



**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 місцезнаходження родовища до станції переробки» (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 46 арк.;

2. Аналіз регуляторного впливу до проєкту наказу на 12 арк.;

3. Повідомлення про оприлюднення на 2 арк.;

4. Наказ від 22.09.2023 № 286 «Про внесення зміни до Плану діяльності Міністерства енергетики України з підготовки проєктів регуляторних актів на 2023 рік» на 2 арк..

**Перший заступник Міністра**

**Юрій ВЛАСЕНКО**



# МІНІСТЕРСТВО ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ

## НАКАЗ

м. Київ

*Про внесення зміни до Плану діяльності  
Міністерства енергетики України  
з підготовки проектів регуляторних  
актів на 2023 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 2023 рік, затвердженого наказом Міністерства енергетики України від 13 грудня 2022 року № 415, що додається.

2. Контроль за виконанням цього наказу залишаю за собою.

**Міністр**

**Герман ГАЛУЩЕНКО**



UB  
Міністерство енергетики України  
№2861 від 729.19.2026 від 27.09.2023  
КЕП: Вдаушникісі. №. 22.09.2023 16:14  
3ED5083160DVC59B04000000C31230605E6E6E000  
Сертифікат дійсний з 00.05.2023 16:00 до 00.05.2024 16:00

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики  
України

№ \_\_\_\_\_

**Зміна**  
**до Плану діяльності Міністерства енергетики України**  
**з підготовки проектів регуляторних актів на 2023 рік**

Доповнити план позицією такого змісту:

№ п/п	Назва проекту регуляторного акта	Обґрунтування необхідності прийняття регуляторного акта	Центральні органи виконавчої влади, структурні підрозділи, що розроблятимуть регуляторний акт	Термін виконання
55.	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 місцезнаходження родовища до станції переробки»	Врегулювання 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	Директорат нафтогазового комплексу та розвитку ринків нафти, природного газу та нафтопродуктів	IV квартал 2023 року



UB  
Міністерство енергетики України  
№286 від 22.09.2023  
КЕП: Галущенко Г. В. 22.09.2023 10:14  
3ED5083160DBC59B040000007CDD0600BFB5FF00  
Сертифікат дійсний з 01.05.2023 17:01 до 01.05.2025 17:01

## 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 місцезнаходження родовища до станції переробки»**

### 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 р. 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 р. 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, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 р. за № 1382/27827.

При цьому, питання переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами газовидобувних підприємств, згідно з положеннями статті 56 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 місцезнаходження родовища до станції переробки встановлює центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, за погодженням із Регулятором.

Незважаючи на 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.

Оператори газорозподільних систем та споживачі відмовляються укладати відповідні договори та оплачувати отримані послуги з переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами газовидобувних підприємств, обґрунтовуючи відсутністю правових підстав у чинному законодавстві. 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 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 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 та Оператору газотранспортної системи, 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 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 газу і оплаті цих послуг та надання права доступу до внутрішньопромислових газопроводів суб'єктам ринку природного газу, замовникам послуг з переміщення газу, шляхом прийняття нормативно-правового акта згідно з вимогами статті 56 Закону України «Про ринок природного газу»

## III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1.  Прийняття 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 місцезнаходження родовища до станції переробки»	<p>Проект регуляторного акта розроблено на підставі положень Закону України «Про ринок природного газу».</p> <p>Ці правила регулюють відносини між газовидобувними підприємствами, у тому числі безпосередньо підключеними до газотранспортної/газорозподільної систем, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, та замовниками таких послуг і 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.</p> <p>Впровадження регуляторного акта дадуть право газовидобувним підприємствам, у тому числі безпосередньо приєднаним до газотранспортної/газорозподільної системи, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, укладати договори про доступ до внутрішньопромислових газопроводів із замовниками таких послуг, що, в свою чергу, забезпечить стабільне газопостачання за рахунок встановлення законодавчих підстав діяльності суміжних газовидобувних підприємств з переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.</p>

	<p>Прийняття регуляторного акта є єдиним способом досягнення встановлених цілей державного регулювання шляхом 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 місцезнаходження родовища до станції переробки</p>
<p>Альтернатива 2. 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 привести 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
Альтернатива 1	<p>Прийняття проекту наказу сприятиме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>забезпеченню стабільності надходження природного газу до населення, споживача та безпеки газопостачання;</li> <li>національній безпеці через зменшення соціального напруження, пов'язаного із можливим нестабільним переміщенням, постачанням природного газу побутовим та непобутовим споживачам;</li> <li>додатковим нарахуванням до державного бюджету України сторони суміжних з боку газовидобувних підприємств, які передбачаються у вигляді ПДВ з вартості наданих послуг з переміщення газу внутрішньопромисловими</li> </ul>	Відсутні

	газопроводами; виконанню вимог статті 56 Закону України «Про ринок природного газу», забезпеченню прав суб'єктів господарської діяльності, що провадять діяльність у сфері газопостачання, шляхом врегулювання взаємовідносин із замовниками послуг з переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами	
Альтернатива 2	Відсутні	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 газовидобувних підприємств і діяльності суміжних газовидобувних підприємств з переміщення природного газу; спричинить невиконання вимог чинного законодавства 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

## Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	Прийняття 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 місцезнаходження родовища до станції переробки» забезпечить стабільність газопостачання побутовим та непобутовим споживачам, не порушуючи стан навколишнього середовища	Відсутні
Альтернатива 2	Відсутні	Залишення існуючої ситуації без змін створює ризики нестабільного переміщення, постачання природного газу населенню, побутовим та непобутовим споживачам, що, в свою чергу, викличе соціальну напругу та недовіру споживача до держави і суб'єктів господарювання унаслідок відсутності правових підстав доступу до внутрішньопромислових газопроводів суміжних газовидобувних підприємств і діяльності суміжних газовидобувних підприємств з переміщення природного газу

### 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 сприятиме: реалізації прав суб'єктів господарювання за рахунок створення Правил доступу	Відсутні

	<p>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;</p> <p>врегулюванню відносини між газовидобувними підприємствами, у тому числі безпосередньо підключеними до газотранспортної/газорозподільної систем, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, та замовниками таких послуг та 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</p>	
Альтернатива 2	Відсутні	<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 газовидобувні 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>

<b>Сумарні витрати за альтернативами</b>	<b>Сума витрат, гривень</b>
Альтернатива 1	<p>Витрати внаслідок впровадження акта:</p> <p>споживачів – відсутні;</p> <p>суб'єктів господарювання:</p> <p>виконавців – відсутні;</p> <p>замовників послуг – сплата послуги переміщення внутрішньопромисловими</p>

	газопроводами. Витрати держави – відсутні
Альтернатива 2	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» – 154437955,24 грн.

#### 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 бал
Альтернатива 1	4	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
Альтернатива 2	1	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 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.  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

--	--	--

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1 (обраний спосіб)	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, сприятиме національній безпеці через зменшення соціального напруження, пов'язаного із можливим нестабільним постачанням населенню природного газу	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
Альтернатива 2	Відсутні	Відсутність правових підстав для переміщення газу внутрішньопроеми словими трубопроводами. Унаслідок залишення існуючої ситуації без змін Оператори ГРМ та споживачі продовжать відмовлятися укладати відповідні договори та оплачувати отримані послуги з переміщення природного газу внутрішньопроеми словими трубопроводами, внаслідок чого газовидобувні підприємства	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 внутрішньопроеми словими трубопроводами між видобувним підприємством та Оператором ГРМ

		зазнають економічних збитків у розмірі від 28 до 45 млн грн на рік	
--	--	--	--

<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	Впровадження регуляторного акта дозволить досягти зазначених цілей державного регулювання	Відсутні
Альтернатива 2	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 регуляторного акта, 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 подало проект 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 місцезнаходження родовища до станції переробки» на погодження із заінтересованими органами та на реєстрацію до Міністерства юстиції України.

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 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.

Ці Правила регулюють відносини між газовидобувними підприємствами, у тому числі безпосередньо підключеними до газотранспортної/газорозподільної систем, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, та замовниками таких послуг і 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.

## **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 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 не потребує витрат з місцевих та державного бюджетів України органами виконавчої влади чи органів місцевого самоврядування.

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

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

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

Після набрання чинності наказом 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 місцезнаходження родовища до станції переробки» його результативність визначатиметься такими показниками:

- 1) розмір надходжень до Державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта – не зміниться;
- 2) кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія акта – 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 акта – 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 акта – високий.

Проект акта, 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 регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, 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 регуляторного акта будуть здійснюватися

Міністерством енергетики України шляхом базового, повторного та періодичного відстежень за статистичним методом на основі аналізу показників результативності.

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

Повторне відстеження здійснюватиметься через рік з дня набрання ним чинності з метою оцінки ступеня досягнення цим актом 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 значення показників результативності будуть порівнюватися із значеннями цих показників, що були одержані при здійсненні базового відстеження.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

**Перший заступник  
Міністра енергетики України**

**Юрій ВЛАСЕНКО**

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 р.

