

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 4 розділу I)

Примірний договір про доступ до внутрішньопромислових газопроводів

_____ (місце укладення) _____ (дата укладення)

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

керуючись Цивільним кодексом України, Господарським кодексом України, Законами України «Про трубопровідний транспорт», «Про нафту і газ», «Про ринок природного газу», Правилами доступу суб'єктів ринку природного газу до газопроводів, що становлять частину інфраструктури родовища нафти і газу або призначені для переміщення видобутого природного газу від місцезнаходження родовища до станції переробки, затвердженими наказом Міністерства енергетики України від _____ № _____, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України _____ за № _____ (далі – Правила), а також іншими нормативно-правовими актами, що регулюють питання переміщення газу, уклали цей договір про доступ до внутрішньопромислових газопроводів (далі – Договір) про таке:

I. Терміни і визначення

Терміни та визначення, наведені у цьому Договорі, використовуються у значеннях, встановлених Законом України «Про ринок природного газу», Кодексом газотранспортної системи, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних

послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованою в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823 та Правилами.

II. Предмет договору

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

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

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

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

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

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

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

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

III. Права і обов'язки Виконавця

1. Виконавець зобов'язаний:
своєчасно надавати Послугу належної якості;
приймати природний газ, поданий Замовником у пункті входу, в обсягах, що не перевищують розподілену потужність такого пункту входу, та передавати їх Замовнику у пункті виходу в обсягах, що не перевищують розподілену потужність такого пункту виходу відповідно до умов, встановлених цим Договором;

забезпечувати належну організацію та функціонування своєї диспетчерської служби;

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

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

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

2. Виконавець має право:

своєчасно отримувати від Замовника плату за надані Послуги;

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

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

отримувати оперативну інформацію від Замовника на запит своєї диспетчерської служби.

IV. Права та обов'язки Замовника

1. Замовник зобов'язаний:

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

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

3) негайно виконувати розпорядження диспетчерської служби Виконавця;

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

5) у разі виникнення технологічних потреб в тимчасовій зупинці свердловин та/або проведенні профілактичних й ремонтних робіт на власних об'єктах, повідомити Виконавця не менше ніж за 3 доби, а в невідкладних випадках (у разі аварії, інших непередбачуваних обставинах) – негайно, до

початку робіт каналами диспетчерського зв'язку та повідомленням на електронну пошту чергового диспетчера, з подальшим наданням оригіналу підписаного письмового повідомлення;

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

зміни права власності підприємства;

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

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

закінчення терміну дії Договору;

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

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

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

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

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

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

2. Замовник має право:

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

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

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

V. Облік і якість природного газу

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

2. Якість поданих Замовником обсягів природного газу, має відповідати вимогам та нормам, визначених у Правилах та інших чинних нормативно-правових актах.

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

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

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

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

7. Обсяги переміщення природного газу внутрішньопромисловими газопроводами визначаються згідно з даними на КВОГ, встановленому на пунктах входу/виходу системи внутрішньопромислових газопроводів. Такі КВОГ визначаються згідно з переліком, визначеним у додатку 2 до цього Договору.

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Q_i – обсяг природного газу з недотриманим значенням теплоти згорання, який було подано у пункті входу/виходу, тис. м³;

БЦГ – базова ціна природного газу, сформована оператором ГТС у відповідному розрахунковому періоді та оприлюднена на його офіційному вебсайті, грн за 1 тис. м³;

GCV – значення вищої теплоти згорання природного газу, переданого/відібраного у пункті входу/виходу, кВт·год/м³;

$GCV_{\min}$ – мінімальне значення вищої теплоти згорання, кВт·год/м³.

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

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

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

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

Q_i – обсяг природного газу з недотриманим значенням цього параметра якості, переданого/відібраного у пункті входу/виходу до/з внутрішньопромислового трубопроводу, тис. м³;

БЦГ – базова ціна природного газу, сформована оператором ГТС у відповідному розрахунковому періоді та оприлюднена на його офіційному вебсайті, грн за 1 тис. м³;

X – дійсне значення вмісту домішок природного газу, переданого/відібраного у пункті входу/виходу до/з внутрішньопромислового газопроводу, мг/м³.

Якщо вміст домішок складає до 2 мг на м³ ($X < 2 \text{ мг/м}^3$), тоді значення $V_{\text{м.д.}}$ дорівнює 0.

