



УКРАЇНА

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

вул. Сім'ї Бродських, 19, м. Київ, 03057, тел.: (044) 204-48-27, (044) 204-70-27
e-mail: box@nerc.gov.ua, вебсайт: www.nerc.gov.ua

ТОВ «Оператор ГТС України»

Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг (далі – НКРЕКП, Регулятор), розглянула листи ТОВ «Оператор ГТС України» від 23.07.2024 № ТОВВИХ-24-11176, від 29.07.2024 № ТОВВИХ-24-11463 та в межах компетенції повідомляє.

Частиною третьою статті 17 Закону України «Про ринок природного газу» визначено, що 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 заявки (пропозиції).

Перелік оптових енергетичних продуктів щодо яких повідомляється інформація про здійснені господарсько-торговельні операції визначений пунктом 2.2 глави 2 Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618 (далі – Порядок).

Подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами здійснюється на регулярній основі в залежності від типу договору.

Пунктом 2.3 глави 2 Порядку встановлений перелік оптових енергетичних продуктів, щодо яких інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, повідомляється учасниками оптового енергетичного ринку за запитом НКРЕКП.

Відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 618 учасники оптового енергетичного ринку, особи, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, зобов'язані 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:



UB
НКРЕКП
№9632/16.2.1/7-24 від 27.08.2024
КЕП: Ущиповський К. В. 27.08.2024 13:10
3FAA9288358EC003040000015CD33007A34CB00
Сертифікат дійсний з 29.12.2023 до 29.12.2025 13:04

здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року;

здійснених з 02 липня 2023 року до дня набрання чинності цією постановою.

Відповідно до абзацу третього положень пункту 1.3 глави 1 Порядку стандартний договір - це оптовий енергетичний продукт, який допущений до торгівлі на організованих торговельних майданчиках, товарних біржах, електронних аукціонах, торгових платформах та інших системах осіб, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами (далі – ОПООП), незалежно від того, чи операція фактично здійснюється на них.

Абзацом четвертим цього пункту визначено, що нестандартний договір - оптовий енергетичний продукт, який не є стандартним договором.

Відповідно до пункту 2.6 глави 2 Порядку ОПООП зобов'язані надати НКРЕКП перелік всіх оптових енергетичних продуктів, які допущені до торгівлі на системах ОПООП.

НКРЕКП оприлюднює та оновлює перелік стандартних договорів, які допущені до торгівлі особами, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами 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.

Із актуальним переліком стандартних договорів можна ознайомитися за посиланням: <https://www.nerc.gov.ua/dobrochesnist-ta-prozorist-remit/perelik-standartnih-dogovoriv-kupivli-prodazhu-elektrichnoyi-energiyi-abo-prirodnogo-gazu>.

Як встановлено в пункті 2.4 глави 2 Порядку інформація про здійснені господарсько-торговельні операції, яку учасники оптового енергетичного ринку подають згідно з пунктом 2.2 цієї глави, включає:

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;

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.

Відповіді на питання учасників оптового енергетичного ринку щодо застосування положень Порядку наведені у додатку.

Додаток: на арк. в 1 прим.

Член НКРЕКП

Костянтин УЩАПОВСЬКИЙ

	Тема питання	Опис питання	Відповідь
1	Договори	АТ «Донецькоблгаз» за договором купівлі продажу має єдиний договір з постачальником	Виходячи з наведених у питанні даних договір має ознаки нестандартного
2	Додатки 1 та 2	Чи потрібно відобразити/реєструвати в Додатку 1 чи 2 до Постанови інформацію по договору купівлі-продажу природного газу з постачальником ТОВ «ГК «Нафтогаз України», якщо: - АТ «Донецькоблгаз» не є учасником операцій на будь-яких торгових платформах, біржах, аукціонах, - АТ «Донецькоблгаз» виступає в цьому договорі зі сторони покупця, - дата укладання договору 21.06.2022 та є діючим, але до нього укладаються по дві додаткові угоди щомісяця, - об'єм, що передається по цьому договору складається з трьох обсягів, кожний з яких має свою ціну, дві з яких є фіксованими, але третя розраховується кожного місяця за встановленою формулою. Зауважимо, що за кожен з обсягів (I, II, III) АТ «Донецькоблгаз» звітує та сплачує постачальнику за фактом споживання, - через складне фінансове становище АТ «Донецькоблгаз» має перед ТОВ «ГК «Нафтогаз України» значну заборгованість за цим договором, тому дата виконання за цим договором є невідомою.	Так, потрібно надавати інформацію щодо договору/змін до договору згідно додатку 2 до Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618 (далі – Порядок), інформація щодо змін до договору/виконання нестандартного договору, яка містить остаточний обсяг та ціну згідно додатку 1 до Порядку
3	Додатки 1 та 2	У разі необхідності подання додатку 1 чи 2 по договору з ТОВ «ГК «Нафтогаз України», який визначений на думку АТ «Донецькоблгаз» як стандартний, виникають питання по складовим цього додатку: який період враховувати для звітуванні у додатку: рік (річний об'єм затверджується НКРЕКП на кожен календарний рік), або місяць (до договору щомісяця укладаються додаткові угоди по встановленню Обсягу I)?	При поданні додатку 2 до Порядку зазначаються дані договору/змін, при поданні додатку 1 до Порядку - зазначаються дані з документів щодо змін/виконання нестандартного договору, які містять остаточний обсяг та ціну
4	Додатки 1 та 2	Яке значення відобразити в полі №22 «назва договору»? В описі поля №22 зазначено, що назва договору визначена ОПООП та опублікована на вебсайті Регулятора в переліку стандартних договорів. Але, на вебсайті Регулятора у Переліку стандартних договорів купівлі-продажу електричної енергії або природного газу відсутня інформація про договір купівлі-продажу природного газу з постачальником;	Відповідно до опису до заповнення поля 22 «Назва договору» додатку 1 Порядку, зазначається назва договору, визначена ОПООП та опублікована на вебсайті Регулятора в переліку стандартних договорів. Для нестандартних договорів зазначаються значення "Bilcontract", для виконання нестандартних двосторонніх договорів - "Execution", для операцій, здійснених до виникнення обов'язку звітування згідно з цим Порядком - "Backloading".
5	Додатки 1 та 2	Що мається на увазі в опису поля № 31 «унікальний ідентифікатор операції»? Наразі АТ «Донецькоблгаз» має тільки номер реєстрації зазначеного двостороннього договору та номери додаткових угод до нього	У полі 31 «Унікальний ідентифікатор операції» Додатку 1 до Порядку необхідно зазначити унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПООП або ідентифікатор узгоджений двома учасниками ринку у випадку двосторонніх договорів, що буде відповідати обом сторонам операції. Унікальний ідентифікатор операції зазначається для кожної операції окремо і не може повторюватися. У випадку двостороннього договору поза системами ОПООП, учасники оптового енергетичного ринку можуть створити та узгодити унікальний ідентифікатор операції по відповідному договору. Незалежно від того, чи здійснюються операції торгівлі на ОПООП чи поза ОПООП, покупець і продавець повинні повідомити однакові унікальні ідентифікатори операції для відповідного договору.
6	Додатки 1 та 2	Як бути, якщо неможливо проставити значення у полі №35 «ціна»? Це пов'язано з	Виходячи із умов, зазначених у питанні, договір з постачальником є нестандартним та подавати про нього інформацію необхідно відповідно до додатку 2 Порядку. Інформація про виконання договору (додаткових угод) в частині передачі обсягів природного газу, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту (наприклад, акти приймання-передачі природного газу, тощо) подається відповідно до додатка 1 до Порядку. Враховуючи наведене, поля 35, 40, 41, 49 та 50 додатку 1 Порядку заповнюються відповідно до документів, які підтверджують виконання договорів (додаткових угод) відповідно до опису додатка 1 Порядку.
7	Додатки 1 та 2	Як бути, якщо неможливо проставити значення у полях №40 «кількість/обсяг» та № 41 «загальна умовна кількість за договором»? Це також пов'язано зі специфічністю зазначеного договору, а саме через складові переданого обсягу: • Обсяг I (фіксований) - погоджується НКРЕКП на кожен рік, • Обсяг II є обсягом втрат, зумовлених воєнними діями та понесених у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій, що розраховуються відповідно до методики визначення вартості втрат (витоку) природного газу у разі пошкодження газопроводів та газорозподільних станцій; • Обсяг III – обсяг понаднормованих втрат та виробничо-технологічних витрат за винятком обсягів I і II. Тобто визначити обсяг наперед, який буде загальним по договору не виявляється можливим. Також є питання за які саме періоди необхідно визначити обсяги в цих полях – з початку дати дії договору 01.06.2022 чи тільки за попередній та поточний роки, за кожен рік окремо чи за кожний календарний місяць?	Виходячи із умов, зазначених у питанні, договір з постачальником є нестандартним та подавати про нього інформацію необхідно відповідно до додатку 2 Порядку. Інформація про виконання договору (додаткових угод) в частині передачі обсягів природного газу, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту (наприклад, акти приймання-передачі природного газу, тощо) подається відповідно до додатка 1 до Порядку. Враховуючи наведене, поля 35, 40, 41, 49 та 50 додатку 1 Порядку заповнюються відповідно до документів, які підтверджують виконання договорів (додаткових угод) відповідно до опису додатка 1 Порядку.
8	Додатки 1 та 2	Що мається на увазі в опису поля № 49 «дата початку постачання» та № 50 «дата завершення поставки»? Наразі відома дата початку дії договору «01.06.2022» та дати початку та завершення відповідно до додаткових угод на кожен місяць. Тобто питання полягає в тому які саме дати ставити в цих полях – початок 01.06.2022 без дати закінчення; дати початку та завершення календарних років, дати початку та завершення календарних місяців?	

