ЗАТВЕРДЖЕНО
Рішенням Біржового комітету
Товариства з обмеженою відповідальністю
«Українська енергетична біржа»
Протокол засідання Біржового комітету
№ 1476 від «23» червня 2023 року
Голова Біржового комітету

_____ /Дубовський О.Є.

РЕГЛАМЕНТ

біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа»

Київ – 2023

ЗМІСТ

1. Загальні положення. Терміни та визначення 3

2. Вимоги до діяльності Біржі як оператора торгової платформи. Функції Біржі 7

3. Вимоги до учасників біржових торгів щодо використання торгової платформи 8

4. Умови допуску учасників до біржових торгів 9

5. Загальні умови проведення біржових торгів 10

6. Гарантійні внески і комісійний збір 11

7. Порядок подачі заявок та скасування (зняття з торгів) заявок 13

8. Укладання біржових угод та договорів купівлі-продажу між учасниками торгів 14

9. Списки виключень 15

10. Заключні положення 16

Додаток № 1 – Стандартизована форма договору купівлі-продажу природного газу

Додаток № 2 – Заява-приєднання

Додаток № 3 – Система кодифікації стандартизованих продуктів

1. Загальні положення. Терміни та визначення

1.1. Регламент біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі – Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» (далі – Регламент) розроблений у відповідності до Правил Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» (далі - Правила), Закону України «Про товарні біржі», Закону України «Про ринок природного газу», Кодексу газосховищ, Кодексу газотранспортної системи і Статуту Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа».

1.2. Цей Регламент є обов'язковим для всіх учасників біржових торгів стандартизованими продуктами (крім короткострокових продуктів) на ринку природного газу, членів товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржі» (далі – Біржа), працівників Біржі, а також уповноважених представників осіб, які допущені до торгів на Біржі відповідно до цього Регламенту.

1.3. Цей Регламент визначає процедуру організації та проведення біржових торгів стандартизованими продуктами на ринку природного газу, з використанням торгової платформи Біржі, регулює порядок взаємодії між Біржею, учасниками біржових торгів, у тому числі членами Біржі, та правовідносини, що виникають між ними при укладанні та виконанні біржових угод, а також визначає заходи з управління ризиками недотримання (невиконання) учасниками біржових торгів вимог цього Регламенту.

1.4. Усі додатки до Регламенту та внутрішні документи Біржі, на які міститься посилання у Регламенті, є його складовою частиною.

1.5. Терміни, що застосовуються в цьому Регламенті, мають таке значення:

Аналітичний рахунок учасника біржових торгів	загальний рахунок, відкритий Біржею в клірінговій системі (модулі) торгової платформи та призначений для обліку гарантійних внесків учасника торгів під забезпечення укладання та виконання договорів купівлі-продажу біржового товару;
Біржова угода	зафіксоване та зареєстроване Біржею у визначений нею термін прийняття учасниками біржових торгів зобов'язань щодо купівлі-продажу біржового товару, на виконання якого укладається договір купівлі-продажу біржового товару;
Біржовий товар (товар)	природний газ, нафтовий (попутний) газ, газ (метан) вугільних родовищ та газ сланцевих товщ, газ колекторів щільних порід, газ центрально-басейнового типу (далі – природний газ), який є українським товаром відповідно до Митного кодексу України (отриманий (вироблений) на митній території України або ввезений на митну територію України та випущений для вільного обігу) та класифікується в розрізі стандартизованих продуктів відповідно до цього Регламенту;

Біржова торгівля стандартизованими продуктами	біржова торгівля природним газом, який продається і придбавається на торговій платформі Біржі на умовах передачі у підземному сховищі газу (ПСГ) або у віртуальній торговій точці газотранспортної системи (ВТТ ГТС) на умовах передачі протягом визначеного терміну (газовий тиждень W, газовий місяць М);
ВТТ ГТС	віртуальна торгова точка в газотранспортній системі (в значенні Кодексу газотранспортної системи);
Газовий тиждень (W)	період часу, протягом якого здійснюється передача біржового товару та який розпочинається з першої газової доби поточного тижня і триває до початку першої газової доби наступного тижня;
Газовий місяць (М)	період часу, протягом якого здійснюється передача біржового товару та який розпочинається з першої газової доби поточного місяця і триває до початку першої газової доби наступного місяця;
Гарантійний внесок	грошові кошти, що вносяться учасником біржових торгів на поточний рахунок Біржі та обліковуються на аналітичному (загальному) рахунку для забезпечення укладання та виконання договору купівлі-продажу відповідно до цього Регламенту та Правил провадження клірингової діяльності Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» (далі – Правила кліринг у);
Двосторонній безперервний аукціон	складова частина (етап) біржових торгів у формі аукціону з купівлі-продажу природного газу, в ході якого одночасно може брати участь необмежена кількість учасників торгів – продавців і покупців, а біржові угоди укладаються на конкурентних засадах із застосуванням механізму метчінгу та з дотриманням принципу анонімності (знеособлення) учасників торгів;
Електронний підпис	електронні дані, які додаються підписувачем до інших електронних даних або логічно з ними пов’язуються і використовуються ним як підпис, в розумінні та визначенні ст. 1 Закону України «Про електронні довірчі послуги». В ПП ЕТП використовуються наступні види електронних підписів: операційний ключ, удосконалений електронний підпис та кваліфікований електронний підпис;;
Заявка	подана на торговій платформі учасником торгів безумовна пропозиція (оферта) на купівлю (заявка на купівлю) або на продаж (заявка на продаж) біржового товару;

Кваліфікований електронний підпис	електронний підпис, а саме удосконалений електронний підпис, який створюється з використанням засобу кваліфікованого електронного підпису і базується на кваліфікованому сертифікаті відкритого ключа, та використовується для генерації операційного ключа при підтверджені дій учасника електронних біржових торів в ПП ЕТП та підписання договорів купівлі-продажу ;
Кліринг	визначення зобов'язань учасника торгів, у тому числі шляхом заліку (неттінгу) зустрічних зобов'язань (якщо це передбачено внутрішніми документам Біржі), за поданими ним на торговій платформі заявками на купівлі/продажу товару та/або укладеними біржовими угодами;
Клірингова(-і) сесія(-ї)	визначений(-і) Біржею період(-и) торгового дня, протягом якого(-их) здійснюється кліринг;
Напрямок «Природний газ»	сукупність секцій Біржі, в межах яких проводяться торги за товаром – природний газ;
Оператор газотранспортної системи (оператор ГТС)	суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою замовникам послуг транспортування;
Оператор газосховищ (оператор ПСГ)	суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із зберігання (закачування, відбору) природного газу замовникам таких послуг;
Оператор поставки	оператор ГТС та оператор ПСГ;
Оператор торгової платформи (Біржа)	товарна біржа – Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа», яка на своїй торговій платформі організувала та надає доступ учасникам торгів для розміщення ними пропозицій (подання заявок) купівлі/продажу природного газу (включаючи можливість їх зміни або скасування), укладання та реєстрації біржових угод та договорів купівлі-продажу природного газу;
Операційний ключ	електронний підпис, що складається з 32 (тридцяти двох) символів та генерується в ПП ЕТП при підтверджені дій учасника електронних біржових торів за допомогою удосконаленого або кваліфікованого електронний підпису, та використовується для автоматичного підписання всіх дій учасника в ПП ЕТП окрім підписання договорів купівлі-продажу;

Підземне сховище газу (ПСГ)	інженерно-технологічний комплекс, призначений для зберігання природного газу, з характеристиками, визначеними Кодексом газосховищ України;
Розрахунковий банк Біржі	фінансова (банківська) установа, в якій Біржею відкрито рахунок для гарантійних внесків учасників торгів для сплати послуг Біржі згідно з її тарифами, а також можливої неустойки (пені, штрафів), компенсації постраждалій стороні за біржовою угодою на випадок невиконання (неналежного виконання) учасниками торгів своїх зобов'язань;
Стандартизований продукт	визначений обсяг природного газу, який продається і купується на торговій платформі Біржі на умовах обов'язкової передачі та оплати протягом газового тижня (W) або газового місяця (M) та в порядку, передбаченому цим Регламентом;
Торгова платформа (електронна торгова система)	електронна платформа, функціонування та керування якою забезпечується Оператором торгової платформи (Біржею), яка використовується учасниками торгів для розміщення пропозицій (подання заявок) на купівлю/продаж природного газу (з можливістю їх зміни або скасування), у тому числі, але не виключно, для врегулювання небалансів протягом газової доби (D), на якій реєструються біржові угоди та укладаються договори купівлі-продажу, та яка функціонує відповідно до правил та умов користування, визначених її оператором (Біржею), з урахуванням вимог Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газосховищ; торгова платформа складається з електронної торгової системи (програмний продукт «Енергетична торгова платформа», ПП ЕТП) з модулем клірингової системи), що являє собою сукупність баз даних, технічних, програмних, телекомунікаційних комплексів та будь-яких, без винятку, інших засобів, які забезпечують можливість збору, аналізу, моніторингу, зберігання, обробки і розповсюдження інформації, необхідної для проведення біржових торгів, укладення та виконання біржових угод, і здійснення клірингу;
Торгова сесія (торгові сесії)	визначений (-і) Біржею період (-и) торгового дня, протягом якого (-их) проводиться біржова торгівля стандартизованими продуктами на ринку природного газу;
Торговий день	день, у який на Біржі проводяться біржові торги біржовим товаром відповідно до цього Регламенту;

Удосконалений електронний підпис	електронний підпис, створений за результатом криптографічного перетворення електронних даних, з якими пов'язаний цей електронний підпис, з використанням засобу удосконаленого електронного підпису та особистого ключа, однозначно пов'язаного з підписувачем, і який дає змогу здійснити електронну ідентифікацію підписувача та виявити порушення цілісності електронних даних, з якими пов'язаний цей електронний підпис, та використовується для генерації операційного ключа при підтверджені дій учасника електронних біржових торів в ПП ЕТП та підписання договорів купівлі-продажу ;
Учасники біржових торгів стандартизованими продуктами на ринку природного газу (учасники біржових торгів, учасники торгів)	суб`єкти ринку природного газу, які отримали право на здійснення біржових операцій у секціях біржової торгівлі стандартизованими продуктами за напрямком «Природний газ»;

1.6. Терміни, що не визначені у цьому Регламенті, мають значення, які наведені в Кодексі газосховищ, Кодексі газотранспортної системи, Законі України «Про ринок природного газу» та інших нормативно-правових актах та внутрішніх документах Біржі.

