p>

	<p>При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.</p> <p><i>Відповідно до положень ч. 5 ст. 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» зобов'язання щодо надання Регулятору інформації щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку поширюються на учасників оптового енергетичного ринку, ОСП и ОР, які одночасно є як ОПООП, так і АПД, та торгових репозиторіїв.</i></p> <p><i>При цьому, згідно положень п. 5.3. проекту даного Порядку інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</i></p> <p><i>Таким чином, є незрозумілим сутність виключення, що передбачається пунктом 2.5. проекту Порядку та вбачається його протиріччя із вищенаведеними положеннями п. 5.3. проекту Порядку.</i></p> <p><i>Крім того є не зрозумілим щодо якого контрагента йде мова – контрагента ОСП/ОР, чи контрагента учасника ринку?</i></p> <p><i>Пропонується виключити або скорегувати за результатами обговорення.</i></p>	<p>у наступній редакції: «ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набув статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП. Інформація надається відповідно до додатків 1, 3 – 4 в обсязі, наявному в ОПООП.»</p>
	<p align="center">АТ «Оператор ринку»</p> <p>2.5. ОПООП зобов'язані особисто або через АПД надавати НКРЕКП за учасників оптового енергетичного ринку інформацію про здійснені</p>	<p>Не враховано За результатами відкритих обговорень</p>

ними на організованих торговельних майданчиках господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.

Зобов'язання учасників оптового енергетичного ринку щодо надання інформації НКРЕКП про здійснені ними на організованих торговельних майданчиках операції з оптовими енергетичними продуктами вважаються виконаними, якщо така інформація повідомлена через відповідну ОПООП.

~~При цьому, інформація надається лише за тими операціями, за якими хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.~~

Пропонуємо уточнити норму, відповідно до якої зобов'язання надавати інформацію щодо господарсько-торговельних операцій, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП, покладаються лише на таких ОПООП.

Виключити другий абзац цього пункту, оскільки незрозуміло його зміст.

визнано за доцільне пункт 2.5. проекту Порядку викласти у наступній редакції:
«ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набув статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.
Інформація надається відповідно до додатків 1, 3 – 4 в обсязі, наявному в ОПООП.»

	<p style="text-align: center;">НЕК «Укренерго»</p> <p>2.5. (5.4. або 5.7.) ОПООП надає через визначеного їм АПД інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП в разі, якщо хоча б один контрагент передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП.</p> <p><i>Пропонується перенести даний пункт до розділу 5 Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами, та сформулювати даний пункт більш конкретніше та зрозуміліше, опираючись на формулювання пунктів 5.3 та 5.6.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.5. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «ОПООП надає через визначеного їм АПД або самостійно, якщо набув статусу АПД, інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, які здійснюються на системах ОПООП у разі, якщо хоча б одна сторона договору передає дані через АПД відмінного, від визначеного ОПООП. Інформація</p>
--	---	---

		<p>надається відповідно до додатків 1, 3 – 4 в обсязі, наявному в ОПООП.»</p>
<p>2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «УЕБ»</p> <p>2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які є стандартними договорами та допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, що є стандартними договорами, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.</p> <p style="text-align: center;"><i>Виходячи зі змісту визначення терміну «стандартний договір», пропонуємо уточнити положення п. 2.6.; Редакційна правка.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.6. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, що є стандартними договорами, оновлений перелік</p>

		<p>надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.»</p>
	<p style="text-align: center;">ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>2.6. ОПООП зобов'язані надавати НКРЕКП перелік всіх стандартних (типових) угод (договорів), затверджених (розроблених) такими ОПООП та допущених до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку, оновлена інформація надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.</p> <p style="text-align: center;"><i>Пропонується уточнити формулювання пункту 2.6.</i></p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.6. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП.</p>

		<p>У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, що є стандартними договорами, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.»</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «Оператор ринку»</p> <p>2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.</p>	<p><i>Не враховано</i> За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.6. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p>

Пропонуємо виключити пункти 2.6 та 2.7, оскільки до торгів допускаються лише оптові енергетичні продукти, які є стандартними договорами. Зміни, які вносяться до стандартних договорів, роблять їх нестандартними. Тому є побоювання, що перелік нестандартних договорів буде занадто великим для його відслідковування, що може призвести до некоректності роботи з ним, і відповідальність за це буде нести Регулятор. Учасники самостійно приймають рішення про звітування за договорами, які відносяться до стандартних.

«2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, що є стандартними договорами, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.»

НЕК «Укренерго»

Не враховано

2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на багатосторонніх системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.

Пропонується узгодити даний пункт з п. 3.1.8 ACER TRUM. Відповідно до нього викладені повинні розповсюджуватись тільки на системи, що відповідають визначенню організованого торговельного майданчику в рамках REMIT, тому що не всі торговельні системи ОПООП є такими. Крім того в певних торговельних системах дотримання визначеного в цьому пункті строку, в який надається інформація, не є можливою. Зокрема це неможливо здійснити для аукціонів, що проходять в Д-1. Дане викладання тексту говорить про те, що ОПООП повинен надавати інформацію не пізніше ніж 23:59 Д-2, якої у нього ще немає.

За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.6. проекту Порядку викласти у наступній редакції:
«2.6. ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП. У разі виникнення необхідності внесення змін до переліку оптових енергетичних продуктів, що є стандартними договорами, оновлений перелік надається не пізніше ніж за один робочий день до початку здійснення операцій, пов'язаних із

		<p>зазначеними оптовими енергетичними продуктами, за формою, наведеною у додатку 5 до цього Порядку.»</p>
<p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p>	<p>ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>2.7. Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, відповідно до пункту 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</p> <p><i>Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 21 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема: договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ; договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності; договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.7. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають</p>

		<p>належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.»</p>
	<p style="text-align: center;">ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p><i>Цим Порядком вже дані визначення термінів «стандартний договір» і «нестандартний договір». Нестандартним вважається договір, що є оптовим енергетичним продуктом, який не є стандартним договором.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.7. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які</p>

	<p><i>До того ж здійснення такого договору за допомогою ОПООП не є ключовим фактором для розмежування зазначених термінів, оскільки, згідно з п.1.3. цього Порядку до стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту.</i></p> <p><i>Тож покладання на учасників оптового енергетичного ринку обов'язку самотійно визначати належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, за заданими характеристиками, фактично є перекладенням на учасників ринку частини повноважень НКРЕКП.</i></p>	<p>допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.»</p>
	<p style="text-align: center;">ТОВ «УЕБ»</p> <p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p>	<p>Не враховано За результатами відкритих обговорень визнано за</p>

Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль, зона постачання, **індивідуальні умови (порядок оплати, постачання тощо)**, що містяться у переліку стандартних договорів **або інформація про які оприлюднена на вебсайтах ОПООП.**

Редакційне уточнення - додати до характеристик стандартного договору порядок оплати та порядок постачання, за якими учасники ринку будуть визначати належність до стандартного договору.

Нижче роз'яснення ACER, що у випадку визначення індивідуальних характеристик договору, цей договір не має визначатись як стандартний:

Uncertainty about the specifications of a standard contract agreed bilaterally

The Agency understands that there might be some circumstances where market participants may not have full visibility to the specifications of the standard contracts traded on organised market places. Therefore, whenever two market participants enter into a bilateral contract agreed outside an organised market place and, despite the information provided by the public List of Standard Contracts available in the REMIT Documents section of the ACER website, they do not have the certainty that their contract is the same as the one traded on organised market places, it can be assumed that the bilaterally agreed contract normally entails some elements of customisation. These elements of customisation distinct the bilateral contract from contracts on wholesale energy products admitted to trading at an organised market place. They may therefore report such a contract on a T+1 month basis and, where the contract has a defined price and quantity, with Table 1 of the Annex to the REMIT Implementing Regulation.

доцільне пункт 2.7. проекту Порядку викласти у наступній редакції:

«2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.

Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та

		зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.»
	<p style="text-align: center;">ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p style="text-align: center;">2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p style="text-align: center;">Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p style="text-align: center;">Пункт 2.7. слід видалити оскільки відсутнє повноваження НКРЕКП на здійснення діяльності з оприлюднення та оновлення переліку стандартних договорів, адже вказане не передбачено Законом.</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.7. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного</p>

		<p>продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.»</p>
	<p style="text-align: center;">УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)</p> <p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p><i>Термін «стандартний договір» визначено в п.1.3 цього порядку. Визначення учасником ОЕР належності продукту до переліку стандартного договору за запропонованими в цьому пункті характеристиками протирічить пункту 1.3.</i></p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.7. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму</p>

		<p>офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.»</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «ДТЕК Західенерго»</p> <p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному веб-сайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до</p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.7. проекту Порядку викласти</p>

~~стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.~~

Положеннями п. 1.3. проекту Порядку пропонується визначення термінів «стандартний договір» та «нестандартний договір», виходячи з яких нестандартним вважається договір, що є оптовим енергетичним продуктом, який не є стандартним договором.

При цьому здійснення такого договору за допомогою ОПООП не є ключовим фактором для розмежування зазначених термінів, адже, згідно запропонованих положень п. 1.3. проекту Порядку до стандартних договорів також належать договори, укладені поза межами систем ОПООП, з аналогічними характеристиками оптового енергетичного продукту.

Закріплення обов'язку учасників оптового енергетичного ринку самостійно визначати належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за заданими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів, фактично свідчить про перекладення на учасників ринку частини повноважень Регулятора щодо визначення порядку, змісту, обсяг та періодичність подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку.

Пропонується виключити.

у наступній редакції:

«2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.

Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку

	<p style="text-align: center;">АТ «Оператор ринку»</p> <p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p><i>Пропонуємо виключити пункти 2.6 та 2.7, оскільки до торгів допускаються лише оптові енергетичні продукти, які є стандартними договорами. Зміни, які вносяться до стандартних договорів, роблять їх нестандартними. Тому є побоювання, що перелік нестандартних договорів буде занадто великим для його відслідковування, що може призвести до некоректності роботи з ним, і відповідальність за це буде нести Регулятор.</i></p> <p><i>Учасники самостійно приймають рішення про звітування за договорами, які відносяться до стандартних.</i></p>	<p>стандартних договорів.»</p> <p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.7. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами</p>
--	---	---

		ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.»
	<p style="text-align: center;">АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p><i>Термін «стандартний договір» визначено у пункті 1.3 цього проекту порядку і критерії віднесення договорів до стандартних мають міститися у визначенні.</i></p> <p><i>Разом з тим, запропоновані критерії не дають розуміння, які саме характеристики (який саме вид палива, який профіль та зона постачання) відносить договір до стандартного, а які до нестандартного.</i></p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.7. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p>

		<p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.»</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «НАК «Нафтогаз»</p> <p>2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.</p> <p>Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору за такими характеристиками як: вид енергії, профіль та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.</p> <p><i>Пропонується другу частину п.2.7 Порядку виключити враховуючи коментар до п.1.3 цього Порядку, адже:</i></p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 2.7. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p>

- необхідність визначення належності оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору зокрема, за вказаними характеристиками, не вимагається ані в чинним українським, ані європейським законодавством [Див. визначення "стандартного договору", яке міститься в ст.2 Імплементативного Регламенту Європейської Комісії №1348/2014 від 17.12.2014];

- такий узагальнений критерій унеможливує виокремити стандартні договори від нестандартних.

«2.7. НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі ОПООП, на своєму офіційному вебсайті.

Учасники оптового енергетичного ринку визначають належність оптового енергетичного продукту, укладеного поза системами ОПООП, до стандартного договору сукупно за такими характеристиками як: вид енергії, тип навантаження та зона постачання, що містяться у переліку стандартних договорів.»

<p>Пункт відсутній</p>	<p>ПрАТ «Укргідроенерго»</p> <p>2.8. НКРЕКП зобов'язане розробити посібник користувача щодо даних по яких учасники оптового енергетичного ринку подають інформацію та після консультацій з відповідними сторонами оприлюднити його після набуття чинності цього Порядку.</p> <p><i>Подібний підхід зазначений у п. 2 ст. 5 Імплементаційного Регламенту Комісії (ЄС) № 1348/2014, що сприятиме якіснішому та прозорішому оформленню інформації.</i></p> <p><i>2. Агентство повинне пояснити детальні дані, що підлягають звітуванню, зазначені в параграфі 1, у посібнику користувача та після консультацій з відповідними сторонами оприлюднити його після набуття чинності цим Регламентом. Агентство повинне проводити консультації з відповідними сторонами щодо істотних оновлень посібника користувача.</i></p>	<p>Не враховано Зазначене зобов'язання врегульовано пунктом 5.9 проекту зазначеного Порядку та пунктом 14 частини першої статті 17 ЗУ Про НКРЕКП.</p>
<p>3. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії</p>	<p>ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>3. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії</p> <p><i>Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 21 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема: договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ; договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності; договори про</i></p>	<p>Не враховано Глава 3 проекту Порядку врегульовує питання подання Регулятору основних (фундаментальних) даних.</p>

	<p>постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p>	
	<p style="text-align: center;">ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p style="text-align: center;">3. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії</p> <p><i>Пропонується видалити повністю розділи 3 та 4 оскільки вони стосуються надання інформації щодо основних (фундаментальних) даних – частково дублюють вимоги до розкриття інсайдерської інформації та постанову НКРЕКП від 19.06.2018 № 459. Відповідно, розділ слід перенести у нормативний акт щодо розкриття інсайдерської інформації або у постанову НКРЕКП від 19.06.2018 № 459.</i></p>	<p>Не враховано Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p style="text-align: center;">УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)</p>	<p>Не враховано Відповідно до положень статті 73 Закону України</p>

	<p>3. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії</p> <p>(Видалити розділ)</p> <p><i>Відповідно до п. 5, ст.73 ЗУ «про ринок електричної енергії»: «Учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. ...»</i></p> <p><i>Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і відповідно, не передбачено вимогами Закону.</i></p>	<p>«Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p>АТ «ДТЕК Західенерго»</p> <p>Розділ 3. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії.</p> <p>Виключити-</p> <p><i>Відповідно до положень п. 15-3 ч. 1 ст. 17 Закону України «Про НКРЕКП» до повноважень Регулятора віднесено визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору</p>

	<p><i>енергетичному ринку (включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</i></p> <p><i>Вищенаведеними положеннями не передбачено повноважень НКРЕКП щодо визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання основних (фундаментальних) даних. Більше того, законодавство взагалі не містить визначення таких даних.</i></p> <p><i>В той же час, якщо виходити із визначення основних (фундаментальних) даних, яке зазначено безпосередньо у проекті Порядку, під цими даними розуміється інформація про потужності, включаючи їх планову та позапланову недоступність.</i></p> <p><i>Проте, така інформація, вочевидь, жодним чином не стосується інформації щодо господарсько-торговельних операцій.</i></p> <p><i>Вищенаведене обумовлює необхідність виключення положень щодо основних (фундаментальних) даних із проекту Порядку, адже згідно вимог ч. 2 ст. 19 Конституції України органи державної влади, їх посадові особи зобов'язані діяти лише на підставі, в межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією та законами України.</i></p> <p><i>Крім того, стосовно положень п. 5.4. проекту Порядку є незрозумілим, навіщо учасникам оптового енергетичного ринку мати доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП, оскільки згідно положень п. 5.5. проекту Порядку у разі надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку АПД та/або торговому репозиторію, зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним?</i></p> <p><i>Пропонується виключити згадування у п. 5.4. проекту Порядку учасників оптового енергетичного ринку.</i></p>	<p>інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p align="center">АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p>	<p>Не враховано Відповідно до положень статті 73</p>

	<p>3. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку електричної енергії</p> <p>Виключити весь розділ.</p> <p><i>Відповідно до частини п'ятої статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором.</i></p> <p><i>Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і, відповідно, не передбачено вимогами Закону.</i></p>	<p>Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
<p>3.1. ОСП здійснює збір, перевірку та обробку інформації, отриманої від учасників оптового енергетичного ринку, та готує основні (фундаментальні) дані згідно з Порядком збору та передачі даних щодо функціонування ринку електричної енергії для оприлюднення на платформі прозорості ENTSO-E, затвердженим постановою НКРЕКП від 19 червня 2018 року № 459, з метою подальшого їх надання за відповідною формою, у тому числі, НКРЕКП.</p>	<p>ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>3.1. ОСП здійснює збір, перевірку та обробку інформації про здійснені господарсько-торговельні операції учасниками оптового енергетичного ринку, з метою подальшого їх надання за відповідною формою НКРЕКП.</p> <p><i>Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 21 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема:</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати</p>

	<p>договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ; договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності; договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p>	<p>Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
<p>3.2. До основних (фундаментальних) даних належить:</p> <p>1) інформація щодо планової недоступності установок з виробництва, зберігання, споживання або передачі електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше, у тому числі зміни в планованій недоступності одиниць споживання на 100 МВт і більше, упродовж не менше одного розрахункового періоду. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після прийняття рішення щодо планової недоступності/зміни в планованій недоступності;</p> <p>2) інформація щодо зміни фактичної доступності, зокрема позапланової недоступності установок з виробництва,</p>	<p>ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>3.2. Виключити</p> <p>1) Виключити 47) Виключити</p> <p><i>Закон містить виключний перелік. Відповідно до пункту 5 частини I статті 21 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема: договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ; договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності; договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне абзац перший пункту 3.2. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «3.2. До основних (фундаментальних) даних, які надаються ОСП, належить:»</p>

<p>зберігання, споживання або передачі електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після зміни фактичної доступності;</p> <p>3) інформація щодо зміни фактичної доступності, зокрема позапланової недоступності інфраструктури системи передачі в шельфовій зоні, яка знижує відпуск потужності в мережу від ВЕС на 100 МВт і більше, упродовж щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація повинна містити такі дані (з урахуванням вимог ENTSO-E щодо позначення відповідних даних):</p> <ul style="list-style-type: none"> ідентифікацію (позначення) відповідного елемента системи (зокрема EIC-код); місцезнаходження; тип активу; встановлену потужність ВЕС (МВт), підключених до відповідних елементів мереж; потужність (МВт), що видавалась ВЕС у момент зміни доступності; причини недоступності; дату початку (день, година) та розрахункову дату закінчення (день, година) зміни в доступності. <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після зміни фактичної доступності;</p>	<p><i>кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</i></p> <p style="text-align: center;">ТОВ «КІЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>7) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження у розрізі видів генерації на добу наперед. Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичної генерації;</p> <p style="text-align: center;"><i>Технічна правка.</i></p> <p>9) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен добу наступного тижня на тиждень наперед, що повинна містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен добу тижня. Інформація надається кожної п'ятниці не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p style="text-align: center;"><i>Граматична правка</i></p> <p>10) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного місяця на місяць наперед, що повинна містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень місяця. Інформація надається не пізніше ніж за тиждень до початку місяця постачання та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p style="text-align: center;"><i>Граматична правка</i></p> <p>11) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного року на рік наперед, що повинна містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень року. Інформація надається не пізніше 15-го календарного дня місяця перед початком року, дані на який подаються;</p>	<p>Не враховано Не змінює суті зазначеного пункту.</p> <p>Враховано Редакційна правка.</p> <p>Враховано Редакційна правка.</p> <p>Враховано Редакційна правка.</p>
--	---	--

<p>4) інформація щодо погодинного обсягу відпуску електричної енергії за добу у розрізі кожного джерела енергії та обсяг відпуску за розрахунковий період по кожній одиниці генерації. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення доби, у якій був здійснений відпуск ;</p> <p>5) інформація щодо погодинної потужності та використання установок для виробництва, зберігання, споживання електричної енергії за добу у розрізі кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення операційного періоду;</p> <p>6) інформація щодо погодинної потужності та використання установок передачі та розподілу електричної енергії ОЕС України, включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності у розрізі кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення операційного періоду;</p> <p>7) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження у розрізі видів генерації на добу наперед. Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;</p>	<p><i>Граматична правка</i></p> <p>16) інформація щодо прогнозної та запропонованої пропускної спроможності (МВт) по напрямках між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та внутрішньодобового.</p> <p>Інформація щодо прогнозної пропускної спроможності надається:</p> <p>річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня, для кожного місяця наступного року;</p> <p>місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності для кожного дня наступного місяця;</p> <p>тижневий розподіл – щоп'ятниці для кожного дня наступного тижня.</p> <p>Інформація щодо пропонованої пропускної спроможності надається:</p> <p>...</p> <p><i>Технічна правка. Речення з нового абзацу.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне підпункт 16 пункту 3.2. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«16) інформація щодо прогнозної та запропонованої пропускної спроможності (МВт) по напрямках між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та внутрішньодобового. Інформація щодо пропускної</p>
---	--	---

<p>8) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження установок з виробництва електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше на добу наперед. Інформація надається не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p>9) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен добу наступного тижня на тиждень наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен добу тижня. Інформація надається кожної п'ятниці не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p>10) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного місяця на місяць наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень місяця. Інформація надається не пізніше ніж за тиждень до початку місяця постачання та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p>11) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження на кожен тиждень наступного року на рік наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень року.</p>		<p>спроможності надається: річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня, для кожного місяця наступного року; місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності для кожного дня наступного місяця; тижневий розподіл – щоп'ятниці для кожного дня наступного тижня.»</p>
	<p>АТ «НАЕК Енергоатом»</p> <p>...</p>	<p><i>Враховано частково</i> За результатами відкритих</p>

<p>Інформація надається не пізніше 15-го календарного дня місяця перед початком року, дані на який подаються;</p> <p>12) інформація щодо прогнозного запасу потужності на рік наперед (по кожній торговій зоні), визначений на розрахунковий період. Інформація надається за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15-го календарного дня місяця перед роком, дані за який подаються;</p> <p>13) інформація щодо майбутніх змін в елементах системи передачі та проектів щодо міждержавних ліній, у тому числі щодо розширення (розвитку) або виведення з експлуатації елементів системи передачі на наступні три роки, які можуть змінити пропускну спроможність між зонами або технічних профілів в обсягах не менше 100 МВт, протягом щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація, з урахуванням вимог ENTSO-E щодо позначення відповідних даних, повинна містити:</p> <ul style="list-style-type: none"> ідентифікацію (позначення) відповідного елемента системи (зокрема EIC-код); місцезнаходження; тип елемента мережі; вплив на пропускну спроможність за кожним напрямком між торговими зонами; 	<p>20) інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП:</p> <ul style="list-style-type: none"> пропускна спроможність, на яку подано заявки на ринку (МВт); пропускна спроможність (МВт), розподілена на ринку; ціна пропускної спроможності (грн/МВт); дохід від розподілу (аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн; <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення кожного аукціону з розподілу пропускної спроможності.</p> <p><i>Приведення у відповідність до пункту 7.1 розділу 7 «Використання пропускних спроможностей» додатку до постанови НКРЕКП від 19.06.2018 № 459.</i></p> <p>...</p>	<p>обговорень визнано за доцільне підпункт 20 пункту 3.2. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«20) інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП:</p> <ul style="list-style-type: none"> запропонована пропускна спроможність (МВт); розподілена пропускна спроможність (МВт); ціна розподіленої пропускної спроможності (грн/МВт); дохід від розподілу
--	---	--