9	Договори	1. Двосторонній договір купівлі-продажу природного газу, укладений поза межами систем ОПООП, з метою подальшої реалізації кінцевим споживачем є стандартним або нестандартним (враховуючи можливість щодобового коригування)? Взагалі, потребується більш конкретний опис стандартних та нестандартних договорів.	Для визначення чи є договір стандартним чи нестандартним у питанні наведено недостатньо даних щодо умов договору. Відповідно до пункту 2.6 глави 2 Порядку 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. Із актуальним переліком стандартних договорів можна ознайомитися за посиланням: https://www.nerc.gov.ua/dobrochesnist-ta-prozorist-remit/perelik-standartnih-dogovoriv-kupivli-prodazhu-elektrichnoyi-energiyi-abo-prirodnoho-gazu .
10	Двосторонній договір	2. Як відобразити в системі двосторонній договір купівлі-продажу природного газу, який укладено, наприклад у 2020 році і кожного місяця до нього укладається додаткова угода на обсяг закупівлі і ціну у поточному місяці? Як відобразити ці додаткові угоди у звіті, щоб у системі вони відображали саме зміну основного договору, а не читувались як окремі договори (звітом не передбачено класифікація за типом правочину: договір чи додаткова угода). Якщо в полі 58 обирати тип М (зміни) до додаткової угоди чи буде це рахуватися системою як зміни до основного договору? При цьому додаткові угоди мають окрему нумерацію, чи в такому випадку потрібно ставити номер договору на додаткових угодах?	Виходячи із умов, зазначених у питанні, договір має ознаки нестандартного та подавати про нього інформацію необхідно відповідно до додатку 2 Порядку. Інформація про виконання договору (додаткових угод) в частині передачі обсягів природного газу, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту подається відповідно до додатка 1 до Порядку. Поле 58 додатку 1 Порядку визначає тип дії для події життєвого циклу, про яку повідомляється. Коли звіт містить зміну деталей раніше наданого звіту, це поле має бути ідентифіковано як «зміни»; скасування неправильно поданого звіту - «помилка»; розірвання існуючого договору або заявки - «скасування». При поданні інформації про зміни/виконання нестандартного договору в полі 32 Додатку 1 "Ідентифікатор пов'язаної операції" зазначаються дані операції, зміни до якої вносяться.
11	Заповнення шаблону	4. В шаблоні, для завантаження інформації по Додатку 1, потребують уточнення наступні позиції: поле 8 Додатку 1 «Ідентифікатор бенефіціара» (що маєтись на увазі? Бенефіціар згідно установчих документів юридичної особи чи має інше трактування?) поле 22 Додатку 1 «Назва договору» (якщо договір стандартний, але укладений поза ОПООП в період обов'язку звітування, тобто після 02.07.2024 р – яка повинна бути назва, оскільки вибір обмежено лише BACKLOADING, або EXECUTION, або BILCONTRACT?)	Відповідно до опису до заповнення поля 8 «Ідентифікатор бенефіціара» додатку 1 Порядку дане поле залишається незаповненим якщо бенефіціар договору (операції) є контрагентом цього договору (операції) (ідентифікатор бенефіціара відповідає значення поля 1), або зазначається унікальний код, що ідентифікує бенефіціара якщо особа, від імені якої повідомляється інформація про операцію (вказана у полі 1), не є бенефіціаром договору (операції). Тобто, поле 8 заповнюється у випадку здійснення операції уповноваженою особою, яка діє від імені учасника оптового енергетичного ринку і заповнюється ідентифікатор цього учасника оптового енергетичного ринку, а у полі 1 вказується ідентифікатор уповноваженої особи. В полі 22 додатку 1 стандартний договір, укладений поза систем ОПООП, слід відобразити як BILCONTRACT.
12	День вчинення операції	Що вважається днем вчинення операції (дата укладення, дата постачання (першого/останнього), дата акту приймання-передачі, дата оплати)? Інформація про будь-які зміни або розірвання/скасування укладеного договору, розміщеної заявці (пропозиції) або торгів надається: для стандартних договорів - не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням (на що орієнтуватись? На дату підписання ДУ чи на дату з якої ця ДУ вступить в дію?	Відповідно до опису до заповнення поля 30 «Мітка часу операції» додатку 1 Порядку, зазначається 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). Таким чином слід орієнтуватись на дату підписання договору/додаткової угоди/акту приймання-передачі.
13	Договір купівлі-продажу природного газу ОГРМУ для купівлі газу на ВТВ	1 Як класифікувати договір купівлі-продажу природного газу для покриття обсягів ВТВ, між ОГРМ та ГК «НАК «Нафтогаз України» (стандартний; нестандартний), та згідно якого додатку (Додаток 1; Додаток 2) необхідно подавати інформацію про здійснення господарсько-торгівельних операцій, якщо в ньому: ціна договору складається з 3х складових: · ціни природного газу для обсягів погоджених НКРЕКП; · ціни обсягу втрат, зумовлених воєнними діями та понесених у зв'язку із запобіганням/врегулюванням гуманітарних кризових ситуацій; · ціни обсягу понаднормованих втрат та виробничо-технологічних витрат; обсяг та строки його постачання визначаються в додаткових угодах до цього договору; - укладений поза межами систем ОПООП; 2. Потрібно звітуватись тільки по договору чи по договору та кожній такій додатковій угоді? 3. Згідно класифікації наведених в Додатках (Додаток 1 поле № 23, Додаток 2 поле №13), який тип такого договору (Своп, Спред, Безперевний та ін)	Виходячи з наведених у питанні даних договір має ознаки нестандартного. Потрібно надавати інформацію щодо договору/змін до договору згідно додатку 2 до Порядку, інформація щодо змін до договору/виконання нестандартного договору, яка містить остаточний обсяг та ціну згідно додатку 1 до Порядку. Тип договору - ОТ (інший).
14	Фіксований індекс	Як коректно заповнити інформацію про «Фіксований індекс» для вищенаведеного договору; Додаток 1 поле № 25: «Фіксований індекс, який встановлює ціну для договору або референтну ціну для договору або референтну ціну для деривативів. Для нестандартних двосторонніх договорів дане поле заповнюється у разі використання лише одного індексу у формуліціні (у разі застосування двох та більше індексів даний договір звітується згідно з Додатком 2 до Порядку» Додаток 2 поле № 25: «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 в разі застосування двох та більше індексів ... »	Оскільки в договорі мова йде про три обсяги та, відповідно про три ціни, дане поле не заповнюється