**МІНІСТЕРСТВО  
ЕНЕРГЕТИКИ УКРАЇНИ  
(Міненерго)  
Управління роботи  
з персоналом**

вул. Хрещатик, 30,  
м. Київ, 01601, тел.: (044) 206-38-56,  
e-mail: [i22@tseu.gov.ua](mailto:i22@tseu.gov.ua)

*16.09.2023 № 125*

На № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_

**ДОВІДКА**

Відповідно до наказу Міненерго від 22 вересня 2023 року № 169-в, у зв'язку з відрядженням Міністра енергетики України Галущенко Г.В., перший заступник Міністра Власенко Ю.М. з 23 вересня по 01 жовтня 2023 року виконує його обов'язки.

Довідка видана для пред'явлення за місцем вимоги.

**Начальник  
Управління роботи з персоналом**



**Світлана КУЦЕНКО**



UB  
Міністерство енергетики України  
№26/1.1-7.4.1-19696 від 27.09.2023  
КЕП: Власенко Ю. М. 27.09.2023 16:26  
3ED5083160DBC59B04000000C3124E00502EB200  
Сертифікат дійсний з 30.11.2022 16:20 до 30.11.2024 16:20



## 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 місцезнаходження родовища до станції переробки»**

### 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 р. 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 р. 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, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 р. за № 1382/27827.

При цьому, питання переміщення природного газу внутрішньо-промисловими газопроводами газовидобувних підприємств, згідно з положеннями статті 56 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 місцезнаходження родовища до станції переробки встановлює центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, за погодженням із Регулятором.

Незважаючи на 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 газовидобувних підприємств, обгрунтовуючи відсутністю правових підстав у чинному законодавстві. Внаслідок

існуючої проблеми, газовидобувні підприємства щорічно зазнають



**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 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 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 та Оператору газотранспортної системи, 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 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 газу і оплаті цих послуг та надання права доступу до внутрішньопромислових газопроводів суб'єктам ринку природного газу, замовникам послуг з переміщення газу, шляхом прийняття нормативно-правового акта згідно з вимогами статті 56 Закону України «Про ринок природного газу»

## III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1.  Прийняття 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 місцезнаходження родовища до станції переробки»	<p>Проект регуляторного акта розроблено на підставі положень Закону України «Про ринок природного газу».</p> <p>Ці правила регулюють відносини між газовидобувними підприємствами, у тому числі безпосередньо підключеними до газотранспортної/газорозподільної систем, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, та замовниками таких послуг і 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.</p> <p>Впровадження регуляторного акта дадуть право газовидобувним підприємствам, у тому числі безпосередньо приєднаним до газотранспортної/газорозподільної системи, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, укладати договори про доступ до внутрішньопромислових газопроводів із замовниками таких послуг, що, в свою чергу, забезпечить стабільне газопостачання за рахунок встановлення законодавчих підстав діяльності суміжних газовидобувних підприємств з переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.</p>

	<p>Прийняття регуляторного акта є єдиним способом досягнення встановлених цілей державного регулювання шляхом 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 місцезнаходження родовища до станції переробки</p>
<p>Альтернатива 2. 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 привести 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
Альтернатива 1	<p>Прийняття проекту наказу сприятиме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>забезпеченню стабільності надходження природного газу до населення, споживача та безпеки газопостачання;</li> <li>національній безпеці через зменшення соціального напруження, пов'язаного із можливим нестабільним переміщенням, постачанням природного газу побутовим та непобутовим споживачам;</li> <li>додатковим нарахуванням до державного бюджету України сторони суміжних з боку газовидобувних підприємств, які передбачаються у вигляді ПДВ з вартості наданих послуг з переміщення газу внутрішньопромисловими</li> </ul>	Відсутні

	газопроводами; виконанню вимог статті 56 Закону України «Про ринок природного газу», забезпеченню прав суб'єктів господарської діяльності, що провадять діяльність у сфері газопостачання, шляхом врегулювання взаємовідносин із замовниками послуг з переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами	
Альтернатива 2	Відсутні	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 газовидобувних підприємств і діяльності суміжних газовидобувних підприємств з переміщення природного газу; спричинить невиконання вимог чинного законодавства 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

## Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	Прийняття 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 місцезнаходження родовища до станції переробки» забезпечить стабільність газопостачання побутовим та непобутовим споживачам, не порушуючи стан навколишнього середовища	Відсутні
Альтернатива 2	Відсутні	Залишення існуючої ситуації без змін створює ризики нестабільного переміщення, постачання природного газу населенню, побутовим та непобутовим споживачам, що, в свою чергу, викличе соціальну напругу та недовіру споживача до держави і суб'єктів господарювання унаслідок відсутності правових підстав доступу до внутрішньопромислових газопроводів суміжних газовидобувних підприємств і діяльності суміжних газовидобувних підприємств з переміщення природного газу

### 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 сприятиме: реалізації прав суб'єктів господарювання за рахунок створення Правил доступу	Відсутні

	<p>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;</p> <p>врегулюванню відносини між газовидобувними підприємствами, у тому числі безпосередньо підключеними до газотранспортної/газорозподільної систем, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, та замовниками таких послуг та 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</p>	
Альтернатива 2	Відсутні	<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 газовидобувні 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>

<b>Сумарні витрати за альтернативами</b>	<b>Сума витрат, гривень</b>
Альтернатива 1	<p>Витрати внаслідок впровадження акта:</p> <p>споживачів – відсутні;</p> <p>суб'єктів господарювання:</p> <p>виконавців – відсутні;</p> <p>замовників послуг – сплата послуги переміщення внутрішньопромисловими</p>

	газопроводами. Витрати держави – відсутні
Альтернатива 2	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» – 154437955,24 грн.

#### 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 бал
Альтернатива 1	4	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
Альтернатива 2	1	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 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.  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



--	--	--

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1 (обраний спосіб)	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, сприятиме національній безпеці через зменшення соціального напруження, пов'язаного із можливим нестабільним постачанням населенню природного газу	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
Альтернатива 2	Відсутні	Відсутність правових підстав для переміщення газу внутрішньопроеми словими трубопроводами. Унаслідок залишення існуючої ситуації без змін Оператори ГРМ та споживачі продовжать відмовлятися укладати відповідні договори та оплачувати отримані послуги з переміщення природного газу внутрішньопроеми словими трубопроводами, внаслідок чого газовидобувні підприємства	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 внутрішньопроеми словими трубопроводами між видобувним підприємством та Оператором ГРМ

		зазнають економічних збитків у розмірі від 28 до 45 млн грн на рік	
--	--	--	--

<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	Впровадження регуляторного акта дозволить досягти зазначених цілей державного регулювання	Відсутні
Альтернатива 2	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 регуляторного акта, 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 подало проект 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 місцезнаходження родовища до станції переробки» на погодження із заінтересованими органами та на реєстрацію до Міністерства юстиції України.

Суб'єкти господарювання матимуть право укласти 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 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.

Ці Правила регулюють відносини між газовидобувними підприємствами, у тому числі безпосередньо підключеними до газотранспортної/газорозподільної систем, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, та замовниками таких послуг і 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.

## **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 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 не потребує витрат з місцевих та державного бюджетів України органами виконавчої влади чи органів місцевого самоврядування.

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

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

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

Після набрання чинності наказом 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 місцезнаходження родовища до станції переробки» його результативність визначатиметься такими показниками:

- 1) розмір надходжень до Державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта – не зміниться;
- 2) кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія акта – 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 акта – 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 акта – високий.

Проект акта, 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 регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, 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 регуляторного акта будуть здійснюватися

Міністерством енергетики України шляхом базового, повторного та періодичного відстежень за статистичним методом на основі аналізу показників результативності.

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

Повторне відстеження здійснюватиметься через рік з дня набрання ним чинності з метою оцінки ступеня досягнення цим актом 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 значення показників результативності будуть порівнюватися із значеннями цих показників, що були одержані при здійсненні базового відстеження.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

**Перший заступник  
Міністра енергетики України**

**Юрій ВЛАСЕНКО**

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 р.



# 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 місцезнаходження родовища до станції переробки*

Відповідно до 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 місцезнаходження родовища до станції переробки, 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



UB  
Міністерство енергетики України  
Г. В. Герман Галущенко 30.11.2022 16:20  
ID: D5083160DBC59B04000000C3124E00502EB200  
Сертифікат дійсний з 30.11.2022 16:20 до 30.11.2024 16:20

ЗАТВЕРДЖЕНО

Наказ Міністерства енергетики  
України

№ \_\_\_\_\_

**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 місцезнаходження родовища  
до станції переробки**

**I. Загальні засади**

1. Ці Правила визначають правові, технічні, організаційні та економічні засади доступу суб'єктів ринку природного газу до внутрішньопромислових газопроводів.

2. Ці Правила регулюють відносини між газовидобувними підприємствами, у тому числі безпосередньо підключеними до газотранспортної/газорозподільної системи (далі – ГТС/ГРМ), що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами (далі – послуги), та замовниками таких послуг.

3. Дія цих Правил поширюється на внутрішньопромислові газопроводи, у тому числі безпосередньо приєднані до ГТС/ГРМ, із використанням яких газовидобувними підприємствами надаються послуги з переміщення природного газу для замовників таких послуг.