<p>очікувану дату завершення виконання робіт;</p> <p>14) інформація щодо планової недоступності на міждержавних лініях і в системі передачі, які знижують пропускну спроможність між торговими зонами на 100 МВт і більше, упродовж щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після прийняття рішення щодо планової недоступності;</p> <p>15) інформація щодо зміни фактичної доступності, зокрема позапланової недоступності міждержавних ліній і в мережах системи передачі, які знижують пропускну спроможність між торговими зонами на 100 МВт і більше, упродовж щонайменше одного розрахункового періоду. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після зміни фактичної доступності;</p> <p>16) інформація щодо прогнозної та запропонованої пропускну спроможності (МВт) по напрямках між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та внутрішньодобового.</p> <p>Інформація щодо прогнозної пропускну спроможності надається:</p> <p>річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної</p>	<p>38) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.</p> <p>Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за рік.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);</p> <p><i>Редакційне уточнення. Підпункт 38 дублює підпункт 3.5 пункту 3.2 проекту Порядку.</i></p>	<p>(аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн;;</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення кожного аукціону з розподілу пропускну спроможності.»</p> <p>Враховано Редакційна правка.</p>
<p>Інформація щодо прогнозної пропускну спроможності надається:</p> <p>річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної</p>	<p>АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>...</p>	<p>Не враховано Необґрунтована редакційна правка.</p>

<p>пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня, для кожного місяця наступного року;</p> <p>місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності для кожного дня наступного місяця;</p> <p>тижневий розподіл – щоп’ятниці для кожного дня наступного тижня. Інформація щодо пропонованої пропускної спроможності надається:</p> <p>річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня;</p> <p>місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності;</p> <p>тижневий розподіл – за один календарний день до проведення аукціону з розподілу тижневої пропускної спроможності;</p> <p>добовий (на добу наперед) розподіл – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожного періоду торгів (розрахунковий період);</p> <p>внутрішньодобовий розподіл – за годину перед проведенням першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожного періоду торгів;</p> <p>17) інформація щодо будь-яких обмежень, накладених на використання</p>	<p>6) інформація щодо погодинної потужності та використання установок передачі та розподілу електричної енергії ОЕС України, включно з інформацією щодо їх планованої та позапланової недоступності у розрізі кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше. Інформація надається не пізніше ніж через два дні після завершення операційного періоду;</p> <p><i>Не зрозуміло, що мається на увазі під недоступністю кожної одиниці, встановлена потужність якої складає 100 МВт і більше.</i></p> <p>...</p> <p>9) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження установок з виробництва електричної енергії на кожну добу наступного тижня на тиждень наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожну добу тижня. Інформація надається кожної п’ятниці не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p>10) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження установок з виробництва електричної енергії на кожен тиждень наступного місяця на місяць наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень місяця. Інформація надається не пізніше ніж за тиждень до початку місяця постачання та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p>11) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження установок з виробництва електричної енергії на кожен тиждень наступного року на рік наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень року. Інформація надається не пізніше 15-го календарного дня місяця перед початком року, дані на який подаються;</p>	<p><i>Не враховано</i> Змінює суть зазначеного підпункту.</p> <p><i>Не враховано</i> Змінює суть зазначеного підпункту.</p> <p><i>Не враховано</i> Змінює суть зазначеного підпункту.</p>
--	--	--

<p>доступної пропускної спроможності перетинів (ліній, вставок) постійного струму, у тому числі через застосування обмежень зміни потужності перетоку або внутрішньодобових граничних значень передачі. Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після того, як інформація стане відомою ОСП;</p>	<p>...</p> <p><i>Технічна правка, не зрозуміло, про яке навантаження іде мова.</i></p>	
<p>18) інформація щодо відповідних параметрів потокорозподілення (FB-параметри) на критичних елементах системи у випадку розподілу пропускних спроможностей на основі параметрів потокорозподілення (FB-параметрів) (окрім річного, місячного та тижневого розподілу).</p> <p>Інформація надається:</p> <p>добова (на добу наперед) – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожної одиниці періоду торгів (розрахунковий період);</p> <p>внутрішньодобова – за годину до проведення першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожної одиниці періоду торгів;</p> <p>19) річний звіт із зазначенням: основних критичних елементів мережі, що обмежують пропоновану пропускну спроможність; області (-ей) регулювання, до якої (яких) належать критичні елементи мережі;</p>	<p style="text-align: center;">НЕК «Укренерго»</p> <p>3.2. До основних (фундаментальних) даних належить:</p> <p>...</p> <p>7) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження у розрізі видів генерації на добу наперед. Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;</p> <p>8) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження установок з виробництва електричної енергії з номінальною потужністю 100 МВт і більше на добу наперед. Інформація надається не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне підпункт 7 пункту 3.2. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«7) інформація щодо прогнозного погодинного навантаження у розрізі видів генерації на добу наперед. Інформація надається не пізніше початку доби фактичного постачання;»</p> <p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за підпункти 8 – 10</p>

<p>величини, до якої може бути збільшена пропонована пропускна спроможність у випадку розвантаження критичних елементів мережі;</p> <p>усіх можливих заходів, застосування яких може збільшити пропоновану пропускну спроможність, а також розрахункові витрати на виконання цих заходів.</p> <p>ОСП може не вказувати ідентифікацію відповідного елемента мережі та його місцезнаходження, якщо ця інформація є конфіденційною і розкриття якої може спричинити дії щодо пошкодження або знищення об'єктів критичної інфраструктури.</p> <p>Інформація надається щороку до останнього дня лютого;</p> <p>20) інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП:</p> <p>пропускна спроможність, на яку подано заявки на ринку (МВт);</p> <p>пропускна спроможність (МВт), розподілена на ринку;</p> <p>ціна пропускної спроможності (грн/МВт);</p> <p>дохід від розподілу (аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн;</p> <p>21) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема</p>	<p><i>Пропонується вилучити цей пункт т.я. дана інформація не входить до переліку наборів даних щодо функціонування ринку електричної енергії для передачі на платформу прозорості ENTSO-E затвердженого Постановою НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 яка імплементує Commission Regulation (EU) No 543/2013 of 14 June 2013 on submission and publication of data in electricity markets що визначає перелік наборів даних які призначені для збору та публікації на платформі прозорості ENTSO-E та визначені як основні(фундаментальні) дані в розділі 6 6.2.1. Manual of Procedures on transaction data, fundamental data and inside information reporting (MoP on data reporting).</i></p> <p>9) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження споживання на кожен день наступного тижня на тиждень наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен день тижня. Інформація надається кожної п'ятниці не пізніше ніж за дві години до часу «закриття воріт» на ринку «на добу наперед» та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p>10) інформація щодо прогнозного сумарного навантаження споживання на кожен тиждень наступного місяця на місяць наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень місяця. Інформація надається не пізніше ніж за тиждень до початку місяця постачання та має оновлюватись у разі значних змін;</p> <p>11) інформація щодо прогнозного навантаження споживання на кожен тиждень наступного року на рік наперед, що повинен містити максимальне і мінімальне значення навантаження на кожен такий тиждень року. Інформація надається не пізніше 15-го календарного дня місяця перед початком року, дані на який подаються;</p> <p><i>Пропонується уточнити, що мова йде про прогноз споживання відповідно до Commission Regulation (EU) No 543/2013 of 14 June 2013 on submission and publication of data in electricity markets що визначає перелік наборів даних які призначені для збору та публікації на платформі</i></p>	<p>пункту 3.2. залишити у редакції проекту Порядку.</p>
---	--	---

<p>загальний обсяг номінованої пропускної спроможності (щодо якої подані повідомлення про використання) по кожному розрахунковому періоду і за кожним напрямом між торговими зонами. Інформація надається не пізніше ніж через годину після кожного етапу подання повідомлень про використання пропускної спроможності;</p> <p>22) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема загальний обсяг вже розподіленої пропускної спроможності по кожному розрахунковому періоду і за кожним напрямом між торговими зонами. Інформація надається перед кожним аукціоном з розподілу пропускної спроможності – не пізніше подання інформації щодо пропонованої пропускної спроможності;</p> <p>23) інформація щодо результатів неявного розподілу пропускних спроможностей, по кожному розрахунковому періоду (за наявності):</p> <p>сальдована позиція кожної торгової зони (МВт);</p> <p>доходи від управління обмеженнями по кожному кордону між торговими зонами, у грн.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення кожного аукціону з розподілу пропускної спроможності;</p>	<p><i>прозорості ENTSO-E та визначені як основні(фундаментальні) дані в Manual of Procedures on transaction data, fundamental data and inside information reporting (MoP on data reporting).</i></p> <p>...</p> <p>16) інформація щодо прогнозованої та запропонованої пропускної спроможності (МВт) по напрямках між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та внутрішньодобового.</p> <p>Інформація щодо прогнозованої пропускної спроможності надається:</p> <p>річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня, для кожного місяця наступного року;</p> <p>місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності для кожного дня наступного місяця;</p> <p>тижневий розподіл – щоп’ятниці для кожного дня наступного тижня.</p> <p>Інформація щодо пропонованої пропускної спроможності надається:</p> <p>річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускної спроможності, але не пізніше 15 грудня;</p> <p>місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускної спроможності;</p> <p>тижневий розподіл – за один календарний день до проведення аукціону з розподілу тижневої пропускної спроможності;</p> <p>добовий (на добу наперед) розподіл – за одну годину до часу «закриття воріт» ринку «на добу наперед» для кожного періоду торгів (розрахунковий період);</p> <p>внутрішньодобовий розподіл – за годину перед проведенням першого розподілу внутрішньодобової пропускної спроможності та надалі у режимі реального часу для кожного періоду торгів;</p>	<p>Враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне підпункт 16 пункту 3.2. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«16) інформація щодо прогнозованої та запропонованої пропускної спроможності (МВт) по напрямках між торговими зонами у розрізі видів розподілу, а саме: річного, місячного, тижневого, добового та</p>
--	---	--

<p>24) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема графіків комерційних обмінів на добу наперед в агрегованій формі між торговими зонами за кожним напрямом і по кожному розрахунковому періоду.</p> <p>Інформація надається щодня не пізніше ніж через одну годину після останнього часу закриття. У разі необхідності оновлюється не пізніше ніж через дві години після кожного етапу внутрішньодобової номінації;</p> <p>25) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема фізичних перетоків між торговими зонами по кожному розрахунковому періоду.</p> <p>Інформація надається якомога ближче до реального часу, але не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;</p> <p>26) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема розподіленої пропускнуої спроможності між торговими зонами за кожним напрямом, по розподіленому продукту та по кожному періоду розподілу.</p> <p>Інформація надається якомога ближче до реального часу, але не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;</p> <p>27) вся наявна у ОСП інформація про операції, пов'язані з оптовими енергетичними</p>	<p><i>Дану вимогу неможливо забезпечити, оскільки аукціон складається з декількох етапів, від оприлюднення умов аукціону до визначення остаточних результатів аукціону. Умови аукціону розраховуються за 5-10 хвилин до їх оприлюднення. Редакція не відповідає вимогам частини 2 статті 29 НАР, де прописано "...відповідну кількість днів до завершення періоду подання заявок на аукціон". Також в НАР відсутня вимога щодо 15 грудня. Крім того, інформація є публічною відповідно до НАР, Правил розподілу затверджених НКРЕКП і є доступною через веб-інтерфейс електронної аукціонної платформи. Надсилання зазначеної інформації до НКРЕКП потребує внесення змін до процесу автоматизації в ЕАП з відповідним фінансуванням оскільки в межах зазначених термінів підготовка даної інформації вручну не є можливою. Пропонується вилучити таку вимогу так, як є вимога надання інформації про результати аукціонів (пункт 20 цієї статті) з термінами відповідно до частини 6.2. розділу 6.</i></p> <p>...</p>	<p>внутрішньодобового.</p> <p>Інформація щодо прогнозу пропускнуої спроможності надається: річний розподіл – за тиждень до проведення аукціону з розподілу річної пропускнуої спроможності, але не пізніше 15 грудня, для кожного місяця наступного року; місячний розподіл – за два робочі дні до проведення аукціону з розподілу місячної пропускнуої спроможності для кожного дня наступного місяця; тижневий розподіл – щоп'ятниці для кожного дня</p>
--	--	--

<p>продуктами на оптовому енергетичному ринку України, які здійснюються оператором системи передачі суміжної держави чи іншою юридичною особою, узгодженою ОСП та оператором системи передачі суміжної держави.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення аукціону з розподілу пропускної спроможності;</p> <p>28) інформація щодо передиспетчеризації по кожному розрахунковому періоду із зазначенням: вжитих заходів (збільшення/зменшення виробництва; збільшення/зменшення споживання); ідентифікації, місцезнаходження і типу елементів мережі, використаних при вжитті відповідних заходів щодо управління обмеженнями; причин проведення заходів; пропускної спроможності, на яку вплинули вжиті заходи (МВт).</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду, крім інформації щодо причин проведення заходів, яка подається не пізніше одного дня після завершення операційного періоду;</p> <p>29) інформація щодо зустрічної торгівлі за розрахунковий період із зазначенням: вжитих заходів (збільшення/зменшення обміну/перетоку);</p>	<p>20) інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП:</p> <p>запропонована пропускна спроможність (МВт); розподілена пропускна спроможність (МВт); ціна розподіленої пропускної спроможності (грн/МВт); дохід від розподілу (аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн;</p> <p><i>Редакційна правка</i></p> <p>...</p>	<p>наступного тижня.»</p> <p><i>Враховано частково</i></p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне підпункт 20 пункту 3.2. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«20) інформація щодо результатів явного розподілу пропускних спроможностей за кожним видом розподілу і за кожним напрямом між торговими зонами які здійснюються ОСП: запропонована пропускна спроможність (МВт); розподілена пропускна</p>
--	---	--

<p>залучених торгових зон; причин проведення заходів; змін в обміні між зонами (МВт). Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду, крім інформації щодо причин проведення заходів, яка подається не пізніше одного дня після завершення операційного періоду;</p> <p>30) інформація щодо понесених витрат у відповідному місяці в результаті заходів, зазначених у пунктах 28 та 29 цієї глави, та інших заходів із врегулювання обмежень. Інформація надається не пізніше ніж через місяць після закінчення звітного місяця;</p> <p>31) інформація щодо сумарної чистої (без власних потреб) встановленої потужності (МВт) усіх існуючих одиниць виробництва із встановленою потужністю 1 МВт і вище за типами одиниць. Інформація надається щорічно не пізніше ніж за один тиждень до завершення попереднього року. Інформація надається станом на 01 січня наступного року;</p> <p>32) інформація про одиниці виробництва із встановленою потужністю 100 МВт і вище. Інформація повинна містити: назву одиниці; встановлену потужність (МВт); місцезнаходження; рівень напруги приєднання до мереж;</p>	<p>22) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема загальний обсяг вже розподіленої пропускної спроможності по кожному розрахунковому періоду і за кожним напрямом між торговими зонами. Інформація надається перед кожним аукціоном з розподілу пропускної спроможності не пізніше подання інформації щодо пропонуваної пропускної спроможності;</p> <p><i>Редакція потребує додаткових уточнень в частині номінацій і результатів розподілу. Результати розподілу передбачені в п.20 цієї глави, а використання пропускної спроможності в п.24 цієї глави. Аналогічні зауваження щодо п. 26. Пропонується вилучити як дублюючі та зайві.</i></p> <p>...</p>	<p>спроможність (МВт); ціна розподіленої пропускної спроможності (грн/МВт); дохід від розподілу (аукціону) по кожному кордону між торговими зонами, у грн;; Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення кожного аукціону з розподілу пропускної спроможності.»</p> <p>Не враховано За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне підпункт 22 пункту 3.2. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p>
--	---	---

<p>торгову зону; тип одиниці.</p> <p>Інформація надається щорічно на 3 наступні роки не пізніше ніж за один тиждень до початку першого року, за який подаються дані. Дані надаються станом на 01 січня кожного року на наступні три роки;</p> <p>33) інформація про прогнозний сумарний графік відпуску на кожен розрахунковий період наступної доби (МВт) по кожній торговій зоні.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;</p> <p>34) інформація про прогнозний обсяг відпуску ВЕС та СЕС на кожен розрахунковий період наступної доби (МВт).</p> <p>Інформація надається, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік, або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за попередній рік.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж за одну добу до доби фактичного постачання;</p> <p>35) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.</p> <p>Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної</p>	<p>27) вся наявна у ОСП інформація про операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами на оптовому енергетичному ринку України, які здійснюються оператором системи передачі суміжної держави чи іншою юридичною особою, узгодженою ОСП та оператором системи передачі суміжної держави. Інформація надається не пізніше ніж через годину після проведення аукціону з розподілу пропускної спроможності;</p> <p><i>Пропонується вилучити цей пункт з переліку основних даних т.я. інформація про аукціони з розподілу пропускної спроможності має подаватися в наборах даних які відповідно до постанови НКРЕКП від 19.06.2018 № 459 звітуються згідно Додатку до постанови, за типом інформації 7 Використання пропускних спроможностей. Виокремлювати інформацію стосовно суміжних ОСП не доцільно т.я.</i></p>	<p>«22) інформація щодо використання пропускних спроможностей, зокрема загальний обсяг вже розподіленої пропускної спроможності по кожному розрахунковому періоду і за кожним напрямом між торговими зонами. Інформація надається не пізніше доби постачання;»</p> <p>Враховано Редакційна правка.</p>
---	--	---

<p>енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за рік.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);</p> <p>36) інформація про фактичний відпуск (МВт) кожної одиниці генерації із встановленою потужністю 100 МВт та вище за розрахунковий період.</p> <p>Інформація надається через п'ять днів після завершення операційного періоду;</p> <p>37) інформація про сумарний обсяг відпуску за розрахунковий період за типами одиниць.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду;</p> <p>38) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.</p> <p>Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік або по торгових зонах, у яких частка відпуску</p>	<p><i>інформація про операції пов'язані з оптовими енергетичними продуктами на оптовому енергетичному ринку України не має звітуватися як основні дані про роботу енергосистеми.</i></p> <p>...</p> <p>38) інформація про фактичні або розрахункові обсяги відпуску ВЕС та СЕС (МВт) у кожній торговій зоні за розрахунковий період.</p> <p>Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 1 % від загального відпуску в Україні за рік або по торгових зонах, у яких частка відпуску електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за рік.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);</p> <p><i>Т.я. даний пункт дублює п. 35) даного проекту.</i></p> <p>...</p> <p>45) інформація щодо загального обсягу та цін небалансу за розрахунковий період балансування.</p> <p>Інформація надається якомога швидше. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;</p>	<p>Враховано Редакційна правка.</p> <p>Враховано За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне підпункт 45 пункту 3.2. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p>
---	---	--

<p>електричної енергії з ВЕС або СЕС перевищує 5 % загального відпуску в торговій зоні за рік.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через годину після завершення операційного періоду і оновлюється за даними обліку (для розрахункових даних);</p> <p>39) інформація про сукупний середньотижневий показник рівня наповнення всіх водосховищ та ГАЕС (МВт•год), а також такого показника за аналогічний тиждень попереднього року.</p> <p>Інформація надається по всіх торгових зонах, якщо частка відпущеної електричної енергії з ГАЕС перевищує 10 % від загального відпуску в Україні за попередній рік або по торгових зонах, в яких частка відпуску електричної енергії з ГАЕС перевищує 30 % загального відпуску в торговій зоні за попередній рік (за наявності).</p> <p>Інформація надається на третій робочий день після звітного тижня;</p> <p>40) інформація щодо обсягів резервів балансування (допоміжних послуг) відповідно до договорів з ОСП (МВт) із зазначенням:</p> <ul style="list-style-type: none"> надавача резервів (виробник, ОУЗЕ або споживач); типу резервів (резерви підтримки частоти, резерви відновлення частоти, резерви заміщення); 	<p style="text-align: center;">46) інформація щодо загального обсягу небалансу за розрахунковий період балансування.</p> <p style="text-align: center;">Інформація надається якомога швидше, але не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення операційного періоду. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;</p> <p style="text-align: center;"><i>Редакційна правка з метою приведення у відповідність до Постанови НКРЕКП від 19.06.2018 № 459.</i></p>	<p>«43) інформація щодо цін небалансу за розрахунковий період балансування. Інформація надається якомога швидше. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;»</p> <p><i>Враховано</i> За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне додати підпункт 46 до пункту 3.2. проекту Порядку наступної редакції: «44) інформація щодо загального обсягу небалансу за розрахунковий</p>
--	--	--

<p>періоду придбання резервів за договором (доба, тиждень, місяць, квартал, рік).</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж за дві години до початку наступного аукціону на придбання допоміжних послуг;</p> <p>41) інформація щодо цін за типами закуплених резервів балансування (допоміжних послуг) та за періодами закупівель (грн/МВт/період).</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після закінчення аукціону на придбання допоміжних послуг;</p> <p>42) інформація щодо сукупного обсягу прийнятих пропозицій щодо надання резервів (за договором та без договору) за розрахунковий період балансування окремо для кожного типу резерву балансування.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;</p> <p>43) інформація щодо обсягу активованої балансуючої енергії за активованими резервами балансування (за договором та без договору) (МВт• год) за розрахунковий період балансування за типами резервів.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення операційного періоду. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;</p>		<p>період балансування.</p> <p>Інформація надається якомога швидше, але не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення операційного періоду. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;»</p>
---	--	---

44) інформація щодо цін, визначених ОСП за активовану балансуєчу енергію за розрахунковий період балансування за типами резерву.

Інформація про ціни надається окремо для завантаження та розвантаження.

Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду;

45) інформація щодо загального обсягу та цін небалансу за розрахунковий період балансування.

Інформація надається не пізніше ніж через 30 хвилин після завершення операційного періоду. У випадку якщо дані є попередніми, вони повинні бути оновлені після надходження фактичних даних;

46) інформація щодо місячного фінансового балансу в області регулювання із зазначенням:

витрат, понесених ОСП на придбання резервів та послуг з балансування;

чистого доходу ОСП після врегулювання небалансів зі сторонами, відповідальними за баланс.