15	Договір купівлі-продажу природного газу ОГРМУ для забезпечення власних потреб.	<p>Як класифікувати договір купівлі-продажу природного газу для покриття обсягів власних потреб між ОГРМ та ГК «НАК «Нафтогаз України» (стандартний чи нестандартний), та згідно якого додатку (Додаток 1; Додаток 2) необхідно подавати інформацію про здійснення господарсько-торгівельних операцій, якщо в ньому:</p> <p>ціна та обсяг визначаються строком на місяць в Додаткових угодах до договору ціна складається з:</p> <ul style="list-style-type: none"> • ціни газу визначеної на дату подання Заявки на включення в Реєстр споживачів природного газу ТОВ «ГК «Нафтогаз України»; • тарифу на транспортування; • вартості небалансу в разі його наявності; <p>- укладений поза межами систем ОПООП;</p> <p>Потрібно звітувати тільки по договору, чи по договору та кожній такій додатковій угоді?</p> <p>Згідно класифікації наведених в Додатках (Додаток 1 поле № 23, Додаток 2 поле №13), який тип такого договору (Свол, Спред, Безперевний та ін)</p>	Виходячи з наведених у питанні даних договір має ознаки нестандартного. Потрібно надавати інформацію щодо договору/змін до договору згідно додатку 2 до Порядку, інформація щодо змін до договору/виконання нестандартного договору, яка містить остаточний обсяг та ціну-згідно додатку 1 до Порядку. Тип договору визначається на підставі аналізу змісту самого договору.
16	Фіксований індекс	<p>Як коректно заповнити інформацію про «Фіксований індекс» для вищенаведеного договору;</p> <p>Додаток 1 поле № 25: «Фіксований індекс, який встановлює ціну для договору або референтну ціну для договору або референтну ціну для деривативів. Для нестандартних двосторонніх договорів дане поле заповнюється у разі використання лише одного індексу у формуліціні (у разі застосування двох та більше індексів даний договір звітується згідно з Додатком 2 до Порядку»</p> <p>Додаток 2 поле № 25: «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 в разі застосування двох та більше індексів ... »</p>	За наведених даних дане поле не заповнюється. Разом з тим, в полі 24 додатку 2 Порядку необхідно поставити тип індексу О - інший. При цьому інформація щодо ціни природного газу зазначається без тарифу на транспортування природного газу, без ПДВ та в даному випадку без вартості небалансу (фактично це компенсація витрат, понесених постачальником при врегулюванні небалансів з ОГТСУ)
17	Дод. угоди	Наші питання стосуються внесення Договору на ВТВ і додаткових угод до нього для оператора ГРМ. Чи необхідно вносити договір на купівлю газу на ВТВ, якщо річний об'єм по договору складає менше 13 млн.м.куб. Якщо необхідно, то який саме Додаток необхідно заповнювати.	Потрібно надавати інформацію щодо договору/змін до договору згідно додатку 2 до Порядку, інформація щодо змін до договору/виконання нестандартного договору, яка містить остаточний обсяг та ціну-згідно додатку 1 до Порядку.
18	Договір з ТОВ «ГК «Нафтогаз України» на придбання ВТВ до Положення ПСО, що діє з 01.06.2022 року та протягом дії воєнного стану	Який шаблон вибрати на платформі (двосторонні договори, виконання двосторонніх договорів? Які додатки заповнювати? З якою періодичністю звітувати (лише по завершенню договору, раз на рік, вказуючи річні обсяги, помісячно? Назва та тип договору. Мітка часу. Унікальний ідентифікатор операції (це номер договору? Ідентифікатор пов'язаної операції. Ціна – за 1000 куб м природного газу (7420,00 грн?) чи яка? Вартість в гривнях, тис.грн? Кількість / обсяг? Дата початку постачання – 01.06.2022 року, перше число кожного року, місяця? Звітувати лише за 2023 рік? Дата завершення поставки – договір наразі діючий. Тривалість – рік, місяць?	Договір має ознаки нестандартного. Потрібно надавати інформацію щодо договору/змін до договору згідно додатку 2 до Порядку, інформація щодо змін до договору/виконання нестандартного договору, яка містить остаточний обсяг та ціну-згідно додатку 1 до Порядку. Враховуючи наведене, при поданні інформації заповнюються дані з тих документів, щодо яких звітується. Інформація надається щодо договору; додаткових угод, укладених до 02.07.2023, що були не виконані станом на 02.07.2023 в частині передачі товару; всіх додаткових угод/виконання нестандартного договору з 02.07.2023
19	Договори	<p>Маємо рамковий довгостроковий нестандартний договір (форвард), укладений в травні 2023 року, який є діючий та пролонгується що року до кінця наступного року. Тобто зараз від діє до кінця 2024 року, а в кінці року маємо намір продовжити о кінця 2025 року.</p> <p>1. Чи маємо ми подати інформацію як є «вихідною/початковою» про такий діючий договір, який був укладений до 02.07.2023, тобто до початку періоду, починаючи з якого необхідно подавати звітність?</p> <p>2. Чи маємо ми подавати інформацію наприкінці 2023 року щодо внесення змін до Договору, а саме пролонгацію до кінця 2024 і так щороку?</p> <p>3. Чи маємо ми подавати інформацію щодо укладених додаткових угод, які по суті не є договорами про внесення змін, не змінюють цей основний рамковий Договір, а просто фіксують для кожного місяця обсяги та ціни, якщо ми не бажаємо розкривати ці обсяги та ціни (згідно з шаблонів/інструкцій заповнення такі графи помічені як М* - тобто не обов'язкові)</p>	Учасник оптового енергетичного ринку зобов'язаний прозвітувати: про основний (рамковий) договір; про додаткові угоди щодо пролонгації договору; щодо змін до договору/виконання нестандартного договору. Поля даних Додатків 1 та 2 до Порядку з приміткою «*» (умовно потрібно) заповнюються за певних умов, наведених в графі «Опис» до відповідних полів додатків. Наприклад: інформація щодо загальної кількості одиниць за одиницю часу, включених у договір, зазначається у полі 40 «Кількість/обсяг» Додатку 1 до Порядку. Дане поле не заповнюється у разі заповнення поля 55.
20	Заповнення шаблону	Також, прохання пояснити в яких випадках заповнюється форма 1_3 (Двосторонні договори), а в якому форма 1_4 (Виконання двосторонніх договорів).	Щодо двосторонніх договорів надається інформація про стандартні договори, укладені поза систем ОПООП, та щодо нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну. Щодо виконання двосторонніх договорів - надається інформація щодо виконання нестандартних договорів Детальну інформацію про стандартні договори купівлі-продажу електричної енергії або природного газу та деривативні контракти, базовим активом яких є електрична енергія або природний газ та інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту необхідно подавати відповідно до Додатку 1 Порядку. Графа "Двосторонні договори" подається у разі стандартних та нестандартних договорів (з визначеною ціною та обсягом), які допущені до торгівлі поза системами ОПООП, а "Виконання двосторонніх договорів" для інформації щодо виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту.
21	Заповнення шаблону	У полі 35 «Ціна», ціна за одиницю вказується з урахуванням ПДВ чи без?	Без податку на подану вартість

