



**МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ  
(Міненерго)**

вул. Хрещатик, 30, м. Київ, 01601, тел.: (044) 531-36-93; 206-38-45  
E-mail: [kanc@mev.gov.ua](mailto:kanc@mev.gov.ua), сайт: <https://www.mev.gov.ua>, ідентифікаційний код 37552996

На № \_\_\_\_\_

**Державна регуляторна служба  
України**

Про розгляд проєкту наказу

Міністерство енергетики України надсилає на розгляд проєкт наказу «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ» (далі – проєкт наказу), розроблений на виконання статті 56 Закону України «Про ринок природного газу», та просить погодити його **в тижневий термін**.

Додатки: 1. Проєкт наказу на 44 арк.

2. Аналіз регуляторного впливу до проєкту наказу на 17 арк.

3. Повідомлення про оприлюднення на 3 арк.

4. Наказ від 08 листопада 2024 року № 422 «Про внесення зміни до Плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проєктів регуляторних актів на 2024 рік» на 2 арк.

5. Пояснювальна записка на 3 арк.

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**

Владислав Лук'яченко 206 37 20



ГД  
Міністерство енергетики України  
№26/1.1-7.4.1-27708 від 15.11.2024  
КЕП: Галущенко Г. В. 15.11.2024 19:06  
3ED5083160D8C59B040000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01



# МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

## НАКАЗ

м. Київ

*Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ*

Відповідно до частини першої статті 56 Закону України «Про ринок природного газу»

### **НАКАЗУЮ:**

1. Затвердити Правила доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ, що додаються.

2. Директорату нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів забезпечити подання цього наказу на державну реєстрацію до Міністерства юстиції України в установленому законодавством порядку.

3. Цей наказ набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

4. Контроль за виконанням цього наказу покласти на заступника Міністра КОЛІСНИКА Миколу.

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**



ГД  
Міністерство енергетики України  
№26/1.1-7.4.1-27708 від 15.11.2024  
КЕП: Галущенко Г. В. 15.11.2024 19:06  
3ED5083160D8C59B040000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

## **Правила**

**доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ**

### **I. Загальні засади**

1. Ці Правила визначають правові, технічні, організаційні та економічні засади доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільної системи та/або оператора газосховищ, з метою переміщення природного газу такими газопроводами (далі – послуга переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами). До внутрішньопромислових газопроводів не належать газопроводи, що використовуються у виробничому процесі видобутку нафти і газу на конкретному родовищі.

2. Ці Правила регулюють взаємовідносини між замовником та виконавцем послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.

3. Дія цих Правил не поширюється на взаємовідносини, які виникають між суб'єктами ринку природного газу в процесі передачі видобутого природного газу у точці входу до газотранспортної системи, у тому числі віртуальної точки входу з невизначеним фізичним розташуванням, та відбору такого природного газу у точці виходу з газотранспортної системи, крім обсягів природного газу, який передається оператором газотранспортної системи у точці виходу до суміжного газовидобувного підприємства та відбирається оператором газотранспортної системи у точці входу від суміжного газовидобувного підприємства (через мережі якого може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств).

4. У цих Правилах терміни вживаються у таких значеннях:  
виконавець – газовидобувне підприємство, у тому числі безпосередньо приєднане до газотранспортної системи, що надає послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами;

вільна потужність – частина технічної потужності в системі внутрішньопромислових газопроводів, право користування якою не надане

замовникам або нереалізоване замовником згідно з договором про доступ до внутрішньопромислових газопроводів;

внутрішньопромисловий газопровід – промисловий газопровід газовидобувного підприємства (крім газопроводів, що використовуються у виробничому процесі видобутку нафти та природного газу на конкретному родовищі), який становить частину інфраструктури родовища нафти та газу або призначений для переміщення видобутого природного газу від місцезнаходження родовища до станції переробки;

диспетчерська служба виконавця – підрозділ газовидобувного підприємства (виконавця), який здійснює оперативно-диспетчерське керування роботою внутрішньопромислових газопроводів;

договір про доступ до внутрішньопромислових газопроводів – договір, укладений на основі примірного договору, форма якого наведена у додатку 2 до цих Правил (далі – договір), та враховує вимоги Цивільного кодексу України, Господарського кодексу України, Законів України «Про трубопровідний транспорт», «Про ринок природного газу» та цих Правил, відповідно до якого виконавець надає замовнику послугу переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами;

доступ – право користування потужністю системи внутрішньопромислових газопроводів в обсязі та на умовах, які визначаються відповідно до цих Правил;

замовник – газовидобувне підприємство, промисловий газопровід якого безпосередньо підключений до іншого газовидобувного підприємства або оператор газотранспортної системи, який на підставі договору, укладеного з виконавцем, замовляє послугу переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами;

пункт виходу – визначене місце у системі внутрішньопромислових газопроводів, в якому газовидобувне підприємство доставляє природний газ до безпосередньо підключеного внутрішньопромислового газопроводу іншого газовидобувного підприємства, до газотранспортної або газорозподільної системи;

пункт входу – визначене місце у системі внутрішньопромислових газопроводів, в якому природний газ надходить до системи внутрішньопромислових газопроводів від об'єктів, пов'язаних із видобутком природного газу, а також від газотранспортної системи;

розподілена потужність – частина технічної потужності пункту входу та пункту виходу, яка розподілена замовнику згідно з договором;

система внутрішньопромислових газопроводів – один або декілька (мережа) внутрішньопромислових газопроводів газовидобувного підприємства по яких переміщується природний газ;

технічна потужність – максимальний обсяг потужності внутрішньопромислового газопроводу, право користування якою може надати газовидобувне підприємство з гарантією реалізації такого права, з урахуванням вимог цілісності та експлуатації такого внутрішньопромислового газопроводу.

Інші терміни вживаються у значенні, наведеному в Законах України «Про ринок природного газу», «Про метрологію та метрологічну діяльність», «Про трубопровідний транспорт», «Про нафту і газ»,

«Про забезпечення комерційного обліку природного газу», Кодексі газотранспортної системи, затвердженому постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованому в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823 (далі – Кодекс ГТС).

5. У цих Правилах вживаються такі скорочення:
- ВОГ – вузол обліку газу;
  - ВТВ – виробничо-технологічні втрати та витрати;
  - ГТС – газотранспортна система;
  - ПВВГ – пункт вимірювання витрат газу;
  - ФХП – фізико-хімічні показники.

## **II. Основні засади доступу до внутрішньопромислових газопроводів**

1. Доступ суб'єктів ринку природного газу до внутрішньопромислових газопроводів здійснюється відповідно до вимог цих Правил та умов договору.

2. Доступ замовників до вільної потужності пункту входу/виходу системи внутрішньопромислових газопроводів здійснюється на принципах:

- рівного права доступу та переміщення природного газу для всіх замовників;
- збереження цілісності, безпечної та стабільної роботи внутрішньопромислових газопроводів;
- надання послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, виключно на договірних засадах;
- надання послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами належної якості;
- своєчасної та повної оплати послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.

3. Виконавець надає замовнику доступ до технічної потужності внутрішньопромислових газопроводів для переміщення обсягів природного газу в межах вільної потужності пункту входу/виходу системи внутрішньопромислових газопроводів. Інформація про обсяг вільної потужності пункту входу/виходу системи внутрішньопромислових газопроводів розміщується на офіційному вебсайті виконавця та в письмовому вигляді надсилається замовнику у відповідь на його запит протягом 5 робочих днів з дня отримання такого запиту.

Доступ до потужності пункту входу/виходу системи внутрішньопромислових газопроводів надається лише замовникам, які уклали з виконавцем договір.

Виконавець може розподілити замовнику розмір вільної потужності пункту входу/виходу системи внутрішньопромислових газопроводів виключно в межах технічної потужності об'єкта замовника, приєднаного у пункті входу/виходу системи внутрішньопромислових газопроводів. Розподіл вільної потужності внутрішньопромислових газопроводів для замовників здійснюється

на весь період дії договору та на підставі даних, вказаних в опитувальному листі який є додатком до заяви на укладання договору, форма якої наведена у додатку 1 до цих Правил (далі – заява).

У випадку відмови в доступі на підставі відсутності або недостатності вільної потужності в певному пункті внутрішньопромислового газопроводу, виконавець вживає всіх можливих заходів для її збільшення в зазначеному пункті за умови, що це є економічно виправданим або замовник погодився покрити витрати газовидобувного підприємства (власника внутрішньопромислових газопроводів) виконавця на збільшення вільної потужності.

Розмір розподіленої потужності пункту входу та виходу системи внутрішньопромислових газопроводів замовника визначається в договорі.

4. Переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами здійснюється відповідно до договору, порядок укладання якого визначено у розділі III цих Правил.

Замовник має право подавати природний газ у пункті входу системи внутрішньопромислових газопроводів в обсягах, що не перевищують розподілену потужність такого пункту.

Виконавець зобов'язаний прийняти обсяги природного газу, подані замовником у пункті входу, в обсягах, що не перевищують розподілену потужність такого пункту входу, та передати їх замовнику у пункті виходу в обсягах, що не перевищують розподілену потужність такого пункту виходу.

Замовник зобов'язаний прийняти обсяги природного газу у пункті виходу, які були передані виконавцем відповідно до вимог цього пункту.

Відповідальність за невиконання замовником та/або виконавцем вимог цього пункту визначається умовами договору.

5. Виконавець, застосовуючи об'єктивні та прозорі засади, які забезпечують однакове поводження із замовниками, а також беручи до уваги вимоги оцінки впливу на довкілля, забезпечує:

стале функціонування внутрішньопромислових газопроводів та виконання договору, укладеного відповідно до цих Правил, із замовником;

безперебійне переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами в скоординований та ефективний спосіб зі збереженням необхідної надійності переміщення природного газу та його якості;

експлуатацію, ремонт мереж, установок та пристроїв внутрішньопромислових газопроводів, що гарантує їх надійне функціонування;

співпрацю з операторами суміжних систем з метою надійного та ефективного функціонування внутрішньопромислових газопроводів, а також координацію їх розвитку;

оперативно-диспетчерське керування переміщення природного газу, а також підтримку його якісних та кількісних параметрів у внутрішньопромислових газопроводах та в пунктах входу та виходу до/з них;

надання замовникам послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами та інформації про умови надання послуги.

6. Виконавець здійснює експлуатацію внутрішньопромислового газопроводу.

7. Виконавець не має права відмовити замовникам в укладанні договору в межах технічних можливостей та вільної потужності, за умови дотримання такими замовниками порядку укладання договору, визначеного цими Правилами.

### III. Порядок укладення договору

1. Для укладення договору замовник має надати виконавцю заяву, інформацію щодо чинного договору транспортування природного газу, укладеного з оператором ГТС відповідно до Закону України «Про ринок природного газу» та Кодексу ГТС (для газовидобувного підприємства), а також документи, що підтверджують повноваження осіб представляти, у тому числі вчиняти правочини від імені замовника.

2. Договір повинен містити такі істотні умови, що є обов'язковими для цього виду договору:

місце і дата укладення договору, та ЄІС – коди замовника та виконавця як суб'єктів ринку природного газу;

предмет договору, відповідно до якого виконавець зобов'язується надати замовнику послуги в необхідному обсязі;

ціна послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами та умови її зміни;

ЄІС – код фізичної точки/точок входу в ГТС для комерційного обліку виконавця, по яких буде здійснюватися подача природного газу замовника;

маршрут переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами;

порядок обміну інформацією про подачі та відбори;

визначення вимог до ФХП та порядок визначення вартості підготовки та компримування природного газу у разі невідповідності якісним характеристикам визначеним в договорі (для газовидобувного підприємства);

порядок комерційного обліку та приймання-передачі природного газу;

порядок документального оформлення приймання-передачі природного газу;

порядок обміну інформацією між газовидобувним підприємством і газовидобувним підприємством, промисловий газопровід якого безпосередньо підключений до ГТС, щодо фактичних обсягів подач природного газу газовидобувними підприємствами до ГТС;

відповідальність сторін за невиконання умов договору та підстави її застосування, у тому числі в разі перевищення розподіленої потужності пункту

входу/виходу, а також механізми визначення додаткової плати за недотримання параметрів природного газу, які застосовуються (для газовидобувного підприємства);

перелік випадків, коли виконавець може відмовити замовнику у наданні послуги переміщення природного газу;

строк дії договору та умови й порядок його продовження, припинення чи розірвання, у тому числі інформація щодо можливості його одностороннього розірвання;

місцезнаходження, банківські реквізити сторін;

порядок врегулювання спорів.

3. Форма договору та форма заяви повинні бути опубліковані на офіційному вебсайті виконавця.

4. Заява подається не пізніше ніж за 30 календарних днів до початку переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.

5. Якщо документи, зазначені у пункті 1 цього розділу, складені іноземною мовою, подається також їх засвідчений переклад українською мовою.

6. Виконавець розглядає заяву та додані до неї документи протягом 10 календарних днів з дня її реєстрації.