Інформація надається не пізніше ніж через три місяці після завершення операційного місяця. У разі якщо врегулювання небалансів є попереднім, дані повинні бути оновлені після остаточного врегулювання;

<p>47) інформація щодо балансування між областями регулювання (якщо застосовується) за розрахунковим періодом балансування із зазначенням:</p> <p>обсягів заявок і пропозицій, обмін якими відбувся між операторами систем передачі, за одиницею часу закупівлі (розрахунковим періодом балансування);</p> <p>максимальних та мінімальних цін заявок і пропозицій, обмін якими відбувся між операторами систем передачі, за одиницею часу закупівлі;</p> <p>обсягів активованої балансуючої енергії у відповідних областях регулювання.</p> <p>Інформація надається не пізніше ніж через одну годину після завершення операційного періоду.</p>		
<p>3.3. ОСП надає НКРЕКП інформацію щодо підтверджених номінацій фізичних прав на передачу електричної енергії, за формою, встановленою у додатку 6 до цього Порядку. Інформація надається якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції.</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>3.3. Виключити</p> <p><i>Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 21 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місяця та часу їх укладення, зокрема: договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ; договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності; договори про</i></p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 3.3. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «3.3. ОСП надає НКРЕКП інформацію щодо підтверджених номінацій фізичних прав на</p>

	<p>постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</p>	<p>передачу електричної енергії, відповідно до додатку 6 до цього Порядку. Інформація надається якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції.»</p>
<p>4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу</p>	<p>ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>4. Зобов'язання щодо надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу</p>	<p><i>Не враховано</i> Глава 4 проєкту Порядку врегулює питання подання Регулятору основних (фундаментальних) даних.</p>
	<p>ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу</p> <p><i>Пропонується видалити повністю розділи 3 та 4 оскільки вони стосуються надання інформації щодо основних (фундаментальних) даних – частково дублюють вимоги до розкриття інсайдерської інформації та постанову НКРЕКП від 19.06.2018 № 459. Відповідно, розділ слід перенести у нормативний акт щодо розкриття інсайдерської інформації або у постанову НКРЕКП від 19.06.2018 № 459.</i></p>	<p><i>Не враховано</i> Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору</p>

		<p>інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p style="text-align: center;">УКРАЇНЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)</p> <p style="text-align: center;">4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу</p> <p style="text-align: center;">(Видалити розділ)</p> <p style="text-align: center;"><i>Відповідно до п. 5, ст.73 ЗУ «про ринок електричної енергії»: «Учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. ...»</i></p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання</p>

	<p><i>Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і відповідно, не передбачено вимогами Закону.</i></p>	<p>природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «ДТЕК Західенерго»</p> <p style="text-align: center;">Розділ 4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу.</p> <p>Виключити.</p> <p><i>Відповідно до положень п. 15-3 ч. 1 ст. 17 Закону України «Про НКРЕКП» до повноважень Регулятора віднесено визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку (включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</i></p> <p><i>Вищенаведеними положеннями не передбачено повноважень НКРЕКП щодо визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання основних (фундаментальних) даних. Більше того, законодавство взагалі не містить визначення таких даних.</i></p> <p><i>В той же час, якщо виходити із визначення основних (фундаментальних) даних, яке зазначено безпосередньо у проекті Порядку, під цими даними розуміється інформація про потужності, включаючи їх планову та позапланову недоступність.</i></p> <p><i>Проте, така інформація, вочевидь, жодним чином не стосується інформації щодо господарсько-торговельних операцій.</i></p> <p><i>Вищенаведене обумовлює необхідність виключення положень щодо основних (фундаментальних) даних із проекту Порядку, адже згідно вимог</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>

	<p><i>ч. 2 ст. 19 Конституції України органи державної влади, їх посадові особи зобов'язані діяти лише на підставі, в межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією та законами України.</i></p> <p><i>Крім того, стосовно положень п. 5.4. проекту Порядку є незрозумілим, навіщо учасникам оптового енергетичного ринку мати доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП, оскільки згідно положень п. 5.5. проекту Порядку у разі надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку АПД та/або торговому репозиторію, зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним?</i></p> <p><i>Пропонується виключити задування у п. 5.4. проекту Порядку учасників оптового енергетичного ринку.</i></p>	<p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» та статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасник оптового енергетичного ринку може надавати Регулятору інформацію самостійно, якщо набув статусу адміністратора передачі даних.</p>
	<p align="center">АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p align="center">4. Зобов'язання щодо надання основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу</p> <p align="center">Виключити весь розділ.</p> <p><i>Відповідно до частини п'ятої статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та</p>

	<p>через адміністратора передачі даних та/або самотійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором.</p> <p>Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і, відповідно, не передбачено вимогами Закону.</p>	<p>використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «НАК «Нафтогаз»</p> <p>4. Зобов'язання щодо надання інформації про господарсько-торговельні операції основних (фундаментальних) даних на ринку природного газу</p> <p><i>Пропонується у назві розділу 4 Порядку замінити термін "основних (фундаментальних) даних" на термін "господарсько-торговельні операції", оскільки ані Закон "Про РЕМІТ", ані Закон "Про НКРЕКП" не передбачають обов'язку надавати інформацію під назвою "основні (фундаментальні) дані". Вимога надавати іншу інформацію, аніж передбачену законодавством, свідчитиме про перевищення повноважень Регулятора. Крім того, "основні фундаментальні дані" є тотожними визначенню поняття "інсайдерської інформації", що призведе до правової невизначеності. Додатково зазначаємо, що назва розділу не відповідає змісту документу, оскільки відповідно до ЗУ "Про НКРЕКП" має бути Порядком, що визначає зміст, обсяг, періодичність надання та оприлюднення та подання, інформації про господарсько-торговельні операції, а не встановлювати нових обов'язків, зокрема щодо такої інформації як "основні фундаментальні дані"</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи</p>

		планову та позапланову недоступність таких установок.
<p>4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок, за формою, встановленою у додатку 7 до цього Порядку.</p> <p>Інформація надається для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях газотранспортної системи та для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, крім інформації щодо планової та позапланової недоступності установок, яка надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту.</p>	<p>ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу. Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби, але не пізніше години після настання події або факту.</p> <p><i>Відповідно до пункту 5 частини 1 статті 2¹ Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оптові енергетичні продукти - договори (угоди) незалежно від місця та часу їх укладення, зокрема: договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу; деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ; договори про передачу електричної енергії або транспортування природного газу, доступ до пропускної спроможності/розподілу потужності; деривативні контракти щодо передачі електричної енергії або транспортування природного газу, доступу до пропускної спроможності/розподілу потужності; договори про постачання або розподіл електричної енергії та/або природного газу кінцевим споживачам з сумарною номінальною потужністю споживання установок споживача, що забезпечує технічну спроможність споживання електричної енергії або газу в обсязі 600 ГВт•год на рік та вище.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне абзац перший пункту 4.1. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «4.1. ОГТС надає НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи та позапланову недоступність таких установок, відповідно до додатка 7 цього Порядку.»</p>
<p>4.2. ОГТС надає НКРЕКП за формою, встановленою у додатку 8 до цього Порядку, інформацію щодо підтверджених</p>	<p>ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих</p>

<p>номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій для таких точок газотранспортної системи:</p> <p>для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях;</p> <p>для точок входу від суміжних газовидобувних підприємств;</p> <p>для точок виходу до прямих споживачів;</p> <p>для точок входу/виходу з/до газосховищ.</p> <p>Інформація надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби.</p>	<p>4.2. Виключити</p> <p><i>Як визначає пункт 5 глави 1 розділу I Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 року № 2493: номінація - попереднє повідомлення, надане замовником послуг транспортування оператору газотранспортної системи, стосовно обсягів природного газу, які будуть подані замовником послуг транспортування протягом доби до газотранспортної системи в точках входу та відібрані з газотранспортної системи в точках виходу; підтверджена номінація – підтверджений оператором газотранспортної системи обсяг природного газу замовника послуг транспортування, який буде прийнятий від замовника в точках входу до газотранспортної системи та переданий замовнику в точках виходу з газотранспортної системи у відповідний період; реномінація - заявка на зміну підтвердженої номінації; алокація - обсяг природного газу, віднесений оператором газотранспортної системи в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи по замовниках послуг транспортування (у тому числі в розрізі їх контрагентів (споживачів)) з метою визначення за певний період обсягів небалансу таких замовників. Наведені терміни відносяться до послуг транспортування природного газу, а не господарсько-торговельні операції, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами.</i></p>	<p>обговорень визнано за доцільне абзац перший пункту 4.2. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «4.2. ОГТС надає НКРЕКП відповідно до додатка 8 цього Порядку, інформацію щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій для таких точок газотранспортної системи:»</p>
<p>4.3. Оператор газосховищ надає НКРЕКП за формою та в строки, встановлені у додатку 9 до цього Порядку інформацію:</p> <p>про потужність та використання установок для зберігання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок;</p> <p>щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку наприкінці газової доби.</p>	<p>ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>4.3. Оператор газосховищ надає НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу.</p> <p><i>Згідно з розділом 2 Типового договору зберігання (закачування, відбору) природного газу, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 року № 2499(у редакції постанови НКРЕКП від 25.05.2017 року № 689, за Договором Оператор надає Замовнику послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу, у тому числі поміщеного в митний</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне абзац перший пункту 4.3. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p>

	<p><i>режим митного складу, (далі – Послуги) шляхом надання йому доступу до потужності газосховища (газосховищ) на умовах, визначених у Договорі, а Замовник зобов'язується оплатити Оператору вартість Послуг на умовах, визначених Договором. Оскільки послуги зберігання (закачування, відбору) природного газу не відносяться до господарсько-торговельних операцій, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами, надання оператором газосховищ інформації щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку прямо суперечать Закону України «Про внесення змін до деяких законів України щодо запобігання зловживанням на оптових енергетичних ринках» від 10 червня 2023 року № 3141-ІХ.</i></p>	<p>«4.3. Оператор газосховищ надає НКРЕКП відповідно до додатка 9 цього Порядку інформацію:»</p>
<p>4.4. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання інформації, що має бути надана згідно з положеннями цього пункту.</p>	<p>ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>4.4. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку природного газу.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання інформації, що має бути надана згідно з положеннями цього пункту.</p> <p><i>Закон містить виключний перелік- пункт 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову</p>

	<p style="text-align: center;">АТ «НАК «Нафтогаз»</p> <p>4.4. Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати на запит НКРЕКП інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p> <p>Запит НКРЕКП повинен містити строки, порядок та форму надання інформації, що має бути надана згідно з положеннями цього пункту. Надання зазначеної інформації на запит НКРЕКП не звільняє учасника оптового енергетичного ринку від обов'язку розкривати (оприлюднювати) її як інсайдерську у порядку, передбаченому законодавством.</p> <p><i>Пропонуємо доповнити пункт 4.4. Порядку після слів «для видобутку/виробництва,» словами, «зберігання, транспортування» для приведення його у відповідність до ч.3 ст.17 ЗУ "Про ринок природного газу". Також, пропонується доповнити частину другу п.4.4 Порядку запропонованим реченням, для уникнення ототожнення із обов'язком щодо надання інсайдерської інформації, оскільки інформація, зазначена у п.4.4 цього Проекту є інсайдерською інформацією у значенні ЗУ "Про РЕМІТ" та п.2 ч. 1 та ч. 4 ст.57-1 ЗУ "Про ринок природного газу". Запропоноване є необхідним для уникнення правової невизначеності, оскільки відповідно до закону учасники <u>мають оприлюднювати</u> цю інформацію як інсайдерську у порядку передбаченому Законом (інсайдерська платформа та до початку її функціонування на власному сайті), а тут вказано, що учасники <u>мають надавати її на запит НКРЕКП</u>. Звертаємо увагу, що проблема існує на рівні колізії норм ЗУ про ринок (ст.57-1 та ч.3 ст.17). Рекомендується уточнити, що надання такої інформації на запит до НКРЕКП не звільняє такого учасника від обов'язку оприлюднювати/розкривати таку інформацію як інсайдерську у порядку, передбаченому законодавством.</i></p>	<p>недоступність таких установок.</p> <p>Не враховано</p> <p>Питання надання інформації про потужність та використання установок для зберігання, транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок, визначені в п.4.1-4.3 проекту Порядку</p> <p>Положення проекту Порядку не свідчать про звільнення учасника оптового енергетичного ринку від виконання інших норм Закону України «Про ринок природного газу».</p>
--	---	---

<p>5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>5. Способи надання та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового</p>
---	--	--

		енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.
	<p style="text-align: center;">УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)</p> <p style="text-align: center;">5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p> <p style="text-align: center;"><i>Відповідно до п. 5, ст.73 ЗУ «про ринок електричної енергії»: «Учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для</p>

учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором. ...»

Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і відповідно, не передбачено вимогами Закону.

видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову

	<p style="text-align: center;">АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами</p> <p><i>Відповідно до частини п'ятої статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором.</i></p> <p><i>Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і, відповідно, не передбачено вимогами Закону.</i></p>	<p>недоступність таких установок.</p> <p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної</p>
--	---	---

		енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.
	<p style="text-align: center;">АТ «НАК «Нафтогаз»</p> <p>5. Способи надання основних (фундаментальних) даних та інформації про здійснені господарсько-торговельні операції з оптовими енергетичними продуктами</p> <p><i>Пропонується у назві розділу 5 Порядку виключити поняття «основних (фундаментальних) даних» та замінити на термін «господарсько-торговельні операції», оскільки ані ЗУ "Про РЕМІТ", ані ЗУ "Про НКРЕКП" не передбачають обов'язку надавати інформацію за назвою "основні (фундаментальні) дані". Вимагати надавати іншу інформацію, аніж передбачену законодавством, свідчитиме про перевищення повноважень Регулятора.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та</p>

		<p>використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи</p>
--	--	---

		планову та позапланову недоступність таких установок.
<p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) , за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p> <p><i>Закон містить виключний перелік- пункт 5 частини 1 статті 2-1 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг».</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про</p>

		<p>ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p style="text-align: center;">ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p> <p style="text-align: center;"><i>Згадку про надання інформації щодо основних (фундаментальних) даних пропонуємо видалити з огляду на надані пояснення.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору</p>

		<p>інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії,</p>
--	--	--

		включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.
	<p style="text-align: center;">УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)</p> <p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>Відповідно до положень статті 17 ЗУ Про НКРЕКП до функцій та повноважень Регулятора зокрема належить визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку (включаючи</p>

		<p>виконані та невиконані пропозиції (заявки);</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p> <p>Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок</p>
--	--	--

		<p>електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p align="center">АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»</p> <p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p> <p><i>Відповідно до частини п'ятої статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про</p>

господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором.

Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і, відповідно, не передбачено вимогами Закону.

потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи

		<p>планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «НАК «Нафтогаз»</p> <p>5.1. НКРЕКП здійснює збір інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, за допомогою технічних засобів НКРЕКП.</p> <p><i>Пропонується у пункті 5.1 Порядку виключити поняття "основних (фундаментальних) даних", оскільки ані ЗУ "Про РЕМІТ", ані ЗУ "Про НКРЕКП" не передбачають обов'язку надавати інформацію за назвою "основні (фундаментальні) дані". Вимагати надавати іншу інформацію, аніж передбачену законодавством, свідчитиме про перевищення повноважень Регулятора.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок</p>

		електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.
5.2. НКРЕКП забезпечує конфіденційність отриманої інформації та вживає всіх необхідних заходів для запобігання будь-якому неправомірному використанню та несанкціонованому доступу до інформації.	ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович 5.2. Працівники та посадові особи НКРЕКП забезпечує конфіденційність отриманої інформації та несуть кримінальну, адміністративну та цивільну відповідальність за неправомірне використання, передачу, розповсюдження отриманої інформації. <i>З метою створення стимулів до збереження наданої інформації.</i>	Не враховано Порушене питання врегульовано чинним законодавством України.
5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД або самостійно, якщо	АТ «Оператор ринку» 5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають мають надати інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами	Не враховано За результатами відкритих

<p>вони набули статусу АПД. Інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p>	<p>через АПД, ОПООП або самостійно, якщо вони набули статусу АПД, відповідно до строків, які передбачені розділом 6 цього Порядку. Інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.</p> <p><i>Пропонуємо уточнити норму про строки подачі інформації, з метою дотримання вимог Закону, який має бути зрозумілим, чітким та передбачуваним, аби суб'єкти права мали змогу реалізувати права та впорядкувати свою поведінку згідно з ним.</i></p>	<p>обговорень визнано за доцільне пункт 5.3. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД на підставі договору про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за</p>
---	---	---

	<p style="text-align: center;">АТ «НАК «Нафтогаз»</p> <p>5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами виключно через АПД або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа. Учаснику оптового енергетичного ринку забороняється подавати будь-яким іншим способом таку інформацію самостійно.</p> <p><i>Пропонується у п.5.3 Порядку слово «продуктами» доповнити словом «виключно» через наявну колізію у порядку подання такої інформації до НКРЕКП між ч.3 ст.17 ЗУ "Про ринок природного газу" та ч.2 ст.20-1 ЗУ "Про НКРЕКП". Колізія зумовлена тим, що ч.3 ст.17 ЗУ "Про ринок природного газу" передбачає, що учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних або самостійно, якщо він набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором, натомість, та ч.2 ст.20-1 ЗУ "Про НКРЕКП" (учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію Регулятору самостійно або через інших адміністраторів передачі даних та/або торгових репозиторіїв). Таким чином, законодавство не уточнює чи учасник оптового енергетичного ринку самостійно подає НКРЕКП чи самостійно лише за умови, що такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних.</i></p>	<p>даною операцією є одна і та ж особа.»</p> <p>Не враховано За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 5.3. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «5.3. Учасники оптового енергетичного ринку надають інформацію про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами через АПД на підставі договору про передачу даних або самостійно, якщо вони набули статусу АПД. Інформація подається з обох сторін господарсько-торговельної операції як продавцем так і</p>
--	---	---

		покупцем, у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа.»
<p>5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.</p>	<p style="text-align: center;">ТОВ «Д.Трейдінг»</p> <p>5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки), учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.</p> <p style="text-align: center;"><i>Згадку про надання інформації щодо основних (фундаментальних) даних пропонуємо видалити з огляду на надані пояснення.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>

		<p>Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p style="text-align: center;">УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)</p> <p>5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД,</p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>Відповідно до положень статті 17 ЗУ Про НКРЕКП до функцій та повноважень Регулятора зокрема належить визначення</p>

	<p>надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.</p>	<p>порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку (включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки); Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати</p>
--	---	--

		<p>Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати</p> <p>Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання</p>
--	--	--

		<p>електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «ДТЕК Західенерго»</p> <p>5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.</p> <p><i>Відповідно до положень п. 15-3 ч. 1 ст. 17 Закону України «Про НКРЕКП» до повноважень Регулятора віднесено визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання інформації про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку (включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки).</i></p> <p><i>Вищенаведеними положеннями не передбачено повноважень НКРЕКП щодо визначення порядку, змісту, обсягу та періодичності подання основних (фундаментальних) даних. Більше того, законодавство взагалі не містить визначення таких даних.</i></p> <p><i>В той же час, якщо виходити із визначення основних (фундаментальних) даних, яке зазначено безпосередньо у проекті Порядку,</i></p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73</p>

	<p><i>під цими даними розуміється інформація про потужності, включаючи їх планову та позапланову недоступність.</i></p> <p><i>Проте, така інформація, вочевидь, жодним чином не стосується інформації щодо господарсько-торговельних операцій.</i></p> <p><i>Вищенаведене обумовлює необхідність виключення положень щодо основних (фундаментальних) даних із проекту Порядку, адже згідно вимог ч. 2 ст. 19 Конституції України органи державної влади, їх посадові особи зобов'язані діяти лише на підставі, в межах повноважень та у спосіб, що передбачені Конституцією та законами України.</i></p> <p><i>Крім того, стосовно положень п. 5.4. проекту Порядку є незрозумілим, навіщо учасникам оптового енергетичного ринку мати доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП, оскільки згідно положень п. 5.5. проекту Порядку у разі надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку АПД та/або торговому репозиторію, зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним?</i></p> <p><i>Пропонується виключити задування у п. 5.4. проекту Порядку учасників оптового енергетичного ринку.</i></p>	<p>Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p align="center">АТ «Оператор ринку»</p> <p>5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.</p>	<p>Не враховано Не відповідає положенням ЗУ 3141.</p>

Пропонуємо виключити цей пункт, оскільки порядок надання доступу до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП регулюється Порядком набуття, призупинення та припинення статусу адміністратора передачі даних, затвердженим постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2613

АТ «ДТЕК ДНІПРОВСЬКІ ЕЛЕКТРОМЕРЕЖІ»

5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) ~~та про основні (фундаментальні) дані~~ на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.

Відповідно до частини п'ятої статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, та торгові репозиторії зобов'язані надавати Регулятору інформацію щодо господарсько-торговельних операцій на оптовому енергетичному ринку, які стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки). Учасник оптового енергетичного ринку надає таку інформацію через адміністратора передачі даних та/або самостійно, якщо такий учасник набув статусу адміністратора передачі даних у порядку, встановленому Регулятором.

Надання основних (фундаментальних) даних не відноситься до інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами і, відповідно, не передбачено вимогами Закону.

Не враховано
Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73

		<p>Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «НАК «Нафтогаз»</p> <p>5.4. З метою надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки) та про основні (фундаментальні) дані на ринку електричної енергії та на ринку природного газу, учасникам оптового енергетичного ринку або юридичним особам, які набули статус АПД, надається доступ до технічних каналів передачі та обміну інформацією з НКРЕКП.</p>	<p>Не враховано</p> <p>Відповідно до положень статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати</p>

Пропонується у пункті 5.4 Порядку виключити поняття "основних (фундаментальних) даних", оскільки ані ЗУ "Про РЕМІТ", ані ЗУ "Про НКРЕКП" не передбачають обов'язку надавати інформацію за назвою "основні (фундаментальні) дані". Вимагати надавати іншу інформацію, аніж передбачену законодавством, свідчитиме про перевищення повноважень Регулятора.