4. У цих Правилах терміни вживаються у таких значеннях:

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;

виконавець – газовидобувні підприємства, у тому числі безпосередньо приєднані до ГТС/ГРМ, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами;

внутрішньопромисловий газопровід – промисловий газопровід, який становить частину інфраструктури родовища нафти та газу або призначений для переміщення видобутого природного газу від родовища нафти і газу до межі балансового розмежування з іншими контрагентами та/або з операторами ГТС / ГРМ (крім газопроводів, що використовуються у виробничому процесі видобутку нафти та газу на конкретному родовищі для переміщення видобутого



природного газу безпосередньо від видобувних свердловин до пунктів/установок збору і підготовки вуглеводневої продукції);

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

договір про доступ до внутрішньопромислових газопроводів – письмова домовленість, укладена відповідно до вимог Цивільного кодексу України, Господарського кодексу України, Законів України «Про трубопровідний транспорт», «Про ринок природного газу» та цих Правил, відповідно до якої виконавець надає замовнику послугу переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами;

замовник – юридична особа, у тому числі суміжне газовидобувне підприємство, оператори ГТС/ГРМ, прямий споживач, постачальник або фізична особа — підприємець, яка на підставі договору про доступ до внутрішньопромислових газопроводів, укладеного з виконавцем, замовляє послугу переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами;

прямий споживач – споживач, об'єкти якого приєднані безпосередньо до мереж газовидобувного підприємства;

система внутрішньопромислових газопроводів – один або кілька (мережа) внутрішньопромислових газопроводів по яких переміщується природний газ від родовищ нафти і газу до об'єктів підготовки / переробки або до межі балансового розмежування з іншими контрагентами, прямими споживачами та/або операторами ГТС/ГРМ.

Інші терміни вживаються у значенні, наведеному у 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, 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 (далі – Кодекс ГТС), 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 (далі – Кодекс ГРМ), Правилах постачання природного газу, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 року № 2496, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1382/27827.

5. Питання, пов'язані з підготовкою природного газу, підвищенням тиску (компримуванням) та/або приведенням природного газу до відповідних параметрів якості регулюються положеннями Цивільного кодексу України, Господарського кодексу України, Закону України «Про трубопровідний транспорт», іншими законодавчими актами України та погоджуються сторонами



шляхом укладання відповідного договору про надання послуг з компримування та/або підготовки природного газу.

Необхідність отримання послуги компримування та/або підготовки природного газу визначається замовником при поданні Заяви на укладення договору про доступ до внутрішньопромислових газопроводів, за формою яка наведена у додатку 2 до цих Правил (далі – заява на укладення договору).

## **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 Примірного договору про доступ до внутрішньопромислових газопроводів (далі – примірний договір), форма якого наведена у додатку 1 до цих Правил.

2. Доступ замовників до 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. Власник внутрішньопромислового газопроводу надає доступ для переміщення обсягів природного газу виключно в межах вільної потужності системи внутрішньопромислових газопроводів.

Обсяг вільної потужності власник системи внутрішньопромислових газопроводів розміщує на офіційному вебсайті або в письмовому вигляді надсилає замовнику у відповідь на його запит.

4. Переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами здійснюється на підставі примірного договору, порядок укладання якого визначено у розділі III цих Правил.

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

стале функціонування внутрішньопромислових газопроводів та виконання договорів 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, гарантує їх надійне функціонування;  
 співпрацю з операторами суміжних систем або суб'єктами ринку природного газу з метою надійного та ефективного функціонування внутрішньопромислових газопроводів, а також координацію їх розвитку;  
 оперативно — диспетчерське управління переміщення природного газу, а також підтримку його якісних та кількісних параметрів у внутрішньопромислових газопроводах та в точках входу та виходу в/з них;  
 надання замовникам послуги доступу до внутрішньопромислових газопроводів та інформації про умови надання послуг.

6. Власник здійснює експлуатацію внутрішньопромислового газопроводу.

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

### **III. Порядок укладання примірного договору про доступ до внутрішньопромислових газопроводів**

1. Для укладання примірного договору замовник має надати виконавцю:

1) заяву на укладення договору;

2) інформацію щодо чинного договору транспортування природного газу, укладеного з оператором ГТС відповідно до Закону України «Про ринок природного газу» та Кодексу ГТС, для суміжного газовидобувного підприємства;

3) інформацію щодо наявного постачальника природного газу для прямого споживача;

4) документи, що підтверджують повноваження осіб представляти, у тому числі вчиняти правочини, замовника;

5) проєкт примірного договору, який повинен містити істотні умови, що є обов'язковими для цього виду договору:

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

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

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

маршрут переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами;



- річні, місячні та/або добові обсяги природного газу, у тому числі в розрізі фізичних точок комерційного обліку (за необхідності);
- порядок обміну інформацією про подачі та відбори;
- визначення вимог до фізико — хімічних показників (далі — ФХП) та порядок визначення вартості підготовки та компримування природного газу у разі невідповідності якісним характеристикам визначеним в договорі;
- порядок комерційного обліку та приймання — передачі природного газу;
- порядок документального оформлення приймання — передачі природного газу;
- відповідальність сторін за невиконання умов договору та підстави її застосування, у тому числі в разі перевищення замовником фактичних обсягів подачі природного газу за відповідний період, а також механізми визначення додаткової плати за недотримання параметрів природного газу, які застосовуються, якщо сторонами додатково не було укладено договір про підготовку та компримування природного газу;
- 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/місце проживання, банківські реквізити сторін;
- інформацію щодо розгляду скарг (вирішення спорів).

2. Форма примірного договору та форма заяви на укладення договору повинні бути опубліковані на офіційному вебсайті виконавця.

3. Заява на укладення примірного договору подається не пізніше ніж за 30 (тридцять) календарних днів до початку переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.

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

5. Виконавець розглядає заяву на укладення договору та додані до неї документи протягом 10 (десяти) календарних днів з дня реєстрації такої заяви.

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

При цьому, строк розгляду заяви про укладення договору призупиняється до уточнення замовником необхідної інформації та/або надання ним документів в повному обсязі. У цьому випадку, виконавець надсилає замовнику письмовий запит з відповідною вимогою.



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

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

9. У випадку, коли надані замовником документи відповідають вимогам пункту 1 цього розділу, виконавець протягом 10 (десяти) календарних днів з дня реєстрації заяви надає замовнику проект примірного договору.

10. Якщо протягом 20 (двадцяти) календарних днів з дня отримання заявником проекту примірного договору замовник не поверне виконавцю підписаний договір та за відсутності погодженого сторонами строку продовження його підписання, виконавець має право не розглядати заяву на укладення примірного договору та вважати такий договір неукладеним, про що письмово у 10 (десятиденний) строк повідомляє заявника.

12. Виконавець може відмовити замовнику в укладенні договору за наступних умов:

відсутності або недостатності вільної потужності внутрішньо — промислового газопроводу;

відсутності або недостатності технічних можливостей внутрішньо — промислового газопроводу;

у разі підтвердженого розрахунком матеріального балансу (з врахуванням додаткового об'єму природного газу замовника), зменшення видобувних можливостей свердловин, внаслідок зростання тиску на виході з об'єктів виконавця.

13. Доступ замовника послуг до внутрішньопромислових газопроводів може бути обмежений на період проведення планових ремонтних робіт виконавцем та/або оператором ГТС/ГРМ, а також виникнення аварій та впровадження обмежень згідно з вимогами Кодексу ГТС, цих Правил та іншого чинного законодавства.

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

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

у разі відсутності договору про доступ до внутрішньопромислових газопроводів;



через невідповідність якісних характеристик та ФХП природного газу, що подається у внутрішньопромислові газопроводи параметрам, визначеним у пункті 15 розділу IV цих Правил шляхом фізичного обмеження (припинення) переміщення природного газу через зазначений газопровід, з попереднім письмовим повідомленням за 3 (три) робочі дні до дати припинення.

#### **IV. Порядок взаємовідносин, пов'язаних з якістю природного газу, що переміщується внутрішньопромисловими газопроводами**

1. Порядок взаємовідносин між виконавцем та замовником, який замовляє послуги переміщення видобутого природного газу від родовищ нафти і газу, а також переміщення природного газу з/до ГТС/ГРМ або до окремого замовника, щодо його ФХП та інших характеристик, в тому числі порядок їх визначення, контролю та обміну даними, а також визначення компенсації за недотримання вимог до ФХП природного газу, встановлених чинним законодавством або погоджених сторонами, регулюються умовами примірного договору, Технічною угодою про умови приймання – передачі природного газу (далі - Технічна угода), 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 цими Правилами, нормативно — правовими актами. У разі переміщення природного газу суміжних газовидобувних підприємств має відповідати вимогам ФХП, погоджених сторонами у примірному договорі.

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

4. Відповідальним за якість природного газу є:

1) у точках входу до внутрішньопромислових газопроводів – оператори суміжних систем, газовидобувні підприємства, виробники біогазу та інших альтернативних видів газового палива;

2) у точках виходу з внутрішньопромислових газопроводів – компанія власник внутрішньопромислових газопроводів.