22	Заповнення шаблону	У полі 38 «Умовна вартість», вартість вказується з урахуванням ПДВ чи без?	Без податку на додану вартість
23	Заповнення шаблону	Яку інформацію необхідно вказувати у полі 54 «Інтервали навантаження для постачання»?	Час початку та закінчення газової доби
24	Заповнення шаблону	Поле 44 «Тип навантаження»: Якщо передача газу здійснюється щодобово протягом місяця, згідно ТС, який тип навантаження вказувати, «Газова доба» або «Інший»?	Газова доба
25	Заповнення шаблону	Значна кількість угод купівлі-продажу пг учасниками газового ринку оформлюється поза ОПООП. Договори купівлі-продажу пг включають базові параметри – обсяг, базис передачі пг (ПСГ/ВТТ), період передачі, ціна/вартість пг, умови оплати. Проте при заповненні «Додатку 1» (етап «Двосторонні договори») незрозумілий ряд полів, які доречні при оформленні операцій купівлі-продажу пг на ОПООП, наприклад поля: 3, 22, 23, 31. Аналогічно при заповненні «Додатку 1» (етап «Виконання договору»). На нашу думку Додаток 2 – більш доречний для договорів купівлі-продажу пг на ОПООП, тобто вказані угоди/договори слід класифікувати як Нестандартні. Прошу додати північник із заповнення полів Додатків 1 і 2 на прикладі договорів купівлі-продажу пг.	В описі полів 3, 31 зазначено яку інформацію слід повідомляти щодо двосторонніх договорів (стандартних, укладених поза систем ОПООП та нестандартних, які містять остаточний обсяг та ціну). В графі 3 зазначається ідентифікатор уповноваженої особи, відповідальної за укладання/внесення змін/скасування договору. В графі 31 зазначається унікальний ідентифікатор операції, призначений ОПООП або ідентифікатор узгоджений двома учасниками ринку у випадку двосторонніх договорів, що буде відповідати обом сторонам операції. В графі 22 слід зазначити BILCONTRACT. Тип договору (граф 23) визначається виходячи з умов договору. Щодо виконання двосторонніх договорів надається інформація лише щодо виконання нестандартних договорів.
26	Технічні питання	Прошу вказати етапи (тип завантаження – «Двосторонні договори», «Виконання двосторонніх договорів») заповнення Додатку 1, при: 1) Заклученні нового договору купівлі-продажу пг Стандартного типу поза ОПООП. Який порядок подачі інформації в платформу передачі даних – спочатку (після підписання договору, до передачі пг) заповнюється етап «Двосторонні договори», потім (після передачі пг/оплати) етап «Виконання двосторонніх договорів»? Якщо передача пг по договору в один день із заключенням договору купівлі-продажу пг – в такому разі відразу етап «Виконання двосторонніх договорів»? 2) Внесенні інформації по вже виконаному договору купівлі-продажу пг Стандартного типу поза ОПООП. Який порядок подачі інформації в платформу передачі даних – відразу етап «Виконання двосторонніх договорів»?	Учасник оптового енергетичного ринку надає інформацію щодо укладання двостороннього договору. Щодо виконання двосторонніх договорів надається інформація лише щодо виконання нестандартних договорів. Графа "Двосторонні договори" подається у разі стандартних та нестандартних договорів (з визначеною ціною та обсягом), які допущені до торгівлі поза системами ОПООП, а "Виконання двосторонніх договорів" для інформації щодо виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту.
27	Заповнення шаблону	Незрозумілі етапи заповнення Додатку 2 щодо Нестандартних договорів купівлі-продажу пг поза ОПООП. Виходить що «Додаток 2» заповнюється тільки один раз, оскільки відсутній поділ на етапи/типи завантаження як в Додатку 1 («Двосторонні договори», «Виконання двосторонніх договорів»). Відповідно наступні питання: 1) При заключенні нового договору чи внесенні інформації по вже виконаному договору купівлі-продажу пг Нестандартного типу поза ОПООП – тільки один раз заповнюється «Додаток 2» обов'язкові і умовно потрібні поля (за наявності інфо про ці умовно потрібні поля)? 2) Після заповнення «Додатку 2» не потрібно заповнювати етап (тип завантаження) «Виконання двосторонніх договорів» згідно «Додатку 1»? Чи навпаки, після заповнення «Додатку 2» потрібно заповнювати етап (тип завантаження) «Виконання двосторонніх договорів» згідно «Додатку 1», оскільки «Додаток 2» є аналогом етапу «Двосторонні договори» згідно «Додатку 1» і відповідно етап «Виконання двосторонніх договорів» актуальний і для «Додатку 1» і для «Додатку 2»?	Потрібно надавати інформацію щодо нестандартного договору/змін до договору згідно додатку 2 до Порядку, інформація щодо змін до нестандартного договору/виконання нестандартного договору, яка містить остаточний обсяг та ціну згідно додатку 1 до Порядку.
28	Договори	ТОВ Арабський Енергетичний Альянс має - рамковий договір на постачання природного газу, укладений поза біржею. Кожного місяця додається на специфікація на певну кількість газу та певну ціну за 1 тис м куб. Індексів у формуванні ціни немає. Хотілося б більш чітких роз'яснень НКРЕ. В телефонній розмові НКРЕ не змогли пояснити, рекомендували, дивитися перелік стандартних договорів на сайті НКРЕ. Зрозуміло, що нас там немає. Але ж відповідно до роз'яснень Оператора ГТСУ, як Адміністратора платформи передачі даних, такий тип договорів відноситься до стандартних.	Виходячи з наведених у питанні даних договір має ознаки нестандартного. Потрібно надавати інформацію щодо нестандартного договору/змін до договору згідно додатку 2 до Порядку, інформація щодо змін до нестандартного договору/виконання нестандартного договору, яка містить остаточний обсяг та ціну згідно додатку 1 до Порядку.
29	Заповнення шаблону	Не чітко зрозуміла різниця в типах завантаження шаблонів стандартних договорів по Додатку 1 (Заявки, торги, двосторонні договори і виконання двосторонніх договорів	По додатку 1 надається інформація про заявки - подані учасником оптового енергетичного ринку пропозиції (заявки) на купівлю-продаж на ОПООП; торги - укладені договори за результатами торгівлі на ОПООП, двосторонні договори - стандартні договори, укладені поза систем ОПООП, нестандартні договори, які містять остаточний обсяг та ціну; виконання двосторонніх договорів - виконання нестандартних договорів
30	Дод. угоди	Вчинення операції - це є підписання договору чи додаткової угоди чи, безпосередньо, передача газу?	Відповідно до опису до заповнення поля 30 «Мітка часу операції» додатку 1 Порядку, зазначається дата і час укладення договору або подання заявки, їх зміни, скасування чи розірвання в частині постачання/передачі обсягів природного газу/електричної енергії. При звітуванні щодо виконання нестандартних договорів це також може бути дата акту приймання-передачі.
31	Заповнення шаблону	Якщо в договорі була порушена умова оплати, то це дець має бути відображено в шаблонах?	Порядком не передбачено надання такої інформації
32	Заповнення шаблону	Якщо на ОПООП було заключено угоду і підписано договір, то це всеодно шаблон "торги"? Ніяк не "двосторонні договори"?	Згідно додатку 1 торги - укладені договори за результатами торгівлі на ОПООП
33	Нерезидент	1) ми як компанія не-резидент транспортували і закачували газ в ПСГ (митний склад), а потім самі відбирали його і транспортували назад до сусідньої країни (ре-експорт) де самі і приймали його для подальшого транспортування чи продажу на місцевому ринку – чи потрібно про це звітувати через платформу? Оскільки це не була операція як продаж свого газу на кордоні Україна-ЄС іншої компанії. Ми самі протранспортували/закачали і самі ж потім відбираємо і транспортуємо для самих себе.	Відповідно до положень пункту 6.2 Порядку інформація щодо договорів транспортування природного газу, пов'язаних з розподілом потужності на міждержавних з'єднаннях ОГТС, що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу потужності міждержавних з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону, надається лише ОГТС.