Регулятору інформацію про потужність та використання установок для видобутку/виробництва, зберігання, транспортування або споживання природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок. Відповідно до положень статті 73 Закону України «Про ринок електричної енергії» учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати Регулятору інформацію про потужність та використання установок для виробництва, зберігання, передачі або споживання

		електроенергії, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок.
<p>5.5. У разі надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку АПД та/або торговому репозиторію, зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним.</p>	<p align="center">ДП «Гарантований покупець»</p> <p>5.5. У разі здійснення господарсько-торговельних операцій, пов'язаних з оптовими енергетичними продуктами, на організованих майданчиках, або надання інформації про таке здійснення АПД та/або торговому репозиторію, зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним.</p> <p><i>З метою уникнення дублювання подання інформації про операції, що були здійснені на організованих торгових майданчиках, та яка вже накопичена торговими системами, пропонуємо в такому випадку, вважати зобов'язання щодо надання відповідної інформації виконаним.</i></p>	Пропозицію знято
	<p align="center">ТОВ «УЕБ»</p> <p>5.5. У разі надання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку АПД та/або торговому репозиторію, та отримання відповідного підтвердження про прийняття інформації від Регулятора, зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним.</p> <p><i>Редакційне уточнення. Система АПД або Регулятора може не прийняти звіт від учасника ринку за умов наявності помилок, відсутності даних у обов'язкових полях тощо, у такому випадку учасник не виконує своїх зобов'язань. Система Регулятора надсилати підтвердження щодо прийняття звіту, що буде підтвердженням факту надання звітності.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 5.5. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«5.5. У разі надання інформації про здійснені господарсько-торговельні</p>

		<p>операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку АПД та/або торговому репозиторію, зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним. Інформація має бути повною, точною та достовірною.»</p>
	<p style="text-align: center;">АТ «Оператор ринку»</p> <p>5.5. (5.4.) У разі надання інформації до АПД та/або торговому репозиторію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку, обом сторонами господарсько-торговельної операції - як продавцем, так і покупцем, і співпадіння наданої обома сторонам інформації, зобов'язання учасників оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним.</p> <p><i>Пропозиція скоригувати, оскільки необхідними умовами для виконання обов'язків учасникам оптового енергетичного ринку щодо подання інформації є:</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 5.5. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «5.5. У разі надання інформації про</p>

	<p>- звітування обома сторонами про господарсько-торговельні операції як продавцем так і покупцем; - співпадіння наданої покупцем та продавцем інформації про такі операції.</p>	<p>здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку АПД та/або торговому репозиторію, зобов'язання учасника оптового енергетичного ринку щодо подання такої інформації вважається виконаним. Інформація має бути повною, точною та достовірною.»</p>
<p>5.6. З метою виконання зобов'язання щодо надання НКРЕКП інформації про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи пропозиції (заявки), ОПООП має набути статусу АПД, або обрати АПД, через якого вона буде звітувати.</p>	<p style="text-align: center;">АТ «НАК «Нафтогаз»</p> <p>5.6. З метою виконання зобов'язання щодо надання НКРЕКП інформації про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки), ОПООП має набути статусу АПД, або обрати АПД, через якого вона буде звітувати.</p>	<p>Враховано За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 5.6. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p>

	<p><i>Пропонується у пункті 5.6 Порядку перед словами "пропозиції (заявки)" доповнити наступним "виконані та невиконані" для узгодження термінології по тексту цього документу.</i></p>	<p>«5.6. З метою виконання зобов'язання щодо надання НКРЕКП інформації про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, включаючи виконані та невиконані пропозиції (заявки), ОПООП має набути статусу АПД, або обрати АПД, через якого вона буде звітувати.»</p>
<p>5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.</p>	<p>ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>5.7. Виключити</p>	<p><i>Не враховано</i> Редакція зазначеного пункту враховує положення статті 17 ЗУ Про НКРЕКП, зокрема у частині</p>

		<p>отримання безоплатно на запит необхідні для виконання покладених функцій копії документів, дані та іншу інформацію про операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами</p>
	<p style="text-align: center;">ДП «Гарантований покупець»</p> <p>5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, згідно додаткового запиту НКРЕКП з окремими визначеними в запиті строками надання інформації відповідно до її об'ємів.</p> <p><i>Необхідне уточнення процесу, строків та оформлення вимоги НКРЕКП щодо надання уточнень (пояснень) інформації, копій документів та іншої додаткової інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.</i></p>	<p>Враховано За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 5.7. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення</p>

		<p>(пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, згідно додаткового запиту НКРЕКП з окремими визначеними в запиті строками надання інформації відповідно до її обсягів.»</p>
	<p align="center">ТОВ «КИЇВСЬКІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПОСЛУГИ»</p> <p>5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОНООН та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.</p> <p><i>Згідно з ч.4. ст.6 Закону України «Про ринок електричної енергії» Регулятор має право отримувати інформацію, необхідну для належного виконання ним своїх функцій, від будь-якого суб'єкта владних повноважень, учасників ринку електричної енергії (крім споживачів, що не є учасниками</i></p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 5.7. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «5.7. На вимогу НКРЕКП,</p>

	<p><i>оптового енергетичного ринку), осіб, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, інших учасників оптового енергетичного ринку. Тож немає необхідності дублювати аналогічне положення.</i></p>	<p>учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, згідно додаткового запиту НКРЕКП з окремими визначеними в запиті строками надання інформації відповідно до її обсягів.»</p>
	<p>УКРАЇНСЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)</p>	<p><i>Не враховано</i> За результатами відкритих</p>

~~5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.~~

Відповідно до положень ч. 4. ст. 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» Регулятор має право отримувати інформацію, необхідну для належного виконання ним своїх функцій, від будь-якого суб'єкта владних повноважень, учасників ринку електричної енергії (крім споживачів, що не є учасниками оптового енергетичного ринку), осіб, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, інших учасників оптового енергетичного ринку. Відповідно, відсутня необхідність дублювати аналогічне положення в цьому Порядку.

обговорень
визнано за
доцільне пункт
5.7. проекту
Порядку викласти
у наступній
редакції:
«5.7. На вимогу
НКРЕКП,
учасники
оптового
енергетичного
ринку, ОПООП та
торгові
репозиторії
зобов'язані
надавати
уточнення
(пояснення)
інформації, копії
документів та
іншу додаткову
інформацію про
здійснені
господарсько
торговельні
операції, пов'язані
з оптовими
енергетичними
продуктами,
згідно
додаткового
запиту НКРЕКП з
окремими

		визначеними в запиті строками надання інформації відповідно до її обсягів.»
	<p style="text-align: center;">АТ «ДТЕК Західенерго»</p> <p>5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами.</p> <p><i>Відповідно до положень ч. 4. ст. 6 Закону України «Про ринок електричної енергії» Регулятор має право отримувати інформацію, необхідну для належного виконання ним своїх функцій, від будь-якого суб'єкта владних повноважень, учасників ринку електричної енергії (крім споживачів, що не є учасниками оптового енергетичного ринку), осіб, які професійно організують операції з оптовими енергетичними продуктами на ринку електричної енергії, інших учасників оптового енергетичного ринку.</i></p> <p><i>Вищезазначене обумовлює відсутність необхідності дублювання аналогічних положень на рівні проекту Порядку.</i></p> <p><i>Пропонується виключити</i></p>	<p><i>Не враховано</i></p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 5.7. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«5.7. На вимогу НКРЕКП, учасники оптового енергетичного ринку, ОПООП та торгові репозиторії зобов'язані надавати уточнення (пояснення) інформації, копії документів та іншу додаткову інформацію про здійснені господарсько</p>

		торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, згідно додаткового запиту НКРЕКП з окремими визначеними в запиті строками надання інформації відповідно до її обсягів.»
<p>5.8. НКРЕКП проводить консультації з учасниками оптового енергетичного ринку, ОПООП щодо істотних змін у процедурах, стандартах і електронних форматах надання інформації.</p>	<p style="text-align: center;">АТ «Оператор ринку»</p> <p>5.8. (5.7.) НКРЕКП проводить консультації з учасниками оптового енергетичного ринку, ОПООП щодо до внесення істотних змін у процедури, стандарти і електронні формати надання інформації.</p> <p><i>Пропонуємо уточнити норму, з метою дотримання вимог до закону, який має бути зрозумілим, чітким та передбачуваним, аби суб'єкти права мали змогу реалізувати права та впорядкувати свою поведінку згідно з ним. Зміна нумерації відповідно до наданих вище пропозицій.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне пункт 5.8. проекту Порядку замінити двома пунктами 5.8. та 5.9. у наступній редакції: «5.8. НКРЕКП визначає формат та спосіб надання інформації про здійснені господарсько-</p>

		торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, та основні (фундаментальні) дані, які описуються в Технічних специфікаціях для АПД. 5.9. НКРЕКП проводить консультації з учасниками оптового енергетичного ринку, ОПООП щодо внесення істотних змін у процедури, стандарти і електронні формати надання інформації.»
6. Строки надання інформації про здійснені операції з оптовими енергетичними продуктами		
6.1. Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, на оптовому енергетичному ринку відповідно до	ДП «Гарантований покупець»	Враховано частково За результатами відкритих обговорень

<p>пункту 2.2 глави 2 цього Порядку, надається у такі терміни:</p> <p>1) інформація про стандартні договори якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції, з урахуванням особливостей, визначених цією главою;</p> <p>2) інформація про нестандартні договори якнайшвидше, але не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції.</p>	<p>1) інформація про стандартні договори якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня не пізніше 7-ми робочих днів з дня вчинення такої операції, з урахуванням особливостей, визначених цією главою;</p> <p>2) інформація про нестандартні договори якнайшвидше, але не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції.</p> <p><i>При здійсненні великої кількості заявок учасником оптового енергетичного ринку з оптовими енергетичними продуктами потребуватиметься значна кількість часу для обробки результатів торгів. Тому надання інформації в більш короткий термін є неможливою.</i></p>	<p>визнано за доцільне підпункти 1 та 2 пункту 6.1. проекту Порядку викласти у наступній редакції:</p> <p>«1) інформація про стандартні договори не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції, з урахуванням особливостей, визначених цією главою;</p> <p>2) інформація про нестандартні договори не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції.»</p>
	<p align="center">АТ «Оператор ринку»</p> <p>6.1. Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, в тому числі</p>	<p>Враховано частково За результатами відкритих</p>

	<p>виконані/акцептовані заявки (пропозиції) відповідно до оптових енергетичних продуктів, зазначених у пункті 2.2 глави 2 цього Порядку, крім операцій, зазначених у пункті 6.3, надається у такі терміни:</p> <p>1) інформація про стандартні договори якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з дня вчинення такої операції, з урахуванням особливостей, визначених цією главою;</p> <p>2) інформація про нестандартні договори якнайшвидше, але не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції.</p> <p><i>Пропонуємо уточнити редакцію першого абзацу з врахуванням частини 2 статті 201 Закону України «Про НКРЕКП».</i></p>	<p>обговорень за доцільне абзац перший пункту 6.1. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «6.1. Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку господарсько-торговельні операції, в тому числі виконані/акцептовані заявки (пропозиції) відповідно до оптових енергетичних продуктів, зазначених у пункті 2.2 глави 2 цього Порядку, надається у такі терміни:»</p>
<p>6.2. Інформація щодо договорів про участь у розподілі пропускної спроможності/транспортування природного газу, пов'язані з розподілом пропускної</p>	<p>АТ «Оператор ринку»</p> <p>6.2. Інформація щодо договорів про участь у розподілі пропускної спроможності/ транспортування природного газу, пов'язані з розподілом</p>	<p>Не враховано Необґрунтована редакційна правка.</p>

<p>спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях ОСП/ОГТС, що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускну́ї спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону, надається лише ОСП/ОГТС якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з моменту доступності результатів розподілу.</p>	<p>пропускну́ї спроможності/потужності на міждержавних перетинах/з'єднаннях ОСП/ОГТС, що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу пропускну́ї спроможності/потужності міждержавних перетинів/з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону, надається відповідно лише ОСП/ОГТС якнайшвидше, але не пізніше наступного робочого дня з моменту доступності результатів розподілу.</p>	
<p>Пункт відсутній</p>	<p style="text-align: center;">НЕК «Укренерго»</p> <p style="text-align: center;">Необхідне уточнення діючої редакції</p> <p style="text-align: center;"><i>Договір укладається до участі в аукціонах і тільки після отримання статусу зареєстрованого учасника, такий учасник має право участі в аукціоні. Тому пропонується уточнити формулювання даного пункту.</i></p> <p style="text-align: center;"><i>Зокрема потребує уточнення вимога щодо ЯАО, оскільки на ЯАО доступ до ФПП отримує нерезидент. Він, як учасник суміжного ринку не може здійснювати діяльність з місцем поставки (виконання) в Україні чи з України на територію інших держав. Потребує уточнення щодо необхідності ОСП надавати зазначену інформацію, оскільки виходячи з поточної редакції - не потрібно.</i></p> <p style="text-align: center;">АТ «Оператор ринку»</p> <p>6.3. Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку операції на ринку «на добу наперед» за добу постачання, в тому числі щодо виконаних та невиконаних заявок (пропозицій), надається оператором ринку до 15:00 дня вчинення таких операцій.</p> <p>Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку операції на внутрішньодобовому ринку, в тому числі щодо виконаних та невиконаних заявок (пропозицій), надається оператором ринку до 15:00 дня, наступного за добою постачання, щодо якої вчинені такі операції.</p>	<p>Не враховано З урахуванням редакції підпункту 3 пункту 2.2. проєкту Порядку.</p> <p>Не враховано Не відповідає положенням ЗУ 3141.</p>

	<p>Інформація про здійснені учасниками оптового енергетичного ринку операції на балансуєчому ринку, в тому числі щодо виконаних та невиконаних заявок (пропозицій), надається ОСП/ОГТС відразу після оприлюднення такої інформації на відповідних платформах прозорості Transparency Platform..</p> <p><i>Пропонуємо уточнити терміни надання інформації учасниками оптового енергетичного ринку за операціями на організованих сегментах ринку електричної енергії.</i></p>	
<p>6.3. Інформація про будь-які зміни або розірвання/скасування укладеного договору або розміщеної заявки (пропозиції) надається:</p> <p>1) для стандартних договорів – не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;</p> <p>2) для нестандартних договорів – не пізніше одного місяця, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;</p> <p>3) для інформації, визначеної пунктом 6.2 цієї глави– не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням.</p>	<p>УКРАЇНЬКА ВІТРОЕНЕРГЕТИЧНА АСОЦІАЦІЯ (УВЕА)</p> <p>6.3. ...</p> <p>1) для стандартних договорів – не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;</p> <p><i>Більшість стандартних договорів є типовими договорами зміни до яких вносяться згідно з постановами НКРЕКП, тому пропонується або конкретизувати такі зміни або взагалі їх прибрати.</i></p>	<p>Знято пропозицію</p>
	<p>АТ «Оператор ринку»</p> <p>6.3. (6.4) Інформація про будь-які зміни щодо господарсько-торговельних операцій, повідомлених згідно з п. 6.1 цього Порядку, подається шляхом надання оновленої форми відповідного повідомлення про господарсько-торговельні операції, а інформація про розірвання/скасування укладеного договору чи розміщеної заявки (пропозиції) подається за формою, наведеною у додатку 10, у строки:</p> <p>1) для стандартних договорів – не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;</p>	<p>Не враховано</p> <p>За результатами відкритих обговорень визнано за доцільне абзац перший пункту 6.3. проекту Порядку викласти у наступній редакції: «6.3. Інформація про будь-які зміни</p>

	<p>2) для нестандартних договорів – не пізніше одного місяця, що настає за зміною або розірванням/скасуванням;</p> <p>3) для інформації, визначеної пунктом 6.2 цієї глави – не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням.</p> <p><i>Необхідно передбачити форму повідомлення щодо розірваних/скасованих договорів та заявок (пропозицій).</i></p>	<p>або розірвання/скасування укладеного договору, розміщеної заявки (пропозиції) або торгів надається:»</p>
<p>6.4. Інформація про договори, визначені у пункті 2.3 глави 2 цього Порядку, надається у строки, визначені НКРЕКП.</p>	<p>ТОВ «НОВІ ЕНЕРГЕТИЧНІ ПРОЕКТИ», Бакулін Олег Юрійович</p> <p>6.4. Інформація про договори, визначені у пункті 2.3 глави 2 цього Порядку, надається у строки, визначені НКРЕКП, які не можуть бути меншими ніж 10 календарних днів з дня отримання запиту НКРЕКП.</p> <p><i>Закон України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» не передбачає надання таких пояснень.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Врахування зазначених пропозицій унеможливить своєчасне отримання Регулятором необхідної інформації.</p>
<p>Додаток 1 Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ</p>		
<p>Редакція викладена у додатку 1 до цієї таблиці</p>	<p><i>ДП «Гарантований покупець»</i></p>	<p>Не враховано</p>
	<p>Запропонована редакція викладена у додатку 1 до цієї таблиці</p>	<p>Пропозиції не відповідають поняттю стандартного договору, наведеного у главі</p>

		1 проекту Порядку.
	ТОВ «Д.Трейдінг»	Враховано частково
Редакція відсутня	<i>Інші таблиці містять багато суперечностей, зокрема, наразі в Україні немає transaction ID (UTI), інформацію про час (години торгів) пропонується вказувати як UTC, а не UTC+2 (часового поясу України), тощо.</i> <i>Отже, інформація, яку пропонується подавати у таблицях потребує окремого обговорення та розроблення деталізованої інструкції (рекомендацій) щодо заповнення кожної з запропонованих позицій.</i>	У прикладах щодо відображення дати та часу відображена можливість зміщення часового поясу.
	АТ «ДТЕК Західенерго»	Не враховано
Редакція відсутня	<i>Потребують обговорення.</i>	Відсутня редакція
	АТ «Оператор ринку»	Враховано
Рядок 14 «Тип заявки» стовпчика «Допустимі значення»: BLO = Блочна заявка (проста)(Block) CON = Заявка з можливістю конвертації (зміни статусу із блочної заявки на погодинну) (Convertible) COM = Комбінована заявка, пов'язана з двома чи більше заявок щодо різних серій та відповідні заявки виконуються одночасно (Combination) EXC = Ексклюзивна заявка (набір заявок, серед яких лише одна заявка може бути допущена до торгів) (Exclusive) FHR = Гнучка заявка із визначеним обсягом та ціною, що може торгуватись в будь-який період (Flexible Hour) IOI = Індикація інтересу - заявка на екранах торгових площадках (Indication of Interest)	Додатково внесено зміни у відповідні поля додатків 1 та 2 до проекту Порядку.	

LIM = Лімітна заявка з визначеною граничною ціною, яка виконується частково або повністю за цією або кращою ціною (Limit)
 LIN = заявка, пов'язана з іншою заявкою, які торгуються окремо або разом (Linked)
 LIS = Лінійний крок (заявка із заданим діапазоном кроків, яка виконується лінійно) (Linear Step)
 MAR = ринкова заявка на купівлю/продаж за поточною найкращою ринковою ціною (Market)
 MTL = Ринкова заявка, яка виконується частково, а інша частина розміщується як лімітна заявка за ціною виконання ринкової (Market to Limit)
 SMA = Розумна заявка (Smart Order)
 SPR = Спред-заявка із позиціями у кількох договорах
 STP = заявка із визначеним діапазоном кроків або кроком ціни (Step)
VB1 – Проста блочна заявка (Simple)
VB2 – Профільована блочна заявка (Profiled)
~~VBL – Змінна (профільована) блочна заявка~~
 OTH = Інший тип заявки

Згідно з TRUM, символом BLO позначається заявка, яка повинна мати однакові ціни та обсяги в усіх годинах блоку, що не відповідає характеристикам простої блочної заявки, яка використовується на РДН та в якій дозволяється заявляти різні обсяги в кожному розрахунковому періоді блоку.

Тому, пропонуємо доповнити перелік типів заявок новими символами, а саме:

VB1 – для простої блочної заявки, яка буде використовуватися для операцій на РДН;

символ VBL замінити символом VB2 для зручності.

Символ BLO буде використовуватись для блочної заявки на ВДР

Додаток 2

Інформація про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ

Редакція викладена у додатку 2 до цієї таблиці	ТОВ «Д.Трейдінг»	Враховано частково У прикладах щодо відображення дати та часу відображена можливість зміщення часового поясу.
	Редакція відсутня <i>Інші таблиці містять багато суперечностей, зокрема, наразі в Україні немає transaction ID (UTI), інформацію про час (години торгів) пропонується вказувати як UTC, а не UTC+2 (часового поясу України), тощо.</i> <i>Отже, інформація, яку пропонується подавати у таблицях потребує окремого обговорення та розроблення деталізованої інструкції (рекомендацій) щодо заповнення кожної з запропонованих позицій.</i>	
	АТ «ДТЕК Західенерго»	Не враховано Редакція відсутня.
	Редакція відсутня <i>Потребують обговорення.</i>	
Додаток 3 Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів		
Редакція викладена у додатку 3 до цієї таблиці	ТОВ «Д.Трейдінг»	Враховано частково У прикладах щодо відображення дати та часу відображена можливість зміщення часового поясу.
	Редакція відсутня <i>Інші таблиці містять багато суперечностей, зокрема, наразі в Україні немає transaction ID (UTI), інформацію про час (години торгів) пропонується вказувати як UTC, а не UTC+2 (часового поясу України), тощо.</i>	

	<p><i>Отже, інформація, яку пропонується подавати у таблицях потребує окремого обговорення та розроблення деталізованої інструкції (рекомендацій) щодо заповнення кожної з запропонованих позицій.</i></p>	
	<p>АТ «ДТЕК Західенерго»</p>	<p>Не враховано Редакція відсутня</p>
	<p>Редакція відсутня</p> <p><i>Потребують обговорення.</i></p>	
	<p>НЕК «Укренерго»</p>	<p>Враховано частково</p>
	<p>Редакція відсутня</p> <p><i>Вбачається необхідність в проведенні наради з НКРЕКП щодо узгодження процесу заповнення цього Додатку.</i></p> <p><i>Необхідно узгодити редакцію відповідно до дефініцій НПА.</i></p> <p><i>Нормативний документ повинен мати власне пояснення, кодування та визначення, т.я. посилання на документи ENTSO-E, які не являються нормативними документами України є не коректним. Даний документ повинен імплементувати вимоги Європейського законодавства.</i></p> <p><u>Комірка G9*:</u> Дійсні коди наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A24: Документ про заявки.</p> <p><i>A24 - Bid document. A document providing bid information. Пропонується наступний переклад: A24 = Документ про заявки</i></p> <p><u>Комірка G11:</u></p> <p>Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A07 = Розподіл пропускну́ї спроможності</p>	<p>Відповідні зміни внесено до додатку 3 проекту Порядку.</p>

	<i>A07 - Capacity allocation. Пропонується переклад A07 = Розподіл пропускнуої спроможності</i>	
Додаток 4 Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу		
Редакція викладена у додатку 4 до цієї таблиці	ТОВ «Д.Трейдінг»	Враховано частково У прикладах щодо відображення дати та часу відображена можливість зміщення часового поясу.
	Редакція відсутня <i>Інші таблиці містять багато суперечностей, зокрема, наразі в Україні немає transaction ID (UTI), інформацію про час (години торгів) пропонується вказувати як UTC, а не UTC+2 (часового поясу України), тощо. Отже, інформація, яку пропонується подавати у таблицях потребує окремого обговорення та розроблення деталізованої інструкції (рекомендацій) щодо заповнення кожної з запропонованих позицій.</i>	
	Асоціація постачальників енергоресурсів	Не враховано Калорійність природного газу визначається ОГТС.
	10. Поле «Тип газу»: «Опис прийнятих значень»: HC1= висока калорійність LC1= низька калорійність Неможливо визначити калорійність газу <i>У Законі України «Про ринок природного газу», Кодексі газотранспортної системи, затвердженому постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493, відсутній поділ природного газу на висококалорійний та низькокалорійний. До внесення відповідних змін в нормативні документи та запровадження поділу газу на висококалорійний та</i>	