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



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

7. Визначення ФХП природного газу у точках входу внутрішньопромислових газопроводів проводиться на комерційних ВОГ/ПВВГ операторів суміжних систем або інших суб'єктів, безпосередньо підключених до внутрішньопромислових газопроводів з використанням автоматичних потокових приладів (автоматичних хроматографів та вологомірів) та/або вимірювальних хіміко-аналітичних лабораторій.

8. Точки визначення ФХП (місця відбору проб) природного газу та періодичність проведення вимірювань при використанні для визначення ФХП вимірювальних хіміко-аналітичних лабораторій узгоджуються власником внутрішньопромислових газопроводів з операторами суміжних систем або іншими суб'єктами, безпосередньо підключеними, окремим протоколом.

9. Точки входу та точки виходу до/з внутрішньопромислових газопроводів, 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.

Для нових точок входу/виходу до/з внутрішньопромислових газопроводів, через які подається природний газ, норма щодо обладнання приладами, які на безперервній основі забезпечують контроль ФХП природного газу, є обов'язковою незалежно від величини об'єму передачі природного газу.

10. У разі виходу з ладу автоматичних потокових приладів за погодженням з власником внутрішньопромислових газопроводів 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 вимірювальних хіміко-аналітичних лабораторій повинна бути не рідше, ніж один раз на тиждень.

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



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

- компонентний склад;
- нижча та вища теплота 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 чинних нормативно-правових актів. При цьому уповноважені представники власника внутрішньопромислових газопроводів мають право бути присутніми під час відбору проб газу та/або при проведенні його аналізу з визначення ФХП.

15. Природний газ, що подається у внутрішньопромислові газопроводи, повинен відповідати таким вимогам:

вміст метану (С 1), мол. %	мінімум	90
вміст етану (С 2), мол. %	максимум	7
вміст пропану (С 3), мол. %	максимум	3
вміст бутану (С 4), мол. %	максимум	2
вміст етану (С 2), мол. %	максимум	7
вміст етану (С 2), мол. %	максимум	7
вміст етану (С 2), мол. %	максимум	7
вміст етану (С 2), мол. %	максимум	7
вміст пентану та інших більш		
важких вуглеводнів (С 5 +) мол. %	максимум	1
вміст азоту (N 2) мол. %	максимум	5
вміст вуглецю (СО 2) мол. %	максимум	2
вміст кисню (О 2) мол. %	максимум	0,02
вища теплота згоряння (25°С/20°С)		

мінімум 36,20 МДж/м (10,06 кВт·год/м<sup>3</sup>)

максимум 38,30 МДж/м (10,64 кВт·год/м<sup>3</sup>)

вища теплота згоряння (25°C/0°C)

мінімум 38,85 МДж/м (10,80 кВт·год/м<sup>3</sup>)

максимум 41,10 МДж/м (11,42 кВт·год/м<sup>3</sup>)

нижча теплота згоряння (25°C/20°C)

мінімум 32,66 МДж/м (09,07 кВт·год/м<sup>3</sup>)

максимум 34,54 МДж/м (09,59 кВт·год/м<sup>3</sup>)

температура точки роси за вологою °C

при абсолютному тиску газу 3,92 МПа не перевищує мінус 8 (-8)

температура точки роси за вуглеводнями

при температурі газу не нижче 0°C не перевищує 0°C

вміст механічних домішок: відсутні

вміст сірководню, г/м<sup>3</sup> максимум 0,006

вміст меркаптанової сірки, г/м<sup>3</sup> максимум 0,02

16. Власник внутрішньопромислових газопроводів має право не приймати до системи внутрішньопромислових газопроводів природний газ у випадках невідповідності ФХП газу у точках входу вимогам пункту 15 цього розділу.

17. Якщо природний газ, що не відповідає вимогам пункту 15 цього розділу, був завантажений в систему внутрішньопромислових газопроводів з причин, незалежних від власника внутрішньопромислових газопроводів, то він одержує від суб'єкта, який подав у систему внутрішньопромислових газопроводів неякісний газ, додаткову оплату, визначену в договорі про доступ до внутрішньопромислових газопроводів.

18. ФХП транспортованого природного газу у точках виходу із системи внутрішньопромислових газопроводів повинні відповідати вимогам пункту 15 цього розділу, за винятком вимог щодо вмісту меркаптанової сірки.

19. Якщо природний газ, що був переданий в точках виходу з системи внутрішньопромислових газопроводів, не відповідає встановленим вимогам



пункту 18 цього розділу, власник внутрішньопромислових газопроводів сплачує операторам ГТС/ГРМ додаткову оплату, визначену в договорі про доступ до внутрішньопромислових газопроводів.

20. Значення ФХП природного газу, що транспортується, 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 вимірювальною хіміко-аналітичною лабораторією.

21. Місячні паспорти-сертифікати ФХП газу підлягають оприлюдненню на офіційному вебсайті власника внутрішньопромислових газопроводів.

22. Власник внутрішньопромислових газопроводів надає операторам суміжних систем або іншим суб'єктам, безпосередньо підключеним до системи внутрішньопромислових газопроводів, оперативні дані ФХП природного газу за всіма узгодженими точками його визначення, який має містити такі чисельні значення:

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

23. Газ, що подається споживачам, повинен бути одоризованим згідно з вимогами чинних нормативно-технічних документів. В окремих випадках, які визначаються угодами з операторами суміжних систем або іншими суб'єктами, що безпосередньо підключені до газотранспортної системи, допускається подача неодоризованого природного газу.

24. Власник системи внутрішньопромислових газопроводів є відповідальним за забезпечення оптимального режиму одоризації газу.

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

1. Комерційний облік природного газу, що переміщується внутрішньопромисловими газопроводами газовидобувного підприємства, організовується та здійснюється з метою визначення повної та достовірної інформації про об'єми (обсяги) природного газу, які надійшли до газопроводів виконавця від замовника, та подальшого використання інформації у взаємовідносинах з оператором ГТС/ГРМ із врахуванням вимог Кодексу ГТС, Кодексу ГРМ.



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

від газодобувних підприємств здійснюється відповідно до умов погоджених сторонами у договорі, цих Правил та із врахуванням вимог Кодексу ГТС;

від оператора ГРМ із врахуванням вимог Кодексу ГРМ та Технічної угоди, укладеної між виконавцем та оператором ГРМ та цих Правил;

від оператора ГТС із врахуванням вимог Кодексу ГТС та Технічної угоди, укладеної між виконавцем та оператором ГТС та цих Правил.

3. Порядок комерційного обліку природного газу (визначення його об'ємів (обсягів) в точках входу до ГТС/ГРМ здійснюється із врахуванням вимог Кодексу ГТС, Кодексу ГРМ.

4. Вимоги до складових частин вузла обліку природного газу, правил експлуатації приладів обліку, порядку вимірювання його обсягів та визначення якості визначаються технічними регламентами та нормами, правилами та стандартами, які встановлюються та затверджуються Міненерго.

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

1. Оформлення актів приймання — передачі природного газу між виконавцем та замовником, здійснюється відповідно до вимог цього розділу, договору та з урахуванням такого:

1) приймання — передача природного газу між оператором ГТС та виконавцем оформлюється актами приймання — передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5 (п'ятого) числа місяця, наступного за звітним відповідно до вимог Кодексу ГТС та Технічної угоди, укладеної з оператором ГТС;

2) приймання — передача природного газу між оператором ГРМ та виконавцем оформлюється актами приймання — передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5 (п'ятого) числа місяця, наступного за звітним відповідно до вимог Кодексу ГРМ та Технічної угоди укладеної з оператором ГРМ;

3) приймання — передача природного газу між суміжним газодобувним підприємством та виконавцем оформлюється актами приймання — передачі, що підписуються представниками цих сторін не пізніше 5 (п'ятого) числа місяця, наступного за звітним відповідно до умов договору.

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 (п'яти) календарних днів з дня оформлення акта або іншого документа, що підтверджує значення обсягу поданого/прийнятого природного газу.

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 повірки засобів вимірювальної техніки.

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

6. 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.

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

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

1. Вартість послуг визначається виконавцем, виходячи із собівартості такої послуги за ціною, обрахованою виконавцем, з урахуванням недискримінаційних та прозорих механізмів, що підтверджується підписаними сторонами актами наданих послуг.

2. Ціна послуги розраховується виконавцем при укладенні договору та розраховується як сума вартості понесених виконавцем витрат відповідно до планової калькуляції місячної вартості надання послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, зазначеної в додатку 4 до примірного договору, в тому числі вартості природного газу витраченого виконавцем на виробничо — технологічні втрати та витрати (далі – ВТВ).

3. Основними показниками при визначенні ціни послуги є витрати виконавця на фізичне переміщення природного газу та загальний фактичний обсяг природного газу за місяць, який було переміщено внутрішньопромисловими газопроводами.