7. Якщо заява та додані до неї документи подані не в повному обсязі відповідно до переліку, зазначеного у пункті 1 цього розділу, виконавець протягом 5 робочих днів з дня її реєстрації звертається до замовника із письмовим запитом щодо уточнення повноти даних його заяви та/або доданих документів.

У цьому випадку виконавець призупиняє строк розгляду заяви і надсилає замовнику письмовий запит з метою уточнення замовником необхідної інформації та/або надання ним документів в повному обсязі та подальшого розгляду його заяви.

8. Виконавець залишає заяву без розгляду, якщо замовник не надав відповідь на письмовий запит виконавця щодо уточнення даних протягом 10 календарних днів з дня отримання заявником такого письмового запиту.

9. Виконавець після закінчення 10 календарних днів з дня отримання письмового запиту замовником, письмово повідомляє його про залишення заяви без розгляду із зазначенням причин.

10. У випадку, коли надані замовником документи відповідають вимогам пункту 1 цього розділу, виконавець протягом 10 календарних днів з дня реєстрації заяви надає замовнику проєкт договору.



11. Якщо протягом 20 календарних днів з дня отримання заявником проєкту договору замовник не поверне виконавцю підписаний договір та за відсутності погодженого сторонами строку продовження його підписання, виконавець має право не розглядати заяву та вважати такий договір неукладеним, про що письмово у десятиденний строк повідомляє заявника.

12. Виконавець може відмовити замовнику в укладенні договору за відсутності або недостатності вільної потужності внутрішньопромислового газопроводу.

13. Доступ замовника до внутрішньопромислових газопроводів може бути обмежений на період проведення планових ремонтних робіт виконавцем, а також виникнення аварій та впровадження обмежень згідно з вимогами законодавства України.

14. Доступ замовника до внутрішньопромислового газопроводу виконавця може бути обмежений (припинений):

через порушення умов укладеного договору шляхом фізичного обмеження (припинення) переміщення природного газу через зазначений газопровід, з попереднім письмовим повідомленням за 3 робочі дні до дати припинення; у разі відсутності чинного договору.

#### **IV. Порядок взаємовідносин, пов'язаних з якістю природного газу, що переміщується внутрішньопромисловими газопроводами (для газовидобувних підприємств)**

1. Порядок взаємовідносин між виконавцем та замовником, який замовляє послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, крім оператора ГТС, щодо його ФХП та інших характеристик, в тому числі порядок їх визначення, контролю та обміну даними, а також визначення додаткової плати за недотримання вимог до ФХП природного газу, встановлених законодавством України або погоджених сторонами, регулюються умовами договору, іншими договорами укладеними відповідно до Господарського кодексу України та Цивільного кодексу України.

2. Якість природного газу, що надходить до внутрішньопромислових газопроводів, та якість природного газу, що передається виконавцем у пунктах призначення, має відповідати вимогам щодо норм якості природного газу, ФХП, визначених сторонами договору.

3. Визначення ФХП та інших характеристик природного газу проводиться у пунктах входу і виходу до внутрішньопромислових газопроводів.

4. Відповідальним за якість природного газу є:  
у пунктах входу до внутрішньопромислових газопроводів виконавця – газовидобувні підприємства, які передають природний газ;

у пунктах виходу з внутрішньопромислових газопроводів виконавця – виконавець.

5. Визначення ФХП природного газу у пунктах виходу із внутрішньопромислових газопроводів виконавця проводиться виконавцем на умовах, визначених цими Правилами та погоджених із замовниками на переміщення природного газу, з використанням автоматичних потокових приладів (автоматичних хроматографів та вологомірів) та/або хіміко-аналітичних лабораторій.

6. Точки визначення ФХП природного газу можуть знаходитись як на комерційних вузлах обліку газу (далі – ВОГ) та ПБВГ, так і на інших пунктах внутрішньопромислових газопроводів, від яких подається газ через комерційні ВОГ та ПБВГ.

7. Визначення ФХП природного газу у пунктах входу до внутрішньопромислових газопроводів проводиться на комерційних ВОГ/ПБВГ газовидобувних підприємств безпосередньо підключених до внутрішньопромислових газопроводів з використанням автоматичних потокових приладів (автоматичних хроматографів та вологомірів) та/або хіміко-аналітичних лабораторій.

8. Точки визначення ФХП (місця відбору проб) природного газу та періодичність проведення вимірювань при використанні для визначення ФХП хіміко-аналітичних лабораторій узгоджуються виконавцем з газовидобувними підприємствами окремим протоколом.

9. Пункти входу до внутрішньопромислових газопроводів, які знаходяться на ділянках після установок підготовки газу та/або після комерційного вузла обліку газу (до точки входу до газотранспортної/газорозподільної мережі), через які передається природний газ з максимальною витратою за стандартних умов, що перевищує 30000 м<sup>3</sup>/год, мають бути обладнані приладами, які на безперервній основі забезпечують контроль компонентного складу, теплоти згоряння та температури точки роси за вологою природного газу (зокрема автоматичними хроматографами та вологомірами), з можливістю дистанційного їх контролю та передачі даних.

10. У разі виходу з ладу автоматичних потокових приладів за погодженням з виконавцем допускається на період усунення несправності використання для визначення теплоти згоряння, компонентного складу газу та температури точки роси за вологою хіміко-аналітичних лабораторій.

11. Періодичність визначення компонентного складу, теплоти згоряння та температури точки роси за вологою при використанні хіміко-аналітичних лабораторій повинна бути не рідше, ніж один раз на тиждень.

12. До визначення ФХП допускаються хіміко-аналітичні лабораторії, що у встановленому законодавством порядку отримали право на виконання таких робіт.

13. Для пунктів входу і пунктів виходу до/з внутрішньопромислових газопроводів визначаються такі значення ФХП:

- компонентний склад;
- нижча та вища температура згоряння;
- густина газу;
- вміст сірководню та меркаптанової сірки;
- вміст механічних домішок;
- число Воббе;
- температура точки роси за вологою;
- температура точки роси за вуглеводнями.

14. Визначення ФХП природного газу та відбір проб газу проводиться згідно з вимогами нормативно-правових актів. При цьому уповноважені представники виконавця мають право бути присутніми під час відбору проб газу та/або при проведенні його аналізу з визначення ФХП.

15. Виконавець має право не приймати до системи внутрішньопромислових газопроводів природний газ у випадках невідповідності ФХП газу у пунктах входу вимогам відповідно до укладеного договору.

16. Якщо природний газ, що не відповідає вимогам відповідно до укладеного договору, був завантажений в систему внутрішньопромислових газопроводів з причин, незалежних від виконавця, то він одержує від суб'єкта господарювання, який подав у систему внутрішньопромислових газопроводів неякісний газ, додаткову оплату, визначену в договорі.

17. ФХП переміщеного природного газу у пунктах виходу із системи внутрішньопромислових газопроводів повинні відповідати вимогам відповідно до укладеного договору, за винятком вимог щодо вмісту меркаптанової сірки.

18. Якщо природний газ, що був переданий в пунктах виходу з системи внутрішньопромислових газопроводів, не відповідає вимогам встановленим у договорі, виконавець сплачує замовнику додаткову оплату, визначену в договорі.

19. Значення ФХП природного газу, що переміщується, визначається:  
для точок, в яких були встановлені потокові засоби вимірювань, для кожної години;

для точок, які не були обладнані засобами вимірювання складу природного газу (не були встановлені хроматографи, вологоміри), на підставі останнього вимірювання, проведеного хіміко-аналітичною лабораторією.

20. Місячні паспорти-сертифікати ФХП газу підлягають оприлюдненню на офіційному вебсайті виконавця.

21. Виконавець надає газовидобувним підприємствам, підключеним до системи внутрішньопромислових газопроводів, оперативні дані ФХП природного газу за всіма узгодженими точками його визначення, які мають містити такі чисельні значення:

- густина газу;
- вміст азоту;
- вміст вуглекислого газу;
- температура точки роси за вологою;
- температура точки роси за вуглеводнями;
- число Воббе;
- середньозважена вища теплота згоряння за минулу добу.

В разі, якщо виконавець не має фізичного доступу до вузлів обліку газу замовника в точці входу до комунікацій виконавця, дані ФХП природного газу за такими точками надає замовник.

#### **V. Основні засади комерційного обліку природного газу**

1. Комерційний облік природного газу, що переміщується внутрішньопромисловими газопроводами, організовується та здійснюється з метою визначення повної та достовірної інформації про об'єми (обсяги) природного газу, які надійшли до пункту входу внутрішньопромислового газопроводу від замовника та/або були відібрані замовником у пункті виходу внутрішньопромислового газопроводу, та подальшого використання інформації у взаємовідносинах між замовником та виконавцем.

2. Порядок комерційного обліку природного газу (визначення його об'ємів та обсягів) в пунктах надходження природного газу:

від газовидобувних підприємств здійснюється відповідно до умов погоджених сторонами у договорі та цих Правил;

від оператора ГТС із врахуванням вимог технічної угоди про умови приймання-передачі природного газу, укладеної між виконавцем та оператором ГТС та цих Правил.

#### **VI. Документальне оформлення приймання-передачі природного газу**

1. Оформлення актів приймання-передачі природного газу між виконавцем та замовником, здійснюється шляхом їх підписання представниками цих сторін не пізніше 05 числа місяця, наступного за звітним.

2. Усі спори (розбіжності), які виникають при здійсненні обліку природного газу, у тому числі визначення добового чи місячного обсягу поданого природного газу, повинні вирішуватись шляхом переговорів.

3. Якщо сторона, що приймає/передає природний газ, не погоджується з визначенням добового чи місячного обсягу поданого природного газу, то вона повинна заявити про це іншій стороні, що приймає/передає природний газ, протягом 5 календарних днів з дня оформлення акту приймання-передачі.

4. У разі виникнення між сторонами спірних питань щодо результатів вимірювань обсягу природного газу або технічних, у тому числі метрологічних характеристик засобів вимірювальної техніки, сторони, що приймає/передає природний газ, мають право вимагати проведення експертної перевірки засобів вимірювальної техніки.

5. Якщо результати перевірки негативні, оплата за проведення експертної перевірки проводиться власником цих приладів, при позитивних результатах перевірки – суб'єктом господарювання, який вимагав проведення експертної перевірки.

6. У разі неможливості досягнення згоди (у тому числі на підставі результатів проведеної експертної перевірки) шляхом переговорів пред'явлені спірні питання передаються на розгляд до суду.

7. До врегулювання розбіжностей та прийняття рішення суду обсяг переданого/прийнятого природного газу встановлюється відповідно до результатів вимірювань комерційного ВОГ.

## **VII. Визначення вартості та порядок розрахунків за надання послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами**

1. Вартість послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами визначається виконавцем при укладенні договору, виходячи із ціни такої послуги, розрахованої за тисячу кубічних метрів природного газу, та фактичних обсягів природного газу, переміщеного виконавцем внутрішньопромисловими газопроводами на користь замовника.

2. Ціна послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами визначається в додатку 4 до договору та включає в тому числі вартість природного газу, витраченого виконавцем на ВТВ при переміщенні природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.

Умови зміни ціни послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами визначаються відповідно до умов договору.

3. Витрати, що включаються до ціни послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами визначаються виконавцем з урахуванням:

1) державних та галузевих нормативів використання палива, електричної енергії, матеріалів, норм та розцінок з оплати праці працівників, норм амортизації;

2) додаткових витрат на управління та обслуговування виробництва;

3) ставок податків і зборів (обов'язкових платежів);

4) прогнозного індексу цін виробників промислової продукції та споживчих цін у планованому періоді;

5) необхідних обсягів робіт при обслуговуванні, утриманні та експлуатації газопроводу:

кількості газопроводів та споруд на них, які забезпечують переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами;

кількості станцій катодного захисту газопроводів від корозії;

наявності систем хімзахисту газопроводів від корозії;

наявності систем телемеханіки та зв'язку;

кількості комерційних ВОГ;

утримання спеціалізованого автотранспорту;

наявності обчислювальної техніки;

б) інших додаткових адміністративних та загальногосподарських витрат, крім тієї частини, яка розподілена пропорційно обсягу робіт та послуг.

Витрати, об'єктивне нормування яких неможливе, плануються з урахуванням фактичних витрат за базовий період, прогнозу індексів цін виробників промислової продукції, що встановлюються рішенням Кабінету Міністрів України, та на підставі кошторисів на планований період.

Витрати з оплати праці працівників здійснюється з урахуванням встановленого законодавством України розміру мінімальної заробітної плати.

До повної планованої собівартості включаються:

планована виробнича собівартість;

плановані адміністративні витрати;

інші плановані операційні витрати;

плановані фінансові витрати інші витрати, наведені у додатку 4 до договору.

Витрати, що не включаються до розрахунку ціни послуги:

витрати, зазначені у частині третій статті 9 Закону України «Про природні монополії»;

суми, що відраховуються професійним спілкам (їх організаціям) для проведення культурно-масової та фізкультурної роботи.