	<p>низькокалорійний, пропонуємо у Додатку 4 «Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу» до проекту Порядку передбачити можливість подавати інформацію щодо поля «Тип газу» в комірниці «Опис прийнятих значень»: «неможливо визначити калорійність газу».</p>	
	<p>АТ «ДТЕК Західенерго»</p>	<p>Не враховано Редакція відсутня</p>
	<p>Редакція відсутня</p> <p><i>Потребують обговорення.</i></p>	
	<p>Асоціація постачальників енергоресурсів</p>	<p>Враховано</p>
	<p>23. Поле «Валюта»: «Опис прийнятих значень»:</p> <p>EUR=євро</p> <p>USD=долар США</p> <p>UAH=Грн.</p> <p><i>У Законі України «Про ринок природного газу», Кодексі газотранспортної системи, затвердженому постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493, відсутній поділ природного газу на висококалорійний та низькокалорійний. До внесення відповідних змін в нормативні документи та запровадження поділу газу на висококалорійний та низькокалорійний, пропонуємо у Додатку 4 «Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу» до проекту Порядку передбачити можливість подавати інформацію щодо поля «Тип газу» в комірниці «Опис прийнятих значень»: «неможливо визначити калорійність газу».</i></p>	<p>Додано додаткові значення в поле «Валюта».</p>
<p>Додаток 5</p> <p style="text-align: center;">Перелік стандартних договорів купівлі-продажу електричної енергії або природного газу</p>		

<p>Редакція викладена у додатку 5 до цієї таблиці</p>	<p>ТОВ «УЕБ»</p>	<p>Враховано</p>
	<p>Запропонована редакція викладена у додатку 5 до цієї таблиці</p>	<p>Додатково відповідні зміни внесені у поле 23 додатка 1 та у поля 26 та 38 Додатка 2.</p>
	<p>ТОВ «Д.Трейдінг»</p>	<p>Не враховано</p>
	<p>Редакція відсутня</p> <p><i>Інші таблиці містять багато суперечностей, зокрема, наразі в Україні немає transaction ID (UTI), інформацію про час (години торгів) пропонується вказувати як UTC, а не UTC+2 (часового поясу України), тощо.</i></p> <p><i>Отже, інформація, яку пропонується подавати у таблицях потребує окремого обговорення та розроблення деталізованої інструкції (рекомендацій) щодо заповнення кожної з запропонованих позицій.</i></p>	<p>Відсутня редакція</p>
	<p>АТ «ДТЕК Західенерго»</p>	<p>Не враховано</p>
<p>Редакція відсутня</p> <p><i>Потребують обговорення.</i></p>	<p>Відсутня редакція</p>	
<p>Додаток 6</p>	<p>Інформація щодо підтверджених номінацій фізичних прав на передачу електричної енергії</p>	
	<p>ТОВ «Д.Трейдінг»</p>	

<p>Редакція викладена у додатку 6 до цієї таблиці</p>	<p>Редакція відсутня</p> <p><i>Інші таблиці містять багато суперечностей, зокрема, наразі в Україні немає transaction ID (UTI), інформацію про час (години торгів) пропонується вказувати як UTC, а не UTC+2 (часового поясу України), тощо.</i></p> <p><i>Отже, інформація, яку пропонується подавати у таблицях потребує окремого обговорення та розроблення деталізованої інструкції (рекомендацій) щодо заповнення кожної з запропонованих позицій.</i></p>	<p>Враховано частково</p> <p>У прикладах щодо відображення дати та часу відображена можливість зміщення часового поясу.</p>
	<p>АТ «ДТЕК Західенерго»</p>	<p>Не враховано</p> <p>Відсутня редакція</p>
	<p>Редакція відсутня</p> <p><i>Потребують обговорення</i></p>	
<p>Додаток 7</p> <p>Інформація про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок</p>		
<p>Редакція викладена у додатку 7 до цієї таблиці</p>	<p>ТОВ «Д.Трейдінг»</p>	<p>Враховано частково</p> <p>У прикладах щодо відображення дати та часу відображена можливість зміщення часового поясу.</p>
	<p>Редакція відсутня</p> <p><i>Інші таблиці містять багато суперечностей, зокрема, наразі в Україні немає transaction ID (UTI), інформацію про час (години торгів) пропонується вказувати як UTC, а не UTC+2 (часового поясу України), тощо.</i></p> <p><i>Отже, інформація, яку пропонується подавати у таблицях потребує окремого обговорення та розроблення деталізованої інструкції (рекомендацій) щодо заповнення кожної з запропонованих позицій.</i></p>	<p>Не враховано</p> <p>Відсутня редакція</p>
	<p>АТ «ДТЕК Західенерго»</p>	<p>Не враховано</p> <p>Відсутня редакція</p>
<p>Редакція відсутня</p> <p><i>Потребують обговорення</i></p>		

Додаток 8 Інформація щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій		
Редакція викладена у додатку 8 до цієї таблиці	ТОВ «Д.Трейдінг»	Враховано частково У прикладах щодо відображення дати та часу відображена можливість зміщення часового поясу.
	Редакція відсутня <i>Інші таблиці містять багато суперечностей, зокрема, наразі в Україні немає transaction ID (UTI), інформацію про час (години торгів) пропонується вказувати як UTC, а не UTC+2 (часового поясу України), тощо.</i> <i>Отже, інформація, яку пропонується подавати у таблицях потребує окремого обговорення та розроблення деталізованої інструкції (рекомендацій) щодо заповнення кожної з запропонованих позицій.</i>	
	АТ «ДТЕК Західенерго»	Не враховано Відсутня редакція
	Редакція відсутня <i>Потребують обговорення</i>	
Додаток 9 Інформація про потужність та використання установок для зберігання природного газу, включаючи недоступність таких установок, та щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку		
Редакція викладена у додатку 9 до цієї таблиці	ТОВ «Д.Трейдінг»	Враховано частково У прикладах щодо відображення дати та часу відображена можливість зміщення часового поясу.
	Редакція відсутня <i>Інші таблиці містять багато суперечностей, зокрема, наразі в Україні немає transaction ID (UTI), інформацію про час (години торгів) пропонується вказувати як UTC, а не UTC+2 (часового поясу України), тощо.</i>	

	<i>Отже, інформація, яку пропонується подавати у таблицях потребує окремого обговорення та розроблення деталізованої інструкції (рекомендацій) щодо заповнення кожної з запропонованих позицій.</i>	
	АТ «ДТЕК Західенерго»	Не враховано Відсутня редакція
	Редакція відсутня <i>Потребують обговорення</i>	

Додаток 1 до узагальнених зауважень та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

**Додаток
1**

до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами

Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ

Пол е №	Назва поля	Торгується на системах ОПОП	Торгується поза ОПОП	Опис	Допустимі значення	Тип	Довжин а	Приклади
------------	------------	-----------------------------------	-------------------------	------	-----------------------	-----	-------------	----------

			Заявк и	Торг и	Двосторо нні договори	Виконанн я двосторон ніх договорів					
Поля даних, що стосуються сторін договору	1	Ідентифікатор уповноваженої особи	М	М	М	М	Унікальний код, що ідентифікує уповноважену особу, від імені якої повідомляється інформація про операцію.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	2	Тип коду, який використовується в полі 1	М	М	М	М	Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1).	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Текст	3 3 3 3	ECR LEI BIC EIC GLN
	3	Ідентифікатор уповноваженої особи, визначеного ОПООП	М	М	М	-	Логін або торговельний обліковий запис уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, визначені технічною системою організованого торговельного майданчика. Для	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefghi

						двосторонніх договорів вказується ідентифікатор уповноваженої особи учасника оптового енергетичного ринку, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування такого договору.				
4	Ідентифікатор іншого учасника оптового енергетичного ринку або контрагента	-	M*	M	M	Унікальний ідентифікатор для іншого контрагента договору/торгів. Якщо торги відбуваються на біржі, а іншим учасником/контрагентом є центральний контрагент, клірингова установа або інша особа, яка провадить клірингову діяльність, дане поле залишається незаповненим.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
5	Тип коду, який використовується в полі 4	-	-	M	M	Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Текст	3 3 3 3 3	ECR LEI BIC EIC GLN

						ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1).				
6	Ідентифікатор особи, що звітує	М	М	М	М	Ідентифікатор особи, що звітує.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
7	Тип коду, який використовується в полі 6	М	М	М	М	Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1).	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Текст	3 3 3 3 3	ECR LEI BIC EIC GLN
8	Ідентифікатор бенефіціара	М*	М*	М*	-	Якщо бенефіціар договору (операції) є контрагентом цього договору (операції) (ідентифікатор бенефіціара відповідає значення поля 1), дане поле залишається незаповненим. Якщо особа, від	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g

						імені якої повідомляється інформація про операцію (вказана у полі 1), не є бенефіціаром договору (операції) у даному полі зазначається унікальний код, що ідентифікує бенефіціара.				
9	Тип коду, який використовується в полі 8	M*	M*	M*	-	Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1).	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Текст	3 3 3 3 3	ECR LEI BIC EIC GLN
10	Торгова роль учасника оптового енергетичного ринку або контрагента у полі 1	M	M	M	M	Визначає, чи контрагент, що звітує, уклав договір від свого імені або як агент від імені клієнта.	P =Принципал (діє від свого імені) A = Агент	Текст	1	P
11	Індикатор купівлі/продажу	M	M	M	M	Визначає, чи був договір купівлею чи продажем для особи, зазначеної в полі 1.	B = Купівля S = Продаж C = Купівля та продаж	Текст	1	B

	12	Ініціатор заявки/торгів	-	M*	M*	-	Коли угода виконується через систему ОПООП, ініціатором заявки є сторона, яка першою розмістила заявку, яка не може бути редагованою чи відкликаною. Ініціатором торгів є сторона, яка ініціює здійснення торгів.	I = Ініціатор заявки (Initiator) A = Ініціатор торгів (Aggressor) S = Посередник (Sleeve)	Текст	1	A
Поля даних, що	13	Ідентифікатор заявки	M	-	-	-	Заявка ідентифікується за допомогою унікального ідентифікатора коду, наданого системою ОПООП.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	12345abcdef

	14	Тип заявки	M	-	-	-	Тип заявки, визначений функціональними можливостями системи ОПОП.	<p>BLO = Блочна заявка (проста)(Block)</p> <p>CON = Заявка з можливістю конвертації (зміни статусу із блочної заявки на погодинну) (Convertible)</p> <p>COM = Комбінована заявка, пов'язана з двома чи більше зявок щодо різних серій та відповідні заявки виконуються одночасно (Combination)</p> <p>EXC = Ексклюзивна заявка (набір заявок, серед яких лише одна заявка може бути допущена до торгів) (Exclusive)</p> <p>FHR = Гнучка</p>	Текст	3	MAR
--	----	------------	---	---	---	---	---	---	-------	---	-----

								<p>разом (Linked) LIS = Лінійний крок (заявка із заданим діапазоном кроків, яка виконується лінійно) (Linear Step) MAR = ринкова заявка на купівлю/прод аж за поточною найкращою ринковою ціною (Market) MTL = Ринкова заявка, яка виконується частково, а інша частина розміщується як лімітна заявка за ціною виконання ринкової (Market to Limit) SMA = Розумна</p>		
--	--	--	--	--	--	--	--	--	--	--

							заявка (Smart Order) SPR = Спред-заявка із позиціями у кількох договорах STP = заявка із визначеним діапазоном кроків або кроком ціни (Step) VBL = Змінна (профільована) блочна заявка OTH = Інший тип заявки			
15	Умова заявки	M*				Особлива умова заявки для її виконання (у разі наявності умови).	AON = Все або Нічого (All or None) FAF = Виконати та скасувати після зіставлення з будь-яким обсягом (Fill and Float) FAK = Виконати та скасувати (Fill and Kill)	Текст	3	FOK

							Order) OTH = Інша умова заявки			
16	Статус заявки	М	-	-	-	Статус заявки, наприклад, чи заявка активна або деактивована.	ACT = Активна (Active) COV = Конвертована (у разі зміни блочної заявки (значення BLO або VBL у полі 14) на звичайну (Converted) EXP = Закінчення терміну дії заявки (Expired) MAC = Повністю виконано (Matched) PMA =	Текст	3	ACT

							Частково виконано (Partial Mathed) REF = Повторне виставлення (зміна прихованого обсягу заявки (для заявок із значенням поля 15 HVO) (Refilled) SUS = Зупинена (тимчасово або назавжди) торговою системою (Suspended) WIT = Скасована учасником (Withdrawn) OTH = Інший статус заявки			
17	Мінімальний обсяг виконання	M*	-	-	-	Мінімальний обсяг виконання – кількість/обсяг будь-якого визначеного мінімального виконання. Поле заповнюється у разі значення поля 15 MEV.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	100

18	Ліміт ціни	M*	-	-	-	Визначена ціна ліміту для тригерних заявок або заявок стоп-лосс. Дане поле заповнюється у разі значення поля 15 PTR або SLO.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	58.6
19	Нерозкритий обсяг	M*	-	-	-	Обсяг заявки, який не розкривається для ринку. Дане поле заповнюється у разі значення поля 15 HVO.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	1000
20	Тривалість заявки	M	-	-	-	Тривалість заявки – це час, протягом якого заявка існує в системі до її видалення/скасування, якщо вона не виконана.	DAY = День (діє протягом поточного дня) GTC = Діє до скасування учасником або досягнення максимального ліміту тривалості заявки в системі (Good Till Cancelled) GTD = Діє до певної дати (Good Till Date) GTT = Діє до	Текст	3	SES

	22	Назва договору	M	M	DV	DV	Назва договору, визначена ОПОП та опублікована на вебсайті Регулятора в переліку стандартних договорів. Для нестандартних договорів зазначаються значення "BILCONTRACT", для виконання нестандартних двосторонніх договорів - "EXECUTION", операцій, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком - "BACKLOADING".	До 200 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	200	XYZ abc на день вперед
--	----	----------------	---	---	----	----	---	-----------------------------------	------------------	-----	------------------------

	23	Тип договору	М	М	М	М	Тип договору.	AU = Аукціон CO = Безперервний FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP_FW = Опціон на форвард OP_FU = Опціон на ф'ючерс OP_SP = Опціон на спред OP_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп SWG= Свінг OT = Інший	Текст	До 5	FW
	24	Енергетичний товар	М	М	М	М	Класифікація енергетичного товару.	NG = Природний газ EL = Електрична енергія	Текст	2	NG

25	Фіксований індекс або референтна ціна	M*	M*	M*	M*	Фіксований індекс, який встановлює ціну для договору або референтну ціну для деривативів. Для нестандартних двосторонніх договорів дане поле заповнюється у разі використання лише одного індексу у формулі ціни (у разі застосування двох та більше індексів даний договір звітується згідно з Додатком 2 до Порядку).	До 150 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	150	XYZ abc на день вперед
26	Спосіб розрахунку	M	M	M	M	Зазначається спосіб розрахунку за операцією: у вигляді фізичної поставки, розрахунків (коштами), за вибором однієї із сторін.	P = Фізична поставка C = Розрахунок (коштами) O = На вибір контрагента	Текст	1	P
27	Ідентифікатор системи ОПООП	M	M	DV	DV	Унікальний код системи ОПООП, на якій розміщена заявка або здійснені торги. Для двосторонніх договорів, укладених поза ОПООП, у тому числі їх виконання,	LEI MIC ECRB XBIL = Двостороння торгівля (поза ОПООП)	Буквено-цифровий	20 4 20 4	1234567890abcdefr gf MICX MICX ECRB-UA- 20230601-001 XBIL

						у даному полі зазначається ХВІЛ.				
28	Години торгів за договором	M	M	DV	-	Години торгів за договором. У даному полі, як правило, зазначаються години відкриття та закриття можливості здійснювати операції відповідно до правил системи ОПОП. Для двосторонніх договорів поза ОПОП зазначається значення 00:00Z/24:00Z.	Формат часу ISO 8601 із використання м формату часу UTC	Час	відомос ті відсутн і	09:00Z/17:00Z
29	Дата та час останніх торгів	M*	M*	-	-	Дата та час останніх торгів для зазначеної операції. Визначається останній момент часу, в який учасник ринку може подати заявку та можуть здійснюватися торги, зокрема час закриття воріт. Поле не заповнюється якщо: 1. ОПОП не встановлено	Формат дати й часу ISO 8601 із використання м формату часу UTC.	Дата і час	відомос ті відсутн і	2014-01- 29T16:30:00Z

							часових обмежень для розміщення заявки/здійснення торгів. 2. Торги відбуваються поза ОПООП.				
Поля даних, що стосуються деталей операції	30	Мітка часу операції	М	М	М	М	Дата і час укладення договору або подання заявки, їх зміни, скасування чи розірвання. У разі здійснення операцій на системах ОПООП час здійснення такої операції має бути зазначений відповідно до налаштувань системи ОПООП (без округлень). Для двосторонніх договорів зазначається фактичний час укладення договору з округленням до найближчої хвилини. У разі відсутності інформації щодо фактичного або орієнтовного часу здійснення операції, а також часу	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC з можливістю відображення зміщення часового поясу	Дата і час	відомості відсутні	2014-01-29T10:35:56.050Z або 2014-01-29T12:35:56.050+02.00

							виконання нестандартних договорів, у даному полі використовується час 00:01:00 UTC. У даному полі зазначаються кілька міток часу, зокрема у випадках: якщо час прийняття заявки системою ОПООП та її виконання (розміщення) відрізняються; автоматичного зняття заявки в кінці торгової сесії та її автоматичного перевиставлення на початку наступної сесії.				
31	Унікальний ідентифікатор операції	-	М	М	М	Унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПООП або спільно двома сторонами договору у випадку двосторонніх договорів. Для двосторонніх договорів можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних	До 100 буквено-цифрових символів без пробілів	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefr gf	

						системах реєстрації однієї із сторін.				
32	Ідентифікатор пов'язаної операції	-	M*	M*	M	Ідентифікатор пов'язаної операції, що ідентифікує договір/торги, пов'язані із даною операцією. Ззначається значення поля 31 пов'язаної операції для стандартних договорів або поля 11 Додатку 2 цього Порядку для пов'язаних нестандартних договорів.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefr gf
33	Ідентифікатор пов'язаної заявки	M*	M*	-	-	Ідентифікатор пов'язаної заявки, що ідентифікує пов'язану заявку .В даному полі зазначаються відповідні прийнятті (зіставлені) протилежні заявки для торгів або пов'язані заявки (для окремих видів заявок, наприклад блочних або	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	1234567890abcdefr gf

						ексклюзивних). Для випадків торгів без заявок, зокрема з метою здійснення клірингу, у даному полі зазначається значення NA.				
34	Доручення з голосу	M*	M*	M*	-	Ззначається, чи була операція здійснена за дорученням з голосу, у тому числі брокером, по телефонному зв'язку тощо. Заповнюється значення «Y», якщо так, залишається порожнім, якщо ні.	Y = ТАК	Текст	1	Y
35	Ціна	M*	M*	M*	M	Ціна за одиницю. Поле не заповнюється, якщо заповнене поле 25 або поле 57, або поле 14 = MAR/MTL.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	53.45
36	Значення індексу	M*	M*	M*	-	Значення фіксованого індексу. Заповнюється у разі зазначення фіксованого індексу у полі 25. Може виражатися в абсолютних цифрах, так і у відсотках.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	+/- 0.02

						Якщо ціна не відрізняється від фіксованого індексу - зазначається 0.				
37	Валюта ціни	M*	M*	M*	M	Спосіб вираження ціни. Якщо значення індексу в полі 36 виражене у відсотках, у полі 37 вказується РСТ. Якщо поля 35 та 36 пусті - дане поле не заповнюється .	ISO 4217 Код валюти та додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт	Текст	3	EUR

							ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша			
38	Умовна вартість	-	M*	M*	M	Вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідомо ціна на час здійснення торгів/укладання договору.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	53450.00

	39	Умовна валюта	-	M*	M*	M	Валюта умовної вартості. Поле не заповнюється, якщо не заповнене поле 38.	Код валюти ISO 4217 і додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT =	Текст	3	EUR
--	----	---------------	---	----	----	---	---	---	-------	---	-----

								відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона/крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша			
40	Кількість/обсяг	М*	М*	М*	М*	Загальна кількість одиниць за одиницю часу, включених у договір або заявку. Для заявок, які мають закрити частину обсягу, відображається лише відкрита для інших учасників частина обсягу. Поле не заповнюється у разі заповнення поля 55.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	100	
41	Загальна умовна кількість за договором	-	М	М	М	Загальна кількість одиниць оптового енергетичного продукту. Зазначається значення поля 40 або 55 помножене	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5	Число	20	1000	

						на кількість періодів (відповідно до профілю постачання).	десятковими знаками.			
42	Одиниця вимірювання для поля 40 і 41	М*	М	М	М	Одиниця вимірювання, що використовується для полів 40 і 41.	<p><u>Для поля 40:</u> кВт кВт-год/год кВт-год/день МВт МВт-год/год МВт-год/день ГВт ГВт-год/год ГВт-год/день Терм/день Ктерм/день Мтерм/день куб.м/день млн куб.м/день тис. куб.м/день БТО/день Млн БТО/день МДж/день 100 МДж/день Млн МДж/день ГДж/день</p> <p><u>Для поля 41:</u> кВт-год МВт-год</p>	Текст	від 2 до 8	МВт

								ГВт-год Терм Ктерм Мтерм куб.м тис. куб.м млн куб.м БТО Млн БТО МДж Млн МДж 100 МДж ГДж			
	43	Дата припинення	-	M*	M*	-	Дата дострокового припинення договору. Якщо дата припинення ідентична даті завершення поставки, це поле залишається порожнім.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC	Дата і час	10	2014-07-31T00:00:00Z
Поля даних, що стосуються	44	Стиль опціону	M*	M*	M*	-	Вказує, чи можна реалізувати опціон тільки у фіксовану дату (європейський та азіатський стиль), як серію заздалегідь вказаних дат (бермудський стиль) або в будь-який час протягом терміну дії договору (американський стиль).	A = Американський B = Бермудський E = Європейський S = Азіатський O = Інший	Текст	1	B

	45	Тип опціону	M*	M*	M*	-	Вказує, чи є опціон типу колл, пут чи інший.	P = Пут C = Колл O = Інший	Текст	1	C
	46	Дата виконання опціону	M*	M*	M*	-	Дата або дати виконання опціону. Може зазначатися кілька дат у випадку бермудського стилю опціону (значення поля 44 = B).	Формат дати ISO 8601. Кілька рядків, якщо потрібно.	Дата	10	29-01-2014
	47	Ціна виконання опціону	M*	M*	M*	-	Ціна виконання опціону.	До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	125.98
Поля даних, пов'язані з	48	Точка або зона постачання	M	M	M	M	Коди ЕІС для точок постачання або торгової зони.	Код ЕІС, буквено-цифровий код з 16 символів.	Буквено-цифровий	16	10YCB-EUROPEU--8
	49	Дата початку постачання	M	M	M	M	Дата початку постачання.	Формат дати ISO 8601	Дата	10	01-01-2014
	50	Дата завершення поставки	M	M	M	M	Дата завершення поставки.	Формат дати ISO 8601	Дата	10	31-03-2014

51	Тривалість	М	М	М	М	Тривалість періоду поставки. У випадку поставки продуктів з тривалістю 15/30 хвилин вказується значення N.	<p>N = хвилини H = година D = день W = тиждень M = місяць Q = квартал S = сезон Y = рік O = інша</p>	Текст	1	М
52	Тип навантаження	М	М	М*	М	Ідентифікація профілю постачання (базове навантаження, пікове навантаження, позапікове навантаження, блок годин тощо).	<p>BL = Базове навантаження PL = Пікове навантаження OP = Позапікове навантаження BH = Година/Блок-години SH = Навантаження індивідуального профілю GD = газова доба OT = інший</p>	Текст	2	BL

53	Дні тижня	M*	M*	M*	-	Дні тижня поставки. Застосовується, у тому числі для продуктів, коли поставка повторюється протягом заданої кількості днів. Дане поле не застосовується для годинних і добових продуктів і коли постачання здійснюється кожного дня періоду постачання.	MO = понеділок TU = вівторок WE = середа TH = четвер FR = п'ятниця SA = субота SU = неділя XB = За винятком святкових днів IB = Включаючи святкові дні WD = Будні дні WN = Вихідні дні	Текст	від 2 до 6	MO Або комбінація: від MO до WE Або WN
54	Інтервали навантаження для постачання	M	M	M	M	Інтервал часу для кожного блоку. У полі може зазначатися кілька інтервалів.	Інтервал часу, виражений у місцевому часі пункту/зони постачання у форматі ГГ:ХХ:СС	Час		10:00:00/11:00:00
55	Потужність постачання	M*	M*	M*	-	Кількість одиниць, включених до операції, за інтервал часу постачання. Зазначається у разі, якщо обсяг у періодах поставки, зазначених у полі 54 - відрізняється. Якщо обсяг	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	10

							одинаковий у кожному інтервалі - він зазначється у полі 40.			
56	Одиниця кількості, що використовується в полі 55	М*	М*	М*	-	Використана одиниця вимірювання.	кВт КВт-год/год КВт-год/день МВт МВт-год/год МВт-год/день ГВт ГВт-год/год ГВт-год/день Терм/день Ктерм/день Мтерм/день куб.м/день млн куб.м/день тис. куб.м/день БТО/день Млн БТО/день МДж/день 100 МДж/день Млн МДж/день ГДж/день	Текст	від 2 до 8	МВт

	57	Ціна/кількість інтервалу часу	M*	M*	M*	-	Ціна за кількість за інтервал часу постачання. Зазначається у разі, якщо ціни у періодах поставки, зазначених у полі 54 - відрізняються. Якщо ціна однакова у кожному інтервалі - вона зазначається у полі 35.	До 20 цифрових символів у форматі xxxx.yyyyy, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	50.25
Поле даних, пов'язане з інформацією про життєвий цикл	58	Тип дії	M	M	M	M	Коли звіт містить: - договір або заявку на торгівлю вперше, це поле має бути ідентифіковано як "новий"; - зміну деталей раніше наданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "зміни"; - скасування неправильно поданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "помилка"; - розірвання існуючого договору або заявки, це поле має бути ідентифіковано як "скасування".	N = Новий M = Зміни E =Помилка C =Скасування	Текст	1	N

Примітка:
М =
обов'язковий
О =
необов'язкови
й
- = не
застосовуєтьс
я
* = умовно
потрібно
DV =
значення за
умовчанням

Пропозиції ДП «Гарантований покупець»

Додаток 1

**до Порядку подання
інформації про здійснені
господарсько-
торговельні операції,
пов'язані з оптовими
енергетичними
продуктами**

Інформація про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ

	Поле №	Назва поля	Торгуються на системах ОПООП				Торгуються поза ОПООП		Опис	Допустимі значення	Тип	Довжина	Приклади
			Заявки	Торги	<u>Двосторонні договори</u>	<u>Виконання двосторонніх договорів</u>	Двосторонні договори	Виконання двосторонніх договорів					

...