2. Вимоги до діяльності Біржі як оператора торгової платформи. Функції Біржі

2.1. Біржа утворена та функціонує як газова біржа відповідно до Закону України «Про товарні біржі», Закону України «Про ринок природного газу», Кодексу газосховищ, Кодексу газотранспортної системи, інших нормативно-правових актів чинного законодавства України, Правил, цього Регламенту та інших внутрішніх документів Біржі.

2.2. Біржа здійснює організаційні, технічні, технологічні, інформаційні та інші заходи для забезпечення функціонування торгової платформи та проведення торгів природним газом між учасниками ринку природного газу для задоволення їх попиту щодо купівлі-продажу стандартизованих продуктів.

2.3. Основні функції Біржі:
- організація та проведення біржових торгів стандартизованими продуктами;
- надання учасникам торгів доступу до торгової платформи Біржі для розміщення ними заявок на купівлю/продаж природного газу (включаючи можливість їх зміни або скасування);
- контроль заявок учасників торгів на біржових торгах на відповідність вимогам Біржі;
- визначення зобов'язань учасників торгів (продавців та покупців) за поданими ними на торговій платформі заявками, укладеними угодами та договорами купівлі-продажу;
- реєстрація біржових угод купівлі-продажу природного газу;
- забезпечення дотримання інтересів учасника торгів – постраждалої сторони в результаті невиконання іншою стороною зобов'язань за біржовими угодами та/або компенсаційних виплат з учасника торгів, з вини якого сталося таке невиконання;

- розробка та впровадження заходів, спрямованих на забезпечення виконання укладених біржових угод та договорів купівлі-продажу;
- формування документів за результатами біржових операцій;
- здійснення інших функцій та повноважень, визначених Правилами, Регламентом та іншими внутрішніми документами Біржі.

3. Вимоги до учасників біржових торгів щодо використання торгової платформи

3.1. Для забезпечення належного функціонування автоматизованого робочого місця учасника біржових торгів та торгової платформи в цілому, учасники біржових торгів зобов'язані дотримуватися вимог щодо відповідності апаратного (технічного) та програмного забезпечення, а також доступу до мережі Internet, мінімальним вимогам, встановленим Біржею, які оприлюднені на офіційному веб-сайті Біржі.

3.2. Учасники біржових торгів зобов'язані:
- безумовно дотримуватись вимог цього Регламенту, інших внутрішніх документів Біржі, договору оренди біржових місць, вимог чинного законодавства тощо;
- вживати всіх необхідних заходів для запобігання виникнення обставин, які можуть спричинити пошкодження/неналежне функціонування автоматизованого робочого місця учасника біржових торгів та торгової платформи в цілому, зокрема, забезпечити встановлення та безперебійне функціонування ліцензованого антивірусного захисту, невтручання в роботу торгової платформи з автоматизованого робочого місця учасника торгів сторонніми особами тощо;
- не допускати використання свого автоматизованого робочого місця іншими особами, в тому числі не акредитованими на Біржі брокерами;
- не допускати розкриття, використання, розголошення, розповсюдження інформації, яка стала відома учаснику торгів в зв'язку з доступом до торгової платформи, що містить комерційну таємницю та/або конфіденційну інформацію та/або інформацію з обмеженим доступом;
- не вчиняти дій для отримання за будь-яких обставин відомостей та/або інформації з торгової платформи, що не пов'язана безпосередньо з учасником біржових торгів та/або укладенням та виконанням ним біржових угод та договорів купівлі-продажу;
- не підключатися до торгової платформи із застосуванням чужого електронного підпису або методом підбору чужого ім'я користувача (логіну) та/або паролю;
- не розголошувати та/або не передавати іншим особам свій електронний підпис, ім'я користувача (логіни), паролі, інші засоби ідентифікації учасника торгів;
- не використовувати будь-які програмно-технічні та інші засоби для проникнення, несанкціонованого доступу до торгової платформи тощо;
- не здійснювати несанкціоновані зміни стандартного порядку роботи технологічного обладнання Біржі, спрямовані на злом, атаку, дискредитацію Біржі;
- не вчиняти будь-які інші дії, які спрямовані або можуть призвести до виникнення будь-яких збоїв в роботі торгової платформи та в діяльності Біржі в цілому;
- негайно повідомляти Біржу про будь-які втручання/спроби втручання сторонніми особами в функціонування автоматизованого робочого місця учасника біржових торгів та/або торгової платформи; про виникнення будь-яких обставин, які можуть спричинити неналежне функціонування торгової платформи;
- в обов'язковому порядку змінити надані Біржею паролі до програмного продукту «Енергетична торгова платформа» на свої власні паролі;

- здійснювати будь-які, без винятку, дії, спрямовані на належне функціонування автоматизованого робочого місця учасника біржових торгів та торгової платформи, забезпечення укладання та виконання біржових угод та договорів купівлі-продажу, безумовне виконання цього Регламенту, інших внутрішніх документів Біржі, договору оренди біржових місць, вимог чинного законодавства тощо.

3.3. Учасники біржових торгів приймають на себе всі ризики, пов'язані з ненадійністю/недостатньою надійністю доступу до торгової платформи по каналах Internet (розрив зв'язку, затримка в передачі даних, збої тощо) та можливими проблемами при застосуванні кваліфікованого електронного підпису чи удосконаленого електронного підпису (виникнення помилок, збоїв та розривів зв'язку з серверами кваліфікованих надавачів електронних довірчих послуг тощо).

3.4. Біржа не несе відповідальності за можливі втрати/збитки учасника торгів, які виникли у нього внаслідок ненадійності/недостатньої надійності доступу до торгової платформи по його каналах Internet (розрив зв'язку між автоматизованим робочим місцем учасника торгів та торгової платформи, затримка в передачі даних, збої тощо) та можливими проблемами при застосуванні кваліфікованого електронного підпису чи удосконаленого електронного підпису (виникнення помилок, збоїв та розривів зв'язку з серверами кваліфікованих надавачів електронних довірчих послуг тощо).

3.5. У випадку порушення/недотримання учасником біржових торгів вимог цього Регламенту, інших внутрішніх документів Біржі, договору оренди біржових місць, вимог чинного законодавства тощо, Біржа має безумовне право призупинити або повністю обмежити (заборонити) доступ учасника торгів до торгової платформи. Відновлення доступу здійснюється на розсуд Біржі за умови усунення порушень/недотримань учасником біржових торгів вищезазначених вимог, та за умови повного відшкодування учасником торгів заподіяних збитків Біржі, якщо такі були заподіяні.

3.6. Біржа також призупиняє/зупиняє доступ учасника біржових торгів до торгової платформи у разі призупинення/зупинення членства на Біржі учасника торгів (його уповноваженого представника) та/або зупинення його права на участь в біржових торгах з будь-яких причин, визначених цим Регламентом, іншими внутрішніми документами Біржі, договорами з Біржею, в тому числі договором оренди біржового місця, чинним законодавством тощо.

4. Умови допуску учасників до біржових торгів

4.1. До біржових торгів стандартизованими продуктами на ринку природного газу, допускаються суб'єкти ринку природного газу, які отримали право на здійснення біржових операцій, пройшли належну акредитацію на Біржі відповідно до Положення про надання в оренду біржових місць на товарній біржі – Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» та інших внутрішніх документів Біржі, а також відповідають наступним вимогам:

- підписали заяву-приєднання до цього Регламенту за формою, визначеною в Додатку № 2 до цього Регламенту, згідно з якою погодились виконувати цей Регламент, а також інші внутрішні документи Біржі, які регулюють порядок акредитації на Біржі, укладення та виконання біржових угод та договорів купівлі-продажу в частині здійснення клірингу, розрахунків, порядок документообігу, а також інші правила, що регулюють здійснення біржової торгівлі природним газом;

- надали документи для встановлення особи та підтвердження повноважень представника, уповноваженого на підписання в електронній торговій системі договорів купівлі-продажу (паспорт, довідку про присвоєння ідентифікаційного номеру, а також довіреність – у разі, якщо представник не наділений відповідними повноваженнями згідно статуту підприємства);
- виконали вимоги цього Регламенту щодо внесення гарантійного внеску.

Правилами, цього Регламентом та іншими внутрішніми документами Біржі можуть бути передбачені інші документи, умови та заходи, необхідні для допуску до біржових торгів стандартизованими продуктами на ринку природного газу.

4.2. Учасники біржових торгів перед початком торгової сесії повинні перевірити:
- виконання всіх зобов'язань перед відповідним оператором поставки в статусі замовника послуг транспортування/зберігання;
- відсутність/наявність обтяжень або обмежень (у т. ч. арешту) на природний газ, який виставлятиметься на біржові торги;
- наявність можливостей щодо прийняття біржового товару;
- наявність необхідної суми гарантійного внеску на відповідному аналітичному рахунку в клірингові системі (модулі) Біржі.

4.3. Учасник біржових торгів несе відповідальність за діяльність свого уповноваженого представника – брокера – при формуванні/подачі/знятті/зміні параметрів заявок, за помилки, допущені з будь-яких причин та за будь-яких обставин. Помилково сформовані та подані заявки беруть участь у біржових торгах відповідно до цього Регламенту.