34	Нерезидент	2) якщо ми свій газ відібрали з ПСГ, протранспортували і продали на кордоні з країною ЄС чи Молдовою іншій компанії по договору – про це потрібно буде звітувати, так?	Недостатньо даних для надання відповіді, зокрема щодо умов договору купівлі-продажу природного газу
35	Нерезидент	3) з якої дати брати відлік для звітування по операціям, здійсненим до 02.07.2023 та невиконаним станом на 02.07.2023? З дати підписання договору з ОГТСУ та УТГ? Чи з дати перших операцій на кордоні та в митному складі?	Для господарсько-торговельних операцій щодо купівлі-продажу природного газу та будь-яких змін та додаткових угод до них відлік часу з дати укладення договору, зміни, скасування чи розірвання. При звітуванні щодо виконання нестандартних договорів це також може бути дата акту приймання-передачі. Договори зберігання (закачування, відбору) природного газу з Оператором ПСГ не є оптовим енергетичним продуктом, та не потребують надання інформації про такі договори. Інформація щодо договорів транспортування природного газу, пов'язаних з розподілом потужності на міждержавних з'єднаннях ОГТС, що визначають фізичні або фінансові права чи обов'язки щодо розподілу потужності міждержавних з'єднань, які укладені в результаті явного аукціону, надається лише ОГТС.
36	Договори	До яких договорів потрібно відносити договори, які були укладені на ринку двосторонніх договорів (з трейдерами) поза майданчиком ОПОП, до стандартних чи не стандартних? При цьому, маємо такі договори, до яких на кожен місяць укладається додаткова угода, якою визначено обсяг та вартість енергетичного продукту або тільки обсяг, а вартість визначається після закриття розрахункового періоду.	Виходячи з наведених у питанні даних договір має ознаки нестандартного
37	Договори	Договір купівлі-продажу є рамковим (тобто укладений на деякий термін без зазначення ціни, обсягів, періоду постачання та ін.). Безпосередньо поставки товару відбуваються після укладання додаткових угод до зазначеного договору і саме в цих ДУ зазначаються всі умови поставки (ціна, обсяг, період, розрахунки тощо). При цьому, в даному випадку, додаткові угоди НЕ ЗМІНЮЮТЬ УМОВИ договору, а доповнюють його і конкретизують кожну окрему операцію купівлі-продажу. 1. Який тип такого договору (стандартний чи ні) 2. Як в такому випадку вказувати номер договору (тільки номер договору для всіх операцій за ним, або разом з номером договору додавати номер ДУ під кожну операцію)? 3. Як зазначити обсяг, період постачання, ціну, вартість та інше (по кожній ДУ до договору окрему таблицю - звіт)?	Виходячи з наведених у питанні даних договір має ознаки нестандартного. Потрібно надавати інформацію щодо нестандартного договору/змін до договору згідно додатку 2 до Порядку, інформація щодо змін до нестандартного договору/виконання нестандартного договору, яка містить остаточний обсяг та ціну-згідно додатку 1 до Порядку. При звітуванні про нестандартний договір по Додатку 2 поле 11 "Ідентифікатор договору" заповнюється згідно наведеного опису.
39	Заповнення шаблону	При заповненні Додатків є поля «М» – обов'язкові та з позначкою «*» - умовно потрібно. Просимо надати роз'яснення щодо полей з позначкою «*». Чи може подаватися звіт з незаповненими полями «*»?	Поля даних Додатків 1 та 2 до Порядку з приміткою «*» (умовно потрібно) заповнюються за певних умов, наведених в графі «Опис» до відповідних полів додатків. Наприклад: інформація щодо загальної кількості одиниць за одиницю часу, включених у договір, зазначається у полі 40 «Кількість/обсяг» Додатку 1 до Порядку. Дане поле не заповнюється у разі заповнення поля 55.
40	Додатки 1,2,4	Чи є граничні строки у які можна подавати коригування до Додатків 1, 2, 4 (мається на увазі, якщо у поданому звіті були знайдені неточності, що мають бути скориговані)?	Згідно з положеннями Порядку набуття, призупинення і припинення статусу адміністратора передачі даних, затвердженого постановою НКРЕКП від 27.12.2023 № 2613, будь-які виправлення помилок та пропусків, допущених учасниками оптового енергетичного ринку, здійснюються на підставі поданої учасником оптового енергетичного ринку виправленої інформації. Адміністратор передачі даних повинен мати механізм для забезпечення належної обробки повідомлень Регулятора з детальним описом того, які дані були повідомлені та про результати звітування, а також належні процедури виправлення та повторного подання недійсних звітних даних. Згідно з пунктом 6.3. Порядку інформація про будь-які зміни або розірвання/скасування укладеного договору, розміщеної заявки (пропозиції) або торгів надається: 1) для стандартних договорів - не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням; 2) для нестандартних договорів - не пізніше одного місяця, що настає за зміною або розірванням/скасуванням; 3) для інформації, визначеної пунктом 6.2 цієї глави - не пізніше одного робочого дня, що настає за зміною або розірванням/скасуванням. Учасник оптового енергетичного ринку з дня виявлення помилки повинен подати виправлені звітні дані в терміни передбачені п.6.3 Порядку. У додатку 1 поле 58 та у додатку 2 поле 45 зазначається тип дії для події життєвого циклу, про яку повідомляється.