Додаток 2 до узагальнених зауважень та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Додаток 2

до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами

Інформація про нестандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ

Поле №	Назва поля	Нестандартний договір	Опис	Допустимі значення	Тип	Довжина	Приклади

Поля даних, що стосуються сторін договору	1	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку	М	Унікальний код, що ідентифікує учасника оптового енергетичного ринку, від імені якого повідомляється інформація про операцію.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	2	Тип коду, який використовується в полі 1	М	Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1).	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Текст	3 3 3 3	ECR LEI BIC EIC GLN
	3	Ідентифікатор іншого учасника оптового енергетичного ринку або контрагента	М	Унікальний ідентифікатор для іншого контрагента договору.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
	4	Тип коду, який використовується в полі 3	М	Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1).	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Текст	3 3 3 3	ECR LEI BIC EIC GLN

5	Ідентифікатор особи, що звітує	М	Ідентифікатор особи, що звітує.	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g
6	Тип коду, який використовується в полі 5	М	Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1).	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Текст	3 3 3 3 3	ECR LEI BIC EIC GLN
7	Ідентифікатор бенефіціара	М*	Якщо бенефіціар договору є контрагентом цього договору (ідентифікатор бенефіціара відповідає значення поля 1), дане поле залишається незаповненим. Якщо учасник оптового енергетичного ринку, від імені якого повідомляється інформація про операцію (вказана у полі 1), не є бенефіціаром договору у даному полі зазначається унікальний код, що	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Буквено-цифровий	20 20 11 16 13	ECRB-UA-20230601-001 1a2b3c4d5e6f7g8e9f0h ACERSILJ500 21X000EUROPEU--8 a1b2c3d4e5f6g

				ідентифікує бенефіціара.				
	8	Тип коду, який використовується в полі 7	M*	Реєстраційний код ECRB, ідентифікатор юридичної особи (LEI), ідентифікаційний код банку (BIC), код ідентифікації енергії (EIC), глобальний номер розташування (GLN/GS1).	ECRB LEI BIC EIC GLN/GS1	Текст	3 3 3 3 3	ECR LEI BIC EIC GLN
	9	Торгова роль учасника ринку або контрагента у полі 1	M	Визначає, чи контрагент, що звітує, уклав договір від свого імені або як агент від імені клієнта.	P =Принципал (діє від свого імені) A = Агент	Текст	1	P
	10	Індикатор купівлі/продажу	M	Визначає, чи був договір купівлею чи продажем для учасника оптового енергетичного ринку, зазначеного в полі 1.	B = Купівля S = Продаж C = Купівля та продаж	Текст	1	B
Поля даних, що стосуються деталей договору	11	Ідентифікатор договору	M	Унікальний ідентифікатор договору, призначений спільно двома сторонами договору. Можуть використовуватися ідентифікатори, визначені у власних системах реєстрації однієї із сторін.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	AGHDN15832839

12	Дата договору	M	Дата узгодження договору або його зміни, скасування чи розірвання.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	2024-01-30
13	Тип договору	M	Тип договору.	SO = Спот FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP_FW = Опціон на форвард OP_FU = Опціон на ф'ючерс OP_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп OT = Інший	Текст	5	FW
14	Енергетичний товар	M	Класифікація енергетичного товару.	NG = Природний газ EL = Електрична енергія	Текст	2	NG
15	Ціна або формула ціни	M*	Фіксована ціна або формула ціни, яка використовується в договорі. Якщо ціна визначається за індексом (заповнене поле 25) без	За ціною - до 20 цифрових символів у форматі xxxxx.уууу, максимум із 5 десятковими	Число. Буквено-цифровий	20 1000	35.00 HGSG/HBS*+578HSH

				застосування формули, дане поле не заповнюється.	знаками. Для формули - до 1000 буквено-цифрових цифр.			
16	Орієнтовна умовна вартість	M*	Орієнтовна умовна вартість договору. Поле не заповнюється, якщо невідомий обсяг (не заповнене значення поля 18).	До 20 цифрових символів у форматі xxxx.uuuu, максимум із 5 десятковими знаками	Число	20	53450.00	
17	Умовна валюта	M*	Валюта орієнтовної умовної вартості. Дане поле не заповнюється, якщо значення полів 15 і 16 - не заповнені.	ISO 4217 Код валюти та додаткові прийнятні значення з 3 алфавітними символами: BGN = болгарський лев CHF = швейцарський франк CZK = чеська крона DKK = датська крона EUR = євро EUX = євроцент GBX = пенні стерлінгів GBP = фунт стерлінгів	Текст	3	UAH	

				HRK = хорватська куна HUF = угорський форинт ISK = ісландська крона NOK = норвезька крона PCT = відсоток PLN = польський злотий RON = новий румунський лей SEK = шведська крона/крона UAH = українська гривня USD = долар США OTH = Інша			
18	Загальна умовна кількість за договором	M*	Орієнтовна розрахункова загальна кількість одиниць оптового енергетичного продукту, яка розраховується як обсяг (значення поля 19) помножений на кількість періодів. Поле не заповнюється, якщо	До 20 цифрових символів у форматі xxxx.uuuu, максимум із 5 десятковими знаками	Число	20	1000

				загальна умовна кількість невідома.				
19	Обсяг	M*	Кількість одиниць, включених у договір, у тому числі діапазон обсягу, за інтервал часу постачання (у разі наявності).	До 20 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	20	100/200	
20	Умовна одиниця кількості	M*	Одиниця вимірювання, яка використовується в полях 18 і 19.	Для поля 18: КВт-год МВт-год ГВт-год Терм Ктерм Мтерм куб.м млн куб.м БТО Млн БТО МДж Млн МДж 100 МДж ГДж Для поля 19: кВт КВт-год/год КВт-год/день МВт МВт-год/год МВт-год/день ГВт ГВт-год/год	Текст	від 2 до 8	МВт-год	

					ГВт-год/день Терм/день Ктерм/день Мтерм/день куб.м/день млн куб.м/день БТО/день Млн БТО/день МДж/день 100 МДж/день Млн МДж/день ГДж/день			
21	Тип обсягу	M*	Тип обсягу, що вказаний у полі 19.	V = Змінний F = Фіксований M = Мін./макс. (діапазон) C = Комплексний (у тому числі комбінація значень, діапазонів) O = Інший	Текст	1	F	
22	Частота застосування обсягу	M*	Частота застосування обсягу, вказаного у полі 19.	X = Щопівгодини H = Щогодини D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця Q = Щокварталу S = Сезонна A = Річна O = Інша	Текст	1	Q	

	23	Інтервали застосування обсягу	M*	Часовий інтервал для кожного обсягу опціону, вказаного у полі 19. якщо дати часового інтервалу невідомі у даному полі вказується 1900-01-01.	Формат дати ISO 8601	Дата		2014-01-01 / 2014-03-31
Поля даних, пов'язані з фіксацією деталей індексу	24	Тип індексу ціни	M*	Тип індексу або референтної ціни, зокрема фіксована, простий індекс (одна складова) або комплексна формула ціни (кілька складових).	F = Фіксований I = Простий індекс C = Комплексна формула ціни O = Інший	Текст	1	C
	25	Фіксований індекс	M*	Перелік індексів, що визначають ціну в договорі. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс. Дане поле заповнюється у разі застосування двох та більше індексів (у разі використання лише одного індексу у формулі ціни даний договір звітується згідно з Додатком 1 до Порядку).	До 150 буквено-цифрових символів	Буквено-цифровий	150	Назва видавця EUGAS на добу наперед

	26	Типи фіксованого індексу	M*	Визначається тип індексу, зазначеного в полі 25 (спот, форвард, своп, спред тощо).	SO = Спот FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP_FW = Опціон на форвард OP_FU = Опціон на ф'ючерс OP_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп OT = Інший	Текст	До 5	FW
	27	Джерела індексу фіксації	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 25. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	Назва джерела індексу
	28	Перша дата фіксованого індексу	M*	Поле визначає першу дату, за якою індекс у полі 25, може застосовуватись для розрахунку ціни.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	2024-01-29

			Якщо у полі 25 зазначено кілька індексів - зазначається кілька дат для кожного індексу.				
29	Остання дата фіксованого індексу	M*	Поле визначє останню дату, за якою індекс у полі 25, може застосовуватись для розрахунку ціни. Якщо у полі 25 зазначено кілька індексів - зазначається кілька дат для кожного індексу. Якщо остання дата дорівнює полю 28 - дане поле не заповнюється.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	2024-01-29
30	Частота застосування фіксованого індексу	M*	Частота застосування фіксованого індексу: напр. щоденна, щотижнева, місячна, сезонна, річна чи інша.	X = Щопівгодини H = Щогодини D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця Q = Щокварталу S = Сезонна A = Річна O = Інша	Текст	1	W
31	Спосіб розрахунку	M	Зазначається спосіб розрахунку за договором: у вигляді фізичної поставки, розрахунків	P = Фізична поставка C = Розрахунок (коштами)	Текст	1	P

			(коштами), за вибором однієї із сторін.	О = На вибір контрагента				
Поля даних, пов'язані з деталями опціонів	32	Стиль опціону	M*	Вказує, чи можна реалізувати опціон тільки у фіксовану дату (європейський та азійський стиль), як серію заздалегідь вказаних дат (бермудський стиль) або в будь-який час протягом терміну дії договору (американський стиль).	A = Американський B = Бермудський E = Європейський S = Азійський O = Інший	Текст	1	B
	33	Тип опціону	M*	Вказує, чи є опціон типу колл, пут чи інший.	P = Пут C = Колл O = Інший	Текст	1	C
	34	Перша дата виконання опціону	M*	Перша дата виконання визначається як найраніша з усіх дат виконання. Кілька дат може зазначатися у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів).	Формат дати ISO 8601	Дата		2024-01-29
	35	Остання дата виконання опціону	M*	Остання дата виконання визначається як найпізніша з усіх дат виконання. Кілька дат може зазначатися у	Формат дати ISO 8601	Дата		2024-01-29

			разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів).				
36	Частота виконання опціону	M*	Частота виконання опціону: напр. щоденна, щотижнева, місячна, сезонна, річна чи інша. може зазначатися кілька значень у разі застосування кількох індексів (та у полі 37 вказано кілька індексів).	D = Щодня W = Щотижня M = Щомісяця S = Сезонна A = Річна O = Інша	Текст	1	W
37	Індекс ціни виконання опціону	M*	Перелік індексів, що визначають ціну виконання опціону. Для кожного Індексу вказується назва. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, слід вказати даний набір або індекс.	До 150 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	150	Назва індексу
38	Тип індексу ціни виконання опціону	M*	Визначається тип індексу, зазначеного в полі 37 (Спот, форвард, своп, спред тощо). Може зазначатися кілька значень у разі застосування кількох індексів (та у полі 37	SO = Спот FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір	Текст	5	FW

			вказано кілька індексів).	OP_FW = Опціон на форвард OP_FU = Опціон на ф'ючерс OP_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп OT = Інший				
	39	Джерела індексу ціни виконання опціону	M*	Зазначається джерела публікації для кожного індексу, вказаного у полі 37. У випадку набору індексів, для якого не існує унікального ідентифікатора, зазначаються всі джерела набору індексів.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	100	Назва джерела індексу
	40	Ціна виконання опціону	M*	Ціна виконання опціону (зазначається якщо відома ціна). Якщо опціон має кілька цін - звітуються усі ціни.	До 20 цифрових символів у форматі xxxxx.ууууу, максимум із 5 десятковими знаками.	Число	20	125.98
Поля даних	41	Точка або зона постачання	M	Коди ЕІС для точок постачання або торгової зони.	Код ЕІС, буквено-цифровий код з 16 символів.	Буквено-цифровий	16	10YCB-EUROPEU--8

	42	Дата початку постачання	М	Дата і час початку постачання. Для договорів із фізичною поставкою вказується початкова дата поставки за договором. Якщо дата невідома - зазначається 1900-01-01.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	2024-01-29
	43	Дата завершення постачання	М	Дата і час завершення постачання. Для договорів із фізичною поставкою вказується дата завершення постачання за договором. Якщо дата невідома - зазначається 2100-12-31.	Формат дати ISO 8601	Дата	відомості відсутні	2024-01-29
	44	Тип навантаження	М	Ідентифікація профілю постачання (базове навантаження, пікове навантаження, позапікове навантаження, блок годин тощо).	BL = Базове навантаження PL = Пікове навантаження OP = Позапікове навантаження BH = Година/Блок-години SH = Навантаження індивідуального профілю GD = газова доба OT = інший	Текст	2	BL

Поля даних, пов'язані з інформацією про життєвий цикл	45	Тип дії	М	Коли звіт містить: - договір або заявку на торгівлю вперше, це поле має бути ідентифіковано як "новий"; - зміну деталей раніше наданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "зміни"; - скасування неправильно поданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як "помилка"; - розірвання існуючого договору або заявки, це поле має бути ідентифіковано як "скасування".	N = Новий M = Зміни E =Помилка C =Скасування	Текст	1	N
---	----	---------	---	--	---	-------	---	---

Примітка:
 М = обов'язковий
 * = умовно
 потрібно

Додаток 3 до узагальнених зауважень та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-

торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Додаток 3

до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами

Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо передачі електричної енергії, доступу до пропускної спроможності міждержавних перетинів

	Поле №	Назва поля	Доступ до пропускної спроможності	Опис	Допустимі значення	Тип	Довжина	Приклади
Поля даних, що стосуються загальних даних для результатів загального первинного розподілу та вторинного перепродажу на ринку і передачі прав і тендерної документації.	1	Ідентифікація документа	М	Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа	Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа	Рядок	Максимум 35	A R-IT-FR-I-HOURLY1624-140709-01
	2	Версія документа	М	Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно	Ціле число, починаючи з 1. 2 3 ... 999	Ціле число	Максимум 3	1
	3	Тип документа	М	Кодований тип документа, що надсилається.	Дійсні коди наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Буквено-цифровий	3 (без пробілів)	A24

				A24: Тендерна документація			
4	Ідентифікація відправника	M	Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC).	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
5	Роль відправника	M	Ідентифікація ролі, яку виконує відправник, напр. ОСП або інша сторона,	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A07 = розподільник потужності	Буквено-цифровий	Максимум 3	A07
6	Ідентифікація одержувача	M	Ідентифікація сторони, яка отримує документ.	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
7	Роль одержувача	M	Визначення ролі одержувача	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A32 = Агрегатор ринкової інформації	Буквено-цифровий	3	A32
8	Дата і час створення	M	Дата й час створення документа, напр. коли ОСП або інша особа, що звітує, надсилає звіт про операції до Регулятора	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	30	2019-01-29T10:35:56Z

	9	Інтервал часу пропозиції /відповідний інтервал часу	M	Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	41	2009-03-01T13:00:00Z/2010-05-11T15:30:00Z
	10	Домен	M	Домен, охоплений документом.	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y0000123456789
	11	Статус документа (за наявності)	M	Визначає статус документа.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A01 = Проміжний A02 = Остаточний	Буквено-цифровий	3 символи.	A02
Поля даних, пов'язані з часовими рядами розподілу потужності (для первинного розподілу)	12	Ідентифікація часових рядів	M	Ідентифікатор, який однозначно визначає часовий ряд.	Унікальний ідентифікатор, який призначається аукціонним офісом для кожного часового ряду.	Буквено-цифровий	Максимум 35	TotalAllocationResults_TS_2099333 або 1432_137_42_40_559
	13	Ідентифікація книги заявок	M	Ідентифікація книги заявок, у якій містяться заявки або посилання на перепродаж.	Унікальна ідентифікація книги заявок	Буквено-цифровий	Максимум 35	AA-BB-T-PROUCTXXX-YYMMDD-01 або 143211XTEST1_42_40

	14	Версія книги заявок	М	Версія надісланої книги заявок.	Ціле число, починаючи з 1. 1 2 3 ... 999	Ціле число	Максимум 3	1
	15	Ідентифікація заявки	М	Ідентифікація часового ряду, який використовувався в початковій заявці. Це унікальний номер, який призначається учасником торгів під час подання початкової заявки або операції перепродажу. Слід залишити порожнім, якщо не застосовується.	Унікальна ідентифікація документа часових рядів	Буквено-цифровий	Максимум 35	BID00001
	16	Сторона торгів	М	Ідентифікація учасника ринку, який подав заявку на потужність або перепродав потужність (код EIC X).	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
	17	Ідентифікація аукціону	М	Ідентифікація, що пов'язує розподіл із набором специфікацій, створених оператором аукціону.	Унікальна ідентифікація, яка чітко визначає аукціон, до якого спрямована пропозиція.	Буквено-цифровий	Максимум 35	AT-CH-M-BASE 140801 - 01
	18	Тип операції	М	Визначає характер часового ряду.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів.	Буквено-цифровий	3	A03

				A03 = Відкрита потужність зовнішньої торгівлі			
19	Зона входу	M	Зона, куди має надходити енергія (код EIC Y).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y0000123456789
20	Зона виходу	M	Зона, звідки надходить енергія (код EIC Y).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y0000123456789
21	Тип договору	M	Тип договору визначає умови, за яких потужність була розподілена та оброблена, напр. щоденний аукціон, щотижневий аукціон, щомісячний аукціон, річний аукціон, довгостроковий договір тощо.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів A01 = Щодня A02 = Щотижня A03 = Щомісяця A04 = Щороку	Буквено-цифровий	3	A01
22	Ідентифікація договору	M*	Ідентифікація договору примірника часового ряду. Це має бути унікальний номер, який призначається оператором аукціону та має використовуватися для всіх посилань на розподіл.	Ідентифікатори угоди про розподіл пропускної спроможності.	Буквено-цифровий	Максимум 35	3105105CY601

	23	Одиниця вимірювання кількості	М	Одиниця вимірювання, в якій виражається кількість в часовому ряді.	MWH - МВт*год MAW - МВт MAH - МВа*год MAR - МВа KWT - КВт KWH - КВт*год	Буквено-цифровий	Максимум 3	MWH
	24	Валюта	М	Валюта, в якій виражена грошова сума.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Буквено-цифровий	Максимум 3 ISO 4217	Євро
	25	Одиниця вимірювання ціни	М	Одиниця вимірювання, в якій виражається ціна в часовому ряді.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Буквено-цифровий	Максимум 3	МВт-год
	26	Тип кривої	М	Описує тип кривої, яка надається для відповідного часового ряду, напр. блок змінного розміру або блок чи точка фіксованого розміру).	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A01 – Послідовні блоки фіксованого розміру A02 – Точки A03 – Блоки змінного розміру A04 – Контрольні точки, що перекриваються A05 – Контрольні точки, що не перекриваються	Буквено-цифровий	Максимум 3	A01

	27	Категорія класифікації	М	Категорія товару, визначена діючими НПА.	Див. основний компонент ENTSO-E Документ з переліком кодів для дійсних кодів. Спочатку були визначені наступні коди: A01: База A02: Пік A03: Не пік A04: Щогодини	Буквено-цифровий	3	A01
Поля даних, пов'язані з часовими рядами аукціону без ставок (для первинного розподілу)	28	Ідентифікація	М	Ідентифікація екземпляра часового ряду.	Унікальна ідентифікація часового ряду	Буквено-цифровий	Максимум 35	1432_275_66_43_1207
	29	Ідентифікація аукціону	-	Ідентифікація аукціону, на який не було отримано жодної заявки.	Визначення аукціону без ставок.	Буквено-цифровий	Максимум 35	1432_275_66_44_1805
	30	Категорія класифікації	М	Категорія товару, визначена діючими НПА.	Див. основний компонент ENTSO-E Документ з переліком кодів для дійсних кодів. Спочатку були визначені наступні коди: A01: База A02: Пік A03: Не пік A04: Щогодини	Буквено-цифровий	3	A01
Поля даних, пов'язані з часовими рядами вторинних прав (для	31	Ідентифікація часових рядів	М	Ідентифікація екземпляра часового ряду. Це має бути унікальний номер, який призначається	Унікальна ідентифікація часового ряду	Буквено-цифровий	Максимум 35	RS123446928 або 1432_137_42_40_559