5. Загальні умови проведення біржових торгів

5.1. Біржові торги стандартизованими продуктами на ринку природного газу проводяться в програмному продукті «Енергетична торгова платформа» відповідно до Розкладу торгів Біржі, опублікованого на офіційному веб-сайті Біржі.

5.1.1. Адреса ПП ЕТП в мережі Інтернет: https://etp.ueex.com.ua .

5.1.2. Робота ПП ЕТП налагоджена українською та англійською мовами.

5.1.3. Для участі в біржових торгах стандартизованими продуктами на ринку природного газу учасники торгів повинні здійснити вхід в програмний продукт «Енергетична торгова платформа» із застосуванням свого імені користувача (логіну) і паролю та, за допомогою кваліфікованого чи удосконаленого електронного підпису, підтвердити формування операційного ключа, дати згоду, що всі його дії в ПП ЕТП будуть підписані їх електронним підписом та матимуть повну юридичну силу згідно з вимогами законодавства України

5.2. Біржові торги в межах газової доби можуть поділятися на торгові сесії та клірингові сесії, про що вказується у Розкладі торгів Біржі, які окремо публікуються на офіційному веб-сайті Біржі.

5.3. Біржові торги стандартизованими продуктами на ринку природного газу проводяться за технологією двостороннього безперервного аукціону, відповідно до якої у торгах протягом торгової сесії одночасно може брати участь і подавати заявки на купівлю/продаж біржового

товару необмежена кількість учасників торгів за умови дотримання ними вимог внутрішніх документів Біржі.

5.4. Укладання біржових угод за механізмом метчінгу здійснюється на підставі поданих учасниками торгів заявок на купівлю та заявок на продаж природного газу автоматично (без необхідності отримання підтвердження від учасників торгів чи акцептування ними зустрічних заявок) на основі співставлення умов зустрічних заявок щодо їх відповідності та за ціною, що є найкращою для кожного з учасників торгів – покупця та продавця відповідно до встановлених Біржею критеріїв (ціна, час) і порядку (пріоритетності) їх застосування, а саме: пріоритетність ціни, пріоритетність часу та з урахуванням виду заявок і зазначених у них параметрів.

В разі підбору зустрічних заявок за результатами метчінгу, угода укладається за ціною раніше поданої заявки.

5.5. Біржові торги відповідно цього Регламенту проводяться в секції біржової торгівлі «Стандартизовані продукти» за напрямком «Природний газ».

5.6. Біржовий товар класифікується в розрізі стандартизованих продуктів відповідно до строків обов'язкової передачі та оплати протягом газового тижня (W) або газового місяця (M).

Стандартизовані параметри біржового товару, який учасник торгів має намір придбати або відчужити, встановлюються учасником під час формування заявки в електронній торговій системі.

5.7. Після надходження на торгову платформу заявки від учасника торгів здійснюється її перевірка на відповідність ціновим лімітам (у разі встановлення їх Біржею) та гарантійному забезпеченню (наявність на відповідному аналітичному рахунку в кліринговій системі (модулі) необхідної суми гарантійного внеску під забезпечення укладання договору). У разі позитивного результату перевірки, така заявка допускається до торгів та стає доступною в електронній торговій системі для всіх учасників торгів, у випадку негативного результату – відхиляється торговою платформою.

5.8. Кожна перевірена Біржею заявка, яка була допущена до торгів, в будь-який час може стати підставою для укладення біржової угоди у випадку наявності зустрічної заявки, що відповідає встановленим Біржею критеріям пріоритетності з урахуванням виду заявки та зазначених у ній параметрів.

5.9. Під час торгових сесій учасники торгів мають право подавати заявки, змінювати їх або скасовувати раніше подані, але невиконані, заявки.

5.10. Укладання угод, в яких учасник виступає одночасно продавцем та покупцем, заборонено.

6. Гарантійні внески і комісійний збір

6.1. Для забезпечення належного виконання зобов`язань за укладеними біржовими угодами учасники торгів перераховують на поточний рахунок Біржі гарантійний внесок з урахуванням коштів на оплату послуг Біржі згідно з тарифами, який обліковується на відповідному

аналітичному рахунку учасника торгів та відображається в інтерфейсі його автоматизованого робочого місця.

6.2. Розмір гарантійного внеску (без урахування коштів на оплату послуг Біржі згідно з її тарифами) становить:
- 3% від вартості стандартизованого продукту, який учасник має намір продати незалежно від строку виконання (передачі);
- 15 % від вартості стандартизованого продукту, який учасник торгів має намір придбати зі строком виконання (передачі) протягом газового тижня (W);
- 10 % від вартості стандартизованого продукту, який учасник торгів має намір придбати зі строком виконання (передачі) протягом газового місяця (M).

6.3. Перерахування учасниками біржових торгів гарантійного внеску на поточний рахунок Біржі здійснюється з призначенням платежу: «#ЕТР Гарантійний внесок для участі в біржових торгах з використанням торгової платформи ТОВ «УЕБ» за наступними реквізитами: рахунок № UA453004650000026004301394670 в АТ «Ощадбанк», код ЄДРПОУ 37027819 (Увага! У разі некоректного введення ключового значення в тексті призначення платежу, відповідна сума не буде зарахована на аналітичний рахунок в кліринговій системі (модулі) Біржі, а буде повернута як помилково перераховані кошти на розрахунковий рахунок учасника торгів за письмовою заявою від учасника торгів з підписом керівника, або іншої уповноваженої особи такого учасника торгів, та печаткою (у разі її наявності), переданою будь-яким зручним способом (факсимільним зв'язком, електронною поштою тощо) з подальшим надсиланням оригіналу поштою. Ключове значення в тексті призначення платежу складається з символу хештегу (символ «#») та абревіатури латинськими, заголовними літерами ЕТР, що вводяться без пропусків - #ЕТР).

6.4. Учасники торгів самостійно визначають суму грошових коштів, необхідну для забезпечення виконання біржових угод, виходячи з умов торгів та встановлених Біржею вимог щодо розміру гарантійного внеску, коштів на оплату послуг Біржі, а також власних планів щодо операцій купівлі-продажу природного газу, які учасники торгів мають наміри здійснити. Після цього учасники торгів здійснюють перерахування грошових коштів в якості гарантійного внеску.

6.5. Наявність на відповідному аналітичному рахунку учасника достатньої суми гарантійного внеску та суми комісійного збору розрахованої відповідно до ціни вказаної учасником торгів в заявці є необхідною умовою прийняття торговою платформою заявки учасника торгів. У випадку недостатності коштів, облікованих на аналітичному рахунку, заявка учасника торгів не допускається торговою платформою до торгів.

6.7. Учасник біржових торгів ініціює перерахування незаблокованих під подані ним заявки та укладені біржові угоди грошових коштів з аналітичного рахунку обліку гарантійних внесків на власний поточний рахунок шляхом подання розпорядження на зняття коштів в кліринговій системі (модулі) Біржі з зазначенням необхідної для перерахування суми.

6.8. Сума гарантійного внеску розраховується за визначеною учасником біржових торгів ціною поданої ним заявки та блокується на аналітичному рахунку учасника торгів після подання ним заявки на купівлю чи продаж в електронній торговій системі. У разі укладання біржової угоди за поданою заявкою сума гарантійного внеску перераховується відповідно до ціни такої біржової угоди і блокується у відповідному розмірі на аналітичному рахунку учасника торгів.

6.9. Сума комісійного збору розраховується за визначеною учасником біржових торгів ціною поданої ним заявки та блокується на аналітичному рахунку учасника торгів після подання ним заявки на купівлю чи продаж в електронній торговій системі. У разі укладання біржової угоди за поданою заявкою сума грошових коштів, заблокованих під сплату комісійного збору, розблоковується та списується з аналітичного рахунку учасника торгів на користь Біржі.

6.10. Розмір комісійного збору у секціях біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу встановлюється Тарифами на послуги товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа», опублікованими на офіційному веб-сайті Біржі.

7. Порядок подачі заявок та скасування (зняття з торгів) заявок

7.1. Біржовий товар виставляється на продаж (на купівлю) на торги шляхом формування учасниками торгів відповідних заявок (заповнення відповідної електронної форми в електронній торговій системі).

7.2. Подання заявки на купівлю/продаж біржового товару на торговій платформі означає офіційну згоду учасника торгів укласти біржову угоду на умовах, що вказані в такій заявці. Заявка на купівлю/продаж є публічною офертою (пропозицією), яка адресована іншим учасникам торгів з дотриманням вимог цього Регламенту. Заявка на купівлю/продаж біржового товару вважається поданою з моменту реєстрації такої заявки в електронній торговій системі із зазначенням дати та часу її реєстрації.

7.3. Обсяг товару в заявці визначається в лотах.

7.4. Обсяг 1 (одного) лоту дорівнює 1000 (одній тисячі) метрів кубічних природного газу.

7.5. Ціна товару в заявці на купівлю-продаж газу визначається в національній валюті України, без ПДВ.

7.6. В момент подання заявки брокером обирається (підтверджується) особа, уповноважена на підписання електронним підписом договору купівлі-продажу від імені учасника торгів.

7.7. В торговій платформі Біржі використовуються наступні види заявок:

7.7.1. дійсна до – в заявці вказується термін її дії в межах торгового дня, а саме: час, коли вона буде автоматично знята з торгів торговою платформою;

7.7.2. добова – заявка, яка діє лише протягом поточного торгового дня (під час визначених торгових сесій), після чого буде автоматично знята з торгів торговою платформою;

7.7.3. лімітна – заявка, яка повинна бути виконана за ціною, не гірше визначеної в заявці, та в межах обсягу, зазначеного в такій заявці;

7.7.4. ринкова – заявка, яка повинна бути виконана в межах обсягу, зазначеного в заявці, та за найкращою ціною (цінами), яка (які) є на ринку відповідного біржового товару на момент реєстрації такої заявки на торговій платформі та протягом строку її дії.