5. У разі подачі до пункту входу/виходу внутрішньопромислового газопроводу природного газу, який не відповідає параметрам температури точки

роси за вологою, визначеним відповідно до вимог цього Договору, сплачується додаткова плата, яка розраховується за формулою:

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

де: $K = 0,1$ – з 01 січня 2024 року;

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

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

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

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

$T_{\text{рос.в. max}}$ – максимально допустиме значення параметра температури точки роси за вологою, $^{\circ}\text{C}$;

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

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

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

де: $K = 0,1$ – з 01 січня 2024 року;

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

VIII. Ціна Договору та порядок розрахунків

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

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

Ціна Послуги для оператора ГТС визначається відповідно до вимог цього розділу та не може бути більшою, ніж діючий тариф на послуги транспортування

природного газу для точки входу від суміжних газовидобувних підприємств (через мережі яких може передаватися природний газ іншого газовидобувного підприємства чи групи газовидобувних підприємств), встановленого Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

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

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

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

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

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

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

ІХ. Порядок оформлення актів наданих послуг та актів звіряння розрахунків

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

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

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

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

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

Звірка розрахунків оформлюється Сторонами актом звірки.

X. Відповідальність сторін

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

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

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

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

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

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

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

XI. Форс-мажор

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

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

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

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

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

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

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

ХІІ. Припинення та обмеження переміщення природного газу

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

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

ХІІІ. Вирішення спорів

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

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

3. У разі виникнення між сторонами спірних питань щодо результатів вимірювань обсягу природного газу або технічних, у тому числі метрологічних характеристик ЗВТ, Сторона, що приймає/передає природний газ, має право вимагати проведення експертної повірки ЗВТ. Якщо результати повірки

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

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

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

XIV. Внесення змін та строк дії Договору

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

2. Цей Договір вважається продовженим на кожний наступний календарний рік, якщо не менше ніж за 1 місяць до закінчення строку дії цього Договору жодною з Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов.

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

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

5. Цей Договір може бути розірваний:

за згодою Сторін;

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

в інших випадках, передбачених чинним законодавством України.

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

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

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

XV. Обмін інформацією

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

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

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

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

Дані	Виконавець	Замовник
Прізвище, ім'я та по батькові (за наявності)		
Посада		
Контактний номер телефону		
Адреса електронної пошти (e-mail)		

5. Контактна інформація диспетчерського центру Виконавця:

Фактична та юридична адреса	Контактний номер телефону	Адреса електронної пошти (e-mail)

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

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

XVI. Конфіденційність

1. Вся інформація, що стосується цього Договору, виконання зобов'язань, прийнятих Сторонами, їх діяльності, інша інформація та дані щодо відносин між Сторонами є конфіденційними та не можуть будь-яким способом передаватися

чи розголошуватися будь-якій третій стороні, за винятком випадків, передбачених чинним законодавством України, або за письмової згоди іншої Сторони.

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

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

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

XVII. Антикорупційні застереження

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

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

Кожна з Сторін цього Договору відмовляється від стимулювання будь-ким 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 невинправданих переваг у порівнянні з іншими контрагентами;

- надання будь-яких гарантій;

- прискорення існуючих процедур;

- інші дії, що виконуються працівником в рамках своїх посадових обов'язків, але йдуть всупереч з принципами прозорості та відкритості взаємин між Сторонами.

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

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

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

4. У письмовому повідомленні Сторона зобов'язана послатися на факти або надати матеріали, що підтверджують або дають підставу припускати, що відбулося або може відбутися порушення будь-яких положень цих умов контрагентом, працівниками або посередниками виражається в діях, які кваліфікуються відповідним чинним законодавством України, як дача або одержання хабаря, 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 робочих днів з моменту укладення цього Договору, а також у будь-який час протягом дії цього Договору за письмовим запитом Виконавця надати йому інформацію про ланцюжок власників Замовника, включаючи вигодонабувачів (у тому числі кінцевих) з додаванням документів, що це підтверджують (далі – Інформація).

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

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

Датою надання Інформації є дата отримання Виконавцем поштового відправлення.

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

по взаємодії з контрагентом, аж до розірвання цього Договору.

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

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

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

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

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

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

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

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

XVIII. Прикінцеві положення

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

XIX. Додатки

Додаток 1 – Розподіл потужності.

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

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

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

Додаток 5 – Акт наданих Послуг згідно з Договором.

XXI. Реквізити сторін

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