			відправником для кожного часового ряду в документі.				
32	Тип операції	M	Визначає характер часових рядів, напр. права на потужність, повідомлення про передачу потужності тощо.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A57 = Ціна перепродажу	Буквено-цифровий	3	A57
33	Зона входу	M	Зона, куди має надходити енергія (код EIC Y).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y000012345678 ⁹
34	Зона виходу	M	Зона, звідки надходить енергія (код EIC Y).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y000012345678 ⁹
35	Власник прав на передачу	M	Ідентифікація учасника ринку, який є власником або має право використовувати відповідні права передачі (код EIC X).	EIC	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10X000012345678 ⁹

	36	Отримувач прав на передачу	М	Ідентифікація учасника ринку, якому передаються права, або суб'єкта торгівлі з'єднаннями, призначеного відправником (як зазначено в атрибуті правовласника) для використання прав (код ЕІС Х).	ЕІС	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10X0000123456789
	37	Ідентифікація договору	М	Ідентифікація договору примірника часового ряду. Це має бути номер, який було призначено ОСП, оператором аукціону або іншою платформою з розподілу пропускної спроможності.	Ідентифікатори угоди про розподіл пропускної спроможності.	Буквено-цифровий	Максимум 35	3105105CY601
	38	Тип договору	М	Тип договору визначає умови, за яких права були розподілені та оброблені, напр. щоденний аукціон, щотижневий аукціон, щомісячний аукціон, річний аукціон тощо.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A01 = Щодня A02 = Щотижня A03 = Щомісяця A04 = Щороку	Буквено-цифровий	3	A01
	39	Ідентифікація попереднього договору	М*	Ідентифікація попереднього договору, що використовується для визначення прав на передачу.	Ідентифікатори угоди про розподіл потужності (ІУРП)	Буквено-цифровий	Максимум 35	3105105CY601

	40	Одиниця вимірювання кількості	М	Одиниця вимірювання, що застосовується до величин, у яких виражається часовий ряд.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Буквено-цифровий	Макимум 3	МВт-год
	41	Ідентифікація аукціону	М	Ідентифікація, що пов'язує права на потужність із набором специфікацій, створених розподільником потужності, напр. ОСП або оператор аукціону, або платформа розподілу.	Унікальна ідентифікація, яка чітко визначає аукціон, до якого спрямована пропозиція.	Буквено-цифровий	Макимум 35	AT-CN-M-BASE 140801 - 01
	42	Валюта	М	Валюта, в якій виражена грошова сума.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Рядок	Макимум 3 ISO 4217	Євро
	43	Одиниця вимірювання ціни	М	Одиниця вимірювання, в якій виражається ціна в часовому ряді.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Буквено-цифровий	Макимум 3	МВт-год

	44	Тип кривої	М	Описує тип кривої, яка надається для відповідного часового ряду, напр. блок змінного розміру або блок чи точка фіксованого розміру.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A01 – Послідовні блоки фіксованого розміру A02 – Точки A03 – Блоки змінного розміру A04 – Контрольні точки, що перекриваються A05 – Контрольні точки, що не перекриваються	Буквено-цифровий	Максимум 3	A01
Поля даних, пов'язані з періодом для первинного розподілу та вторинних процесів	45	Інтервал часу	М	Ця інформація містить дату та час початку та кінця звітного періоду.	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	41	2009-03-01T13:00:00Z/2010-05-11T15:30:00Z

	46	Дискретність	М	Дискретність, що визначає кількість періодів, на які ділиться часовий інтервал (ISO 8601).	Дискретність, що визначає кількість періодів, на які ділиться часовий інтервал (ISO 8601). Де nY відповідає за кількість років, nM — кількість місяців, nD — кількість днів, nH визначає кількість годин, nM — кількість хвилин, а nS — кількість секунд. Літера T відділяє частину, у якій зазначено дату, від частини, у якій зазначено час. Ця інформація визначає дискретність одного періоду. Інтервал часу повинен містити цілу кількість періодів.	Дата і Час	PnYnMnDTnHnMnS	PT15M
--	----	--------------	---	--	---	------------	----------------	-------

Поля даних, що стосуються інтервалу для первинного та вторинного процесів розподілу	47	Позиція	М	Відносне розташування періоду в інтервалі.	Відносна позиція має бути виражена цілим числом, починаючи з 1. Усі початкові нулі повинні бути видалені. Максимальна кількість символів – 6. 1 2 3 ... 999999	Ціле число	Максимум 6	1
	48	Кількість		Кількість, яка була розподілена на первинному аукціоні. Кількість, яка була призначена номінанту для вторинних прав.	Максимальна довжина цієї інформації складається з 17 цифр (включаючи десятковий знак). Кількість десяткових знаків, що ідентифікують дробову частину величини, залежить від правил місцевого ринку.	Числовий	Максимум 17	10.8
	49	Розмір ціни	М*	Ціна, сформована для кожної одиниці обсягу.	Максимальна довжина цієї інформації становить 17 цифрових символів (включаючи десятковий знак,	Числовий, за стандартом ISO 6093	17	1.8

					якщо він використовується).			
	50	Обсяг заявки	M*	Кількість, яка була в оригінальній книзі заявок.	Максимальна довжина цієї інформації становить 17 цифрових символів (включаючи десятковий знак).	Числовий, за стандартом ISO 6093	17	1.8
	51	Розмір ціни заявки	M*	Початкова ціна, зазначена в початковій заявці для кожної запитаної одиниці кількості.	Максимальна довжина цієї інформації становить 17 цифрових символів (включаючи десятковий знак).	Числовий, за стандартом ISO 6093	17	1.8
Поля даних, пов'язані з причиною первинного розподілу та вторинних процесів	52	Код причини	M*	Код, що надає статус розподілу або передачі прав.	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A75: Інформація про стан прав A71: Пов'язану пропозицію відхилено через оскільки заявка не була успішною	Буквено-цифровий	Максимум 3	A75

	53	Причина текст	M*	Текстове пояснення коду причини.	Якщо код не надає всієї інформації для чіткого визначення обґрунтування розподілу, тоді можна надати текстову інформацію.	Буквено-цифровий	Максимум 512	
Поля даних, пов'язані з документом заголовка тендерної пропозиції та полями документа тендерної пропозиції для організованих торговельних майданчиків (застосовується до вторинної торгівлі)	54	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку, який подав заявку	M	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку, який подав заявку (код EIC).	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
	55	Торгова роль учасника оптового енергетичного ринку у полі 54	M	Роль учасника оптового енергетичного ринку	Зверніться до переліку кодів ENTSO-E для отримання даних документ обміну на дійсний перелік кодів. A29 = трейдер з пропускнуої спроможності	Буквено-цифровий	Максимум 3	A29
	56	Подільність	M*	Ідентифікує, чи може кожен елемент заявки бути прийнятий частково чи ні.	A01: «Так» A02: «Ні»	Буквено-цифровий	Максимум 3	A01

	57	Ідентифікація пов'язаних заявок	M*	Унікальна ідентифікація, пов'язана з усіма пов'язаними заявками.	Унікальна ідентифікація пов'язаної пропозиції.	Буквено-цифровий	Максимум 35	
	58	Блочна заявка	M*	Ідентифікація, що значення в періоді містяться блочні заявки і що вони не можуть бути змінені.	A01: «Так» A02: «Ні»	Буквено-цифровий	Максимум 3	A01

Примітка:
M =
обов'язковий
* = умовно
потрібно

Додаток 4 до узагальнених зауважень та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Додаток 4

до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами

Інформація про стандартні/нестандартні договори та деривативні контракти щодо транспортування природного газу

	Поле №	Назва поля	Первинний розподіл	Вторинний розподіл	Опис	Опис прийнятих значень	Тип	Довжина	Приклади
Поля даних, що стосуються загальних даних документа	1	Ідентифікація документа	M	M	Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа		Буквено-цифровий	Максимум 35	A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01
	2	Версія документа	M	M	Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно	Ціле число, починаючи з 1. 2 3 ... 999	Ціле число	Максимум 3	1
	3	Тип документа	M	M	Кодований тип документа, що надсилається.	Значається код: ANI - розподіл потужності	Буквено-цифровий	3	ANI
	4	Дата та час створення документа	M	M	Дата та час створення документа відправником	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z

Загальні дані щодо процесів первинного та	5	Період часу, охоплений документом	М	М	Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом	Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТгг:xx:ccZ Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТгг:xxZ/ rrrr-мм-ддТгг:xxZ	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
	6	Роль відправника	М	М	Ідентифікація ролі, яку виконує відправник.	Застосовуються наступні коди: ZSO - оператор газотранспортної системи ZUJ - організатор аукціону ZUF - оператор платформи розподілу потужності ZSH - шипер ZUA - агрегатор ринкової інформації	Буквено-цифровий	3	ZSO
	7	Ідентифікаційні дані відправника	М	М	Ідентифікаційні дані сторони, що є власником документа і несе відповідальність за його зміст. Відправник документа ідентифікується унікальним ідентифікаційним кодом,	Код ECRB EIC X	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001 A450

					який може бути або кодом ECRB, або кодом EIC X				
	8	Ідентифікатор організованого торговельного майданчика	M	M	Ідентифікатор організованого торговельного майданчика. Якщо розподіл було здійснено на організованому торговельному майданчику, поле ідентифікації організованого торговельного майданчика повинно містити код ECRB. Якщо розподіл потужності відбувся на платформі бронювання, відмінній від організованого торговельного майданчика, це поле містить ідентифікаційний код (код EIC X або ECRB) відповідного оператора платформи бронювання.	Код ECRB EIC X	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001 A450
	9	Ідентифікатор процесу	M	M	Ідентифікатор аукціону або іншого процесу, визначеного суб'єктом, що здійснює розподіл потужності.	До 35 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	До 35	590825
	10	Тип газу	M*	M*	Визначає тип газу.	HC1 = висока калорійність LC1 = низька калорійність	Буквено-цифровий	3	HC1

	11	Ідентифікатор операції з транспортування	М	М	Унікальний ідентифікаційний номер розподілу пропускної потужності, присвоєний організованим торговельним майданчиком чи ОГТС.	До 35 цифр.	Текст	До 35	111-67A4552
	12	Дата і час створення	М	М	Дата і час створення операції. Якщо розподіл відбувається за допомогою аукціону, це поле має відображати час оголошення результатів аукціону або будь-які подальші зміни чи скасування торговельної операції. Якщо не відомо точний час оголошення результатів аукціону це поле даних може бути заповнено закриттям аукціону. Для вторинної операції це момент, коли два контрагенти домовилися про укладення угоди.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	До 30	2024-03-01T13:00:00Z
	13	Дата/час відкриття аукціону	М*	М*	Дата і час, коли аукціон відкривається для торгів. Це поле є обов'язковим, якщо первинний або вторинний розподіл відбувається через аукціони.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	До 30	2024-03-01T13:00:00Z
	14	Дата/час закриття аукціону	М*	М*	Дата і час, коли аукціон закривається. Для первинного або вторинного розподілу через аукціони це поле є обов'язковим.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	До 30	2024-03-01T13:00:00Z

	15	Тип операції з транспортування	M	M	Тип визначає характер операції з транспортування, що підлягає звітуванню. Для вторинного розподілу це поле має бути заповнене ZSZ.	ZSW = Аукціон за зростанням ціни ZSX = Аукціон за єдиною ціною ZSY = Перший прийшов, перший отримав IMS = Процедура вторинного розподілу ZTA = Надномінація ZTF = Пропорційно ZSG = Повернення потужності	Буквено-цифровий	3	ZSW
	16	Дата і час початку	M	M	Дата та час початку виконання операції з транспортування.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	До 30	2024-03-01T13:00:00Z
	17	Дата і час завершення	M	M	Дата та час завершення виконання операції з транспортування.	Формат дати й часу ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	До 30	2024-03-01T13:00:00Z
	18	Потужність, яка пропонується	M*	M*	Обсяг потужності, доступний на аукціоні, виражений в одиницях вимірювання.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	200.5
	19	Категорія потужності	M*	--	Застосовна категорія потужності.	Z05 = Переривчаста потужність	Буквено-цифровий	3	Z06

						Z06 = Гарантована потужність			
Дані для звітування про життєвий цикл	20	Тип дії	M	M	Код статусу звіту, що підлягає наданню. 62G = активний. Ці дані означають, що звіт дійсний і ніколи не оновлювався 63G = Скасовано. Ці дані означають, що звіт більше не дійсний, якщо договір припинено або скасовано до початку виконання. 66G = Змінено. Ці дані означають, що звіт потрібно було змінити через зміну умов договору. 75G = Виправлення. Ці дані означають, що спочатку надісланий звіт мав помилку, а тому має бути виправлений.	62G = активний. 63G = скасовано. 66G = змінено. 75G = виправлення.	Буквено-цифровий	3	62G
Дані для звітування про кількість і ціну	21	Кількість	M	M	Загальна кількість одиниць, розподілених у межах операції з транспортування, виражена в одиницях виміру, зазначених в полі даних 16.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	20.5

	22	Одиниця вимірювання	М	М	Використана одиниця вимірювання.	<p>KW1 = Кіловат-година на годину (кВт·год/год)</p> <p>KW2 = Кіловат-година на добу (кВт·год/д)</p> <p>HM1 = мільйон кубічних метрів на годину</p> <p>HM2 = мільйон кубічних метрів на добу</p> <p>TQH = Тисяча кубічних метрів на годину</p> <p>TQD = Тисяча кубічних метрів на добу</p> <p>MQ6 = кубічні метри на годину</p> <p>MQ7 = кубічні метри на добу</p> <p>KWH = Кіловат-година (кВт-год)</p> <p>GWh = гігават-година (GWh)</p>	Буквено-цифровий	3	KW1
	23	Валюта	М	М	Валюта, в якій виражена грошова сума.	<p>EUR = євро</p> <p>USD = долар США</p>	Текст	3	EUR
	24	Кінцева ціна	М	М	Стартова ціна на момент аукціону плюс аукціонна надбавка або регульований тариф у разі іншого механізму розподілу, ніж аукціон. Значення, яке повідомляється в цьому полі,	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8

					має відповідати сумі полів даних (20) і полів даних (21).				
	25	Фіксована або плаваюча стартова ціна	M*	--	Визначення типу стартової ціни.	Z07 = Фіксована ціна Z08 = Плаваюча ціна	Буквено-цифровий	3	Z07
	26	Стартова ціна	M*	M*	Визначення стартової ціни для аукціону. У разі регульованого тарифу таке значення має бути зазначено в цьому полі.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	27	Аукціонна надбавка	M*	M*	Визначення аукціонної надбавки.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
Дані для ідентифікації розташування та учасника ринку	28	Ідентифікаційні дані точки системи	M	M	Це поле визначає точку системи, до якої відноситься виділена потужність. Ідентифікація точки системи відбувається шляхом зазначення коду EIC (тип Y, Z або W).	EIC Y, Z або W	Буквено-цифровий	16	10Y0000123456789
	29	Об'єднана потужність	M*	M*	Специфікація групування.	ZEO = Об'єднана потужність ZEP = Відокремлена потужність	Буквено-цифровий	3	ZEO
	30	Напрямок	M	M	Уточнення напрямку.	Z02 = Вхід Z03 = Вихід	Буквено-цифровий	3	Z02
	31	Ідентифікаційні дані ОГТС 1	M	M	Ідентифікаційні дані ОГТС, щодо якого подаються дані.	Код ECRB EIC	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001

									10X1001A1001 A450
	32	Ідентифікаційні дані ОГТС 2	M*	M*	Ідентифікаційні дані іншого ОГТС. Це поле є обов'язковим для первинного розподілу лише у випадку розподілу об'єднаної потужності. Для вторинного розподілу об'єднаної потужності ця інформація зазначається, якщо вона доступна сторонам, що звітують.	Код ECRB EIC	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001 A450
	33	Ідентифікаційні дані учасника ринку	M	M	Учасник ринку, якому розподілена потужність.	Код ECRB EIC X-типу	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001 A450
	34	Код балансуєчої групи або портфоліо	M*	M*	Балансуєча група (або балансуєвальні групи у випадку об'єднаних продуктів), до якої належить замовник послуг транспортування, або код портфоліо, який використовується замовником послуг транспортування, якщо балансуєча група не застосовується.	EIC	Буквено-цифровий	До 35 16	10X0000123456 789
Дані, застосовні тільки до вторинних розподілів	35	Процедура, що застосовується	--	M	Визначити яка процедура застосовується.	A01 = CFO, запит заявки призначення A02 = FCFS, першим прийшов, першим отримав призначення A03 = OTC,	Буквено-цифровий	3	A01

					позабіржове призначення			
36	Максимальна сума заявки	--	M*	Максимальна сума, яку готовий запропонувати набувач, виражена у валюті за одиницю вимірювання.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
37	Мінімальна сума заявки	--	M*	Мінімальна сума, яку бажає запропонувати сторона, що здійснює передачу, виражена у валюті за одиницю вимірювання.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
38	Максимальний обсяг	--	M*	Максимальний обсяг, який бажає придбати/продати набувач/сторона, що здійснює передачу.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
39	Мінімальний обсяг	M*	M*	Мінімальний обсяг, який бажає придбати/продати набувач/сторона, що здійснює передачу.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
40	Ціна, яка сплачується оператору газотранспортної системи (базова ціна)	--	M*	Застосовується лише у разі розподілу, вираженого у валюті на одиницю вимірювання, яка має бути кВт-год/год.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
41	Ціна, яку набувач сплачує стороні, що здійснює передачу	--	M	Ціна, яку набувач сплачує стороні, що здійснює передачу, виражене у валюті за одиницю вимірювання, що має бути кВт·год/год.	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
42	Ідентифікаційні дані сторони, що	--	M	Учасник ринку, який відмовляється від потужності.	Код ECRB EIC X-типу	Буквено- цифровий	20 16	ECRB-UA- 20230601-001

		здійснює передачу							10X1001A1001 A450
	43	Ідентифікаційні дані набувача	--	М	Учасник ринку, що отримує потужність.	Код ECRB EIC X-типу	Буквено-цифровий	20 16	ECRB-UA-20230601-001 10X1001A1001 A450
Поля даних, застосовні тільки до розпоряджень (заявок), розміщених на аукціонах для первинного розподілу	44	Ідентифікатор заявки	М*	--	Цифровий ідентифікатор заявки, присвоєний суб'єктом, що звітує.	До 35 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	До 35	8552448
	45	Номер раунду аукціону	М*	--	Ціле число, що збільшується щоразу, коли аукціон не дає результатів і повторно проводиться з іншими параметрами - починаючи з 1. Залишається порожнім у випадку аукціонів без обов'язкових раундів, напр. аукціонів «на добу наперед».	Ціле число, починаючи з 1. 2 3 ... 999	Ціле число	До 3	1
	46	Ціна пропозиції	М*	--	Цінова заявка для кожної одиниці потужності, без урахування стартової ціни. Має бути виражена у валюті, зазначеній в полі даних (17) на одиницю вимірювання, яка зазначена в полі даних (16).	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8
	47	Кількість, щодо якої пропонується ставка	М*	--	Кількість, щодо якої пропонується ставка, виражена в одиницях вимірювання, зазначених в полі даних (16).	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	До 17	1.8

Примітка:

М =
 обов'язковий
 * = умовно
 потрібно

Додаток 5 до узагальнених зауважень та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Додаток 5
до Порядку подання інформації про зді
господарсько-торговельні операції, пов
оптовими енергетичними продуктами

Перелік стандартних договорів купівлі-продажу електричної енергії або природного газу

№	Назва договору	Торгова зона	Вид енергетичного товару	Тип договору	Тип навантаження	ЄДРПОУ особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Повна назва особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Вид особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Коментарі
1									

2									
3									
4									
5									
...									

Роз'яснення щодо заповнення додатка

№	Назва поля	Опис	Допустимі значення	Тип	Довжина	Приклади
1	Назва договору	Назва договору, визначеного організованим торговельним майданчиком.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	Макимум 100	Intraday Weekend Peak - UK
2	Торгова зона	Коди ЕІС для точок постачання або торгової зони.	Код ЕІС, буквено-цифровий код з 16 символів.	Буквено-цифровий	16	10YCB-EUROPEU-8
3	Вид енергетич	Класифікація енергети	NG = Природний газ EL =	Текст	2	NG

	ного товару	чного товару.	Електрична енергія			
4	Тип договору	Тип укладен ня договор у.	AU = Аукціон CO = Безперервний FW = Форвардний договір FU = Ф'ючерсний договір OP = Опціонний договір OP_FW = Опціон на форвард OP_FU = Опціон на ф'ючерс OP_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп (фінансовий) OT = Інший	Текст	До 5	FW

5	Тип навантаження*	Ідентифікація профілю постачання (базове навантаження, пікове навантаження, позапікове навантаження, блок годин тощо).	BL = базове навантаження PL = пікове навантаження OP = позапікове навантаження NP = позапікове навантаження неробочого дня VH = індивідуальне годинне навантаження/блочне навантаження SH = навантаження індивідуального профілю GD = газова доба OT = інше	Текст	2	BL
6	ЄДРПОУ особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними	Код ЄДРПОУ.	ЄДРПОУ	Цифровий	8	11111111

	продукта ми					
7	Повна назва особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами	Повна назва ОПООП, що надає інформацію про договір.	До 200 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	Максимум 200	Nord Pool Spot
8	Вид особи, яка професійно організовує операції з оптовими енергетичними продуктами*	Вид ОПООП, що надає інформацію про договір.	ОТМ = організований торговельний майданчик ЕХС = товарна біржа ЕАУ = електронний аукціон ТР = торгова платформа ОТН = інша ОПООП	Текст	200	ОТМ
9	Коментарі	Заповнюється у разі	До 200 буквено-	Буквено-цифровий	Максимум 200	

		необхідні	цифрових			
		ості.	символів.			

Пропозиції ТОВ "УЕБ" враховано

...

Роз'яснення щодо заповнення додатка

№	Назва поля	Опис	Допустимі значення	Тип	Довжина	Приклади
1	Назва договору	Назва договору, визначеного організованим торговельним майданчиком.	До 100 буквено-цифрових символів.	Буквено-цифровий	Максимум 100	Intraday Weekend Peak - UK
2	Торгова зона	Коди ЕІС для точок постачання або торгової зони.	Код ЕІС, буквено-цифровий код з 16 символів.	Буквено-цифровий	16	10YCB-EUROPEU--8
3	Вид енергетичного товару	Класифікація енергетичного товару.	NG = Природний газ EL = Електрична енергія	Текст	2	NG

4	Тип договору	Тип укладення договору.	AU = Аукціон CO = Безперервний FW = Договір, що має характеристики форвардного контракту FU = Договір, що має характеристики ф'ючерсного контракту OP = Договір, що має характеристики опціону OP_FW = Опціон на форвард OP_FU = Опціон на ф'ючерс OP_SW = Опціон на своп SP = Спред SW = Своп (фінансовий) OT = Інший	Текст	До 5	FW
---	--------------	-------------------------	---	-------	------	----

...