41	Технічні питання	У разі необхідності подачі зміни до раніше поданого звіту як це має бути технічно – подається той самий тип Додатку з виправленими полями і індикатором «Зміна»? Як система ідентифікує який саме звіт має бути змінений?	Поле 58 додатку 1 Порядку визначає тип дії для події життєвого циклу, про яку повідомляється. Коли звіт містить 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». Дія «помилка» використовується, якщо сторона, яка звітує, вказує, що раніше поданий звіт був поданий помилково, наприклад попередній звіт був неправильним. Будь-яке виправлення вже повідомленої інформації за допомогою дії типу «помилка» призведе до визнання недійсним звіту, який раніше був поданий до НКРЕКП.
42	Договори	У разі, якщо між сторонами укладений Індивідуальний договір на постачання природного газу, в якому вказаний мінімальний та максимальний обсяги поставки (не фіксований обсяг) – така угода подається як нестандартна? Якщо так – як процедура подачі фактичних даних після місяця поставки?	Виходячи з наведених у питанні даних договір має ознаки нестандартного. Потрібно надавати інформацію щодо нестандартного договору/змін до договору згідно додатку 2 до Порядку, інформація щодо змін до нестандартного договору/виконання нестандартного договору, яка містить остаточний обсяг та ціну згідно додатку 1 до Порядку.
43	Договори	У разі, якщо між сторонами укладений Індивідуальний договір на постачання природного газу, в якому ціна розраховується по індексу – така угода подається як нестандартна? Якщо так – як процедура подачі фактичних даних після місяця поставки?	Для надання відповіді зазначено недостатньо даних щодо умов договору купівлі-продажу природного газу
44	Заповнення шаблону	Просимо надати роз'яснення стосовно інформування Регулятора про статус здійснення контрактів і надання відповідних звітів.	Порядок подання НКРЕКП інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, затверджений постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618. Інформація про договір подається відповідно до додатку 1 або 2 до Порядку в залежності від того, чи є договір стандартним чи нестандартним. Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається відповідно до додатка 1 до цього Порядку. Інформація про будь-які зміни або розірвання/скасування укладеного договору, розміщеної заявки (пропозиції) або торгів надається у терміни згідно з пунктом 6.3. Порядку.
45	Доцільність звітування по агентським договорам (по договору комісії з реалізації газу)	Чи підлягає звітуванню договір комісії на реалізацію газу укладений між учасниками оптового енергетичного ринку (трейдерами) як нестандартний договір? Суть договору - За договором комісії Комітент (трейдер 1) доручає Комісіонерові (трейдер 2), а Комісіонер зобов'язується за плату (Комісійну винагороду) укласти від свого імені за рахунок Комітента правочини з реалізації Товару (природного газу) Комітента третім особам. З метою виконання такої умови відбувається передача газу від Комітента Комісіонеру в газосховищах Оператора газосховищ – АТ «Укртрансгаз» на підставі торгових сповіщень, поданих Оператору газосховищ в певному обсязі для його подальшої реалізації в визначений період реалізації. Після чого, Комісіонер перераховує на рахунок Комітента кошти, отримані від третіх осіб за реалізований Газ. Суть питання - Учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, проте, на нашу думку, вищевказаний договір не можна віднести до стандартних з огляду на відсутність характерних для стандартного договору ознак, таким чином, виникає питання чи належить вказаний тип договору до нестандартних договорів та чи взагалі він підлягає звітуванню в порядку визначеному Постановою НКРЕКП від 27.03.2024 № 618?	Пунктом 2.2 глави 2 Порядку визначений перелік оптових енергетичних продуктів. Разом з тим, договір комісії не є оптовим енергетичним продуктом, відповідно учасник оптового енергетичного ринку не зобов'язаний звітувати про зазначений договір. Слід зазначити, що комітент та покупець природного газу відповідно до положень пункту 2.1 зобов'язані надавати НКРЕКП інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції на оптовому енергетичному ринку, що стосуються оптових енергетичних продуктів, зокрема договорів купівлі-продажу природного газу.
46	Заповнення шаблону	По всіх договорах, які були підписані до 02.07.2024 року у графі 30 "Мітка часу операції" чи можна ставити умовний час укладання: наприклад, 2023-05-01T00:01:00?	Відповідно до опису до заповнення поля 30 «Мітка часу операції» додатку 1 Порядку, зазначається 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 виконання нестандартних договорів, у даному полі використовується час 00:01:00 UTC.
47	Заповнення шаблону	В графі 26 "Спосіб розрахунку" мається на увазі значення Р=фізична поставка- ми відображаємо в тому випадку, коли ми є постачальником по договору і С=розрахунок коштами -у випадку, коли ми є покупцем?	Оскільки базовий контракт розглядається як фізична поставка, слід зазначити «Р». Контракти, які підлягають звітності відповідно до REMIT, як правило, призначені для фізичної поставки, але також можуть існувати контракти на похідні інструменти, де необхідно зазначити розрахунок коштами.