4. Обсяг ВТВ та нормативних витрат при переміщенні природного газу внутрішньопромисловими газопроводами визначається відповідним нормативно-правовим актом та затверджується центральним органом

виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі.

5. Виконавець зобов'язаний до 20 числа кожного місяця, оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті інформацію про витрати на переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами та ціну на послугу переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, яка застосовуватиметься у наступному місяці наданні такої послуги.

6. Ціна послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами для замовника визначається відповідно до вимог цього розділу та не може бути більшою, ніж діючий тариф на послуги транспортування природного газу для точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств), встановленого Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

**Заступник генерального директора –  
керівник експертної групи з видобутку  
вуглеводнів та аналітики  
функціонування нафтогазових ринків**



**Ганна ЛІГУН**

Додаток 1

до Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ (абзац третій пункту 3 розділу II)

**Заява  
на укладення договору про доступ до внутрішньопромислових  
газопроводів**

\_\_\_\_\_ (код ЄДРПОУ) має намір укласти  
(найменування заявника)

договір про доступ до внутрішньопромислових газопроводів \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_.  
(найменування виконавця та трубопроводу до якого передбачається доступ)

Опитувальний лист для оформлення договору про доступ до внутрішньопромислового газопроводу додається.

Крім того, надаємо наступні документи, що підтверджують повноваження осіб представляти, у тому числі вчиняти правочини, від імені

\_\_\_\_\_  
(найменування заявника)

Додатки:

1. Опитувальний лист для оформлення договору про доступ замовника до внутрішньопромислового газопроводу (внутрішніх мереж виконавця) на \_\_ арк. у \_\_ прим.

2. Супровідні та установчі документи замовника на \_\_ арк. у \_\_ прим.

\_\_\_\_\_  
(посада)

\_\_\_\_\_  
(підпис)

\_\_\_\_\_



Додаток 2

до Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ (абзац шостий пункту 4 розділу I)

**Примірний договір  
про доступ до внутрішньопромислових газопроводів**

\_\_\_\_\_ (місце укладення) \_\_\_\_\_ (дата укладення)

\_\_\_\_\_  
(найменування суб'єкта господарської діяльності, що здійснює переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами)  
(далі – Виконавець) в особі \_\_\_\_\_,  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові (за наявності))  
що діє на підставі \_\_\_\_\_,  
(довіреність або установчі документи Виконавця)  
та \_\_\_\_\_ (далі – Замовник)  
(найменування, організаційно – правова форма Замовника –  
для юридичної особи)  
в особі \_\_\_\_\_,  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові (за наявності))  
що діє на підставі \_\_\_\_\_ (далі – Сторони)  
(довіреність або установчі документи Замовника)

керуючись Цивільним кодексом України, Господарським кодексом України, Законами України «Про трубопровідний транспорт», «Про нафту і газ», «Про ринок природного газу», Правилами доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ, затвердженими наказом Міністерства енергетики України від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України \_\_\_\_\_ за № \_\_\_\_\_ (далі – Правила), а також іншими нормативно-правовими актами, що регулюють питання переміщення газу, уклали цей договір про доступ до внутрішньопромислових газопроводів (далі – Договір) про таке:

## **I. Терміни і визначення**

Терміни та визначення, наведені у цьому Договорі, використовуються у значеннях, встановлених Законом України «Про ринок природного газу», Кодексом газотранспортної системи, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823 та Правилами.

## **II. Предмет договору**

1. За цим Договором Виконавець надає Замовнику доступ до внутрішньопромислових газопроводів з метою переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами (далі – Послуга), а Замовник сплачує Виконавцю встановлену в цьому Договорі вартість такої Послуги та плат (за їх наявності), які можуть виникнути при його виконанні.

2. Послуги надаються на умовах, визначених у Правилах, з урахуванням особливостей, передбачених цим Договором.

3. Послуга надається за цим Договором в межах розподіленої потужності пункту входу та виходу системи внутрішньопромислових газопроводів, розмір якої визначається у додатку 1 до цього Договору.

4. Обсяг Послуги, що надається за цим Договором, визначається підписанням акта приймання-передачі природного газу у пункті входу та пункті виходу до/з системи внутрішньопромислових газопроводів, форма якого наведена у додатку 3 до цього Договору. Подання звітності Виконавцю здійснюється відповідно до вимог розділу VI Правил.

5. Замовник подає природний газ у пунктах входу та приймає його у пунктах виходу в обсягах та на умовах, визначених цим Договором.

6. Виконавець приймає природний газ в пунктах входу та передає його газ у пунктах виходу на умовах, визначених цим Договором.

7. Взаємовідносини між Замовником та Виконавцем при забезпеченні (замовленні, наданні, супроводженні) Послуг, за цим Договором здійснюється Сторонами через канали диспетчерського зв'язку Виконавця, які визначаються цим Договором.

8. Замовник та Виконавець має виконувати вимоги, визначені в Правилах та цьому Договорі.

## **III. Права і обов'язки Виконавця**

1. Виконавець зобов'язаний:

своєчасно надавати Послугу належної якості;

приймати природний газ, поданий Замовником у пункті входу, в обсягах, що не перевищують розподілену потужність такого пункту входу, та передавати їх Замовнику у пункті виходу в обсягах, що не перевищують розподілену потужність такого пункту виходу відповідно до умов, встановлених цим Договором;

забезпечувати належну організацію та функціонування своєї диспетчерської служби;

у випадку перебоїв у функціонуванні системи внутрішньопромислових газопроводів, виникнення технологічних потреб в тимчасовій зупинці свердловин, та/або проведенні профілактичних й ремонтних робіт на власних об'єктах, повідомити Замовника не менше ніж за 3 доби, а в невідкладних випадках (в разі аварії, інших непередбачуваних обставинах) – негайно, до початку робіт каналами диспетчерського зв'язку та повідомленням на електронну пошту Замовника, з подальшим наданням оригіналу підписаного письмового повідомлення;

виконувати інші обов'язки, встановлені цим Договором, Правилами та законодавством України;

повідомляти Замовника про зміну умов, які стали підставою для укладання цього Договору.

## 2. Виконавець має право:

своєчасно отримувати від Замовника плату за надані Послуги;

на безперешкодний та безкоштовний доступ на територію та земельну ділянку Замовника, де розташоване його газове обладнання та/або комерційний вузол обліку природного газу (далі – КВОГ), для виконання своїх обов'язків, передбачених Правилами та законодавством України;

у разі наявності фізичної можливості виконувати обмеження або припиняти переміщення внутрішньопромисловим газопроводом природного газу у випадках, передбачених цим Договором шляхом закриття запірної арматури на крановому вузлі приєднання;

отримувати оперативну інформацію від Замовника на запит своєї диспетчерської служби.

## **IV. Права та обов'язки Замовника**

### 1. Замовник зобов'язаний:

1) своєчасно та в повному обсязі сплачувати вартість наданої йому Послуги;

2) дотримуватися обмежень, встановлених цим Договором та законодавством України;

3) негайно виконувати розпорядження диспетчерської служби Виконавця;

4) каналами диспетчерського зв'язку та електронною поштою повідомляти Виконавця про фактичні обсяги природного газу, які подані для переміщення у систему внутрішньопромислових газопроводів;

5) у разі виникнення технологічних потреб в тимчасовій зупинці свердловин та/або проведенні профілактичних й ремонтних робіт на власних об'єктах, повідомити Виконавця не менше ніж за 3 доби, а в невідкладних випадках (у разі аварії, інших непередбачуваних обставинах) – негайно, до початку робіт каналами диспетчерського зв'язку та повідомленням на електронну пошту чергового диспетчера, з подальшим наданням оригіналу підписаного письмового повідомлення;

б) самостійно виконати зупинку подачі природного газу в систему внутрішньопромислових газопроводів Виконавця у випадках:

зміни права власності підприємства;

запланованої передачі прав щодо доступу до системи внутрішньопромислових газопроводів набутих за цим Договором іншим суб'єктом господарювання;

відсутності діючого спеціального дозволу на видобування нафти та газу (промислому розробку родовищ) (для газовидобувних підприємств);

закінчення терміну дії Договору;

відсутності діючого договору на транспортування природного газу з оператором газотранспортної системи (далі – ГТС) (для газовидобувних підприємств);

7) надати Виконавцю копію діючого договору на транспортування природного газу з оператором ГТС (для газовидобувних підприємств);

8) повідомляти Виконавця про зміну істотних умов Договору, які стали підставою для укладення цього Договору;

9) забезпечити можливість цілодобового зв'язку Виконавця з представниками Замовника, визначним пунктом 4 розділу XV цього Договору;

10) здійснити своєчасну та повну оплату додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу, який передається ним у систему внутрішньопромислових газопроводів, відповідно до розділу VII цього Договору;

11) надавати безперешкодний доступ Виконавцю до кранового вузла підключення до внутрішньопромислового газопроводу для відкриття чи закриття запірної арматури.

2. Замовник має право:

отримувати від Виконавця Послугу належної якості та в обумовлені цим Договором строки;

замовляти переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами шляхом передачі природного газу у пункті входу та його відбору у пункті виходу системи внутрішньопромислових газопроводів;

отримувати від Виконавця всю необхідну інформацію щодо роботи системи внутрішньопромислових газопроводів, від якої залежить належне виконання Замовником своїх зобов'язань за цим Договором.

## **V. Облік і якість природного газу**

1. Порядок обліку природного газу (у тому числі приладового) та перевірки КВОГ, а також порядок приймання-передачі природного газу в пунктах входу/виходу до/з системи внутрішньопромислових газопроводів та визначення і перевірки параметрів якості в цих пунктах здійснюються Сторонами відповідно до вимог законодавства України, Технічної угоди про умови приймання-передачі природного газу (далі – Технічна угода), Правил та цього Договору.

2. Якість поданих Замовником обсягів природного газу, має відповідати вимогам та нормам, визначених цим Договором.

3. За порушення вимог щодо якості природного газу, який передається у внутрішньопромислові газопроводи або відбирається з них, стягується додаткова плата за недотримання вимог до фізико-хімічних показників природного газу (для газовидобувних підприємств) (далі – ФХП), визначена умовами розділу VII цього Договору.

4. На кожен пункт входу/виходу до/з системи внутрішньопромислових газопроводів, складається акт розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін, який має містити схему потоків природного газу через вузол обліку природного газу, його місце розташування на схемі, межу балансової належності та за необхідності схематичне позначення іншого обладнання чи засобів вимірювальної техніки (далі – ЗВТ).

5. КВОГ у пунктах входу/виходу до системи внутрішньопромислових газопроводів має бути розташований у точці приєднання, яка має збігатися з межею балансової належності між суміжними підприємствами.

6. Якщо КВОГ встановлений не на межі балансової належності, розрахунок обсягу виробничо-технологічних втрат та витрат (далі – ВТВ), які виникають від місця встановлення КВОГ до межі балансової належності, додаються/віднімаються до/від переміщеного природного газу, визначеного КВОГ.

7. Обсяги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами визначаються згідно з даними на КВОГ, встановленому на

пунктах входу/виходу системи внутрішньопромислових газопроводів. Такі КВОГ визначаються згідно з переліком, визначеним у додатку 2 до цього Договору.

8. Виконавець виконує розрахунок величини ВТВ по ділянці від КВОГ до межі балансової належності та повідомляє Замовника про величину коригування обсягів природного газу, переданих для подальшого переміщення.

9. Розрахунок обсягів ВТВ природного газу, які виникають від місця встановлення КВОГ до межі балансової належності здійснюється відповідно до нормативно-правових актів.

10. Виконавець та Замовник не пізніше 05 числа місяця наступного за звітним складають та підписують двосторонній акт приймання-передачі природного газу, форма якого наведена у додатку 3 до цього Договору, та в якому зокрема вказується фактичний обсяг переміщеного природного газу Замовника, визначеного відповідно до показників КВОГ з врахуванням обсягів ВТВ природного газу.

#### **VI. Порядок контролю за роботою вузлів обліку природного газу та передача даних**

1. Порядок контролю за роботою вузла обліку природного газу та передача даних здійснюються Сторонами відповідно до Технічної угоди, Правил та з урахуванням цього Договору.

2. Представники Сторін мають право здійснювати періодичні перевірки пункту вимірювання витрат газу в присутності інженерно-технічного персоналу власника пункту приймання-передачі природного газу (далі – ПППГ) згідно з річними графіками, погодженими керівниками Сторін.

3. У разі необхідності позачергової перевірки Сторона, що ініціює таку перевірку, письмово доводить це до відома іншої Сторони.

4. Перевірка проводиться в присутності інженерно-технічного персоналу Сторін протягом 5 календарних днів з дня надходження письмового повідомлення.

5. У випадку виявлення недоліків, що впливають на правильність визначення кількості та якості природного газу, представники Сторін роблять записи в журналі та складають двосторонній акт.

6. Сторони мають право вимагати проведення позачергової повірки ЗВТ. Якщо результати повірки негативні, оплата за проведення позачергової повірки проводиться власником цих приладів, при позитивних результатах повірки – Стороною, яка вимагала проведення позачергової повірки.