Додаток 6 до узагальнених зауважень та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Додаток 6

до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами

Інформація щодо підтверджених номінацій фізичних прав на передачу електричної енергії

Поле №	Назва поля	Опис	Опис прийнятих значень	Тип	Довжина	Приклад
1	Ідентифікація документа	Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа		Буквено-цифровий	Максимум 35	A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01
2	Версія документа	Ідентифікація версії документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача документа ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно	Ціле число, починаючи з 1. 2 3 ... 999	Ціле число	Максимум 3	1
3	Тип документа	Кодований тип документа, що надсилається.	Можливі коди для цього поля, наприклад: A01 - Графік відповідального балансу; A02- Графік розподіленої потужності; A04 - Зона системного оператора графік ... Повний список міститься в списку кодів ENTSOE.	Буквено-цифровий без пробілів	Максимум 3	A04

4	Тип операції/процесу	Тип операції/процесу, щодо якого надається інформація.	Можливі значення: A17 – графік за добу A01 – на добу наперед A02 - внутрішньодобовий приріст A12 - Довгостроковий A18 – внутрішньодобовий (загальний) A19 – внутрішньодобовий (накопиченням) залежно від того, чи складається звітність у межах одного звіту (LT/DA/ID наприкінці дня) чи в межах кількох звітів, що охоплюють день.	Буквено-цифровий без пробілів	Максимум 3	A17
5	Тип класифікації графіка учасника ринку	Код, що вказує на те в якому вигляді подається інформація (агрегувані транзакції учасника оптового енергетичного ринку за день або всі номінації за день)	Повний список міститься в списку кодів ENTSOE.	Буквено-цифровий	Максимум 3	A01
6	Ідентифікація звітної сторони	Ідентифікація учасника ринку, який надсилає інформацію та несе відповідальність за її зміст (код EIC).	EIC-код/	Буквено-цифровий	Максимум 16	21X000000001397P
7	Роль звітної сторони	Ідентифікація ролі, яку виконує учасник ринку.	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E.	Буквено-цифровий	Максимум 3	A07 A04 A39

			A07 = розподільник потужності.			
8	Ідентифікація сторони, яка отримує дані	Ідентифікація учасника ринка, який отримує дані (код EIC).	EIC-код	Буквено-цифровий	Максимум 16	21X000000001397P
9	Роль сторони, яка отримує дані	Ідентифікація ролі, яку виконує учасник ринку - отримувач даних	Дійсний список кодів наведено в документі обміну даними в списку кодів ENTSO-E. A04 = системний оператор.	Буквено-цифровий	Максимум 3	A33 A04 A32
10	Дата та час створення документа	Дата та час створення документа відправником	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТгг:xxZ/ rrrr-мм-ддТгг:xxZ.	Дата і час	30	2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
11	Дата та час початку періоду	Дата та час початку періоду, охопленого документом, що містить графік, за часом UTC	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТгг:xxZ/ rrrr-мм-ддТгг:xxZ.	Дата і час	30	2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
12	Дата та час завершення періоду	Дата та час закінчення періоду, охопленого документ, що містить графік, за часом UTC.	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТгг:xxZ/ rrrr-мм-ддТгг:xxZ.	Дата і час	30	2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z

13	Зона	Зазначається зона торгів.	ЕІС.	Буквено-цифровий	Максимальна довжина цієї інформації становить 16 символів	10Y0000123456789
14	Тип процесу	Визначає торговий характер енергетичного продукту	Можливі коди включають, наприклад (not вичерпний): A03 - Зовнішня торгова ємність. ... Повний список міститься в списку кодів ENTSOE.	Буквено-цифровий	Максимум 3	A03
15	Тип продукту	Ідентифікація енергетичного продукту, наприклад потужність, енергія, реактивна потужність, пропускна спроможність тощо	Можливі коди включають, наприклад (не вичерпний): 8716867000016 - Активна потужність.	Буквено-цифровий	Максимум 16	8716867000016
16	Тип агрегації	Визначає, як агрегується	Цей атрибут деталізує значення агреговані (чи ні) щодо опису бізнесу. У цій звітності номінації надсилаються за партією та часовими рамками (об'єкт описане стосується сторони). Можливий код: A03 = партія.	Буквено-цифровий	Максимум 3	A03
17	Зона куди постачається продукт	Торгова зона куди постачається продукт	Поле представляє ЕІС код торгової зони, куди постачається енергія.	Буквено-цифровий	Максимум 16	10Y0000123456789

18	Зона з якої постачається продукт	Торгова зона з якої постачається продукт	Поле представляє ЕІС код торгової зони, з якої постачається енергія.	Буквено-цифровий	Максимум 16	10Y0000123456789
19	Ідентифікація місцезнаходження	Ідентифікація місця, де здійснюється вимірювання одного або більше продуктів	Поле використовується для розрізнення точки доставки/передачі продукту.	Буквено-цифровий		Dccable PL-UA
20	Ідентифікатор учасника ринку який імпортує товар	Код учасника ринку щодо якого сформовано звіт	Учасник ринку ідентифікований кодом ЕІС; Ключове поле, яке дозволяє зв'язати через ідентифікатор учасника іншу інформацію моніторингу пов'язану з цим учасником.	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450
21	Ідентифікатор учасника ринку який експортує товар	Код учасника ринку щодо якого сформовано звіт	Учасник ринку ідентифікований кодом ЕІС; Ключове поле, яке дозволяє зв'язати через ідентифікатор учасника іншу інформацію моніторингу пов'язану з цим учасником.	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450

22	Тип контракту	Тип контракту визначає умови, за яких пропускна спроможність була розподілена та використана	Використання залежить від типу бізнесу Можливі коди: A01 = добовий A02 = тижневий A03 = місячний ... Повний список міститься в списку кодів ENTSOE.	Буквено-цифровий	Максимум 3	A03
23	Ідентифікація контракту	Посилання на контракт (унікальна ідентифікація угоди про розподіл пропускної спроможності)		Буквено-цифровий	Максимум 35	
24	Одиниці вимірювання	Використана одиниця вимірювання.	Одиниця вимірювання, яка застосовується до величин, у яких виражається часовий ряд. MWH - МВт*год MAW - МВт MAN - МВа*год MAR - МВа KWT - КВт KWH - КВт*год	Буквенний	3	MWH
25	Початок часового інтервалу	Дата та час початку часового інтервалу графіку, за часом UTC	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:ххZ/ rrrr-мм-ддТг:ххZ	Дата і час	30	2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
26	Кінець часового інтервалу	Дата та час закінчення часового інтервалу графіку, за часом UTC	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC.	Дата і час	30	2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z

			Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:xxZ/ rrrr-мм-ддТг:xxZ			
27	Дискретність	Роздільна здатність, що визначає кількість періодів, на які ділиться часовий інтервал.	ISO 8601. Щогодини, 30 хвилин або 15 хвилин залежно від напрямку постачання. Де nY відповідає за кількість років, nM — кількість місяців, nD — кількість днів, nH визначає кількість годин, nM — кількість хвилин, а nS — кількість секунд. Літера T відділяє частину, у якій зазначено дату, від частини, у якій зазначено час. Ця інформація визначає дискретність одного періоду.	Дата і Час	PnYnMnDTnHnMnS	PT15M
28	Позиція	Відносне розташування періоду в часовому інтервалі	Відносна позиція має бути виражена цілим числом, починаючи з 1. Усі початкові нулі повинні бути видалені. Максимальна кількість символів – 6. 1 2 3 ... 999999	Ціле число	Максимум 6	1

29	Обсяг	Кількість (обсяг) номінованої потужності або обсягів продукту	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy.	Число	Максимум 17	10.8
----	-------	---	---	-------	-------------	------

Додаток 7 до узагальнених зауважень та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Додаток 7
до Порядку подання інформації
про здійснені господарсько-
торговельні операції, пов'язані з
оптовими енергетичними
продуктами

Інформація про потужність та використання установок для транспортування природного газу, включаючи планову та позапланову недоступність таких установок

	Поле №	Назва поля	Обов'язковість	Опис	Опис прийнятих значень	Тип	Довжина	Приклади
Поля даних, що	1	Ідентифікація документа	М	Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа		Буквено-цифровий	Максимум 35	A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01

	2	Версія документа	М Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно	Ціле число, починаючи з 1. 2 3 ... 999	Ціле число	Максимум 3	1
	3	Тип документа	М Кодований тип документа, що надсилається.	Застосовуються наступні коди: ANG - для звітів щодо потужності та недоступності ANK - для звітів щодо подач та відборів природного газу. ANM - для сумарних даних щодо підтверджених номінацій/реномінацій	Буквено-цифровий	3	ANG
	4	Дата та час створення документа	М Дата та час створення документа відправником	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z

				форматі: rrrr- мм- ддТгг:xx:ccZ			
	5	Період часу, охоплений документом	M	Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТгг:xxZ/ rrrr-мм-ддТгг:xxZ	Дата і час	2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
	6	Ідентифікація відправника	M	Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC).	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16 10X1001A1001A450
	7	Роль відправника	M	Ідентифікація ролі, яку виконує відправник.	Зазначається код: ZSO - оператор газотранспортної системи ZUA - Агрегатор ринкової інформації	Буквено-цифровий	3 ZSO
Дані щодо	8	Ідентифікаційні дані точки системи	M	Це поле визначає точку системи, до якої інформація. Ідентифікація точки системи відбувається шляхом зазначення	EIC Y, Z або W	Буквено-цифровий	Максимум 16 21Z000000000507 L

			коду ЕІС (тип Y, Z або W).				
9	Одиниця вимірювання	М	Використана одиниця вимірювання.	<p>KW1 = Кіловат-година на годину (кВт·год/год)</p> <p>KW2 = Кіловат-година на добу (кВт·год/д)</p> <p>KWH = Кіловат-година (кВт·год)</p> <p>GWH= Гігават-година (ГВт·год)</p> <p>HM1 = мільйон кубічних метрів на годину</p> <p>HM2 = мільйон кубічних метрів на добу</p> <p>TQH = Тисяча кубічних метрів на годину</p> <p>TQD = Тисяча кубічних метрів на добу</p> <p>MQ6 = кубічні метри на годину</p> <p>MQ7 = кубічні метри на добу</p>	Буквено-цифровий	3	TQD

	10	Напрямок	M	Уточнення напрямку.	Z02 = Вхід Z03 = Вихід	Буквено-цифровий	3	Z02
	11	Інтервал часу	M	Дата та час початку та кінця звітного періоду.	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТГг:ххZ/rrrr-мм-ддТГг:ххZ	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
	12	Кількість	M	Значення кількості одиниць потужності/обсягу, яких стосується даний документ	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy	Число	До 17	200.5
Дані щодо сумарних номінацій/реномінацій,	13	Тип даних	M	Тип даних, яких стосується даний документ	ZFA - подачі/відбори ZEY = підтвержені номінації ZFC = підтвержені реномінації	Буквено-цифровий	3	ZEY
	14	Статус	M	Статус інформації, що надається	04G - попереднє значення 05G - остаточне значення У випадку, якщо значення поля 15	Буквено-цифровий	3	05G

					дорівнює ZFA можливі обидва статуси 04G та 05G. Для значення поля 15 ZEY - зазначається статус 05G Для значення поля 15 ZFC - зазначається статус 05G			
Дані щодо потужності та недоступності	15	Ідентифікація типу потужності/недоступності	M	Ідентифікація типу потужності/недоступності		Буквено- цифровий	Максимум 35	AFCPOL
	16	Тип потужності/недоступності	M	Зазначається тип потужності/недоступності	ZSE - вільна потужність (переривчаста/г арантована), технічна гарантована потужність, загальна переривчаста потужність ZSF - розподілена потужність (переривчаста/г арантована) ZST - запланована недоступність потужності (гарантованої/п ереривчастої) ZSU =	Буквено- цифровий	3	ZSE

				позапланова недоступність гарантованої потужності, фактична недоступність переривчастої потужності			
17	Категорія потужності/недоступності	М	Зазначається категорія потужності/недоступності	Z05 - розподілена переривчаста потужність Z06 - розподілена гарантована потужність ZEW - технічна гарантована потужність ZFA - вільна переривчаста потужність, недоступність переривчастої потужності (запланована або фактична) ZFB - вільна гарантована потужність, недоступність гарантованої потужності (запланована	Буквено- цифровий	3	ZFA

				або незапланована) ZFD = загальна переривчаста потужність			
18	Об'єднана потужність	M	Специфікація групування.	ZEO = Об'єднана потужність ZEP = Відокремлена потужність	Буквено- цифрови й	3	ZEP
19	Дата та час події	M	Дата та час події	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr- мм- ддТгг:xx:ccZ	Дата і час		2024-03- 01T13:00:00Z
20	Дата та час зміни статусу події	M	Дата та час зміни статусу події	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr- мм- ддТгг:xx:ccZ	Дата і час		2024-03- 01T13:00:00Z

	21		М	Код статусу події	05G - остаточне значення 58G - підтвержений 62G - активний 63G - скасований 64G - призначений 66G - змінений	Буквено- цифрови й	3	05G
		Статус події						

Примітка:

М = обов'язковий

Додаток 8 до узагальнених зауважень та пропозиції до проєкту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Додаток 8

до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами

Інформація щодо підтверджених номінацій/реномінацій та обсягів попередніх алокацій

Поле №	Назва поля	Опис	Опис прийнятих значень	Тип	Довжина	Приклад
1	Ідентифікація документа	Унікальна ідентифікація документа, яка присвоюється відправником документа	0	Буквено-цифровий	Максимум 35	A R-IT-FR-I-DAILY1624-140709-01
2	Версія документа	Версія документа, що надсилається. Документ можна надіслати кілька разів, кожна передача ідентифікується іншим номером версії, який починається з 1 і збільшується послідовно	Ціле число, починаючи з 1. 2 3 ... 999	Ціле число	Максимум 3	1
3	Тип документа	Кодований тип документа, що надсилається.	Зазначається код: ANJ - звіт щодо номінацій та алокацій	Буквено-цифровий	3	ANJ
4	Дата та час створення документа	Дата та час створення документа відправником	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТгг:хх:ссZ	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z
5	Період часу, охоплений документом	Дата та час початку та закінчення періоду, охопленого документом	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТгг:ххZ/ rrrr-мм-ддТгг:ххZ	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
6	Ідентифікація відправника	Ідентифікація особи, яка є власником документа та несе відповідальність за його зміст (код EIC).	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450

7	Роль відправника	Ідентифікація ролі, яку виконує відправник	Зазначається код: ZSO - оператор газотранспортної системи ZUA - Агрегатор ринкової інформації	Буквено-цифровий	3	ZSO
8	Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи	Ідентифікація Оператора ГТС	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	21X000000001397P
9	Газова доба, щодо якої подається інформація	Зазначається період газової доби, за який подається звіт	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТг:xxZ/ rrrr-мм-ддТг:xxZ	Дата і час		2024-03-01T06:00:00Z/2024-03-02T05:59:00Z
10	Точка газотранспортної системи	Код EIC точки газотранспортної системи	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	21Z000000000507L
11	Напрямок	Уточнення напрямку.	Z02 = Вхід Z03 = Вихід	Буквено-цифровий	3	Z02
12	Тип інформації	Зазначається номінація (підтверджена Оператором ГТС), реномінація (підтверджена Оператором ГТС), алокація (попередня).	ZEY = номінація ZEZ = алокація ZFC = реномінація	Буквено-цифровий	3	ZEY
13	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку	Код учасника оптового енергетичного ринку (замовник послуг транспортування), щодо якого сформовано звіт	EIC ECRB	Буквено-цифровий	16 20	21X000000001377P
14	Шипер-код учасника оптового енергетичного ринку	Зазначається шипер-код, присвоєний учаснику оптового енергетичного ринку (на точках входу		Буквено-цифровий	35	UITREUA

		та/або виходу на міждержавному з'єднанні)				
15	Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код	Ідентифікатор Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код учаснику оптового енергетичного ринку (на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні)	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	21Z000000000507L
16	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку, розташованого в суміжній системі ГТС	Контрагент замовника послуг транспортування природного газу, що отримує/передає природний газ у відповідній точці входу або виходу суміжного оператора газотранспортної системи (для точок входу/виходу на міждержавних з'єднаннях)	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A3333A450
17	Шипер-код, присвоєний суміжним оператором газотранспортної системи	Зазначається шипер-код, присвоєний суміжним оператором газотранспортної системи (на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні)		Буквено-цифровий	35	ES_POL11
18	Ідентифікатор суміжного Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код	Ідентифікатор суміжного Оператора газотранспортної системи, який присвоїв шипер-код (на точках входу та/або виходу на міждержавному з'єднанні)	EIC	Буквено-цифровий	Максимум 16	10X1001A1001A450

19	Обсяг	Кількість (обсяг) номінованої потужності або обсягів алокації	До 17 цифр (включно з десятковим знаком) у форматі xxxxx.yyyyy	Число	до 17	200.5
20	Одиниці вимірювання	Використана одиниця вимірювання.	KW1 = Кіловат-година на годину (кВт·год/год) KW2 = Кіловат-година на добу (кВт·год/д) KWH = Кіловат-година (кВт·год) GWH= Гігават-година (ГВт·год) HM1 = мільйон кубічних метрів на годину HM2 = мільйон кубічних метрів на добу TQH = Тисяча кубічних метрів на годину TQD = Тисяча кубічних метрів на добу MQ6 = кубічні метри на годину MQ7 = кубічні метри на добу	Буквено-цифровий	3	TQD
21	Статус	Статус інформації, що надається	04G - попереднє значення 05G - остаточне значення У випадку номінацій та реномінацій зазначається статус 05G, алокацій - 04G	Буквено-цифровий	3	05G
22	Дата і час отримання номінації	Дата і час отримання останньої номінації. Зазначається лише для номінацій	Формат дати ISO 8601 із використанням формату часу UTC. Виражається у форматі: rrrr-мм-ддТгг:xx:ccZ	Дата і час		2024-03-01T13:00:00Z

Додаток 9 до узагальнених зауважень та пропозиції до проекту рішення НКРЕКП, що має ознаки регуляторного акта, – постанови НКРЕКП «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами»

Додаток 9

до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами

Інформація про потужність та використання установок для зберігання природного газу, включаючи недоступність таких установок, та щодо обсягу природного газу, який зберігає учасник оптового енергетичного ринку

№			Опис	Обов'язковість заповнення	Приклад
	Поле даних	Інформація, яка має бути заповнена			
	Ідентифікатор учасника ринку, що надсилає звітність		ECRB код	Обов'язкове	Обов'язковий заголовок для кожного подання даних

	Дата подання		Дата й час у стандарті UTC ISO8601	Обов'язкове	RRPP-ММ-ДД 07:00:00
	Тип звіту		1. Звіт щодо потужностей газосховищ 2. Звіт про обсяги зберігання природного газу учасників оптового енергетичного ринку 3. Звіт про недоступність газосховищ		
1	Звіт щодо потужностей газосховищ		Надається Оператором газосховищ України		Надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби
	Початок газової доби		Початок газової доби за стандартом UTC ISO8601	Обов'язкове	RRPP-ММ-ДД 07:00:00
	Кінець газової доби		Кінець газової доби за стандартом UTC ISO8601	Обов'язкове	RRPP-ММ-ДД 06:59:59
	Ідентифікатор Оператора газосховищ України		ЕІС код Оператора газосховищ України	Обов'язкове	
	ID Звіту		Унікальний ідентифікатор для кожного звіту, надісланого до	Обов'язкове	

		НКРЕКП. Присвоюється стороною звітування.		
	Обсяг зберігання	Загальний обсяг природного газу, що зберігається в газосховищах на кінець газової доби (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
	Обсяг закачування	Загальний обсяг природного газу, закачаного в газосховища протягом газової доби (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
	Обсяг відбору	Загальний обсяг природного газу, відібраного з газосховища протягом газової доби (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
	Технічна потужність зберігання	Максимальний робочий обсяг газосховища, які оператор газосховища може запропонувати замовникам відповідно до проектних характеристик та технічних умов роботи газосховищ (тис. м. куб.)	Обов'язкове	

	Розподілена потужність зберігання		Частина технічної потужності, яка розподілена замовникам послуг зберігання згідно з договорами зберігання (закачування, відбору) (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
	Вільний робочий обсяг		Частина активного об'єму газу, право користування якою не надано замовникам відповідно до укладених договорів зберігання (закачування, відбору) природного газу та яка доступна для розподілу між замовниками (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
2	Звіт про обсяги зберігання природного газу учасників оптового енергетичного ринку		Надається Оператором газосховищ України		Надається не пізніше наступного робочого дня після завершення газової доби
	Початок газової доби		Початок газової доби за стандартом UTC ISO8601	Обов'язкове	PPPP-ММ-ДД 07:00:00

	Кінець газової доби		Кінець газової доби за стандартом UTC ISO8601	Обов'язкове	RRPP-ММ-ДД 06:59:59
	Ідентифікатор учасника оптового енергетичного ринку		ECRB код учасника оптового енергетичного ринку, щодо обсягів зберігання якого сформовано звіт	Обов'язкове	ECRB
	ID Звіту		Унікальний ідентифікатор для кожного звіту, надісланого до НКРЕКП. Присвоюється стороною звітування.	Обов'язкове	
	Обсяг зберігання		Загальний обсяг природного газу, що зберігається в газосховищах на кінець газової доби (тис. м. куб.)	Обов'язкове	
3	Звіт про недоступність газосховищ		Надається Оператором газосховищ України		Надсилається негайно, але не пізніше години після настання події або факту
	Час оприлюднення інформації про недоступність потужностей		Дата й час оприлюднення повідомлення про недоступність потужностей на платформі інсайдерської	Обов'язкове	RRPP-ММ-ДД 07:00:00

			інформації у стандарті UTC ISO8601		
	ID Звіту		Унікальний ідентифікатор для кожного звіту, надісланого до НКРЕКП. Присвоюється стороною звітування.	Обов'язкове	
	Дата початку недоступності потужностей газосховищ		Дата й час у стандарті UTC ISO8601	Обов'язкове	PPPP-ММ-ДД 07:00:00
	Дата закінчення недоступності потужностей газосховищ		Дата й час у стандарті UTC ISO8601	Обов'язкове	PPPP-ММ-ДД 07:00:00
	Підтвердження завершення недоступності газосховищ		Зазначається інформація щодо точності дати та часу закінчення недоступності	Обов'язкове	
	Недоступний обсяг зберігання		Недоступний для зберігання об'єм природного газу (тис. м. куб.)	Обов'язкове	50
	Недоступна потужність закачування		Недоступний для зберігання об'єм природного газу (тис. м. куб.)		

	Недоступна потужність відбору		Недоступна частина потужності закачування (тис. м. куб./д)		
	Тип недоступності		Планова/Позапланова	Обов'язкове	Планова
	Опис події		Причини недоступності	Обов'язкове	