7.8. В заявках може використовуватися параметр «Все або нічого», який визначає виконання заявки лише в повному обсязі. При деактивації відповідного параметру, заявка може бути виконана як у повному обсязі, так і частково. Мінімальний обсяг виконання заявки дорівнює 1 (одному) лоту, що дорівнює 1000 (одній тисячі) метрів кубічних природного газу.

7.9. У будь-який момент брокер має можливість відредагувати, а також скасувати (зняти з торгів) власні заявки, за якими ще не було укладено біржових угод. Якщо заявка була виконана частково, брокер має можливість редагувати або скасувати залишок заявки.

7.10. Інша детальна інформація щодо порядку укладання біржових угод, програмно-технічних аспектів (зокрема, щодо інтерфейсу торгової платформи, вимог до програмно-технічного забезпечення учасника торгів), операцій, які можуть вчинятися на торговій платформі та дій учасників торгів тощо, яка не передбачена цим Регламентом, може зазначатися в Інструкції користувача торгової платформи товарної біржі – Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа».

8. Укладання біржових угод та договорів купівлі-продажу між учасниками торгів

8.1. Укладання біржових угод на торговій платформі здійснюється шляхом метчінгу. Метчінг - автоматичне укладення біржових угод за відповідним біржовим товаром на підставі поданих учасниками торгів на торговій платформі заявок купівлі/продажу шляхом автоматичного співставлення параметрів зустрічних заявок відповідно до критеріїв і порядку їх застосування, визначених Біржею та з врахуванням виду заявок і зазначених в них параметрів.

8.2. Моментом укладання брокером (учасником торгів) біржової угоди вважається момент реєстрації такої угоди в електронній торговій системі з зазначенням дати та часу її реєстрації. З цього моменту така біржова угода вважається дійсною та безумовною для виконання.

8.3. На підставі зареєстрованої в електронній торговій системі біржової угоди формується договір купівлі-продажу в електронному вигляді, який підлягає підписанню уповноваженими особами покупця і продавця шляхом накладання електронного підпису в кліринговій системі (модулі) торгової платформи Біржі.

8.4. Не пізніше як за 30 хвилин з моменту закінчення торгової сесії, під час якої була укладена біржова угода, сторони такої угоди зобов’язані підписати договір купівлі-продажу, що сформований клірингoвою системою (модулем) на підставі укладеної біржової угоди відповідно до встановленої форми.

8.5. У випадку, коли сторона біржової угоди – продавець протягом визначеного в п.8.4 Регламенту часу, не підписала електронним підписом у кліринговій системі (модулі) договір купівлі-продажу, сума заблокованого під біржову угоду гарантійного внеску сторони біржової угоди – покупця розблоковується на його аналітичному рахунку в кліринговій системі (модулі) Біржі, натомість сума заблокованого під біржову угоду гарантійного внеску сторони біржової угоди – продавця списується Біржею з його аналітичного рахунку в кліринговій системі (модулі) Біржі перераховуються як штраф на користь сторони біржової угоди-покупця (або розподіляється іншим чином відповідно до рішення Біржового комітету).

8.6. У випадку, коли сторона біржової угоди – покупець протягом визначеного в п.8.4 Регламенту часу, не підписала електронним підписом в кліринговій системі (модулі) Біржі

договір купівлі-продажу, сума заблокованого під біржову угоду гарантійного внеску сторони біржової угоди – продавця розблоковується на його аналітичному рахунку в кліринговій системі (модулі) Біржі, а сума заблокованого під біржову угоду гарантійного внеску сторони біржової угоди – покупця розблоковується та стає вільною для виведення, за виключенням коштів у розмірі 3% від вартості біржової угоди, які списуються Біржею з його аналітичного рахунку в кліринговій системі (модулі) Біржі та перераховуються як штраф на користь сторони біржової угоди-продавця (або розподіляється іншим чином відповідно до рішення Біржового комітету).

8.7. У випадку, коли обидві сторони біржової угоди протягом визначеного в п.8.4 Регламенту часу, не підписали електронними підписами в кліринговій системі (модулі) Біржі договір купівлі-продажу, сума заблокованих під біржову угоду гарантійних внесків обох із сторін біржової угоди розблоковується на їх аналітичних рахунках в кліринговій системі (модулі) Біржі.

8.8. При настанні будь-якої події, зазначеної у пп. 8.5.-8.7., біржова угода вважається анульованою.

8.9. У випадку, коли одна або обидві сторони біржової угоди протягом визначеного в п.8.4 Регламенту часу не підписали електронними підписами в кліринговій системі (модулі) Біржі договір купівлі-продажу, обидві сторони не звільняються від сплати комісійного збору, якщо інше не визначено рішенням Біржового комітету.

8.10. Після укладання біржової угоди на аналітичних рахунках продавця та покупця в кліринговій системі (модулі) Біржі здійснюються такі операції:

- сума заблокованого під біржову угоду гарантійного внеску сторони біржової угоди – продавця розблоковується на його аналітичному рахунку в кліринговій системі (модулі) Біржі;
- сума заблокованого під біржову угоду гарантійного внеску сторони біржової угоди – покупця перераховується Біржею з його аналітичного рахунку в кліринговій системі (модулі) Біржі на рахунок сторони біржової угоди – продавця, як останній платіж відповідного періоду виконання (поставки).

Комісійний збір списується після укладання біржової угоди в розмірі, визначеному відповідними внутрішніми документами Біржі.

9. Списки виключень

9.1. У разі наявності списків виключень, біржові угоди укладаються з урахуванням таких списків. Включення контрагента до списку виключень конкретного учасника торгів не обмежує його право на участь в біржових торгах та можливості укладання біржових угод з іншими учасниками торгів.

9.2. Види списків виключень:

«Всі крім» – до списку виключень вносяться контрагенти (учасники торгів), з якими у відповідного учасника торгів укладення біржових угод неможливе;

«Ніхто крім» – до списку виключень вносяться лише ті контрагенти (учасники торгів), з якими у відповідного учасника торгів є можливим укладення біржових угод.

9.3. Порядок формування списків виключень:

Списки виключень вносяться до електронної торгової системи виключно за умови попередньої публікації прозорого алгоритму попередньої перевірки контрагентів учасником торгів, який має намір застосувати цей механізм управління ризиками під час біржових торгів.

Прозорий алгоритм попередньої перевірки контрагентів передбачає встановлення учасником торгів критеріїв власної комплаєнс-перевірки потенційних контрагентів на біржових торгах та доведення цієї інформації до Біржі шляхом подання заяви про включення контрагентів до списків виключень (далі також – Заява), оформленої за формою, визначеною Біржею.

Критерії власної комплаєнс-перевірки мають бути недискримінаційними і такими, що не спрямовані на маніпуляції та інші зловживання, передбачені законодавством, що регулює діяльність товарних бірж. Критерії мають бути уніфіковані (узагальнені) і не можуть містити відмінні від інших, вибіркові вимоги до окремих контрагентів.

9.4. Принципи формування списків виключень:

не допускається формування списку виключень «ніхто крім» в кількості менше двох контрагентів в одній секції;

не допускається формування списку виключень «ніхто крім» виключно з числа афілійованих осіб в одній секції;

не допускається внесення до списку виключень «всі крім» всіх допущених до торгів в одній секції учасників, крім одного контрагента, та/або всіх, крім афілійованих осіб.

9.5. У разі, якщо в Заяві критерії комплаєнс-перевірки не зазначені, така Заява Біржею відхиляється, а інформація про контрагентів, що внесені до списку виключень, до електронної торгової системи не вноситься. Біржа перевіряє заяву про включення контрагентів до списків виключень і у разі її відповідності вимогам Регламенту послідовно вчиняє наступні дії:

публікує на власному веб-сайті інформацію щодо критеріїв комплаєнс-перевірки контрагентів;

вносить списки виключень такого учасника торгів до електронної торгової системи;

публікує на власному веб-сайті внесені до електронної торгової системи списки виключень такого учасника торгів.

9.6. Заява учасника електронних біржових торгів про внесення контрагента до списку виключень є документом, який виражає волю та потреби такого учасника та прирівнюється до заявлених кваліфікаційних вимог учасником до контрагентів.

9.7. Адміністратор електронної торгової системи редагує список виключень контрагентів (додає та/або вилучає контрагентів) виключно на підставі наданої учасником торгів Заяви про включення контрагентів до списків виключень, переданою будь-яким зручним способом (електронною поштою) з подальшим пересиланням оригіналу поштою цінним листом. Повторне надання інформації про критерії комплаєнс-перевірки контрагентів в цілях цього пункту не обов’язкове

10. Заключні положення

10.1. Порядок вирішення спорів за біржовими операціями, розірвання біржових угод, договорів купівлі-продажу, відповідальність Біржі та учасників біржових торгів, порядок

розкриття та надання інформації, обставини непереборної сили та форс-мажор, інші питання, які не врегульовані даним Регламентом, регулюються Правилами, іншими внутрішніми документами Біржі, чинним законодавством України тощо.

10.2. Зміни та/або доповнення до цього Регламенту затверджуються Біржовим комітетом Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа».

10.3. При внесенні змін та/або доповнень до нормативно-правових актів, що регулюють діяльність та функціонування товарних або газових бірж, торгових платформ, а також при внесенні змін та/або доповнень до внутрішніх документів Біржі, відповідно до яких здійснюється регулювання відносин, зазначених в цьому Регламенті, цей Регламент застосовується в частині, що не суперечить таким змінам та/або доповненням.

Додаток № 1
до Регламенту біржової торгівлі стандартизованими
продуктами на ринку природного газу з використанням
торгової платформи товарної біржі –
Товариство з обмеженою відповідальністю
«Українська енергетична біржа»

ДОГОВІР
купівлі-продажу № __-GAS-_____-____

м. Київ (Україна) __.__.202_ р.