48	Заповнення шаблону	Графа 40 "Кількість/обсяг": Загальна кількість одиниць за одиницю часу, включених у договір або заявку. Одиниця часу маєтись на увазі доба або це може бути і місяць у випадку, коли газ по стандартному двосторонньому договору передається рівномірним графіком? Для заявок, які мають закрити частину обсягу, відображається лише відкрита для інших учасників частина обсягу. У випадку, коли дата підписання стандартного двостороннього договору припустимо 08.07.2024 року, період передачі газу з 08.07 по 12.07. Перша передача газу відбувається також 08.07.2024 року. Дані по цій угоді ми маємо право передавати 09.07. На вашу думку обсяг, який передано 08.07 вважається закритою частиною обсягу і її вже не потрібно відображати у додатку 1 і відображати дані тільки за 09.07-12.07, які ще не передані?	В полі 40 зазначається інформація за газову добу. При поданні інформації слід відображати дані за 08.07.-12.07.24
49	Договори	Якщо згідно зі стандартним двостороннім договором графік передачі газу є не рівномірний і кожна доба це різний обсяг. На вашу думку в такому випадку ми не заповнюємо графу 40 "Кількість/обсяг", а заповнюємо графу 55 "Інтервали навантаження" для постачання, розбиваючи окремими рядками на обсяг по кожній даті періода? Або взагалі можна не заповнювати графи 40 і 55, а вказати лише загальний обсяг в графі 41 "Загальна умовна кількість за договором" і вказати в графі 51 "Тривалість"- М = місяць?	Необхідно заповнити поля 41, 51,54, 55
50	Договори	Стосовно надання інформації по договорам, які підписані до 02.07.2024 року, по них здійснена передплата за газ, але самої передачі газу ще не відбулося (згідно умов договору передача газу здійснюється протягом 2024 року). Як на вашу думку, про цей договір не потрібно надавати дані? Або подавати дані без обсягу в додатку 2? І якщо до кінця 2024 року відбулася передача газу за цим договором, то потім потрібно буде подати додаток 1 і вказати, що це зміни до договору? А у випадку, якщо передача газу так і не відбується і кошти будуть повернені покупцям, тоді подаємо звіт з позначкою С = Скасування?	Необхідно подати інформацію про договір відповідно до додатку 1 або 2 в залежності від того, чи є договір стандартним чи нестандартним. Інформація про нестандартні договори, у тому числі виконання нестандартних договорів, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту, подається відповідно до додатка 1 до цього Порядку та у полі 58 «Тип дії» зазначається «М» (Зміни). У полі 58 «Тип події» вказується «С» (Скасування) у випадку розірвання договору. У випадку завершення дії договору та не здійснення поставки і повернення коштів також слід подати звіт з позначкою "С". Щодо нестандартних договорів інформація подається згідно додатку 2. Спочатку повідомляють всі дані по укладеному договору із записом "N" у полі 45 "Тип дії", а у разі дострокового розірвання цього прозвітованого контракту, слід повідомляти як запис у полі 45 "Тип дії" - "С" (Скасування).
51	Договори	Просимо підтвердити чи спростувати: якщо договір купівлі-продажу природного газу, укладений поза межами систем ОПООП, має пункт постачання ВТТ, тобто торгову зону - 56Y-VTP-111111S, вид енергетичного товару – природний газ, тип навантаження – газова доба, то в цьому разі даний договір буде Стандартним договором в розумінні Постанови НКРЕКП від 27.03.2024 року №618?	Виходячи з наведених у питанні даних договір має ознаки стандартного
52	Договори	Чи потрібно подавати звітність – інформацію про стандартні/нестандартні договори купівлі-продажу природного газу щодо укладеного договору купівлі-продажу природного газу (рамкового), при умові що звітність буде надаватись щодо укладених вищезазначених додаткових угод? Якщо так, то звітувати потрібно згідно Додатку 1 чи Додатку 2 Постанови НКРЕКП від 27.03.2024 року №618?	Виходячи з наведених у питанні даних договір має ознаки нестандартного. Потрібно надавати інформацію щодо нестандартного договору/змін до договору згідно додатку 2 до Порядку, інформація щодо змін до нестандартного договору/виконання нестандартного договору, яка містить остаточний обсяг та ціну згідно додатку 1 до Порядку.
53	Господарсько-торговельні операції невиконані на 02 липня 2023;	Просимо надати детальніше роз'яснення - згідно яких критеріїв Товариство повинно надавати інформацію про невиконані господарсько-торговельні операції в рамках договорів купівлі-продажу природного газу або договору про постачання природного газу кінцевим споживачем? Наприклад, в частині невиконаного постачання обсягу природного газу та/або в частині нездійснених розрахунків за переданий природний газ та/або в частині незакінченого терміну дії договору (рамкового), згідно якого обсяги природного газу, що підлягають передачі, та інші умови передачі визначаються у додаткових угодах, тощо.	Учасники оптового енергетичного ринку відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 618 надають до НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції, у тому числі щодо рамкових угод (договорів) постачання, купівлі-продажу природного газу та будь-яких змін та додаткових угод до них, здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року в частині постачання/передачі обсягів природного газу.
54	Оприлюднення інформації	Між Оператором ГРМ та Постачальником укладено договір купівлі-продажу природного газу в 2022 році, який продовжує діяти шляхом укладення щомісячно додаткових угод до нього. Чи підлягає опублікуванню інформація про вказаний договір за весь термін його дії з усіма укладеними раніше додатковими угодами чи достатньо опублікувати договір та додаткові угоди, за попередні 11 місяців, що передують липню 2024 року?	Інформація надається щодо договору; додаткових угод, укладених до 02.07.2023, що були не виконані станом на 02.07.2023 в частині передачі товару; всіх додаткових угод/виконання нестандартного договору з 02.07.2023
55	Договори	Є договір купівлі продажу газу із трейдером. Договір було укладено ще у 2018 році і щомісяця (числа 28) підписується специфікація у якій зазначається ціна газу на наступний місяць та запланований обсяг передачі газу на цей місяць. Остаточна оплата відбувається до 10 числа після місяця постачання. Який це договір стандартний чи нестандартний?	Виходячи з наведених у питанні даних договір має ознаки нестандартного.
56	Заповнення шаблону	Пункт 35. Ціна? Я можу поставити ціну лише на місяць передачі відповідно до специфікації. Ціни договору немає.	Інформація про виконання нестандартного договору (додаткових угод) в частині передачі обсягів природного газу, які містять остаточний обсяг та ціну оптового енергетичного продукту (наприклад, акти приймання-передачі природного газу, тощо)
57	Заповнення шаблону	Пункт 41 Загальна умовна кількість за договором? Можу поставити кількість тільки на наступний місяць згідно специфікації. Так чи ні?	подається відповідно до додатка 1 до Порядку. Враховуючи наведене, поля 35, 41, 49 та 50 додатку 1 Порядку заповнюються відповідно до документів, які підтверджують виконання договорів (додаткових угод) відповідно до опису додатка 1 Порядку.
58	Заповнення шаблону	Пункт 49. Дата початку постачання? Яку дату ставити? Початок договору (2018 рік) чи щомісяця на момент підписання специфікації?	
59	Заповнення шаблону	Пункт 50. Дата завершення постачання? Яку дату ставити? Дати закінчення договору немає (продовжується щомісяця). Чи щомісяця за специфікацією?	