## **VII. Визначення додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу (для газовидобувних підприємств)**

1. Сторона у разі порушення нею вимог щодо параметрів якості природного газу, який передається до пункту входу/виходу внутрішньопромислового газопроводу, визначених відповідно до вимог цього Договору, зобов'язана сплатити на користь іншої Сторони додаткову плату за недотримання таких параметрів.

2. У разі письмового звернення Виконавця із вимогою припинити подачу неякісного природного газу, Замовник самостійно виконує негайне відключення запірної арматури від внутрішньопромислового газопроводу.

3. У разі подачі до пункту входу/виходу внутрішньопромислового газопроводу природного газу з параметром якості теплоти згорання нижчим від значень, визначених Договором, сплачується додаткова плата, яка розраховується відповідно до формули:

$$BGCV = Q_i \times 2 \times \text{БЦГ} \times \left(1 - \frac{GCV}{GCV_{\min}}\right), \quad (1)$$

де: BGCV – плата за недотримання теплоти згорання у пункті входу/виходу до/з внутрішньопромислового газопроводу, грн;

$Q_i$  – обсяг природного газу з недотриманим значенням теплоти згорання, який було подано у пункті входу/виходу, тис. м<sup>3</sup>;

БЦГ – базова ціна природного газу, сформована оператором ГТС у відповідному розрахунковому періоді та оприлюднена на його офіційному вебсайті, грн за 1 тис. м<sup>3</sup>;

GCV – значення вищої теплоти згорання природного газу, переданого/відібраного у пункті входу/виходу, кВт·год/м<sup>3</sup>;

$GCV_{\min}$  – мінімальне значення вищої теплоти згорання, кВт·год/м<sup>3</sup>.

Значення теплоти згорання для розрахункових цілей (GCV) визначається відповідно до вимог законодавства України.

4. У разі подачі до пункту входу/виходу внутрішньопромислового газопроводу природного газу, який не відповідає параметрам якості щодо вмісту механічних домішок, визначеним відповідно до вимог цього Договору, сплачується додаткова плата, яка розраховується за формулою:

$$V_{\text{м.д.}} = Q_i \times 0,1 \times \text{БЦГ} \times \left(1 - \frac{1}{X}\right), \quad (2)$$

де:  $V_{\text{м.д.}}$  – плата за недотримання параметра якості, грн;

$Q_i$  – обсяг природного газу з недотриманим значенням цього параметра якості, переданого/відібраного у пункті входу/виходу до/з внутрішньопромислового трубопроводу, тис. м<sup>3</sup>;

БЦГ – базова ціна природного газу, сформована оператором ГТС у відповідному розрахунковому періоді та оприлюднена на його офіційному вебсайті, грн за 1 тис. м<sup>3</sup>;

X – дійсне значення вмісту домішок природного газу, переданого/відібраного у пункті входу/виходу до/з внутрішньопромислового газопроводу, мг/м<sup>3</sup>.

Якщо вміст домішок складає до 2 мг на м<sup>3</sup> ( $X < 2 \text{ мг/м}^3$ ), тоді значення  $V_{\text{м.д.}}$  дорівнює 0.

5. У разі подачі до пункту входу/виходу внутрішньопромислового газопроводу природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вологою, визначеним відповідно до вимог цього Договору, сплачується додаткова плата, яка розраховується за формулою:

$$VT_{\text{рос.в.}} = Q_i \times K \times \text{БЦГ} \times \frac{(T_{\text{рос.в.}} - T_{\text{рос.в.макс}})}{T_{\text{рос.в.макс}}}, \quad (3)$$

де:  $K = 0,1$  – з 01 січня 2024 року;

$K_1=10$  – застосовується у разі відмови самостійно припинити подачу природного газу до внутрішньопромислового газопроводу;

$VT_{\text{рос.в.}}$  – плата за недотримання параметра температури точки роси за вологою, грн;

$Q_i$  – обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра температури точки роси за вологою, тис. м<sup>3</sup>;

БЦГ – базова ціна природного газу, сформована оператором ГТС у відповідному розрахунковому періоді та оприлюднена на його офіційному вебсайті, грн за 1 тис. м<sup>3</sup>;

$T_{\text{рос.в.макс}}$  – максимально допустиме значення параметра температури точки роси за вологою, К;

$T_{\text{рос.в.}}$  – дійсне значення температури точки роси за вологою природного газу, переданого/відібраного у пункті входу/виходу до/з внутрішньопромислового газопроводу, К.

6. У разі передачі природного газу до пункту входу/відбору природного газу у пункті виходу внутрішньопромислового газопроводу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вуглеводнями, визначеним відповідно до вимог цього Договору, сплачується додаткова плата, яка розраховується за формулою:

$$VT_{\text{рос.вв}} = Q_i \times K \times \text{БЦГ} \times \frac{(T_{\text{рос.вв.}} - T_{\text{рос.вв.макс}})}{T_{\text{рос.вв.макс}}}, \quad (4)$$

де:  $K = 0,1$  – з 01 січня 2024 року;

$K_1=10$  – застосовується у разі відмови самостійно припинити подачу природного газу до внутрішньопромислового газопроводу;



$ВТ_{\text{рос.вв}}$  – плата за недотримання параметра температури точки роси за вуглеводнями, грн;

$Q_i$  – обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра температури точки роси за вуглеводнями, тис. м<sup>3</sup>;

БЦГ – базова ціна природного газу, сформована оператором ГТС у відповідному розрахунковому періоді та оприлюднена на його офіційному вебсайті, грн за 1 тис. м<sup>3</sup>;

$T_{\text{рос.вв. max}}$  – максимально допустиме значення параметра температури точки роси за вуглеводнями, К;

$T_{\text{рос.вв}}$  – дійсне значення температури точки роси за вуглеводнями природного газу, переданого/відібраного у пункті входу/виходу, К.

7. Розрахунок розміру додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу проводиться щомісяця окремо по кожному параметру якості щодо природного газу на підставі даних, визначених власником КВОГ або спільно Виконавцем та Замовником, або відповідно до паспорта ФХП.

Сторони мають право звернутися до уповноваженого органу на проведення робіт з визначення параметрів природного газу.

У разі підтвердження відповідності природного газу параметрам, визначеним цим Договором, витрати на це дослідження покриває Сторона, яка вимагала його проведення, в іншому разі витрати на дослідження покриває інша Сторона.

Обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра якості  $Q_i$  визначається з газової доби визначення ФХП газу, що не відповідав параметрам, визначеним цим Договором, до газової доби, що передує добі наступного визначення ФХП газу.

8. Сторона, у разі порушення нею вимог щодо якості природного газу, зобов'язана сплатити додаткову плату у строк до 14 числа місяця, наступного за звітним, на підставі рахунка-фактури, який надсилається на її електронну адресу іншою Стороною до 10 числа місяця, наступного за звітним.

9. Розбіжності щодо якості природного газу та розміру додаткової плати компенсації за недотримання параметрів якості природного газу підлягають урегулюванню відповідно до умов цього Договору або в судовому порядку відповідно до вимог законодавства України.

Якщо Сторона, що подає/передає природний газ, не погоджується з ФХП поданого/переданого природного газу, то вона повинна заявити про це іншій Стороні, протягом 5 робочих днів з дати оформлення акта приймання-передачі природного газу або іншого документа, що підтверджує ФХП поданого/переданого природного газу.

10. До прийняття судового рішення, якість природного газу та/або розмір додаткової плати, яку відповідальна за порушення параметрів якості природного газу Сторона, зобов'язана сплатити в строк, визначений пунктом 8 цього розділу.

### **VIII. Ціна Договору та порядок розрахунків**

1. Вартість Послуги визначається Виконавцем при укладенні договору, виходячи із ціни такої Послуги, розрахованої за тис. куб. м природного газу, та фактичних обсягів природного газу, переміщеного виконавцем внутрішньопромисловими газопроводами на користь замовника.

2. Ціна Послуги визначається в додатку 4 до цього Договору, що є невід'ємною його частиною, та включає в тому числі вартість природного газу додатково витраченого виконавцем на ВТВ, а також витрати, визначені пунктом 4 розділу VII Правил.

Ціна Послуги для оператора ГТС визначається відповідно до вимог цього розділу та не може бути більшою, ніж діючий тариф на послуги транспортування природного газу для точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств), встановленого Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

3. Зміна ціни узгоджується Сторонами шляхом підписання додаткової угоди до цього Договору.

4. Виконавець зобов'язаний до 20 числа кожного місяця, оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті інформацію про витрати на переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами та ціну на Послугу, яка застосовуватиметься у наступному місяці надання такої Послуги.

5. У платіжних дорученнях Замовник повинен обов'язково вказувати номер Договору, дату його підписання та звітний період (місяць, рік), за який здійснюється оплата.

У разі якщо у платіжних дорученнях Замовника не зазначено номера Договору, дати його підписання, звітного періоду (місяць, рік), за який здійснюється оплата, Виконавець зараховує кошти, що надійшли від Замовника, у першу чергу як погашення заборгованості за надані Послуги, що виникла у попередніх періодах.

6. Оплата вартості Послуг здійснюється Замовником шляхом перерахування грошових коштів на рахунок Виконавця до 20 числа місяця, наступного за звітним.

7. Замовник здійснює оплату за надані Послуги шляхом перерахування грошових коштів на банківський рахунок Виконавця, відповідно до вимог цього Договору.

## **ІХ. Порядок оформлення актів наданих послуг та актів звіряння розрахунків**

1. Оформлення актів приймання-передачі природного газу між Виконавцем та Замовником, здійснюється шляхом їх підписання представниками Сторін не пізніше 05 числа місяця, наступного за звітним.

2. Виконавець до 14 числа місяця, наступного за звітним, направляє Замовнику два примірники акта наданих Послуг, згідно з додатком 5 до цього Договору, за газовий місяць, підписані уповноваженим представником та скріплені печаткою Виконавця та рахунок на оплату.

3. Замовник протягом 2 робочих днів з дати одержання акта наданих Послуг зобов'язується повернути Виконавцю один примірник оригіналу акта наданих Послуг, підписаного уповноваженим представником та скріпленого печаткою Замовника, або надати в письмовій формі мотивовану відмову від підписання зазначеного акта.

У випадку відмови від підписання акта наданих Послуг розбіжності підлягають урегулюванню відповідно до умов цього Договору або в судовому порядку відповідно до законодавства України. До прийняття судового рішення вартість Послуг визначається за даними Виконавця.

4. Виконавець і Замовник зобов'язуються здійснювати звірку розрахунків щокварталу до 25 числа місяця, наступного за звітним на підставі відомостей про фактичну оплату Послуг та актів наданих Послуг.

Звірка розрахунків оформлюється Сторонами актом звірки.

## **Х. Відповідальність сторін**

1. У випадку невиконання або неналежного виконання своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, передбачену законодавством України та цим Договором.

2. Сторона, що не виконує умови цього Договору та/або умови Правил, зобов'язана в повному обсязі відшкодувати збитки, завдані іншій Стороні.

3. Виконавець несе відповідальність за неналежне надання Послуг до точки входу в ГТС.

4. У разі порушення Замовником строків оплати, передбачених цим Договором, Замовник сплачує пеню в розмірі подвійної облікової ставки Національного банку України, що діяла в період, за який сплачується пеня, від суми простроченого платежу за кожен день прострочення платежу.

5. Сторони добросовісно співпрацюють з метою забезпечення ефективної та безпечної експлуатації й використання системи внутрішньопромислових газопроводів.

6. Сторони зобов'язуються вживати всіх можливих заходів задля уникнення або зменшення збитків.

7. Сторона не має права на відшкодування збитків у тій частині, в якій вона могла б їх уникнути в разі вжиття всіх залежних від неї заходів.

## **XI. Форс-мажор**

1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання своїх зобов'язань за цим Договором, якщо таке невиконання є наслідком обставин непереборної сили/форс-мажорних обставин та якщо в момент взяття на себе зобов'язань за цим Договором така Сторона не могла ані передбачити, ані запобігти їх настанню.

2. Під форс-мажорними обставинами розуміють надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору.

3. Строк виконання зобов'язань відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.

4. Сторони зобов'язані негайно повідомити про форс-мажорні обставини диспетчерським зв'язком, а в письмовій формі, не пізніше однієї доби з моменту коли їй стало про це відомо, повідомити іншу Сторону та протягом 14 календарних днів з дня їх виникнення надати підтверджуючі документи щодо їх настання відповідно до законодавства України.

5. Засвідчення форс-мажорних обставин здійснюється у порядку встановленому законодавством України.

6. Неповідомлення про настання форс-мажорних обставин позбавляє Сторону права посилатися на них як на причину звільнення від відповідальності за невиконання вимог Правил та цього Договору.

7. Після припинення дії форс-мажорних обставин Сторона, що потрапила під їх дію, має невідкладно повідомити про це іншу Сторону та негайно виконати зобов'язання, які не були нею виконані внаслідок настання форс-мажорних обставин.

## **ХІІ. Припинення та обмеження переміщення природного газу**

1. Обмеження (припинення) переміщення природного газу здійснюється у порядку, визначеному Правилами.