_____ (далі – Продавець), що є юридичною особою за законодавством України, в особі _____, яка(ий) діє на підставі _____, з однієї сторони, та _____ (далі – Покупець), що є юридичною особою за законодавством України, в особі _____, яка(ий) діє на підставі _____, з другої сторони, далі разом – Сторони, а кожен окремо – Сторона), уклали цей договір купівлі-продажу природного газу, далі – Договір, про наступне:

ВИЗНАЧЕННЯ ТЕРМІНІВ:

EIC-код - унікальний код енергетичної ідентифікації суб'єкта ринку природного газу та/або точки комерційного обліку, що використовуються на ринку природного газу;

Біржа, Оператор торгової платформи - Товарна біржа «Українська енергетична біржа», суб'єкт господарювання, який здійснює адміністрування та забезпечує функціонування електронної торгової системи, надає доступ учасникам торгів для розміщення на ній пропозицій купівлі-продажу природного газу (включаючи можливість їх зміни або скасування) та/або реєстрації укладених учасниками торгів угод купівлі-продажу природного газу;

Газ - природний газ, який передається згідно та у відповідності до умов цього Договору;

Газова доба (D) - доба, в якій здійснюється передача природного газу;

Газовий місяць (M) - календарний місяць, в якому здійснюється передача природного газу та який розпочинається з першої газової доби поточного місяця і триває до початку першої газової доби наступного місяця;

Газовий тиждень (W) - календарний тиждень, в якому здійснюється передача природного газу та який розпочинається з першої газової доби поточного тижня і триває до початку першої газової доби наступного тижня;

Гарантійний внесок - грошові кошти, що вносяться учасником біржових торгів на поточний рахунок Біржі та обліковуються на аналітичному (загальному) рахунку під забезпечення укладання та виконання договору купівлі-продажу. Сума Гарантійного внеску Продавця становить – 3% Договірної вартості. Сума Гарантійного внеску Покупця для періоду передачі протягом календарного тижня становить – 15% Договірної вартості. Сума Гарантійного внеску Покупця для періоду передачі протягом календарного місяця становить – 10% Договірної вартості. Після підписання біржової угоди/біржового свідоцтва суми Гарантійних внесків розблоковуються в порядку, визначеному Регламентом біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа», при цьому, сума Гарантованого внеску Продавця повертається на рахунок Продавця, а Гарантійний внесок Покупця перераховується Біржею на рахунок Продавця в якості оплати Договірної вартості відповідно до п. 5.1.1. Договору;

Договірна вартість - вартість Договірного обсягу Газу, яка визначається на підставі Договірної Ціни згідно з умовами Договору;

Договірна Ціна - ціна Газу за біржовою угодою №____ від_____, на підставі якої укладається цей Договір;

Договірний обсяг – загальний обсяг природного газу, який має бути переданий Продавцем та прийнятий Покупцем за Договором протягом Загального періоду передачі, що визначається в п. 3.1. Договору;

Загальний період передачі – період, протягом якого Продавець має передати Покупцю Договірний обсяг (Газовий тиждень (W) або Газовий місяць (M));

Оператор газотранспортної системи (оператор ГТС) - Товариство з обмеженою відповідальністю «Оператор газотранспортної системи України», суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із транспортування природного газу газотранспортною системою на користь третіх осіб (замовників);

Оператор газосховищ (Оператор ПСГ) – акціонерне товариство «Укртрансгаз», суб'єкт господарювання, який на підставі ліцензії здійснює діяльність із зберігання (закачування, відбору) природного газу з використанням одного або декількох газосховищ на користь третіх осіб (замовників);

Розрахунковий період - Газовий тиждень (W) або Газовий місяць (M) в розумінні Регламенту біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа»;

Торгове сповіщення – інформаційне повідомлення відповідно до форми, встановленої Кодексом газотранспортної системи та Кодексом газосховищ, що направляється Оператору ГТС або Оператору ПСГ від замовника послуг транспортування/зберігання природного газу щодо обсягів природного газу, які він має намір відчужити або набути;

Торговий день (торгова доба) – день, у який на Біржі проводяться біржові торги природним газом відповідно до Регламенту біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі – Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа».

Терміни, що не визначені у цьому Договорі, мають значення, які надані в Законі України «Про ринок природного газу», Кодексі газотранспортної системи, Кодексу газосховищ, Регламенті біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа», інших нормативно-правових актах та внутрішніх документах Біржі.

1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

1.1. Продавець зобов'язується передати Покупцю протягом Загального періоду передачі Договірний обсяг Газу за Договірною Ціною, а Покупець зобов'язується прийняти протягом Загального періоду передачі у Продавця і сплатити Договірну вартість такого Газу, у порядку та строки, визначені цим Договором.

1.2. Продавець гарантує, що має усі необхідні права для передачі Газу за цим Договором, що Газ належить йому на праві власності, не перебуває під забороною відчуження, а крім того, не є предметом застави та іншим засобом забезпечення виконання зобов'язань перед будь-якими фізичними та/або юридичними особами, а також не є предметом будь-якого іншого обтяження чи обмеження.

1.3. Приймання-передача Газу відбувається у пункті приймання-передачі.

Пункт приймання-передачі: віртуальна торгова точка в газотранспортній системі (VTP)

Пункт приймання-передачі: підземні сховища газу (ПСГ).

1.4. Передача Газу з боку Сторін відбувається кожної Газової доби протягом Загального періоду передачі шляхом подачі Сторонами Торгових сповіщень Оператору ГТС/Оператору ПСГ.

2. ЗОБОВ'ЯЗАННЯ СТОРІН

2.1. Продавець приймає на себе зобов'язання здійснювати передачу Газу, як визначено Договором, за умови виконання Покупцем зобов'язань щодо оплати, як визначено в пункті 5.1 цього Договору.

2.2. Сторони приймають на себе зобов'язання подавати Оператору ГТС/Оператору ПСГ в порядку та в строки, передбачені Кодексом газотранспортної системи/Кодексом газосховищ Торгові сповіщення протягом Загального періоду передачі газу, сплатити всі необхідні платежі та виконувати інші зобов'язання, передбачені Кодексом газотранспортної системи, Кодексом газосховищ та договорами, укладеними з Оператором ГТС/Оператором ПСГ.

2.3. Сторони приймають на себе зобов'язання щодо своєчасного оформлення та підписання актів приймання-передачі газу фактично переданого та прийнятого Газу («Акт приймання-передачі Газу»).

2.4. В залежності від пункту приймання-передачі підготовка та підписання Актів приймання-передачі Газу буде здійснюватися наступним чином:

2.4.1. У разі, якщо пункт приймання-передачі - ПСГ, то відповідно до підтверджених Оператором ПСГ торгових сповіщень, Продавець підписує Акт приймання-передачі Газу, в якому зазначається фактичний обсяг, ціна та вартість переданого ресурсу природного газу, та не пізніше 8-го числа місяця, наступного за Загальним періодом передачі, направляє його на підпис Покупцю.

Акт приймання-передачі Газу складається у двох примірниках (по одному - для кожної із Сторін). Покупець підписує, скріплює печаткою (за наявності) та повертає один примірник Акту приймання-передачі Газу Продавцю протягом 3 (трьох) робочих днів з моменту його отримання від Продавця.

2.4.2. У разі, якщо пункт приймання-передачі - VTP, то після закінчення Загального періоду передачі, в якому була здійснена передача Газу, але не пізніше 8-го числа місяця, наступного за Загальним періодом передачі, Продавець складає, підписує, скріплює своєю печаткою Акт приймання-передачі Газу та направляє його на підпис Покупцю.

У такому Акті приймання-передачі Газу зазначаються Договірна ціна, фактичний обсяг газу, що був поставлений протягом Загального періоду передачі згідно з торговими сповіщеннями, підтвердженими Оператором ГТС в Інформаційній платформі Оператора ГТС, та вартість природного газу, яка визначається шляхом множення фактичного обсягу природного газу на Договірну ціну, у двох примірниках (по одному – для кожної із Сторін). Покупець підписує, скріплює печаткою (за наявності) та повертає один примірник Акту приймання-передачі Газу Продавцю не пізніше 12-го числа місяця, наступного за Загальним періодом передачі.

2.5. Продавець складає, підписує, скріплює своєю печаткою (у разі наявності) Акт приймання-передачі Газу та направляє на підпис Покупцю:

- на поштову адресу Покупця рекомендованим поштовим відправленням з повідомленням про вручення або поштовим відправленням з оголошеною вартістю (цінним листом),

- або надаються нарочно під підпис в отриманні,

- або шляхом направленням Актів приймання-передачі Газу, скріплених кваліфікованим електронним підписом Продавця, шляхом електронного документообігу.

2.6. У разі неповернення Покупцем переданого йому Акту приймання-передачі Газу у зазначений в Договорі строк, такий Акт приймання-передачі Газу вважається підписаним Покупцем.

2.7. Покупець приймає на себе зобов'язання купувати та приймати Газ в пункті приймання-передачі та повністю розраховуватись з Продавцем за обсяги Газу, що передаються, у строки та на умовах, визначених цим Договором.

3. КІЛЬКІСТЬ, ЯКІСТЬ, ЦІНА, ВАРТІСТЬ

3.1. Продавець передає Покупцю Газ протягом _____.

3.2. Договірний обсяг Газу складає (_____) кубічних метрів.

Сторони передають та приймають Договірний обсяг рівномірно кожної Газової доби (D), виходячи із середньодобової норми, яка визначається шляхом ділення Договірного обсягу Газу на кількість днів протягом Загального періоду передачі.

3.3. Параметри Газу, який передається згідно з цим Договором, мають відповідати параметрам газу, що знаходиться в системі газопроводів України/підземних сховищах газу.

3.4. За розрахункову одиницю переданого газу приймається один метр кубічний газу (м.куб.), приведений до стандартних умов (Т-20 град. С., Р = 101,325 Кпа /760 мм.рт.ст./).