60	Газовидобувне підприємство	Чи підлягає газовидобувне підприємство ТОВ «МАККОМ-ГРУП» код ЄДРПОУ 37182541 реєстрації на платформі передачі даних? ТОВ «МАККОМ-ГРУП» код ЄДРПОУ 37182541 має показник видобутку 10 500 м.куб. на добу. Враховуючи п. 2.3 Постанови №618 від 27.03.2024 «Про затвердження Порядку подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами» просимо надати роз'яснення: Чи підлягає газовидобувне підприємство ТОВ «МАККОМ-ГРУП» код ЄДРПОУ 37182541 реєстрації на платформі передачі даних?	Якщо виробнича потужність газовидобувного підприємства дорівнює або менша 1880 куб. м/год (20 MWt), інформація про укладені останнім поза межами систем ОПОП договори купівлі-продажу видобутого (виробленого) таким газовидобувним підприємством природного газу, надається за запитом НКРЕКП
61		Як визначити чи договір постачання контрагента (кінцевого споживача) підпадає в перелік необхідних для публікації договорів, якщо в нас відсутня інформація про річний обсяг споживання конкретного контрагента (оскільки саме обсяг є критерієм для формування списку договорів для публікації на платформі), та що роботи, якщо кінцевий споживач відмовляється або просто ігнорує запит на надання такої інформації? Чи є процедура витребування цієї інформації або передбачене ненадання інформації у зв'язку із відсутністю вищезазначених даних щодо обсягу контрагента?	ТОВ «Стрийнафтогаз» може направити запити споживачам щодо надання інформації щодо сумарної номінальної потужності їх газового обладнання, запити Операторам ГРМ щодо надання технічної потужності в точці приєднання по споживачам ТОВ «Стрийнафтогаз», які знаходяться на території ліцензованої діяльності таких операторів, а також перевірити наявність своїх контрагентів в Реєстрі учасників оптового енергетичного ринку. Крім цього один із варіантів вирішення питання - розглянути можливість зазначити в договорах постачання природного газу сумарну номінальну потужність газового обладнання споживача.
		При укладенні строкових договорів (для прикладу договорів терміном на 1 рік) без визначення вартості, оскільки ціна регулюється щомісячними угодами, виникає питання, як має подаватись така інформація, які строки та чи надається щомісячне коригування даних по таким типам договорів?	Потрібно надавати інформацію щодо нестандартного договору/змін до договору згідно додатку 2 до Порядку, інформація щодо змін до нестандартного договору/виконання нестандартного договору, яка містить остаточний обсяг та ціну згідно додатку 1 до Порядку. Відповідно до Порядку інформація про нестандартні договори/зміни до них, виконання нестандартних договорів надається не пізніше ніж через один місяць після дня вчинення такої операції/зміни/виконання.
		Як вчиняти з договорами кінцевих споживачів, якщо вони входять в список для публікації, якими шаблонами передбачене їхнє публікування, одноразово чи відповідно з коригуваннями, а саме: а) у разі, коли є підписана основна угода на рік, але працюємо в розрізі додаткових угод щомісяця, де визначається оновлена вартість і різна кількість (одиноцею звітування є договір, а не додаткова угода, але умови будуть змінюватись щомісячним та/або додатковими); б) у разі, коли є підписана основна угода на рік, але працюємо в розрізі додаткових угод, для прикладу 1-2 місяці за весь рік; в) у разі, коли є підписана основна угода для можливості виходу на тендер для продажу газу (як обов'язкова умова тендерів), проте без здійснених продажів; г) та у разі аналогічної практики щодо договорів у трейдерів, де є рамковий договір, а конкретна співпраця щодо оплат, кількостей товару, ціни та інших умов – прописується в додаткових угодах.	Учасники оптового енергетичного ринку відповідно до пункту 2 постанови НКРЕКП від 27.03.2024 № 618 надають до НКРЕКП інформацію про господарсько-торговельні операції, у тому числі щодо договорів постачання, купівлі-продажу природного газу та будь-яких змін та додаткових угод до них, здійснених до 02 липня 2023 року та невиконаних станом на 02 липня 2023 року в частині постачання/передачі обсягів природного газу.
		В презентації «Впровадження Платформи передачі даних» та згідно Постанови НКРЕКП від 27.03.2024 №618 визначено, що учасникам оптового енергетичного ринку, особам, які професійно організовують операції з оптовими енергетичними продуктами, протягом 180 днів з дня набрання чинності цієї постановою потрібно надати відповідно до додатків 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». В даному контексті не є зрозумілим, з якого моменту мають бути надані відомості до 02 липня 2023 року, а також, що саме розуміється в понятті «невиконанні операції станом на 02 липня 2023 року»?	Учасники оптового енергетичного надають інформацію про всі операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, визначеними пунктом 2.2 глави 2 Порядку. Крім того, за запитом НКРЕКП учасники оптового енергетичного ринку зобов'язані надати інформацію про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами, визначеними пунктом 2.3 глави 2 Порядку. Інформація надається незалежно від місяця їх укладення.
		НКРЕКП Постановою від 27.03.2024 №618 затвердила Порядок подання інформації про здійснені господарсько-торговельні операції, пов'язані з оптовими енергетичними продуктами. Чи є необхідність звітувати про договори, укладені: а) на товарній біржі; б) поза товарною біржою у віртуальній торговій точці; в) поза товарною біржою в підземному сховищі газу.	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 обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа. Таким чином, у разі підписання договору 20 липня, згідно якого операція з передачі/постачання природного газу має бути здійснена у серпні, інформація щодо здійсненої операції відповідно до Порядку має бути подана не пізніше наступного робочого дня (21 липня) обома сторонами. При цьому у полях 49-50 додатку 1 та у полях 42-43 додатку 2 до Порядку зазначаються дата і час початку постачання та дата і час завершення постачання відповідно.
		Згідно шаблонів, а саме шаблон «двосторонній договір та виконання двостороннього договору», просимо роз'яснити, на прикладі, строки подання інформації для сторін, тобто, у разі, коли підписано договір/угоду, то потрібно вносити на платформу однієї сторони, а в кінці місяця – до другої сторони? Для прикладу договір підписано 20 липня 2024 року на визначений ресурс серпня 2024 року, а згідно строків потрібно його долучити на платформу не пізніше 21 липня 2024 року для однієї сторони та 01 вересня 2024 року для другої сторони?	Згідно з положеннями пункту 5.3 глави 5 Порядку 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 обома сторонами господарсько-торговельної операції (продавцем та покупцем), у тому числі у випадку, якщо АПД по звітуванню за даною операцією є одна і та ж особа. Таким чином, у разі підписання договору 20 липня, згідно якого операція з передачі/постачання природного газу має бути здійснена у серпні, інформація щодо здійсненої операції відповідно до Порядку має бути подана не пізніше наступного робочого дня (21 липня) обома сторонами. При цьому у полях 49-50 додатку 1 та у полях 42-43 додатку 2 до Порядку зазначаються дата і час початку постачання та дата і час завершення постачання відповідно.