2. Замовник має право самостійно призупинити подачу природного газу, про що повідомляє Виконавця не пізніше ніж за 5 робочих днів до дати призупинення переміщення природного газу.

## **ХІІІ. Вирішення спорів**

1. Усі спори (розбіжності), які виникають при здійсненні обліку природного газу, у тому числі визначення добового чи місячного обсягу та ФХП (для газовидобувних підприємств) поданого газу, повинні вирішуватись шляхом переговорів.

2. Якщо сторона, що приймає/передає природний газ, не погоджується з визначенням добового чи місячного обсягу та ФХП (для газовидобувних підприємств) поданого газу, то вона повинна заявити про це іншій стороні, що приймає/передає природний газ, протягом 5 робочих днів з дати оформлення акта або іншого документа, що підтверджує значення обсягу та ФХП поданого (прийнятого) газу.

3. У разі виникнення між сторонами спірних питань щодо результатів вимірювань обсягу природного газу або технічних, у тому числі метрологічних характеристик ЗВТ, Сторона, що приймає/передає природний газ, має право вимагати проведення експертної повірки ЗВТ. Якщо результати повірки негативні, оплата за проведення експертної повірки проводиться власником цих приладів, при позитивних результатах повірки – суб'єктом, який вимагав проведення експертної повірки.

4. У разі неможливості досягнення згоди (у тому числі на підставі результатів проведеної експертної повірки) шляхом переговорів пред'явлені спірні питання передаються на розгляд до суду.

5. До врегулювання розбіжностей та прийняття рішення суду обсяг переданого (прийнятого) газу встановлюється відповідно до результатів вимірювань КВОГ (ПППГ).

## **ХІV. Внесення змін та строк дії Договору**

1. Цей Договір набирає чинності з дня його підписання Сторонами та діє до \_\_\_\_\_, а в частині розрахунків до повного їх виконання.

2. Цей Договір вважається продовженим на кожний наступний календарний рік, якщо не менше ніж за 1 місяць до закінчення строку дії цього

Договору жодною з Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

3. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються Сторонами або уповноваженими особами Сторін.

4. Сторони зобов'язуються письмово повідомляти про зміну реквізитів (місцезнаходження, найменування, організаційно-правової форми, банківських реквізитів тощо) не пізніше ніж через 10 робочих днів після настання таких змін.

5. Цей Договір може бути розірваний:

за згодою Сторін;

будь-якою Стороною в односторонньому порядку шляхом надання письмового повідомлення іншій Стороні за 30 календарних днів, якщо інша Сторона не виконує свої зобов'язання за цим Договором;

в інших випадках, передбачених законодавством України.

6. Розірвання цього Договору не звільняє Сторони від виконання своїх фінансових зобов'язань за цим Договором.

7. У разі припинення дії цього Договору, Сторонами підписуються остаточні акти, передбачені пунктом 9 розділу V, пунктом 1 розділу IX цього Договору та здійснюються остаточні розрахунки.

8. Жодна зі Сторін не може передавати свої права та обов'язки за цим Договором третім особам без письмової згоди іншої Сторони.

## **XV. Обмін інформацією**

1. Сторони обмінюються інформацією, що стосується надання Послуг, відповідно до порядку та в строки, передбачені Правилами.

2. Будь-яке повідомлення, вимога, звіт, акти або інша інформація, що мають бути надані за цим Договором, повинні бути письмово оформлені та вважаються наданими, якщо їх надіслано на адреси, вказані в цьому Договорі рекомендованим листом зі сплаченим поштовим збором, вручено кур'єром особисто Стороні або уповноваженій їй особі зі складанням реєстру документів, які надаються або у погоджених Сторонами випадках направлено електронною поштою.

3. Повідомлення, вимоги, звіти або інша інформація, надіслані або передані за допомогою засобів, зазначених у пункті 2 цього розділу, вважаються отриманими адресатом на дату їх отримання.

4. Уповноваженими представниками Виконавця та Замовника, що призначені забезпечувати виконання положень цього Договору, є:

№ з/п	Дані	Виконавець	Замовник
1	2	3	4
1	Прізвище, ім'я та по батькові (за наявності)		
2	Посада		
3	Контактний номер телефону		
4	Адреса електронної пошти (e-mail)		

5. Контактна інформація диспетчерського центру Виконавця:

№ з/п	Фактична та юридична адреса	Контактний номер телефону	Адреса електронної пошти (e-mail)
1	2	3	4
1			
2			

6. Сторони зобов'язані письмово інформувати одна одну про будь-які зміни в контактній інформації протягом 5 робочих днів.

7. У випадку неповідомлення про відповідні зміни в контактній інформації, вимоги, рахунки та інша інформація, що надається відповідно до цього Договору, вважається наданою, якщо повідомляються з використанням останньої відомої Стороні контактної інформації.

## XVI. Конфіденційність

1. Вся інформація, що стосується цього Договору, виконання зобов'язань, прийнятих Сторонами, їх діяльності, інша інформація та дані щодо відносин між Сторонами є конфіденційними та не можуть будь-яким способом передаватися чи розголошуватися будь-якій третій стороні, за винятком випадків, передбачених законодавством України, або за письмової згоди іншої Сторони.

2. Сторона не вважається такою, що порушує зобов'язання конфіденційності відповідно до пункту 1 цього розділу, якщо конфіденційна інформація розголошується відповідно до умов та в порядку, визначеному в цьому Договорі, а також надається компетентним органам державної влади, акціонерам однієї зі Сторін, членам регулюючих органів, співробітникам, для яких така інформація є необхідною для виконання завдань відповідно до їх функцій, юридичним та фінансовим радникам, та аудиторам Сторони, а також учасникам ринку природного газу відповідно до порядку та в частині, передбачених нормативно-правовими актами.

3. Сторона, яка передає конфіденційну інформацію третім Сторонам у випадках, зазначених у цьому Договорі, повинна забезпечити дотримання конфіденційності такими Сторонами стосовно інформації, що їм передається.

4. Зобов'язання Сторін щодо збереження конфіденційності є дійсними протягом 3 років після припинення дії цього Договору.

## **XVII. Антикорупційні застереження**

1. При виконанні своїх зобов'язань за цим Договором, Сторони, працівники або посередники не виплачують, не пропонують виплатити та не дозволяють виплату будь-яких грошових коштів або передачу цінностей, прямо або опосередковано, будь-яким особам, для впливу на дії чи рішення цих осіб з метою отримати які-небудь неправомірні переваги чи на інші неправомірні цілі.

При виконанні своїх зобов'язань за цим Договором, Сторони, працівники або посередники не здійснюють дії, що кваліфікуються законодавством України, як дача/отримання хабаря, комерційний підкуп, а також дії, що порушують вимоги законодавства України та міжнародних актів про протидію легалізації (відмиванню) доходів, одержаних злочинним шляхом.

Кожна з Сторін цього Договору відмовляється від стимулювання будь-яким чином працівників іншої Сторони, в тому числі шляхом надання грошових сум, подарунків, безоплатного виконання на їх адресу робіт (послуг) та іншими, не поійменованими у цьому пункті способами, що ставить працівника в певну залежність та спрямованого на забезпечення виконання цим працівником будь-яких дій на користь стимулюючої його Сторони.

Під діями працівника, здійснюваними на користь стимулюючої його Сторони, розуміються:

- надання не виправданих переваг у порівнянні з іншими контрагентами;
- надання будь-яких гарантій;
- прискорення існуючих процедур;
- інші дії, що виконуються працівником в рамках своїх посадових обов'язків, але йдуть всупереч з принципами прозорості та відкритості взаємин між Сторонами.

2. У разі виникнення у Сторони підозр, що відбулося або може відбутися порушення будь-яких антикорупційних умов, відповідна Сторона зобов'язується повідомити іншу Сторону у письмовій формі.

3. Після письмового повідомлення, відповідна Сторона має право призупинити виконання зобов'язань за цим Договором до отримання підтвердження, що порушення не відбулося або не відбудеться.

Це підтвердження повинно бути надіслане протягом 5 робочих днів з дати направлення письмового повідомлення.

4. У письмовому повідомленні Сторона зобов'язана послатися на факти або надати матеріали, що підтверджують або дають підставу припускати, що відбулося або може відбутися порушення будь-яких положень цих умов контрагентом, працівниками або посередниками виражається в діях, які кваліфікуються відповідним законодавством України, як дача або одержання хабаря, комерційний підкуп, а також діях, що порушують вимоги законодавства



України та міжнародних актів про протидію легалізації доходів, отриманих злочинним шляхом.

5. Сторони цього Договору визнають проведення процедур щодо запобігання корупції та контролюють їх дотримання.

При цьому Сторони докладають розумні зусилля, щоб мінімізувати ризик ділових відносин з контрагентами, які можуть бути залучені в корупційну діяльність, а також надають взаємне сприяння один одному в цілях запобігання корупції.

При цьому Сторони забезпечують реалізацію процедур з проведення перевірок з метою запобігання ризиків залучення Сторін у корупційну діяльність.

6. З метою проведення антикорупційних перевірок Замовник зобов'язується протягом 5 робочих днів з моменту укладення цього Договору, а також у будь-який час протягом дії цього Договору за письмовим запитом Виконавця надати йому інформацію про ланцюжок власників Замовника, включаючи вигодонабувачів (у тому числі кінцевих) з додаванням документів, що це підтверджують (далі – Інформація).

У разі змін у ланцюжку власників, Замовник, включаючи вигодонабувачів (у тому числі кінцевих) та/або у виконавчих органах Замовника він зобов'язується протягом 5 робочих днів з дати внесення таких змін надати відповідну йому інформацію.

Інформація надається на паперовому носії, завірена підписом належним чином уповноваженої посадової особи Замовника, направляється на адресу Виконавця шляхом поштового відправлення з описом вкладення.

Датою надання Інформації є дата отримання Виконавцем поштового відправлення.

7. Сторони визнають, що їх можливі неправомірні дії та порушення антикорупційних умов цього Договору можуть привести до несприятливих наслідків від зниження рейтингу надійності контрагента до істотних обмежень по взаємодії з контрагентом, аж до розірвання цього Договору.

8. Сторони гарантують здійснення належного розгляду за представленим в рамках виконання цього Договору фактами з дотриманням принципів конфіденційності та застосування ефективних заходів щодо усунення практичних труднощів та запобігання можливих конфліктних ситуацій.

9. Сторони гарантують повну конфіденційність при виконанні антикорупційних умов цього Договору, а також відсутність негативних наслідків як для Сторони Договору в цілому, так і для конкретних працівників Сторони Договору, які повідомили про факт порушень.

10. У разі відмови Замовника від надання інформації, як визначено у цьому розділі, фактичного ненадання такої інформації, надання інформації з порушенням строків, встановлених у цьому розділі, або надання недостовірної інформації, Виконавець має право в односторонньому порядку відмовитися від виконання Договору шляхом направлення письмового повідомлення про припинення Договору.

Договір припиняє свою дію через 5 робочих днів з моменту направлення повідомлення.

11. У разі надання інформації не в повному обсязі, що зазначена у акті наданих Послуг, згідно з додатком 5 до цього Договору, Виконавець має право направити повторний запит про надання інформації за вказаною формою з метою доповнення відсутньої інформації із зазначенням строків її надання.

12. У разі неподання такої інформації, порушення строків її надання, а також надання недостовірної Інформації Виконавець має право в односторонньому порядку відмовитися від виконання Договору шляхом направлення письмового повідомлення про припинення Договору.

13. Договір припиняє свою дію через 5 робочих днів з моменту направлення Стороною повідомлення про припинення цього Договору.

14. Зазначене у цьому розділі антикорупційне застереження є істотною умовою цього Договору відповідно до частини першої статті 638 Цивільного кодексу України.

### **XVIII. Прикінцеві положення**

1. Цей Договір складений у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу (по одному для кожної зі Сторін).

### **XIX. Додатки**

Додаток 1 – Розподіл потужності.

Додаток 2 – Перелік КВОГ, фактично встановлених на пунктах входу/виходу.

Додаток 3 – Акт приймання-передачі природного газу у пункті входу та пункті виходу до/з системи внутрішньопромислових газопроводів.

Додаток 4 – Калькуляція ціни надання послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.

Додаток 5 – Акт наданих Послуг згідно з Договором.