3.5. Договірна ціна Газу складає: _____ грн. 00 коп. (_____ грн. 00 коп.) за 1000 (тисячу) куб.м., крім того ПДВ 20% - _____ грн. 00 коп. (_____ грн. 00 коп.). Всього з ПДВ 20% - _____ грн. 00 коп. (_____ грн. 00 коп.).

3.6. Договірна вартість Газу становить: _____ грн. 00 коп. (_____ грн. 00 коп.), крім того ПДВ 20% - _____ грн. 00 коп. (_____ грн. 00 коп.). Всього з ПДВ 20% - _____ грн. 00 коп. (_____ грн. 00 коп.).

3.7. Розмір Податків, в тому числі ПДВ, сплачується Покупцем відповідного до вимог чинного законодавства України.

3.8. Сторони погоджуються, що якщо виникають будь-які додаткові податки або обов'язкові платежі за такий Газ, то Договірна ціна має бути відповідно збільшена, включаючи ці додаткові податки. Сторони безвідклично погоджуються укласти відповідну додаткову угоду щодо такого збільшення не пізніше, ніж впродовж 3 робочих днів з моменту, коли відповідний акт законодавства набрав чинності.

3.9. **EIC-код Продавця: _____**

EIC-код Покупця: _____

4. ПРАВО ВЛАСНОСТІ ТА РИЗИК. СПЕЦІАЛЬНІ УМОВИ

4.1. Право власності та ризик втрати чи псування Газу переходить від Продавця Покупцеві в пункті приймання-передачі після надходження Газу. Для уникнення сумнівів Продавець несе витрати з транспортування газу на дільниці до пункту приймання-передачі VTP, а Покупець несе витрати з транспортування газу після виходу з пункту приймання-передачі VTP.

4.2. Газ вважається належним чином переданим Продавцем і прийнятим Покупцем, а також факт переходу права власності на Газ від Продавця до Покупця буде підтверджений після обробки Оператором ГТС/Оператором ПСГ Торгових сповіщень та погодження Оператором ГТС/Оператором ПСГ передачі природного газу.

4.3. Передача газу здійснюється Продавцем лише за умови наявності у Сторін дійсного та чинного договору транспортування газу з Оператором ГТС або договору зберігання (закачування, відбору) природного газу з Оператором ПСГ.

4.4. Сторони підтверджують, що передача Газу здійснюється в газотранспортній системі Оператора ГТС/в підземних сховищах газу Оператора ПСГ. Взаємовідносини з Оператором ГТС/Оператором ПСГ у частині транспортування/зберігання (закачування, відбору) регулюються окремими договорами, укладеними між Сторонами (кожною окремо) та Оператором ГТС/Оператором ПСГ, зазначеними в Статті 4.3. цього Договору. З урахуванням цього, кожна зі Сторін самостійно забезпечує належну та вчасну оплату послуг Оператора ГТС/Оператора ПСГ та наявність фінансового забезпечення у необхідному розмірі згідно з вимогами Кодексу газотранспортної системи/Кодексу газосховищ.

4.5. Зобов'язання Продавця щодо передачі Газу за цим Договором є дійсними лише за умови, що Торгові сповіщення Покупця на відповідний обсяг Газу було належним чином прийнято та підтверджено Оператором ГТС/Оператором ПСГ у системі Інформаційної платформи.

4.6. Зобов'язання Покупця щодо прийняття та оплати Газу за цим Договором є дійсними лише за умови, що Торгові сповіщення Продавця на відповідний обсяг Газу було належним чином прийнято та підтверджено Оператором ГТС/Оператором ПСГ у системі Інформаційної платформи.

4.7. У випадку, коли Оператор газотранспортної системи ГТС/Оператор ПСГ в результаті обробки отриманих Торгових сповіщень не погоджує передачу Газу між Продавцем та Покупцем з причин, визначених Кодексом газотранспортної системи/Кодексом газосховищ, Сторони повинні виконати дії, передбачені Регламентом біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» . При настанні такої події цей Договір вважається припиненим.

4.8. Покупець гарантує, що Покупець не використовує Газ, придбаний у Продавця, для виробництва товарів та надання послуг, на інші (власні) потреби. Це положення жодною мірою не зачіпає права Покупця здійснювати поставку Газу, придбаного за цим Договором, кінцевим споживачам Газу.

5. ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ

5.1. Покупець на підставі цього Договору (та у відповідності до Регламенту біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа») здійснює оплату за Договірний обсяг Газу у розмірі вартості обсягу Газу який зазначається в торгових сповіщеннях щодобово протягом Загального періоду передачі за цим Договором шляхом 100% оплати грошовими коштами на банківський рахунок Продавця за Договірною ціною в строк до 18:00 Газової доби (D-1) щодо кожної Газової доби (D).

5.1.1. Сума Гарантійного внеску Покупця перераховується Продавцю в якості часткової оплати вартості Газу, запланованого до передачі протягом останньої Газової доби (D) Загального періоду передачі (у випадку, якщо періодом передачі є газовий тиждень (W)) або останніх трьох Газових діб (D) Загального періоду передачі (у випадку, якщо періодом передачі є газовий місяць (M)). У випадку, якщо сума Гарантійного внеску, яка була попередньо перерахована Продавцю в якості оплати вартості Газу, запланованого до передачі протягом останньої Газової доби (D) Загального періоду передачі (у випадку, якщо періодом передачі є газовий тиждень (W)) або останніх трьох Газових діб (D) Зального періоду передачі (у випадку, якщо періодом передачі є газовий місяць (M)) відповідно до цього пункту не достатньо для

проведення розрахунків, Покупець здійснює доплату вартості Газу в порядку, передбаченому п. 5.1. Договору.

У випадку, якщо сума Гарантійного внеску, яка була попередньо перерахована Продавцю в якості оплати вартості Газу, запланованого до передачі протягом останньої Газової доби (D) Загального періоду передачі (у випадку, якщо періодом передачі є газовий тиждень (W)) або останніх трьох Газових діб Зального періоду передачі (у випадку, якщо періодом передачі є газовий місяць (M)), перевищує суму, необхідну для проведення розрахунків, Покупець здійснює остаточну оплату Газу відповідно до п.5.1. з урахуванням суми такого перевищення.

5.2. Платежі за цим Договором здійснюються Покупцем в національній грошовій одиниці України на поточний рахунок Продавця, вказаний у статті 13 цього Договору.

Платіж вважається виконаним при зарахуванні Договірної вартості, оплаченої Покупцем у порядку, визначеному п.5.1. Договору, на поточний рахунок Продавця в строк до 18:00 Газової доби (D-1). У випадку, якщо передача Газу припадає на вихідний, святковий або інший неробочий день, Покупець зобов'язаний здійснити оплату за такий Газ в строк до 18:00 останнього робочого дня, що передує Газовій добі (D).

У випадку невиконання Покупцем обов'язку щодо оплати вартості природного газу Продавець має право призупинити виконання свого обов'язку з передачі природного газу без застосування до Продавця штрафу або стягнення з нього будь-яких збитків за таке призупинення.

5.3. Обсяг Газу, що зазначений в Торговому сповіщенні, який підтверджено Оператором ГТС/Оператором ПСГ, є підставою для проведення розрахунків з урахуванням умов цього Договору та підписання всіх необхідних документів за цим Договором навіть у випадку, коли одна зі Сторін свідомо відмовляється підписувати будь-який з таких документів.

6. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

6.1. Сторони несуть відповідальність за невиконання чи неналежне виконання своїх зобов'язань за Договором згідно з чинним законодавством України. У жодному випадку Сторона не буде нести відповідальність за непрямі збитки (включаючи без обмежень - упущену вигоду), понесені іншою Стороною.

6.2. За невиконання Покупцем своїх обов'язків за Договором, зокрема, але не виключно, невиконання/неналежне виконання зобов'язань з проведення розрахунків та/або у випадку не підтвердження Оператором ГТС/Оператором ПСГ Торгових сповіщень через дії/або бездіяльність Покупця, перерахований Продавцю Гарантійний внесок Покупця зараховується Продавцем як штраф.

6.3. У випадку невиконання обов'язку з передачі природного газу повністю або частково Продавець зобов'язаний сплатити на користь Покупця штраф у розмірі 10% від Договірної вартості непереданого обсягу Газу для періоду передачі протягом Газового місяця (M) або 15% від Договірної вартості непереданого обсягу Газу для періоду передачі протягом Газового тижня (W).

7. ФОРС-МАЖОР

7.1. Форс-Мажор означає будь-яку подію або обставину, яка є поза розумним контролем Сторони, що посилається на Форс-Мажор та унеможливлює виконання Стороною, що заявляє, зобов'язань за цим Договором, та внаслідок або в результаті якої така Сторона не виконує будь-яке або будь-які зобов'язання за цим Договором за умови, що таке невиконання Сторона, що заявляє, не могла попередити або подолати розумними зусиллями зі свого боку.