4. Планування витрат, що включаються до складу витрат на переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, при розрахунку ціни послуги здійснюється у розрахунку на квартал, виходячи з обґрунтованих потреб виконавця внутрішньопромислових газопроводів у планованому періоді відповідно до планової калькуляції місячної вартості надання послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, зазначеної в додатку 4 до примірного договору, в тому числі вартості природного газу витраченого виконавцем на ВТВ, з урахуванням:

1) державних та галузевих нормативів використання палива, електричної енергії, матеріалів, норм та розцінок з оплати працівників, норм амортизації;  
2) 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;

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

Планування витрат з оплати праці працівників здійснюється з урахуванням встановленого законодавством 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 примірного 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.

Замовники мають право звернутися до Антимонопольного комітету України у разі можливого зловживання власником своїм монопольним становищем.

5. Вартість ВТВ за місяць, що виникають при переміщенні виконавцем природного газу замовника, визначається як сума вартості природного газу використаного на ВТВ за кожен добу надання послуг.

6. Вартість природного газу використаного на ВТВ за добу місяця надання послуги переміщення визначається як добуток фактично використаного природного газу за добу та середньозваженої ціни коротко стандартизованих продуктів за таку добу, що публікується на офіційному вебсайті товарної біржі.

7. Виконавець зобов'язаний щоквартально до 20 (двадцятого) числа місяця, наступного за звітним, оприлюднювати на своєму офіційному вебсайті інформацію про витрати на переміщення природного газу по внутрішньопромислових газопроводах.

**Керівник експертної групи безпеки  
постачання та розвитку  
конкурентного ринку природного  
газу**



**Владислав РАМАЗАНОВ**



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 місцезнаходження родовища до станції переробки  
(пункту 1 розділу II)

## 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 або прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) для фізичної особи – підприємця)  
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», Кодексом 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 (далі – Кодекс ГТС), Кодексом газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824 (далі – Кодекс ГРМ), Правилами постачання природного газу, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг від 30 вересня 2015 року № 2496, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1382/27827, а також іншими нормативно-правовими актами, що регулюють питання переміщення газу, зокрема 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 місцезнаходження родовища до станції переробки, затвердженими наказом Міністерства енергетики України від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, зареєстрованими в Міністерстві юстиції України \_\_\_\_\_ за № \_\_\_\_\_ (далі – Правила), уклали цей договір про доступ до внутрішньопромислових газопроводів (далі – Договір) про наступне.

## **I. ТЕРМІНИ І ВИЗНАЧЕННЯ**

1. Терміни та визначення, що не наведені у цьому Договорі, використовуються у значеннях, встановлених Законом України «Про ринок природного газу» та Кодексі ГТС, Кодексі ГРМ та цих Правил.

## **II. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ**

1. За цим Договором Виконавець надає Замовнику послуги з переміщення внутрішньопромисловими газопроводами природного газу (далі – Послуги) на умовах, визначених у цьому Договорі, а Замовник зобов'язаний сплатити Виконавцю вартість таких Послуг та компенсувати інші витрати (за їх наявності), які можуть виникнути при його виконанні.

2. Послуги надаються на умовах, визначених цим Договором та з урахуванням вимог, щодо якості та обсягів природного газу, який подаватиметься через комерційні вузли обліку природного газу для подальшого переміщення внутрішньопромисловими газопроводами Виконавця.

3. Комерційні вузли обліку газу, встановлені на фізичних точках підключення до внутрішньопромислового газопроводу Виконавця визначаються переліком відповідно до Додатку 1 цього Договору.

4. Обсяг Послуг, що надається за цим Договором, визначається з урахуванням максимально можливих об'ємів подачі природного газу через систему внутрішньопромислових газопроводів, який не обмежує режим видобутку свердловин та безпечної експлуатації обладнання Виконавця, задіяного в процесі виконання умов цього Договору.

5. Планові замовлення обсягів переміщення природного газу через пункт приймання – передачі природного газу (далі – ПППГ) зазначається у Додатку 2 до цього Договору, що є невід'ємною частиною Договору.

6. Документальне оформлення приймання — передачі природного газу та подання звітності Виконавцю здійснюється відповідно до вимог розділу VI Правил.

7. Замовник має виконувати вимоги, визначені чинним законодавством, подавати природний газ в точках підключення до внутрішньопромислового газопроводу Виконавця для його подальшого переміщення до точок входу в обсягах, зазначених в акті приймання – передачі приймання природного газу за

договором, згідно Додатку 3 до цього Договору, протягом погоджених строків, а також оплачувати Послуги на умовах, зазначених у цьому Договорі.

8. Виконавець має виконувати вимоги визначені чинним законодавством, приймати газ в точках підключення до внутрішньопромислового газопроводу Виконавця для його подальшого переміщення до точок входу в мережі оператора газорозподільчих систем (далі – оператор ГРМ) або оператора газотранспортної системи (далі – оператор ГТС) в обсягах, встановлених цим Договором протягом погоджених строків.

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

### **III. ПРАВА І ОBOB'ЯЗКИ ВИКОНАВЦЯ**

#### **1. Виконавець зобов'язаний:**

своєчасно надавати Послуги належної якості;

приймати планові замовлення на переміщення обсягів природного газу від Замовника відповідно до умов, встановлених 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 (три) 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 чинним законодавством;

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, для виконання своїх обов'язків, передбачених Кодексом ГТС, Кодексом ГРМ та чинним законодавством;

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

отримувати оперативну інформацію від Замовника на запит своєї диспетчерської служби;

визначити додаткову відповідальність Замовника у разі перевищення фактичних обсягів подачі природного газу за відповідний період, а також механізми визначення додаткової плати за недотримання якісних характеристик природного газу, які застосовуються, якщо Сторонами додатково не було укладено договору про надання послуг з компримування та/або підготовки природного газу.

#### **IV. ПРАВА І ОBOB'ЯЗКИ ЗАМОВНИКА**

##### **1. Замовник зобов'язаний:**

1) своєчасно та в повному обсязі сплачувати вартість наданих йому Послуг;

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

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, виконувати замовлення обсягів переміщення на наступний звітний період;

5) не перевищувати замовлені обсяги переміщення природного газу, визначені в цьому Договорі;

6) 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 (три) 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;

7) 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'єктам;

відсутність діючого спеціального дозволу на видобування;

закінчення терміну дії Договору;

відсутність діючого договору на транспортування природного газу із оператором ГТС;

8) надати Виконавцю копію діючого договору на транспортування природного газу із оператором ГТС або довідку про наявність такого договору;



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

10) забезпечити можливість цілодобового зв'язку Виконавця з представниками Замовника, зазначеними в цьому Договорі;

11) здійснити своєчасну та повну оплату додаткової компенсації за недотримання параметрів якості природного газу, який передається ним у систему внутрішньопромислових газопроводів, у порядку, визначеному цим Договором;

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

2. Замовник має право:

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

замовляти переміщення внутрішньопромисловими газопроводами та одержувати на комерційному вузлі обліку природного газу (далі – КВОГ) Виконавця по точці входу до газотранспортної системи (далі – ГТС) або газорозподільної системи (далі – ГРМ) обсяги природного газу, що відповідають фактично підтвердженим для переміщення внутрішньопромисловими газопроводами у звітному періоді;

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 КВОГ (у тому числі приладового) та перевірки комерційних вузлів обліку, а також порядок приймання – передачі природного газу в точках приєднання до системи внутрішньопромислових газопроводів та визначення і перевірки параметрів якості в цих точках здійснюються Сторонами відповідно до вимог чинного законодавства, Кодексу ГТС, Кодексу ГРМ, Технічної угоди про умови приймання – передачі природного газу (далі - Технічна угода), Правил та цього Договору.

2. За умови відсутності отримання додаткових послуг з підготовки природного газу, якість, поданих обсягів природного газу Замовником, має відповідати вимогам нормам, визначених у Кодексі ГТС, Кодексі ГРМ та нормативно –правових актах та відповідних стандартах, на які Кодекси містять посилання.

3. За порушення вимог щодо якості природного газу, який подається у внутрішньопромислові газопроводи Виконавця, стягується додаткова компенсація, визначена умовами цього Договору.

4. На кожну фізичну точку 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 (далі – ВОГ), його місце розташування на схемі, межу балансової належності та за необхідності схематичне позначення іншого обладнання чи засобів вимірювальної техніки (далі – ЗВТ).

5. Комерційний ВОГ у точках входу/виходу до системи внутрішньопромислових газопроводів має бути розташований у точці приєднання, яка має співпадати з межею балансової належності між суміжними підприємствами.

6. Якщо комерційні ВОГ встановлено до/після межі балансової належності, обсяг переданого природного газу зменшується/збільшується на розрахункову величину виробничо – технологічних втрат (далі - ВТВ) на ділянці між цим комерційним ВОГ та межею балансового розподілу між Замовником та Виконавцем, що є власником КВОГ.

7. Виконавець, на пропорційній основі, виконує розрахунок величини ВТВ по ділянці від КВОГ до межі балансової належності та повідомляє Замовника про величину корегування обсягів природного газу, переданих для подальшого транспортування.

8. Розрахунок обсягів природного газу ВТВ від ВОГ Виконавця до межі балансової належності ВОГ Замовника проводити відповідно до чинних нормативно – правових актів.

9. Виконавець та Замовник не пізніше 5 (п'ятого) 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 природного газу ВТВ.