**XXI. Реквізити сторін**

Виконавець:	Замовник:
_____	_____
(найменування)	(найменування)
_____	_____
(код ЄДРПОУ/ідентифікаційний код)	(код ЄДРПОУ/ідентифікаційний код)
_____	_____
(юридична та фактична адреса)	(юридична та фактична адреса)
_____	_____
(контактний телефон)	(контактний телефон)
_____	_____
(електронна пошта адреса)	(електронна пошта адреса)
_____	_____
(посада)	(посада)
_____	_____
(підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)	(підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

\_\_\_\_\_

Додаток 1  
до Примірного договору про доступ до  
внутрішньопромислових газопроводів  
(пункт 3 розділу II)

Розподіл потужності

№ з/п	Пункт входу/виходу (ЕІС-код)	ЕІС-код Замовника	Розмір потужності, тис. м <sup>3</sup>	
			з (рік, місяць, день)	до (рік, місяць, день)
1	2	3	4	5
1				
2				

Виконавець:

\_\_\_\_\_ (найменування)

\_\_\_\_\_ (посада)

\_\_\_\_\_ (підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Замовник:

\_\_\_\_\_ (найменування)

\_\_\_\_\_ (для юридичних осіб – посада))

\_\_\_\_\_ (підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_

Додаток 2  
до Примірного договору про доступ до  
внутрішньопромислових газопроводів  
(пункт 7 розділу V)

Перелік  
КВОГ, фактично встановлених на пунктах входу/виходу

№ з/п	Пункт входу/виходу (ЕІС-код)	ЕІС-код Замовника	Місце встановлення та тип КВОГ (до/після вузла редукування)	$P_{\max}$ абсолютне (МПа)	Максимальна витрата (об'єму) газу КВОГ за добу за стандартних умов *	Реквізити акту розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін (№, дата)
1	2	3	4	5	6	7
1						
2						

\* Визначається шляхом множення максимальної витрати (об'єму) газу КВОГ за годину на 24.

Виконавець:

\_\_\_\_\_

(найменування)

\_\_\_\_\_

(посада)

\_\_\_\_\_

(підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Замовник:

\_\_\_\_\_

(найменування)

\_\_\_\_\_

(для юридичних осіб – посада))

\_\_\_\_\_

(підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Додаток 3  
до Примірного договору про доступ до  
внутрішньопромислових газопроводів  
(пункт 4 розділу II)

Акт

приймання-передачі природного газу у пункті входу та пункті виходу до/з системи внутрішньопромислових газопроводів  
за Договором від «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року № \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_ (місце укладення)

\_\_\_\_\_ (дата укладення)

\_\_\_\_\_  
(найменування суб'єкта господарської діяльності, що здійснює переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами)

(далі – Виконавець) в особі \_\_\_\_\_  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові (за наявності))

що діє на підставі \_\_\_\_\_  
(довіреність або установчі документи Виконавця)

та \_\_\_\_\_ (далі – Замовник)  
(найменування, організаційно – правова форма Замовника – для юридичної особи)

в особі \_\_\_\_\_  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові (за наявності))

що діє на підставі \_\_\_\_\_  
(довіреність або установчі документи Замовника)

склали цей акт про те, що у «\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ році Замовник подав/Виконавець прийняв природний газ у пункті входу згідно даних КВОГ, та Виконавець передав/Замовник прийняв природний газ у пункті виходу згідно з даними КВОГ в обсязі:

\_\_\_\_\_ тис. м<sup>3</sup> ( \_\_\_\_\_ )  
(прописом)

приведених до нормальних умов, у тому числі:

№ з/п	Назва КВОГ	Доба	Об'єм газу виміряного приладами обліку (тис. м <sup>3</sup> )	Газ на ВТВ від вузла обліку природного газу до межі передачі (тис. м <sup>3</sup> )	Передано в пункті виходу внутрішньопромислового газопроводу (тис. м <sup>3</sup> )
1	2	3	4	5	6
1					
2					

Цей акт складений у двох примірниках українською мовою, що мають однакову юридичну силу, по два примірники для кожної Сторони.

Виконавець:

Замовник:

\_\_\_\_\_

(найменування)

\_\_\_\_\_

(найменування)

\_\_\_\_\_

(посада)

\_\_\_\_\_

(посада)

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_

**Калькуляція  
ціни надання послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами**

№ з/п	Назва статей калькуляції	Сума, грн/тис. м <sup>3</sup>
1	2	3
1	Матеріальні витрати, у тому числі витрати газу на виробничі потреби	
2	Витрати на оплату праці	
3	Відрахування на соціальні заходи	
4	Амортизація	
5	Інші витрати	
6	Всього прямих витрат	
7	Загальновиробничі витрати	
8	Компримування	
9	Підготовка газу	
10	Всього витрат	
11	Рентабельність	
12	Ціна без ПДВ	
13	Податок на додану вартість	
14	Ціна послуги з ПДВ	

Виконавець:

\_\_\_\_\_

(найменування)

\_\_\_\_\_

(посада)

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Замовник:

\_\_\_\_\_

(найменування)

\_\_\_\_\_

(для юридичних осіб – посада))

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року



Додаток 5  
до Примірного договору про доступ до  
внутрішньопромислових газопроводів  
(пункт 2 розділу IX)

Акт  
наданих Послуг згідно з Договором  
від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_  
(місце укладення)

\_\_\_\_\_  
(дата укладення)

\_\_\_\_\_  
(найменування суб'єкта господарської діяльності, що здійснює переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами)

(далі – Виконавець) в особі \_\_\_\_\_,  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові (за наявності))

що діє на підставі \_\_\_\_\_,  
(довіреність або установчі документи Виконавця)

та \_\_\_\_\_ (далі – Замовник)  
(найменування, організаційно – правова форма Замовника – для юридичної особи)

в особі \_\_\_\_\_,  
(посада, прізвище, ім'я та по батькові (за наявності))

склали цей акт наданих Послуг про те, що протягом \_\_\_\_\_ року Виконавець надав, а Замовник отримав послуги, що наведені в таблиці цього додатку та зобов'язується оплатити їх в повному обсязі.

№ з/П	Найменування послуг	Ціна без ПДВ, грн	Вартість без ПДВ, грн
1	2	3	4
2			
3			
		Сума без ПДВ, грн	
		Сума ПДВ, грн	
		Сума з ПДВ, грн	

Цей акт складений в двох примірниках українською мовою, що мають однакову юридичну силу, по одному примірнику для кожної Сторони.

Виконавець:

Замовник:

\_\_\_\_\_

(найменування)

\_\_\_\_\_

(найменування)

\_\_\_\_\_

(посада)

\_\_\_\_\_

(для юридичних осіб – посада))

\_\_\_\_\_

(підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

\_\_\_\_\_

(підпис) (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_

Додаток  
до Заяви на укладення договору про  
доступ до внутрішньопромислових  
газопроводів  
(абзац другий)

**Опитувальний лист  
для оформлення договору про доступ замовника  
до внутрішньопромислових газопроводів  
(внутрішніх мереж \_\_\_\_\_)  
(найменування виконавця)**

1. Повне найменування замовника послуг:

\_\_\_\_\_.

2. Місцезнаходження замовника:

\_\_\_\_\_.

3. Код ЄДРПОУ: \_\_\_\_\_.

4. Банківські реквізити замовника:

\_\_\_\_\_.

5. Найменування та функціональне призначення об'єкта замовника, який приєднаний до внутрішньопромислового газопроводу в пункті входу (довідково):

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_.

6. Місце розташування об'єкта замовника та/або пункти входу до внутрішньопромислових газопроводів виконавця:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_.

(місцезнаходження або найменування найближчого населеного пункту або об'єкту видобування тощо)

7. Прогнозований початок отримання доступу до внутрішньопромислового газопроводу: \_\_\_\_\_.

8. Наявність акта та схеми розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін:

---



---

9. Наявність договору на транспортування природного газу укладеного з оператором газотранспортної системи (відповідно до Закону України «Про ринок природного газу», Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823 та постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 року № 2497 «Про затвердження Типового договору транспортування природного газу», зареєстрованої в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1383/27828):

---

10. Назва та реквізити документу(ів), що підтверджують повноваження представника на право укладання договору про доступ до внутрішньопромислових трубопроводів, прізвище, ім'я, по батькові (за наявності), уповноваженого представника:

---

11. Заявлена потужність в місці приєднання:

максимальна \_\_\_\_\_ тис.н.м<sup>3</sup>/год;

мінімальна \_\_\_\_\_ тис.н.м<sup>3</sup>/год.

12. Заявлений абсолютний тиск в місці приєднання:

максимальний \_\_\_\_\_ МПа;

мінімальний \_\_\_\_\_ МПа.

13. Плановий обсяг фізичного переміщення природного газу \_\_\_\_\_ тис.н.м<sup>3</sup>/рік, у тому числі за місяцями:

№ з/п	Місяць	Обсяг	Місяць	Обсяг	Місяць	Обсяг	Місяць	Обсяг
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Січень		Квітень		Липень		Жовтень	
2	Лютий		Травень		Серпень		Листопад	
3	Березень		Червень		Вересень		Грудень	

14. Облаштування комерційного обліку природного газу Замовником

---

(так/ні)

## Продовження додатка

15. Необхідність попередньої і комплексної підготовки газу відповідно до показників встановлених нормативними документами для передачі товарного газу в газотранспортну/газорозподільну систему \_\_\_\_\_ (так/ні).

16. Характеристики газу:

склад газу: метан – \_\_\_\_\_ %, етан – \_\_\_\_\_ %, пропан + вищі – \_\_\_\_\_ %;

густина газу при н.у. – \_\_\_\_\_ кг/м<sup>3</sup>;

конденсатний фактор – \_\_\_\_\_ см<sup>3</sup>/ м<sup>3</sup>.

17. Інші суттєві обставини, що можуть вплинути на умови надання послуг переміщення природного газу:

\_\_\_\_\_  
\_\_\_\_\_.

Додатки:

1. Ситуаційна схема: на \_\_\_\_\_ арк.

2. Копія двостороннього акту та схеми розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін: на \_\_\_\_\_ арк.

\_\_\_\_\_  
(посада) М. П. (підпис) (прізвище, ім'я та по батькові (за наявності))

« \_\_\_ » \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_  
(мобільний телефон)

\_\_\_\_\_  
(робочий телефон)

\_\_\_\_\_  
(адреса електронної пошти)

\_\_\_\_\_

## ПОЯСНЮВАЛЬНА ЗАПИСКА

до проєкту наказу Міністерства енергетики України

**«Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ»**

(далі – проєкт наказу)

### 1. Мета

Проєкт наказу має на меті:

врегулювання відносин між замовником та виконавцем послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами;

визначення правових, технічних, організаційних та економічних засад доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ.

### 2. Обґрунтування необхідності прийняття акта

В Україні існують газовидобувні підприємства та суб'єкти ринку природного газу, які не мають фізичного з'єднання з газотранспортною. Переміщення природного газу в цю систему можливе лише через внутрішньопромислові газопроводи суміжних газодобувних підприємств, які мають фізичні пункти входу/виходу до/з зазначеної системи.

Діяльність з транспортування природного газу, розподілу та постачання його кінцевим споживачам регулюється положеннями Законів України «Про ринок природного газу» (далі – Закон), «Про метрологію та метрологічну діяльність», «Про трубопровідний транспорт», «Про нафту і газ», «Про забезпечення комерційного обліку природного газу», Кодексі газотранспортної системи, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823, Кодексі газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824, Правилах постачання природного газу, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2496, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1382/27827.

При цьому, питання переміщення природного газу внутрішньо-промисловими газопроводами газовидобувних підприємств, регулюються положеннями статті 56 Закону, а саме: правила доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури



№26/1.1-7.4.1-27708 від 15.11.2024  
KEE: Галушенко Г. В. 15.11.2024 19:06  
3ED5083160D8C:59B040000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ розробляє центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, за погодженням із Регулятором.

Попри те, що Закон набрав чинності у 2015 році, питання переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами суміжних газовидобувних підприємств та правил доступу суб'єктів ринку природного газу до зазначених газопроводів залишається нерегульованим.

Враховуючи вищезазначене, затвердження проєкту наказу дозволить встановити чіткі правила доступу суб'єктів ринку природного газу до внутрішньопромислових газопроводів суміжних газовидобувних підприємств.

### **3. Основні положення проєкту акта**

Проєкт наказу врегульовує чіткі та прозорі відносин між газовидобувними підприємствами, у тому числі безпосередньо підключеними до газотранспортної системи, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, та замовниками таких послуг.

### **4. Правові аспекти**

Основними нормативно-правовими актами в даній сфері правового регулювання є Закони України «Про трубопровідний транспорт», «Про нафту і газ», «Про ринок природного газу», Кодекс газотранспортної системи, затверджений постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрований в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823.

### **5. Фінансово-економічне обґрунтування**

Реалізація проєкту наказу не потребує бюджетного фінансування, не матиме впливу на надходження та витрати державного та/або місцевого бюджетів.

### **6. Позиція заінтересованих сторін**

Проєкт наказу не потребує публічних консультацій, відповідно до Порядку проведення консультацій з громадськістю з питань формування та реалізації державної політики, затвердженого постановою Кабінету Міністрів від 03 листопада 2010 року № 996.

Проєкт наказу не стосується питань функціонування місцевого самоврядування, прав та інтересів територіальних громад, місцевого та регіонального розвитку, соціально-трудової сфери, прав осіб з інвалідністю, функціонування і застосування української мови як державної.

Проєкт наказу не стосується сфери наукової та науково-технічної діяльності.