Форс-Мажор включає наступні події та обставини, якщо вони відповідають критеріям Форс-мажору, визначеним в цьому пункті:

(i) страйки, локаути та інші виробничі конфлікти;

(ii) законодавчі акти, закони, підзаконні акти, правила, постанови та/або накази уряду або урядових органів або їх представників, або інших суб'єктів, що перебувають під контролем або у власності уряду, або дотримання таких законодавчих актів, законів, правил, постанов та/або наказів, які безпосередньо стосуються Сторони, в тому числі такі, які роблять незаконним виконання будь-якою зі Сторін її зобов'язань за цим Договором;

(iii) дії неприятельських держав, війни, громадянські та військові заворушення, блокади, повстання, заколоти, епідемії, карантинні обмеження;

(iv) стихійні лиха, в тому числі блискавки, землетруси, пожежі, буревії, штормове попередження, сейсмічні хвилі, повені та інші природні катаклізми та несприятливі погодні умови;

(v) вибухи, пожежі, аварії, поломки або відмови механізмів або переробного обладнання газотранспортної системи або газовидобувного підприємства;

(vi) подія форс- мажору, належним чином оголошена за договірними домовленостями будь-якої зі Сторін з ТОВ «Оператор ГТСУ»/Оператором ПСГ відносно доступу до газотранспортної системи/газосховищ, що стосується передачі і прийняття Газу за цим Договором;

(vii) будь-яке невиконання та/або виконання неналежним чином зобов'язань та функцій Оператора ГТС, Оператора ПСГ передбачених Кодексом газотранспортної системи/Кодексом газосховищ в т.ч. щодо транспортування Газу (включаючи замовлення розподілу потужності, замовлення транспортування природного газу та балансування, проте за умови, що у будь-якому випадку така затримка та/або невиконання з боку Оператора ГТС не було спричинено недотриманням відповідною Стороною правил та процедур встановлених законодавством), необхідних Стороні цього Договору для належного виконання зобов'язань за цим Договором, з причин, що не залежать від такої Сторони та/або не з її вини;

(viii) відмова систем зв'язку або комп'ютерних систем Оператора ГТС/ПСГ та/чи ненадання відповіді Оператором ГТС/ПСГ на всі спроби Сторони зв'язатись з Оператором ГТС/ПСГ у встановлені строки до початку або під час здійснення передачі, що не дозволяє Стороні виконувати свої обов'язки за цим Договором.

7.2. Сторона не буде вважатись такою, що порушує будь-яке із своїх зобов'язань за цим Договором, і не буде нести відповідальність за будь-яку затримку у виконанні або за невиконання будь-яких своїх зобов'язань за цим Договором, якщо таке виконання стає неможливим, зазнає перешкод або затримок внаслідок обставин Форс-Мажор.

7.3. Сторона, стосовно якої мають місце обставини, які перешкоджають їй виконувати свої зобов'язання за цим Договором, повинна негайно (але, в будь-якому випадку, не пізніше ніж через 3 (три) дні після того, як вона дізналась про виникнення таких обставин) повідомити іншу Сторону про початок або припинення таких обставин. Повідомлення Сторони, що зазнала впливу Форс-Мажору, має містити посилання на конкретну обставину Форс-Мажору, яка настала, її тривалість та зобов'язання Сторони за цим Договором, які зазнали впливу. Сторона, що зазнала впливу Форс-Мажору має надати відповідні документальні докази, включаючи, але не обмежуючись, довідку Торгово-промислової палати України (або ТПП у відповідному регіоні), що підтверджує такий Форс-Мажор та його вплив на Сторону, або будь-які інші достатні та належні докази.

7.4. Якщо обставини Форс-Мажор, що перешкоджають будь-якій Стороні виконувати свої зобов'язання за цим Договором, тривають, або, за обґрунтованими розрахунками, триватимуть більше, ніж сорок п'ять (45) послідовних Днів, кожна Сторона може припинити дію цього Договору, повідомивши про це в письмовій формі.

7.5. Незалежно від будь-якого іншого положення цієї Статті 7, Сторона не буде звільнятись від свого зобов’язання здійснити платежі, термін сплати по яких настав за цим Договором.

8. ІНФОРМАЦІЯ І КОНФІДЕНЦІЙНІСТЬ

8.1. Продавець і Покупець зобов’язуються під час строку дії Договору співпрацювати і надавати один одному таку інформацію, яка об’єктивно може бути необхідною Покупцеві і Продавцеві для виконання ними своїх обов'язків за цим Договором.

8.2. Умови і положення цього Договору і будь-яка конфіденційна або власна інформація в письмовій, усній або електронній формі, яку Сторона одержує від іншої Сторони за цим Договором вважаються конфіденційними ще протягом трирічного строку після закінчення строку або припинення цього Договору. Інформація не підлягає розкриттю жодній Особі, ані повністю, ані частково, Стороною, що одержує її відповідно до цього Договору (Одержуюча Сторона), без попередньої письмової згоди Сторони, що розкриває її відповідно до цього Договору (Розкриваюча Сторона).

8.3. Одержуюча Сторона не зобов'язана отримувати попередню згоду від Розкриваючої Сторони для розкриття інформації, яка:

(1) на час її розкриття за цим Договором або згодом стає загальнодоступною, крім випадків порушення цього Договору;

(2) уже відома Одержуючій Стороні на час її одержання або придбання у Розкриваючої Сторони, або згодом самостійно розроблена Одержуючою Стороною; або

(3) законно придбана в майбутньому Одержуючою Стороною, без обов'язку збереження таємниці, у Особи, яка не є стороною цього Договору.

8.4. Одержуюча Сторона не зобов'язана отримувати попередню згоду Розкриваючої Сторони для розкриття Інформації:

(1) керівникам, посадовим особам і працівникам Одержуючої Сторони;

(2) власникам (кінцевим бенефіціарам) такої Одержуючої Сторони;

(3) особам, які надають професійні послуги такій Одержуючій Стороні (наприклад, аудитори, оцінювачі, експерти тощо);

(4) розкриття якої необхідно або вимагається відповідно до будь-якого законодавчого, адміністративного, судового або іншого юридичного процесу, обов'язкового для Одержуючої Сторони; або

(5) розкриття якої вимагається за правилами та положеннями будь-якої фондової біржі, на якій зареєстровані акції Одержуючої Сторони або акції будь-якої з її афілійованих осіб, за умови що до здійснення розкриття такої Інформації Одержуюча Сторона узгодить з іншою Стороною і надасть такій Стороні проект розкриття інформації і причини розкриття такої інформації;

за умови, що

(i) будь-яке розкриття Інформації Одержуючою Стороною, крім випадків, передбачених у Статті 8.4 (4) і (5), повинне бути виправдане розумною необхідністю з боку будь-якої Особи, якій вона розкривається,

(ii) у випадках, передбачених у Статті 8.4 (1), (2) і (3), Одержуюча Сторона зобов’язана докладати розумних зусиль для обмеження такого розголошення, і

(iii) від Осіб, згаданих у Статті 8.4(3), така Сторона повинна вимагати дати зобов'язання в письмовій формі щодо збереження конфіденційності такої Інформації та за умови, що така Сторона докладе розумних зусиль для забезпечення дотримання таких зобов'язань.

8.5. Сторони зобов’язуються проявляти увагу та ретельність з метою недопущення жодної прямої або непрямої пропозиції, сплати, підбурювання або згоди на отримання

хабарів у будь-якій формі у зв'язку із цим Договором. Це зобов'язання поширюється на стосунки працівників та представників однієї Сторони із працівниками та представниками іншої Сторони або третіх осіб у зв'язку із цим Договором. Всі звіти, підготовлені відповідно до або на підставі цього Договору, в тому числі рахунки-фактури, документи, що стосуються виставлення рахунків, повідомлення, звіти та фінансові розрахунки, повинні правдиво відображати факти стосовно діяльності та операцій, яких вони стосуються.

9. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

9.1. Цей Договір регулюється і тлумачиться виключно відповідно до законів та підзаконних актів України.

9.2. Сторонами погоджено, що всі суперечності будуть вирішуватись шляхом переговорів. Якщо Сторони не можуть вирішити суперечку шляхом переговорів, таку суперечку буде передано на розгляд компетентного суду, який має відповідну юрисдикцію згідно з вимогами законодавства України.

9.3. Даний Договір складений у двох оригінальних примірниках українською мовою - по одному примірнику для кожної із Сторін.

10. ДОСТРОКОВЕ ПРИПИНЕННЯ ДІЇ ДОГОВОРУ

10.1. Дію всього Договору може бути припинено:

10.1.1. за взаємною згодою сторін;

10.1.2. при настанні події, передбаченої Статтею 4.7. цього Договору;

10.1.3. у випадках, передбачених чинним законодавством України, Правилами Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа», Регламентом біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» .

10.2. У випадку виникнення будь-якої з причин припинення дії Сторона, що не порушила умови Договору, має право негайно припинити дію Договору, якщо вона, відповідно, без зволікання спрямує письмове повідомлення іншій стороні та зазначить причину припинення дії.

11. ТЕРМІН ДІЇ ДОГОВОРУ ТА ІНШІ УМОВИ

11.1. Цей Договір набирає чинності з моменту його підписання Сторонами шляхом застосування електронних підписів у системі (модулі) клірингу торгової платформи Біржі та діє до повного виконання ними своїх зобов'язань за цим Договором. Підписання цього Договору Сторонами в паперовому вигляді не вимагається та не є обов'язковою умовою набрання ним чинності.

11.2. Зміни чи доповнення до цього Договору є невід'ємною частиною цього Договору. Вищевказані зміни та доповнення набувають чинності, якщо вони виконані способом, передбаченим Статтею 11.1. цього Договору.

11.3. Сторони можуть в будь-який час розірвати Договір, якщо на те є письмова згода обох Сторін та відсутні невиконані зобов'язання.

11.4. Якщо будь-яке положення цього Договору повністю або частково є та/або стає недійсним або неможливим до виконання, зокрема через будь-які зміни в законодавстві, це не зачіпатиме дійсність інших положень. У такому разі, таке недійсне, непрактичне та/або неможливе до виконання положення буде замінено положенням, яке найкращим чином

відповідає меті положення, яке є недійсним, непрактичним та/або таким, що не може бути виконано, та Сторони проведуть добросовісно домовляться про внесення відповідних змін до цього Договору.

11.5. Жодні обов'язки або права, крім права отримання платежів, що виникають в силу даного Договору, не можуть бути переуступлені або передані. Переуступлення права на отримання платежів може відбутися лише за взаємною згодою Сторін, що засвідчена письмово.

11.6. Сторони підтверджують, що вони є платниками податку на прибуток згідно Розділу III Податкового Кодексу України.