## **VI. ПОРЯДОК КОНТРОЛЮ ЗА РОБОТОЮ ВУЗЛІВ ОБЛІКУ ПРИРОДНОГО ГАЗУ ТА ПЕРЕДАЧА ДАНИХ**

1. Порядок контролю за роботою ВОГ та передача даних здійснюються Сторонами відповідно до Кодексу ГТС, Кодексу ГРМ, Технічної угоди, Правил та з урахуванням цього Договору.

2. Представники Сторін мають право здійснювати періодичні перевірки ПППГ в присутності інженерно – технічного персоналу згідно з річними графіками, погодженими керівниками Сторін.

3. У разі необхідності позачергової перевірки ініціатор перевірки письмово доводить це до відома іншої Сторони.

4. Перевірка проводиться в присутності інженерно – технічного персоналу Сторін протягом 5 (п'яти) 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 вносять зміни до замовлення обсягів переміщення природного газу через пункт приймання – передачі природного газу, згідно з Додатку 2 до цього Договору.

6. Перевірки можуть проводитись в будь – який час доби виключно в присутності інженерно – технічного персоналу Сторін.

7. 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 КОМПЕНСАЦІЇ ЗА НЕДОТРИМАННЯ ПАРАМЕТРІВ ЯКОСТІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ**

1. Замовник, у разі порушення вимоги щодо параметрів якості природного газу, який передається до системи внутрішньопромислових газопроводів, визначені Договором, зобов'язаний сплатити на користь Виконавця додаткову компенсацію за недотримання параметрів якості природного газу.

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

3. У разі подачі у фізичній точці приєднання до внутрішньопромислового газопроводу природного газу з параметром якості теплоти згорання нижчим від значень, визначених Договором, сплачується додаткова компенсація, 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 – компенсація за недотримання теплоти згорання у фізичній точці приєднання до внутрішньопромислового газопроводу, грн;

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

БЦГ – базова ціна природного газу, грн за 1 тис. м<sup>3</sup>;

GCV – значення вищої теплоти згорання природного газу, поданого у фізичній точці входу, 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 Договору.

Базова ціна природного газу формується Оператором ГТС.

Оператор ГТС формує базову ціну природного газу щомісяця в строк до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, та розміщує її на своєму вебсайті.

4. У разі подачі у фізичній точці підключення до внутрішньопромислового газопроводу природного газу, який не відповідає параметрам якості щодо вмісту механічних домішок, визначеним Договором, сплачується додаткова компенсація, 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  $V_{\text{м.д.}}$  – компенсація за недотримання параметру якості, грн;

$Q_i$  – обсяг природного газу з недотриманим значенням цього параметру якості, поданого у фізичній точці приєднання до внутрішньопромислового трубопроводу, тис. м<sup>3</sup>;

БЦГ – базова ціна природного газу, грн за 1 тис. м<sup>3</sup>;

$X$  – дійсне значення вмісту домішок природного газу, поданого у фізичній точці приєднання до внутрішньопромислового газопроводу, мг/м<sup>3</sup>.

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

5. У разі подачі у фізичній точці підключення до внутрішньопромислового газопроводу природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вологою, визначеним Договором, сплачується додаткова компенсація, яка розраховується за формулою:

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

де  $K = 0,1$  – з 01 січня 2019 року;

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

$VT_{\text{рос.в.}}$  – компенсація 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, грн за 1 тис. м<sup>3</sup>;

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

$T_{\text{рос.в.}}$  – дійсне значення температури точки роси за вологою природного газу, введенного у фізичній точці приєднання до внутрішньопромислового газопроводу, К.

6. У разі подачі у фізичній точці підключення до внутрішньопромислового газопроводу природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вуглеводнями, визначеним Договором, сплачується додаткова компенсація, яка розраховується за формулою:

$$BT_{\text{рос.вв}} = Q_i \times K \times \text{БЦГ} \times \frac{(T_{\text{рос.вв}} \times T_{\text{рос.вв. max}})}{T_{\text{рос.вв. max}}} \quad (4)$$

де  $K = 0,1$  – з 01 січня 2019 року;

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

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

$Q_i$  – обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра температури точки роси за вологою, тис.  $\text{м}^3$ ;

БЦГ – базова ціна природного газу, грн за 1 тис.  $\text{м}^3$ ;

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

$T_{\text{рос.вв}}$  – дійсне значення температури точки роси за вуглеводнями природного газу, введеного у фізичній точці входу, К.

7. Розрахунок розміру додаткової компенсації 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, відповідно до паспорту ФХП.

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

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

Значення ФХП, визначені дискретно (з заданою періодичністю), вважаються дійсними від моменту їх визначення до моменту часу, поки нове визначення не зроблено.

8. Замовник, в разі порушення вимог щодо якості природного газу, зобов'язаний сплатити додаткову компенсацію у строк до 14 (чотирнадцятого) числа місяця, наступного за звітним місяцем, на підставі рахунка – фактури, який надсилається на її електронну адресу Виконавцем до 10 (десятого) числа місяця, наступного за звітним місяцем.

9. Розбіжності щодо якості природного газу та розміру додаткової компенсація за недотримання параметрів якості природного газу підлягають урегулюванню відповідно до умов цього Договору або у суді.

10. До прийняття рішення суду, якість природного газу та/або розмір додаткової компенсації, яку відповідальна за порушення параметрів якості природного газу, Замовник зобов'язаний сплатити в строк, визначений пунктом 8 цього розділу.

11. Відповідальність виконавця перед прямим споживачем, визначається пунктом 4 розділом IV Правил (із врахуванням особливостей надання даної послуги даному Замовнику)

## **VIII. ЦІНА ДОГОВОРУ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ**

1. Ціна Послуг на момент укладення цього Договору становить до \_\_\_\_\_ грн (\_\_\_\_\_ грн \_\_\_\_\_ коп.) в т.ч. ПДВ 20% - \_\_\_\_\_ грн та є орієнтовною.

2. Загальна вартість Послуг, що є загальною ціною Договору, складається з загальної вартості наданих Виконавцем та прийнятих Замовником Послуг, що підтверджується підписаними Сторонами актами наданих Послуг.

3. Вартість Послуг розраховується у гривнях на основі фактично наданих послуг по переміщенню за 1 тис. м<sup>3</sup> природного газу, з урахуванням окремих маршрутів переміщення.

4. Вартість Послуг за місяць надання Послуг розраховується, як сума вартості понесених Виконавцем витрат відповідно до планової калькуляції місячної вартості надання послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, наведеної у Додатку 4 до цього Договору, у тому числі вартості природного газу, витраченого Виконавцем на ВТВ за місяць надання Послуг, вартість якого визначається відповідно до пункту 5 цього розділу та з урахуванням фактично переміщеного обсягу природного газу Замовника.

5. Вартість природного газу витраченого Виконавцем на ВТВ за місяць надання Послуг визначається як сума вартості природного газу за кожен день місяця надання Послуг.

Вартість за добу місяця надання Послуг розраховується як добуток фактичного обсягу природного газу витраченого за добу місяця надання Послуг та середньозваженої ціни короткострокових стандартизованих продуктів за таку добу, що публікується на офіційному вебсайті товарної біржі.

6. Вартість, передбачена пунктом 3 цього розділу, є обов'язковою для Сторін з дати підписання Договору.

Визначена вартість Послуг застосовується Сторонами при розрахунках за Послуги згідно з умовами цього Договору.

7. Вартість Послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами зазначається в акті наданих Послуг, згідно з Додатку 5 цього Договору.

8. Виконавець, щоквартально до 20 (двадцятого) числа місяця наступного за звітним кварталом, розміщує інформацію про актуальну ціну Послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами на офіційному вебсайті.

9. 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.

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

11. 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. Послуги, які надаються за цим Договором, оформлюються Виконавцем та Замовником актами наданих Послуг, згідно Додатку 5, цього Договору.

2. Виконавець до 14 (чотирнадцятого) числа місяця, наступного за звітним, направляє Замовнику два примірники акта наданих Послуг за газовий місяць, підписані уповноваженим представником та скріплені печаткою Виконавця та рахунок на оплату.

3. Замовник протягом 2 (двох) календарних 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. До прийняття рішення судом вартість Послуг визначається за даними Виконавця.

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

Звірка розрахунків оформлюється Сторонами актом звірки.

## **Х. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРИН**

1. У випадку невиконання або неналежного виконання своїх зобов'язань за цим Договором Сторони несуть відповідальність, передбачену чинним законодавством 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/ГРМ чи окремого споживача.

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.

## **ХІ. 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 попередити їх настання.

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



(чотирнадцяти) календарних днів з дня їх виникнення надати підтвердні документи щодо їх настання відповідно до чинного законодавства.

5. Засвідчення форс – мажорних обставин здійснюється у встановленому чинним законодавством порядку.

6. Неповідомлення про настання форс – мажорних обставин позбавляє Сторону права посилалися 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. Переміщення природного газу обмежується або припиняється у порядку, передбаченому цим Договором та Правилами.