## **7. Оцінка відповідності**

У проєкті наказу відсутні положення, що стосуються зобов'язань України у сфері європейської інтеграції, прав та свобод, гарантованих Конвенцією про захист прав людини і основоположних свобод, впливають на забезпечення рівних прав та можливостей жінок і чоловіків, містять ризики вчинення корупційних правопорушень та правопорушень, пов'язаних з корупцією, а також створюють підстави для дискримінації.

## **8. Прогноз результатів**

Основними показниками результативності реалізації проєкту наказу є:  
врегулювання відносин між замовником та виконавцем послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами;  
визначення правових, технічних, організаційних та економічних засад доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місцезнаходження родовища до станції переробки, з метою надання послуги переміщення природного газу такими газопроводами.

**Міністр енергетики України**

« \_\_\_\_\_ » \_\_\_\_\_ 2024 р.

**Герман ГАЛУЩЕНКО**



# АНАЛІЗ РЕГУЛЯТОРНОГО ВПЛИВУ

**проекту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ»**  
(далі – проєкт наказу)

## I. Визначення проблеми

В Україні існують газовидобувні підприємства та суб'єкти ринку природного газу, які не мають фізичного з'єднання з газотранспортною та/або газорозподільною системами. Переміщення природного газу в ці системи або до окремих споживачів можливе лише через внутрішньопромислові трубопроводи суміжних газодобувних підприємств, які мають фізичні точки входу/виходу до/з зазначених систем.

Діяльність з транспортування природного газу, розподілу та постачання його кінцевим споживачам регулюється положеннями Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон), Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823, Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824, Правил постачання природного газу, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2496, зареєстрованих в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1382/27827.

При цьому, згідно з положеннями статті 56 Закону, центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, розробляє і за погодженням з Регулятором затверджує правила доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ.

Попри те, що Закон набрав чинності у 2015 році, питання переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами суміжних газодобувних підприємств та правил доступу суб'єктів ринку природного газу до зазначених газопроводів залишається нерегульованим.

Оператори газорозподільних систем та споживачі відмовляються укладати відповідні договори та оплачувати отримані послуги з переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами газодобувних підприємств, що уявляє собою порушення прав споживачів та створює юридичні труднощі, спричиняючи відсутність правових підстав у законодавстві України. Внаслідок



вищезазначеної проблеми, газовидобувні підприємства щорічно зазнають економічних збитків.

**Кількісні показники найбільших газовидобувних підприємств у наслідок відмови сплачувати послуги з транспортування внутрішньопромисловими газопроводами**

<b>Показник</b>	<b>АТ «Укргазвидобування»</b>
Кількість маршрутів переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами	28
Обсяг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами за 2021 та 2022 роки, м куб	752208054,89
Обсяг збитків внаслідок нарахування оператором газотранспортної системи України (далі – Оператором ГТС) вартості перевищення потужностей на обсяги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, грн	154437955,24

До набрання чинності Закону, послуги з переміщення природного газу внутрішньопромисловими трубопроводами прирівнювалися до послуг з транспортування магістральними газопроводами та оплачувалися у розмірі тарифу на транспортування відповідного об'єму природного газу.

Слід зазначити, що відповідно до положень частини шостої статті 4 Закону ціни на ринку природного газу, що регулюються державою (зокрема тарифи на послуги транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG, а також інші платежі, пов'язані з доступом до газотранспортних і газорозподільних систем, газосховищ та установки LNG або приєднанням до газотранспортної або газорозподільної системи), повинні бути: недискримінаційними, прозорими, встановленими з урахуванням вимог цілісності газотранспортної системи виходячи із економічно обґрунтованих та прозорих витрат відповідного суб'єкта ринку природного газу та з урахуванням належного рівня рентабельності, а також, де це можливо, встановленими з урахуванням зіставлення з показниками аналогічних категорій регульованих цін, встановлених Регулятором для інших суб'єктів ринку природного газу, або таких, що діють на ринках природного газу інших держав.

Крім того, будь-які платежі, пов'язані з доступом до газотранспортних і газорозподільних систем, газосховищ та установки LNG або приєднанням до газотранспортної або газорозподільної системи (у тому числі тарифи на послуги транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу та послуги установки LNG), розраховуються незалежно від фізичного шляху слідування природного газу.

Таким чином, споживачі, які фактично не мають фізичного з'єднання з газотранспортною системою та/або газорозподільною системою, оплачують оператору газорозподільних систем України (далі – Оператор ГРМ) та Оператору ГТС, вартість послуг з розподілу та транспортування природного газу, при цьому зазначені роботи, а саме переміщення природного газу зазначеним споживачам, здійснює суміжне газовидобувне підприємство внутрішньопромисловими трубопроводами.

Основні групи (підгрупи), на які проблема справляє вплив:

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни		+
Держава	+	
Суб'єкти господарювання	+	
у тому числі суб'єкти малого підприємництва		+

Визначена проблема не може бути розв'язана за допомогою ринкових механізмів, оскільки виникла у зв'язку зі змінами законодавства України на державному рівні, тому вона потребує регулювання шляхом прийняття регуляторного акта.

Проблема не може бути розв'язана за допомогою діючих регуляторних актів, оскільки акти, що регулюють питання доступу суб'єктів ринку природного газу до внутрішньопромислових трубопроводів газових підприємств, відсутні.

## II. Цілі державного регулювання

Основною метою державного регулювання є усунення перешкод для суміжних газовидобувних підприємств в їх діяльності з надання послуг переміщення природного газу і оплаті цих послуг та надання права доступу до внутрішньопромислових газопроводів суб'єктам ринку природного газу, замовникам послуг з переміщення природного газу, шляхом прийняття нормативно-правового акта згідно з вимогами статті 56 Закону.

## III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1. Прийняття проєкту наказу	Проєкт наказу розроблено на підставі положень Закону. Правила доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ (далі – Правила) регулюють взаємовідносини між замовником та виконавцем послуги переміщення

	<p>природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.</p> <p>Впровадження проекту наказу надасть право газовидобувним підприємствам, у тому числі безпосередньо приєднаним до газотранспортної/газорозподільної системи, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, укласти договори про доступ до внутрішньопромислових газопроводів із замовниками таких послуг, що, своєю чергою, забезпечить стабільне газопостачання за рахунок встановлення законодавчих підстав діяльності суміжних газовидобувних підприємств з переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.</p> <p>Прийняття проекту наказу є єдиним способом досягнення встановлених цілей державного регулювання шляхом затвердження Правил.</p>
<p>Альтернатива 2.</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Відсутність регулювання відносин між газовидобувними підприємствами, у тому числі безпосередньо підключеними до газотранспортної/газорозподільної системи, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, та замовниками таких послуг і питання забезпечення нормативно-правових підстав діяльності суміжних газовидобувних підприємств з переміщення природного газу замовників внутрішньопромисловими трубопроводами, їхньої дискримінації, може привезти до відмови суміжних видобувних компаній у транспортуванні внутрішньопромисловими трубопроводами, що ставить під загрозу нестабільне надходження природного газу до населення, споживача, та зменшення безпеки газопостачання в умовах відсутності фізичного зв'язку замовників з газотранспортною та/або газорозподільною системами, а також порушень прав та обов'язків газовидобувних підприємств в частині отримання ними належної оплати при отриманні замовниками послуг з переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.</p> <p>На підставі вищевикладеного можна дійти висновку, що від такої альтернативи необхідно відмовитись, виходячи з інтересів держави, суб'єктів господарювання та споживачів.</p>

## 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

## Оцінка впливу на сферу інтересів держави

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<p>Альтернатива 1.</p> <p>Прийняття проєкту наказу</p>	<p>Прийняття проєкту наказу сприятиме: забезпеченню стабільності надходження природного газу до населення, споживача та безпеки газопостачання; національній безпеці через зменшення соціального напруження, пов'язаного із можливим нестабільним переміщенням, постачанням природного газу побутовим та непобутовим споживачам; виконанню вимог статті 56 Закону, шляхом забезпечення прав суб'єктів господарської діяльності, що провадять діяльність у сфері газопостачання, та врегулювання взаємовідносин між замовником та виконавцем послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.</p>	<p>Відсутні</p>
<p>Альтернатива 2.</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Відсутні</p>	<p>Альтернатива є неприйнятною, оскільки: виникає загроза нестабільного переміщення, постачання природного газу населенню, побутовим та непобутовим споживачам унаслідок відсутності правових підстав доступу до внутрішньопромислових газопроводів суміжних</p>

		<p>газовидобувних підприємств і діяльності суміжних газовидобувних підприємств з переміщення природного газу; спричинить невиконання вимог законодавства України в частині правового регулювання доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що призведе до фінансових втрат газовидобувних підприємств у зв'язку з неотриманням оплати від замовників за послуги з переміщення природного газу внутрішньопромисловими трубопроводами; відсутнє інвестиційно привабливе середовище України через брак довіри між суміжними видобувними підприємствами та державою.</p>
--	--	---

Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання

Показник	Великі	Середні	Малі	Мікро	Разом
Кількість суб'єктів господарювання, що підпадають під дію регулювання, одиниць	14	356	–	–	370
Питома вага групи у загальній кількості, відсотків	3,8%	96,2%	–	–	100

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1. Прийняття проекту наказу	Прийняття проекту наказу сприятиме: реалізації прав суб'єктів господарювання за рахунок	Витрати наявні. Витрати:

	<p>створення Правил; врегулювання відносин між замовником та виконавцем послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами;</p> <p>впровадження додаткових обігових коштів за надані послуги за переміщення видобутого природного газу, стимулюватиме газодобувні компанії розвивати і покращувати виробничі об'єкти та трубопроводи і, як наслідок, підвищувати рівень наданих послуг та відповідальності за них.</p>	<p>навчання відповідних фахівців – 266 тис. грн;</p> <p>сплата податків до державного бюджету України – 6 млн 320 тис. грн;</p> <p>на канцелярські товари тощо – 3 млн 500 тис. грн;</p> <p>витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам – 3 млн грн.</p>
<p>Альтернатива 2.</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Відсутні</p>	<p>У разі залишення існуючої ситуації без змін замовники продовжать відмовлятися укладати відповідні договори та оплачувати отримані послуги з переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, внаслідок чого газодобувні підприємства зазнають економічних збитків внаслідок не врегулювання оплати послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.</p> <p>Існуватиме ризик нестабільного переміщення, постачанням природного газу населенню, побутовим та непобутовим споживачам.</p>

Сумарні витрати за альтернативами	Сума витрат, гривень
<p>Альтернатива 1.</p> <p>Прийняття проекту наказу</p>	<p>1. Витрати внаслідок впровадження проекту наказу:</p> <p>споживачів – відсутні;</p>

	<p>суб'єктів господарювання:</p> <p>виконавців – відсутні;</p> <p>замовників послуг – сплата послуги переміщення внутрішньопромисловими газопроводами.</p> <p>2. Витрати держави – відсутні.</p>
<p>Альтернатива 2.</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	<p>Річний обсяг збитків внаслідок відмови Операторів ГРМ та споживачів оплачувати послуги з переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами за 2021 та 2022 роки лише АТ «Укргазвидобування» – 154 млн 437 тис. 955 грн</p>

#### IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
<p>Альтернатива 1.</p> <p>Прийняття проекту наказу</p>	4	<p>Максимальний бал. Системне удосконалення законодавчих актів, які визначають правові засади функціонування ринку природного газу України, виходячи із принципів вільної конкуренції, належного захисту прав споживачів та безпеки постачання природного газу, що дозволить створити умови для інтеграції ринку природного газу України з ринками природного газу держав-сторін Енергетичного Співтовариства. Проблема більше не буде існувати.</p>
<p>Альтернатива 2.</p> <p>Залишення існуючої ситуації без змін</p>	1	<p>Мінімальний бал, який показує неможливість досягнення цілей державного регулювання альтернативним способом. Проблема невизначеності щодо проведення діяльності з надання послуг з переміщення природного газу суміжними газовидобувними підприємствами та оплати цих</p>



		<p>послуг, що призведе до нестабільності газопостачання, зниження безпеки постачання природного газу та невизначеності у сплаті за послуги з переміщення природного газу для споживачів, продовжить існувати.</p> <p>Суб'єкти господарювання матимуть право укладати договори про доступ до внутрішньопромислових газопроводів між замовниками та газовидобувними підприємствами, у тому числі безпосередньо приєднаними до газотранспортної/газорозподільної систем, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.</p>
--	--	--

<b>Рейтинг результативності</b>	<b>Вигоди (підсумок)</b>	<b>Витрати (підсумок)</b>	<b>Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу</b>
Альтернатива 1. Прийняття проєкту наказу	Удосконалення функціонування ринку природного газу шляхом закріплення за суб'єктами господарювання права на отримання плати за надані послуги, що сприятиме забезпеченню стабільності надходження природного газу до населення, споживача та забезпечення безпеки газопостачання,	Відсутні	Забезпечує досягнення цілей державного регулювання, підвищує безпеку постачання природного газу, збільшує надходження до державного бюджету, створення довіри між підприємствами та державою, створення інвестиційно-привабливого середовища

	сприятиме національній безпеці через зменшення соціального напруження, пов'язаного із можливим нестабільним постачанням населенню природного газу		
Альтернатива 2.  Залишення існуючої ситуації без змін	Відсутні	Відсутність правових підстав для переміщення газу внутрішньопромисловими газопроводами. Унаслідок залишення існуючої ситуації без змін Оператори ГРМ та споживачі продовжать відмовлятися укладати відповідні договори та оплачувати отримані послуги з переміщення природного газу внутрішньопромисловими трубопроводами, внаслідок чого газовидобувні підприємства зазнають економічних збитків у розмірі від 28 до 45 млн грн на рік	Зниження безпеки та нестабільність постачання газу, невизначеність у сплаті послуг із зазначеного вище переміщення газу, збитки для підприємств внаслідок не врегулювання оплати послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими трубопроводами між видобувним підприємством та Оператором ГРМ

<b>Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)</b>	<b>Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи</b>	<b>Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта</b>
Альтернатива 1. Прийняття проєкту наказу	Впровадження проєкту наказу дозволить досягти зазначених цілей державного регулювання	Відсутні
Альтернатива 2. Залишення існуючої ситуації без змін	Альтернатива є неприйнятною, оскільки не забезпечує досягнення поставлених цілей	Відсутні

### **V. Механізми та заходи, які забезпечать розв'язання визначеної проблеми**

Механізмом, який забезпечить розв'язання визначеної проблеми є прийняття проєкту наказу, який забезпечить удосконалення нормативно-правової бази та усунення перешкод для суміжних газовидобувних підприємств в їх діяльності з надання послуг переміщення газу і оплаті цих послуг, та надання права доступу до внутрішньопромислових газопроводів замовникам послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.