12. МІЖНАРОДНІ САНКЦІЇ ТА АНТИКОРУПЦІЙНЕ ЗАСТЕРЕЖЕННЯ

12.1. Сторони цим запевняють та гарантують одна одній, що (як на момент підписання Сторонами цього Договору, так і на майбутнє):

(а) на Сторону не поширюється дія санкцій Ради безпеки ООН, Відділу контролю за іноземними активами Державного казначейства США, Департаменту торгівлі Бюро промисловості та безпеки США, Державного департаменту США, Європейського Союзу, України, Великобританії або будь-якої іншої держави чи організації, рішення та акти якої є юридично обов'язковими (надалі – «Санкції»); та

(б) Сторона не співпрацює та не пов'язана відносинами контролю з особами, на яких поширюється дія Санкцій;

(в) Сторона здійснює свою господарську діяльність із дотриманням вимог Антикорупційного законодавства.

Під Антикорупційним законодавством слід розуміти:

- будь-який закон або інший нормативно-правовий акт, який вводить в дію або відповідно до якого застосовуються положення Конвенції по боротьбі з підкупом посадових осіб іноземних держав при здійсненні міжнародних ділових операцій Організації Економічного Співробітництва та Розвитку (OECD Convention on Combating Bribery of Foreign Public Officials in International Business Transactions); або

- будь-які застосовані до Сторін положення Закону США про боротьбу з практикою корупції закордоном 1977 р. зі змінами і доповненнями (the U.S. Foreign Corrupt Practices Act of 1977), Закону Великобританії про боротьбу з корупцією (U.K. Bribery Act 2010); або

- будь-який аналогічний закон або інший нормативно-правовий акт юрисдикцій (країн), в яких Сторони зареєстровані або здійснюють свою господарську діяльність або дія якого (або окремих його положень) розповсюджується на Сторони в інших випадках;

(г) Сторона дотримується вимог Антикорупційного законодавства, що на неї поширюються, та впровадила відповідні заходи і процедури з метою дотримання Антикорупційного законодавства;

(д) Сторона та всі її афілійовані особи, директори, посадові особи, співробітники або будь-які інші особи, що діють від імені цієї Сторони, не здійснювали будь-яких пропозицій, не надавали повноважень та клопотань щодо надання або отримання неналежної/ неправомірної матеріальної вигоди або переваги у зв'язку з цим Договором, а так само не отримували їх, та не мають намір щодо здійснення будь-якої з вищевказаних дій у майбутньому, а також Сторона застосовувала усіх можливих розумних заходів щодо запобігання вчинення таких дій субпідрядниками, агентами, будь-якою іншою третьою особою, щодо якої вона має певної міри контроль;

(е) Сторона не використовуватиме кошти та/або майно, отримані за цим Договором, з метою фінансування або підтримання будь-якої діяльності, що може порушити Антикорупційне законодавство (зокрема, але не обмежуючись, шляхом надання позики,

здійснення внеску/вкладу або передачі коштів/майна у інший спосіб на користь своєї дочірньої компанії, афілійованої особи, спільного підприємства або іншої особи).

12.2. У випадку порушення Стороною запевнень та гарантій, зазначених в цьому розділі Договору, така Сторона зобов'язується відшкодувати іншій Стороні усі збитки, спричинені таким порушенням.

12.3. У випадку накладення Санкцій на одну зі Сторін або співпраці Сторони з особою, на яку накладено Санкції, така Сторона зобов'язується негайно повідомити про це іншу Сторону, а також відшкодувати останній усі збитки, спричинені їй через або у зв'язку з накладенням Санкцій або співпрацею з особою, на яку накладено Санкції.

12.4. Кожна зі Сторін має право в односторонньому порядку призупинити виконання обов'язків за цим Договором або припинити дію цього Договору шляхом письмового повідомлення про це іншої Сторони у випадку наявності обґрунтованих підстав вважати, що відбулося або відбудеться порушення будь-яких з вищезазначених в цьому розділі Договору запевнень та гарантій. При цьому Сторона, що обґрунтовано скористалася цим правом, звільняється від будь-якої відповідальності або обов'язку щодо відшкодування штрафних санкцій за Договором у зв'язку з невиконанням нею договірних зобов'язань та будь-якого роду витрат, збитків, понесених іншою Стороною (прямо або опосередковано), в результаті такого призупинення/ припинення дії Договору.

13. ЮРИДИЧНІ АДРЕСИ ТА БАНКІВСЬКІ РЕКВІЗИТИ СТОРІН

ПРОДАВЕЦЬ:
Найменування: _____
Ідентифікаційний код юридичної особи: _____
Місцезнаходження:_____, м. _____,_____
Поточний рахунок: № _____ в _____

_____ _____ _____

ПОКУПЕЦЬ:
Найменування: _____
Ідентифікаційний код юридичної особи: _____
Місцезнаходження: _____, м. _____, _____
Поточний рахунок: № _____ в _____

_____ _____ _____

Додаток № 2
до Регламенту біржової торгівлі стандартизованими
продуктами на ринку природного газу з використанням
торгової платформи товарної біржі –
Товариство з обмеженою відповідальністю
«Українська енергетична біржа»

ДРУКУЄТЬСЯ НА ФІРМОВОМУ БЛАНКУ

Генеральному директору
Товариства з обмеженою відповідальністю
«Українська енергетична біржа»

вих. № _____ від _____

ЗАЯВА-ПРИЄДНАННЯ
до Регламенту біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа»

_____(повне найменування юридичної особи), ідентифікаційний код юридичної особи _____, місцезнаходження (зазначене в установчих документах) _____, в особі (посада та П.І.Б. уповноваженої особи)_____, що діє на підставі _____ з моменту надання до Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» цієї Заяви-приєднання до Регламенту біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа», підписаної уповноваженою особою _____(ПІБ уповноваженої особи) та скріпленої печаткою (у разі наявності) _____ (повне найменування юридичної особи):

1) приєднується до Регламенту біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» (далі – Регламент), що має статус договору приєднання в розумінні ст. 634 Цивільного кодексу України, а також до інших внутрішніх документів Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа» (далі – Біржа), які розміщені на офіційному веб-сайті Біржі - https://www.ueex.com.ua;

2) приймає всі без виключення вимоги та умови, встановлені у Регламенті; повністю розуміє зміст, визначення та термінологію всіх без виключення положень вищезазначеного Регламенту та інших нормативно-правових та внутрішніх документів Біржі;

3) приймає на зобов'язання завчасно письмово повідомляти Біржу про усіх осіб, уповноважених на підписання договорів купівлі-продажу природного газу, що формуються на підставі біржових угод, та усіх необхідних документів (заявок, актів, рахунків та ін.), пов'язаних із їх укладанням; розуміє порядок та строки підписання документів, які формуються та укладаються під час біржової торгівлі стандартизованими продуктами;

4) приймає на себе обов'язки та права учасника біржової торгівлі стандартизованими продуктами на ринку природного газу з використанням торгової платформи товарної біржі - Товариство з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа», безумовно погоджується з ними та зобов'язується дотримуватися вимог Регламенту та інших нормативно-

правових та внутрішніх документів Товариства з обмеженою відповідальністю «Українська енергетична біржа», які розміщені на офіційному веб-сайті https://www.ueex.com.ua Біржі;

5) погоджується з тим, що будь-які зміни і доповнення до Регламенту вносяться в порядку, передбаченому для його розроблення та затвердження, оприлюднюються на офіційному веб-сайті Біржа https://www.ueex.com.ua; безумовно погоджується з такими змінами та/або доповненнями та зобов'язується їх дотримуватися та виконувати.

Перелік уповноважених осіб _____(повне найменування юридичної особи) на підписання в електронній торговій системі договорів купівлі-продажу природного газу:

ПІБ уповноваженої особи	Тип документу, на підставі якого діє уповноважена особа (статут або довіреність)	Термін дії сертифікату відкритого ключа	Термін дії довіреності

«___» _____20 ___р. _____

/_____/ (найменування посади керівника) (підпис) (ініціали, прізвище) м.п.

Додаток № 3
до Регламенту біржової торгівлі стандартизованими
продуктами на ринку природного газу з використанням
торгової платформи товарної біржі –
Товариство з обмеженою відповідальністю
«Українська енергетична біржа»

Система кодифікації стандартизованих продуктів щодо біржового товару природний газ

W	(Week) – календарний тиждень відповідно його порядкового номеру (n) протягом календарного року, у якому здійснюється постачання біржового товару. Час доставки з 07:00 першого календарного дня тижня доставки до 07:00 першого календарного дня наступного тижня (з першої по останню газову добу відповідного календарного тижня).
M	(Month) – календарний місяць відповідно його порядкового (m) номеру протягом календарного року, у якому здійснюється постачання біржового товару. Час доставки з 07:00 першого календарного дня місяця поставки до 07:00 першого календарного дня наступного календарного місяця; (з першої по останню газову добу відповідного календарного місяця).
GTS	(Gas Transmission System) – базис передачі природного газу у віртуальній торговій точці газотранспортної системи України з невизначеним фізичним розташуванням, в якій здійснюється передача біржового товару природного газу, поданого до газотранспортної системи, згідно з вимогами кодексу ГТС.
UGS	(Underground Gas Storage) – базис передачі природного газу у підземних сховищах газу АТ «Укртрансгаз», згідно з вимогами кодексу ПСГ.
nw/nm/ny	порядковий номер календарного тижня (nw) / порядковий номер календарного місяця (nm) / номер календарного року (ny).

Приклад кодифікації біржового товару природний газ:

W-GTS-19.23 – означає стандартизований тижневий продукт (**W)** з передачею природного газу у віртуальній торговій точці ГТС (**GTS**) протягом 19-го тижня (**19**) 2023 року (**23**) (газова доба з 8 по 14 травня 2023 року).

M-UGS-5.23 – означає стандартизований місячний продукт **(M)** з передачею природного газу у підземних сховищах газу АТ «Укртрансгаз» **(UGS)** протягом місяця травня **(5)** 2023 року **(23)** (газова доба з 1 по 31 травня 2023 року).