2. В разі невиконання Замовником пунктів 4 розділу II, 1 розділу VII, 4 розділу VIII цього Договору Виконавець має право припинити (обмежити) надання Послуг шляхом закриття та пломбування запірної арматури, підключення до внутрішньопромислового газопроводу, передбачених пунктом 1 розділу II цього Договору, попередивши про це Замовника за 5 (п'ять) календарних днів до припинення надання Послуг або в односторонньому порядку розірвати Договір, письмово попередивши про це Замовника за 1 (один) місяць до розірвання Договору.

3. Замовник має право самостійно призупинити подачу природного газу про що повідомляє Виконавця не пізніше ніж за 5 (п'ять) робочих днів до дати призупинення переміщення природного газу.

## **ХІІІ. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ**

1. Спірні питання та розбіжності щодо виконання умов цього Договору вирішуються порядку, встановленому чинним законодавством.

2. Замовник, зобов'язаний здійснити самостійне припинення в точці виходу внутрішньопромислових газопроводів Виконавця в дату та час, зазначені у відповідному повідомленні – вимозі Виконавця.

3. Відновлення переміщення природного газу здійснюється Виконавцем відповідно до чинного законодавства.

#### **XIV. ВНЕСЕННЯ ЗМІН, СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ**

1. Цей Договір набирає чинності з дня його укладення 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 (один) місяць до закінчення строку дії цього Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

3. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються 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 (десять) 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 (тридцять) календарних днів, якщо інша Сторона не виконує свої зобов'язання за цим Договором;  
в інших випадках, передбачених чинним законодавством.

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 пунктами 9 розділу V, 1 розділу IX цього Договору і здійснюються остаточні розрахунки.

8. Жодна із 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, вручена кур'єром особисто уповноваженій особі Сторони з 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:

	Виконавець	Замовник
Прізвище, ім'я та по батькові (за наявності)		
Посада		
Контактний номер телефону		
Електронна пошта		

5. Контактна інформація диспетчерського центру Виконавця:

Фактична та юридична адреса	Контактний номер телефону	Електронна пошта

6. Сторони зобов'язані письмово інформувати одна одну про будь – які зміни в контактній інформації протягом 5 (п'яти) 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 у будь – який спосіб передаватися чи розголошуватися будь – якій третій стороні, за винятком випадків, передбачених чинним законодавством, 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 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 (трьох) років після припинення дії цього Договору.

## **XVII. АНТИКОРУПЦІЙНІ ЗАСТЕРЕЖЕННЯ**

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

Кожна із 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 невинуватених 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 врозріз 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 (п'яти) робочих днів з дати направлення письмового повідомлення.

4. У письмовому повідомленні Сторона зобов'язана послатися на факти або надати матеріали, що достовірно підтверджують або дають підставу припускати, що відбулося або може відбутися порушення будь – яких положень цих умов контрагентом, його афілійованими особами, працівниками або посередниками виражається в діях, які кваліфікуються відповідним чинним законодавством, як дача або одержання хабара, комерційний підкуп, а також діях, що порушують вимоги чинного 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) п'яти 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 підтверджуючих документів (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) п'яти 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 спричинити за собою несприятливі наслідки – 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 (п'ять) 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 (п'ять) робочих днів з моменту направлення повідомлення.

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 – Перелік комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання – передачі природного газу.

Додаток 2 – Замовлення обсягів переміщення природного газу через пункт приймання – передачі природного газу.

Додаток 3 – Акт прийому – передачі природного газу за договором.

Додаток 4 – Планова калькуляція місячної вартості 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)

Перелік

комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання – передачі природного газу

№ з/п	Назва ПППГ* (ГРС, ПВВГ) ( ЕІС – код)	Місце встановлення та тип ВОГ (до/після вузла редукування)	$P_{\text{max}}$ абсолютне (МПа)	Максимальна витрата (об'єму) газу комерційним вузлом обліку за добу за стандартних умов **	Реквізити Акту розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін (№, дата)
1.					
2.					

\*ПППГ – пункт приймання – передачі природного газу

\*\* Визначається шляхом множення максимальної витрати (об'єму) газу комерційним вузлом обліку природного газу 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 2  
до Примірного договору про доступ до  
внутрішньопромислових газопроводів  
(пункт 5 розділу II)

Замовлення обсягів переміщення природного газу  
через пункт приймання – передачі природного газу

№ п/п	Назва ПППГ* ( ЕІС – код)	Загальний обсяг замовлення за місяць, тис. м <sup>3</sup>	Середньодобове замовлення обсягів, тис. м <sup>3</sup>
1.			
2.			

\*ПППГ – пункт приймання – передачі природного газу

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 7 розділу II)

Акт  
приймання – передачі природного газу  
за 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 або прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) для фізичної особи – підприємця)

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 природний газ в точках підключення до внутрішньопромислового газопроводу Виконавця, а Виконавець прийняв на замірному вузлі обліку природного газу Замовника та перемістив внутрішньопромисловими газопроводами на точку входу до ГТС/ГРМ в обсязі:

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

(прописом)

приведених до нормальних умов, в тому числі:

## Продовження додатка 3

Назва комерційного ВОГ/ Доба	Об'єм газу виміряного приладами обліку (тис. м <sup>3</sup> )	Газ на ВТВ від ВОГ до межі передачі (тис. м <sup>3</sup> )	Передано в мережі газотранспортної системи (тис. м <sup>3</sup> )

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

Виконавець:

\_\_\_\_\_ (найменування)

\_\_\_\_\_ (посада)

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Замовник:

\_\_\_\_\_ (найменування)

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

\_\_\_\_\_ (підпис)

\_\_\_\_\_ (Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_

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

Планова калькуляція  
місячної вартості надання послуг переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами

№ п/п	Назва статей калькуляції	Сума, грн
1.	Матеріальні витрати, в т.ч. 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	
11.	Вартість без ПДВ	
12.	Податок на додану вартість	
13.	Вартість послуга з ПДВ	

\* вартість з розрахунку \_\_\_\_\_ грн/тис. м<sup>3</sup>, без ПДВ

Виконавець:

Замовник:

\_\_\_\_\_

(найменування)

\_\_\_\_\_

(найменування)

\_\_\_\_\_

(посада)

\_\_\_\_\_

(для юридичних осіб – посада))

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

\_\_\_\_\_

(підпис)

\_\_\_\_\_

(Власне ім'я ПРІЗВИЩЕ)

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Додаток 5  
до Примірного договору про доступ до  
внутрішньопромислових газопроводів  
(пункт 7 розділу VII)

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 або прізвище, ім'я, по батькові (за наявності) для фізичної особи – підприємця)

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 1 до цього додатку та зобов'язується оплатити їх в повному обсязі.

\_\_\_\_\_

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 місцезнаходження родовища до станції переробки (пункту 5 розділу I)

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  
до Заяви на укладення договору про  
доступ до внутрішньопромислових  
газопроводів

Опитувальний лист  
для оформлення договору про доступ замовника  
до внутрішньопромислових трубопроводів  
(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 точці входу  
(довідково):

\_\_\_\_\_

6. Місце розташування об'єкта Замовника та/або точки приєднання 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 розмежування балансової належності та відповідальності: \_\_\_\_\_

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;

Заявлений абсолютний тиск в місці приєднання:

Максимальний \_\_\_\_\_ МПа; Мінімальний \_\_\_\_\_ МПа;

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

Місяць	Обсяг	Місяць	Обсяг	Місяць	Обсяг	Місяць	Обсяг
Січень		Квітень		Липень		Жовтень	
Лютий		Травень		Серпень		Листопад	
Березень		Червень		Вересень		Грудень	

13. Облаштування комерційного обліку природного газу Замовником

(так/ні)



## Продовження додатка

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

15. 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>.

16. 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)

\_\_\_\_\_

Таблиця 1 до додатку 5  
Примірного договору про доступ  
до внутрішньопромислових  
газопроводів

№ п/п	Найменування послуг	Ціна без ПДВ, грн.	Вартість без ПДВ, грн.
1.			
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:

\_\_\_\_\_ (найменування)

\_\_\_\_\_ (посада)

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

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

Замовник:

\_\_\_\_\_ (найменування)

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

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

«\_\_» \_\_\_\_\_ 20\_\_ року

\_\_\_\_\_



**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 місцезнаходження родовища до станції переробки» (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 46 арк.;

2. Аналіз регуляторного впливу до проєкту наказу на 12 арк.;

3. Повідомлення про оприлюднення на 2 арк.;

4. Наказ від 22.09.2023 № 286 «Про внесення зміни до Плану діяльності

Міністерства енергетики України з підготовки проєктів регуляторних актів на 2023 рік» на 2 арк..

**Перший заступник Міністра**

**Юрій ВЛАСЕНКО**

Владислав Лук'яченко 206 37 20



УВ  
Міністерство енергетики України  
№26/1.1-7.4.1-19696 від 27.09.2023  
КЕП: Власенко Ю. М. 27.09.2023 16:26  
3ED5083160DVC59B04000000C3124E00502EB200  
Сертифікат дійсний з 30.11.2022 16:20 до 30.11.2024 16:20

## 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 місцезнаходження родовища до станції переробки»**

### 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 р. 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 р. 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, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 р. за № 1382/27827.