Міністерство енергетики України для впровадження цього регуляторного акта, має подати його на погодження із заінтересованими органами та на реєстрацію до Міністерства юстиції України в установленому порядку.

Суб'єкти господарювання матимуть право укладати договори про доступ до внутрішньопромислових газопроводів між замовниками та газовидобувними підприємствами, у тому числі безпосередньо приєднаними до газотранспортної/газорозподільної систем, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.

Для розв'язання проблеми пропонується затвердження Правил, що регулюють взаємовідносини між замовником та виконавцем послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.

### **VI. Оцінка виконання вимог регуляторного акта залежно від ресурсів, якими розпоряджаються органи виконавчої влади чи органи місцевого самоврядування, фізичні та юридичні особи, які повинні проваджувати або виконувати ці вимоги**

Виконання вимог Правил не потребує витрат з місцевих та державного бюджетів України органами виконавчої влади чи органів місцевого самоврядування.

## ВИТРАТИ

на одного суб'єкта господарювання великого і середнього підприємництва, які виникають внаслідок дії регуляторного акта

Порядковий номер	Витрати	За перший рік	За п'ять років
1	Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо, гривень	Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 266 тис. грн	Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 266 тис. грн * 5 = 1 млрд 330 млн грн
2	Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів), гривень	6 млн 320 тис. грн – податок ЄСВ * при середній заробітній платі 18 тис. грн; * при навчанні у вартості 2 тис. грн за 1 семестр.	* 3 млн грн зарплата економіста* 5 = 15 млн грн; 600 тис. грн – практичні заняття * при середній заробітній платі економіста.
3	Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам, гривень	3 млн грн зарплата економіста	* 3 млн грн зарплата економіста* 5 = 15 млн грн
4	Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо), гривень	–	–
5	Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення	–	–

	наукових, інших експертиз, страхування тощо), гривень		
6	Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо), гривень	3 млн 500 тис. грн – розсилка договорів	3 млн 500 тис. грн – розсилка договорів * 5 = 17 млн 500 тис. грн
7	Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу, гривень	–	–
8	Інше (уточнити), гривень	–	–
9	РАЗОМ (сума рядків: 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6 + 7 + 8), гривень	9 млн 766 тис. грн	1 млрд 352 млн 500 тис. грн
10	Кількість суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на яких буде поширено регулювання, одиниць	ПАТ «Укрнафта», АТ «Укргазвидобування», видобувні підприємства, 370	ПАТ «Укрнафта», АТ «Укргазвидобування», видобувні підприємства, 370
11	Сумарні витрати суб'єктів господарювання великого та середнього підприємництва, на виконання регулювання (вартість регулювання) (рядок 9 x рядок 10), гривень	48 млн 830 тис. грн	6 млрд 780 млн 500 тис. грн

Розрахунок відповідних витрат на одного суб'єкта господарювання

Вид витрат	У перший рік	Періодичні (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на придбання основних фондів, обладнання та приладів, сервісне обслуговування, навчання/підвищення кваліфікації персоналу тощо	Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 266 тис. грн	Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 266 тис. грн	Витрати на навчання спеціалізованих фахівців – 266 тис. грн * 5 = 1 млрд 330 млн грн

Вид витрат	Витрати на сплату податків та зборів (змінених/нововведених) (за рік)	Витрати за п'ять років
Податки та збори (зміна розміру податків/зборів, виникнення необхідності у сплаті податків/зборів)	6 млн 320 тис. грн – податок ЄСВ * при середній заробітній платі 18 тис. грн; * при навчанні у вартості 2 тис. грн за 1 семестр	* 3 млн грн зарплата економіста* 5 = 15 млн грн; 600 тис. грн – практичні заняття * при середній заробітній платі економіста

Вид витрат	Витрати* на ведення обліку, підготовку та подання звітності (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій за рік	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із веденням обліку, підготовкою та поданням звітності державним органам (витрати часу персоналу)	18 тис. грн зарплата економіста* 300 годин * при середній заробітній платі економіста	–	5,4 млн грн	27 млн грн

\* Вартість витрат, пов'язаних із підготовкою та поданням звітності державним органам, визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації).

Вид витрат	Витрати на адміністрування заходів державного нагляду (контролю) (за рік)	Витрати на оплату штрафних санкцій та усунення виявлених порушень (за рік)	Разом за рік	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані з адмініструванням заходів	–	–	–	–

державного нагляду (контролю) (перевірок, штрафних санкцій, виконання рішень/приписів тощо)				
---	--	--	--	--

\* Вартість витрат, пов'язаних з адмініструванням заходів державного нагляду (контролю), визначається шляхом множення фактичних витрат часу персоналу на заробітну плату спеціаліста відповідної кваліфікації.

Вид витрат	Витрати на проходження відповідних процедур (витрати часу, витрати на експертизи тощо)	Витрати безпосередньо на дозволи, ліцензії, сертифікати, страхові поліси (за рік - стартовий)	Разом за рік (стартовий)	Витрати за п'ять років
Витрати на отримання адміністративних послуг (дозволів, ліцензій, сертифікатів, атестатів, погоджень, висновків, проведення незалежних/обов'язкових експертиз, сертифікації, атестації тощо) та інших послуг (проведення наукових, інших експертиз, страхування тощо)	—	—	—	—

Вид витрат	За рік (стартовий)	Періодичні (за наступний рік)	Витрати за п'ять років
Витрати на оборотні активи (матеріали, канцелярські товари тощо)	3 млн 500 тис. грн – розсилка договорів	+ 3 млн 500 тис. грн – розсилка договорів	3 млн 500 тис. грн – розсилка договорів

Вид витрат	Витрати на оплату праці додатково найманого персоналу (за рік)	Витрати за п'ять років
Витрати, пов'язані із наймом додаткового персоналу	–	–

## **VII. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта**

Строк дії проекту наказу не обмежується в часі, що дає змогу досягти цілей державного регулювання. Проект наказу набирає чинності з дня його офіційного опублікування.

## **VIII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта**

Після набрання чинності проекту наказу його результативність визначатиметься такими показниками:

- 1) розмір надходжень до державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією проекту наказу – не зміниться;
- 2) кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія проекту наказу – газовидобувні підприємства та суб'єкти ринку природного газу;
- 3) розмір коштів і час, що витрачатимуться суб'єктами господарювання та/або фізичними особами, пов'язаними з виконанням вимог проекту наказу – не зміниться;
- 4) обсяг переміщення природного газу внутрішньопромисловими трубопроводами;
- 5) кількість укладених договорів про доступ до внутрішньопромислових газопроводів;
- 6) обсяг прибутків внаслідок надання послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами;
- 7) рівень поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень проекту наказу – високий.

Проект наказу, аналіз регуляторного впливу та повідомлення про оприлюднення розміщено на офіційному вебсайті Міністерства енергетики України в мережі Інтернет <https://www.mev.gov.ua/>. Міністерство енергетики України у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту



наказу і надаватиме роз'яснення щодо його застосування, та який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

### **ІХ. Визначення заходів, за допомогою яких здійснюватиметься відстеження результативності дії регуляторного акта**

Відстеження результативності дії проєкту наказу будуть здійснюватися Міністерством енергетики України шляхом базового, повторного та періодичного відстежень за статистичним методом на основі аналізу показників його результативності.

Базове відстеження результативності проєкту наказу буде здійснюватися після набрання ним чинності, але не пізніше дня, з якого починається проведення повторного відстеження його результативності.

Повторне відстеження проєкту наказу здійснюватиметься через рік з дня набрання ним чинності з метою оцінки ступеня досягнення цим проєктом наказу визначених цілей шляхом статистичної звітності, наданої суб'єктом господарювання, уповноваженого на формування ресурсу природного газу, що використовується для потреб населення. Одержані при здійсненні повторного відстеження проєкту наказу значення показників результативності будуть порівнюватися із значеннями цих показників, що були одержані при здійсненні базового відстеження.

Періодичні відстеження результативності проєкту наказу будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного його відстеження.

**Міністр енергетики України**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2024 р.



# МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

## НАКАЗ

м. Київ

***Про внесення зміни до Плану  
діяльності Міністерства енергетики  
України з підготовки проектів  
регуляторних актів на 2024 рік***

Відповідно до Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності»; постанови Кабінету Міністрів України від 17 червня 2020 року № 507 «Про затвердження Положення про Міністерство енергетики України»; Положення про державну реєстрацію нормативно-правових актів міністерств, інших органів виконавчої влади, затвердженого постановою Кабінету Міністрів України від 28 грудня 1992 року № 731,

### **НАКАЗУЮ:**

1. Затвердити зміну до Плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проектів регуляторних актів на 2024 рік, затвердженого наказом Міністерства енергетики України від 08 грудня 2023 року № 377 (зі змінами), що додається.

2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**



ГД  
Міністерство енергетики України  
№422/на/08.11.22008 від 15.11.2024  
КЕП: Галущенко Г. В. 08.11.2024 12:06  
3ED5083160D8C59B040000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики  
України

№ \_\_\_\_\_

**Зміна**  
**до Плану діяльності Міністерства енергетики України**  
**з підготовки проектів регуляторних актів на 2024 рік**

Позицію № 35 викласти у такій редакції:

«

35.	Наказ Міністерства енергетики України «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ»	Дозволить врегулювати відносини між замовником та виконавцем послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, визначити правові, технічні, організаційні та економічні засади доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місцезнаходження родовища до станції переробки, з метою надання послуги переміщення природного газу такими газопроводами	Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів	IV квартал 2024 року
-----	--	---	--	----------------------



ГВ  
Міністерство енергетики України  
№422 від 08.11.2024  
КЕІІ: Галушченко Г. В. 08.11.2024 12:36  
3ED35083160DHC59B040000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дієвий з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

».



ENG



# Повідомлення про оприлюднення проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора



Міністерство енергетики України  
№26/1.1-7.4.1-27/08 від 15.11.2024  
КЕІІ: Галушченко Г. В. 15.11.2024 19:06  
3ED35083160DHC59B040000007CDD0600BFB5FF00

# газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ»

## Повідомлення про оприлюднення

**проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ»**

Міністерство енергетики України відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» оголошує про опублікування проєкту наказу Міністерства енергетики України «Про затвердження Правил доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місця видобутку до точок входу/виходу оператора газотранспортної системи та/або оператора газорозподільчої системи та/або оператора газосховищ», розробленого відповідно до частини першої статті 56 Закону України «Про ринок природного газу».

**Зауваження та пропозиції до проєкту наказу слід надсилати на адреси:**

**Міністерство енергетики України, 01601 м. Київ, вул. Хрещатик, 30;**





**email: [kanc@mev.gov.ua](mailto:kanc@mev.gov.ua),**

**email: [danylo.pshenychnyi@mev.gov.ua](mailto:danylo.pshenychnyi@mev.gov.ua)**

**Зауваження та пропозиції від фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань приймаються протягом місяця з дати оприлюднення в письмовому або електронному вигляді.**

Документи:

1. Проект наказу;
2. Пояснювальна записка;
3. Аналіз регуляторного впливу;
4. Наказ № 422 від 08.11.2024.

 Проект наказу	10.75 МБ
 Пояснювальна записка	390.59 КБ
 Аналіз регуляторного впливу	292.12 КБ
 Наказ № 422 від 08.11.2024	413.17 КБ

**Дата публікації** 11 листопада 2024, 13:00

**Категорія** [Повідомлення про оприлюднення](#)

**Обговорення триває до 11 грудня 2024, 13:00**