При цьому, питання переміщення природного газу внутрішньо-промисловими газопроводами газовидобувних підприємств, згідно з положеннями статті 56 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 місцезнаходження родовища до станції переробки встановлює центральний орган виконавчої влади, що забезпечує формування та реалізацію державної політики в нафтогазовому комплексі, за погодженням із Регулятором.

Незважаючи на 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 газовидобувних підприємств, обґрунтовуючи відсутністю правових підстав у чинному законодавстві. Внаслідок

існуючої проблеми, газовидобувні підприємства щорічно зазнають



**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 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 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 та Оператору газотранспортної системи, 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 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 газу і оплаті цих послуг та надання права доступу до внутрішньопромислових газопроводів суб'єктам ринку природного газу, замовникам послуг з переміщення газу, шляхом прийняття нормативно-правового акта згідно з вимогами статті 56 Закону України «Про ринок природного газу»

## III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1.  Прийняття 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 місцезнаходження родовища до станції переробки»	<p>Проект регуляторного акта розроблено на підставі положень Закону України «Про ринок природного газу».</p> <p>Ці правила регулюють відносини між газовидобувними підприємствами, у тому числі безпосередньо підключеними до газотранспортної/газорозподільної систем, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, та замовниками таких послуг і 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.</p> <p>Впровадження регуляторного акта дадуть право газовидобувним підприємствам, у тому числі безпосередньо приєднаним до газотранспортної/газорозподільної системи, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, укладати договори про доступ до внутрішньопромислових газопроводів із замовниками таких послуг, що, в свою чергу, забезпечить стабільне газопостачання за рахунок встановлення законодавчих підстав діяльності суміжних газовидобувних підприємств з переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами.</p>

	<p>Прийняття регуляторного акта є єдиним способом досягнення встановлених цілей державного регулювання шляхом 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 місцезнаходження родовища до станції переробки</p>
<p>Альтернатива 2. 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 привести 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
Альтернатива 1	<p>Прийняття проекту наказу сприятиме:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>забезпеченню стабільності надходження природного газу до населення, споживача та безпеки газопостачання;</li> <li>національній безпеці через зменшення соціального напруження, пов'язаного із можливим нестабільним переміщенням, постачанням природного газу побутовим та непобутовим споживачам;</li> <li>додатковим нарахуванням до державного бюджету України сторони суміжних з боку газовидобувних підприємств, які передбачаються у вигляді ПДВ з вартості наданих послуг з переміщення газу внутрішньопромисловими</li> </ul>	Відсутні

	газопроводами; виконанню вимог статті 56 Закону України «Про ринок природного газу», забезпеченню прав суб'єктів господарської діяльності, що провадять діяльність у сфері газопостачання, шляхом врегулювання взаємовідносин із замовниками послуг з переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами	
Альтернатива 2	Відсутні	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 газовидобувних підприємств і діяльності суміжних газовидобувних підприємств з переміщення природного газу; спричинить невиконання вимог чинного законодавства 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

## Оцінка впливу на сферу інтересів громадян

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1	Прийняття 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 місцезнаходження родовища до станції переробки» забезпечить стабільність газопостачання побутовим та непобутовим споживачам, не порушуючи стан навколишнього середовища	Відсутні
Альтернатива 2	Відсутні	Залишення існуючої ситуації без змін створює ризики нестабільного переміщення, постачання природного газу населенню, побутовим та непобутовим споживачам, що, в свою чергу, викличе соціальну напругу та недовіру споживача до держави і суб'єктів господарювання унаслідок відсутності правових підстав доступу до внутрішньопромислових газопроводів суміжних газовидобувних підприємств і діяльності суміжних газовидобувних підприємств з переміщення природного газу

### 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 сприятиме: реалізації прав суб'єктів господарювання за рахунок створення Правил доступу	Відсутні

	<p>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;</p> <p>врегулюванню відносини між газовидобувними підприємствами, у тому числі безпосередньо підключеними до газотранспортної/газорозподільної систем, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, та замовниками таких послуг та 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</p>	
Альтернатива 2	Відсутні	<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 газовидобувні 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>

<b>Сумарні витрати за альтернативами</b>	<b>Сума витрат, гривень</b>
Альтернатива 1	<p>Витрати внаслідок впровадження акта:</p> <p>споживачів – відсутні;</p> <p>суб'єктів господарювання:</p> <p>виконавців – відсутні;</p> <p>замовників послуг – сплата послуги переміщення внутрішньопромисловими</p>

	газопроводами. Витрати держави – відсутні
Альтернатива 2	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» – 154437955,24 грн.

#### 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 бал
Альтернатива 1	4	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
Альтернатива 2	1	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 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.  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

--	--	--

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1 (обраний спосіб)	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, сприятиме національній безпеці через зменшення соціального напруження, пов'язаного із можливим нестабільним постачанням населенню природного газу	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
Альтернатива 2	Відсутні	Відсутність правових підстав для переміщення газу внутрішньопроеми словими трубопроводами. Унаслідок залишення існуючої ситуації без змін Оператори ГРМ та споживачі продовжать відмовлятися укладати відповідні договори та оплачувати отримані послуги з переміщення природного газу внутрішньопроеми словими трубопроводами, внаслідок чого газовидобувні підприємства	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 внутрішньопроеми словими трубопроводами між видобувним підприємством та Оператором ГРМ

		зазнають економічних збитків у розмірі від 28 до 45 млн грн на рік	
--	--	--	--

<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	Впровадження регуляторного акта дозволить досягти зазначених цілей державного регулювання	Відсутні
Альтернатива 2	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 регуляторного акта, 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 подало проект 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 місцезнаходження родовища до станції переробки» на погодження із заінтересованими органами та на реєстрацію до Міністерства юстиції України.

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 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.

Ці Правила регулюють відносини між газовидобувними підприємствами, у тому числі безпосередньо підключеними до газотранспортної/газорозподільної систем, що надають послуги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами, та замовниками таких послуг і 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.

## **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 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 не потребує витрат з місцевих та державного бюджетів України органами виконавчої влади чи органів місцевого самоврядування.

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

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

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

Після набрання чинності наказом 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 місцезнаходження родовища до станції переробки» його результативність визначатиметься такими показниками:

- 1) розмір надходжень до Державного та місцевих бюджетів і державних цільових фондів, пов'язаних з дією акта – не зміниться;
- 2) кількість суб'єктів господарювання та/або фізичних осіб, на яких поширюватиметься дія акта – 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 акта – 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 акта – високий.

Проект акта, 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 регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, 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 регуляторного акта будуть здійснюватися

Міністерством енергетики України шляхом базового, повторного та періодичного відстежень за статистичним методом на основі аналізу показників результативності.

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

Повторне відстеження здійснюватиметься через рік з дня набрання ним чинності з метою оцінки ступеня досягнення цим актом 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 значення показників результативності будуть порівнюватися із значеннями цих показників, що були одержані при здійсненні базового відстеження.

Періодичні відстеження результативності будуть здійснюватися раз на кожні три роки, починаючи з дня закінчення заходів з повторного відстеження результативності цього акта.

**Перший заступник  
Міністра енергетики України**

**Юрій ВЛАСЕНКО**

«\_\_\_\_\_» \_\_\_\_\_ 2023 р.

Міністерство  
енергетики  
України

## Повідомлення про оприлюднення 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 місцезнаходження родовища до станції переробки»

Міністерство енергетики України відповідно до вимог Закону України «Про засади державної регуляторної політики у сфері господарської діяльності» оголошує про опублікування 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 місцезнаходження родовища до станції переробки», розроблений на виконання статті 56 Закону України «Про ринок природного газу».

Зауваження та пропозиції до проекту наказу слід надсилати на адреси:

Міністерство енергетики України, 01601 м. Київ, вул. Хрещатик, 30;  
email: [kaps@mev.gov.ua](mailto:kaps@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.

Проект наказу	228.68 КБ
Правила доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів	6.71 МБ
Додаток 1	675.95 КБ
Додаток 1.1	108.79 КБ
Додаток 1.2	171.11 КБ
Додаток 1.3 М	176.73 КБ
Додаток 1.4	110.66 КБ
Додаток 1.5	166.66 КБ
Дода	175.69 КБ

УВ  
Міністерство енергетики України  
№26/І.І-7.4.1-19696 від 27.09.2023  
КЕП: Власенко Ю. М. 27.09.2023 16:26  
3ED5083160DBC59B04000000C3124E00502EB200



---

 Таблиця 1	105.1 КБ
 Пояснювальна записка	395.55 КБ
 Аналіз регуляторного впливу	442.24 КБ
 Довідка	355.15 КБ
 Наказ про внесення зміни до Плану діяльності_compressed.pdf	150.79 КБ

---

Дата публікації 27 вересня 2023, 01:00

Категорія [Повідомлення про оприлюднення](#)

Обговорення триває до 27 жовтня 2023, 01:00

0 Коментарів

 Увійти ▾

G

Розпочати обговорення...

увійти за допомогою

АБО ЗАРЕЄСТРУВАТИСЬ У DISQUS 

Ім'я



Поділитися

Найкращі

Найновіші

Найстаріші

Залиште перший коментар.

Підписатись

Приватність

Не продавати мої дані