

ЗАТВЕРДЖЕНО
Постанова Національної комісії,
що здійснює державне регулювання
у сферах енергетики
та комунальних послуг
30.09.2015 № 2497

Зареєстровано в Міністерстві
юстиції України
06 листопада 2015 р.
за № 1383/27828

ТИПОВИЙ ДОГОВІР транспортування природного газу

_____ (місце укладення) _____ (дата укладення),
що здійснює
(найменування суб'єкта господарської діяльності, що здійснює транспортування природного газу)
діяльність на підставі ліцензії _____
(ліцензія на транспортування природного, нафтового газу
і газу (метану) вугільних родовищ трубопроводами)
(далі – Оператор), в особі _____,
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)
що діє на підставі _____,
(довіреність або установчі документи г зотранспортного підприємства)
та _____ (далі – Замовник)
(найменування, організаційно-правова форма Замовника – для юридичної особи
або прізвище, ім'я, по батькові для фізичної особи – підприємця)
в особі _____,
(посада, прізвище, ім'я та по батькові)
що діє на підставі _____ (далі – Сторони),
(довіреність або установчі документи Замовника)
керуючись Законом України "Про ринок природного газу" та Кодексом
газотранспортної системи, затвердженим постановою Національної комісії,
що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних
послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493 (далі – Кодекс), уклали цей Договір
транспортування природного газу (далі – Договір) про таке.

I. ТЕРМІНИ І ВИЗНАЧЕННЯ

Терміни і визначення, що не наведені в цьому Договорі, використовуються у значеннях, встановлених у Законі України "Про ринок природного газу" та Кодексі.

II. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ

2.1. За цим Договором Оператор надає Замовнику послуги транспортування природного газу (далі – Послуги) на умовах, визначених у цьому Договорі, а Замовник сплачує Оператору встановлену в цьому Договорі вартість таких Послуг.

2.2. Послуги надаються на умовах, визначених у Кодексі, з урахуванням особливостей, передбачених цим Договором.

2.3. Послуги, які можуть бути надані Замовнику за цим Договором:

послуга замовленої потужності в точках входу та виходу до/з газотранспортної системи (далі – розподіл потужності);

послуги фізичного транспортування природного газу газотранспортною системою на підставі підтверджених номінацій (далі – транспортування);

послуги балансування обсягів природного газу, які подаються до газотранспортної системи і відбираються з неї (далі – балансування).

2.4. Обсяг послуг, що надаються за цим Договором, визначається підписанням додатка 1 до цього Договору (розподіл потужності) та/або додатка 2 (транспортування).

2.5. Приймання-передача газу, документальне оформлення та подання звітності Оператору здійснюються відповідно до вимог Кодексу.

2.6. Замовник має виконувати вимоги, визначені в Кодексі, подавати газ в точках входу та/або приймати газ у точках виходу в обсягах, встановлених цим Договором, протягом погоджених термінів, а також оплачувати Послуги на умовах, зазначених у Договорі.

2.7. Оператор має виконувати вимоги, визначені в Кодексі, приймати газ в точках входу та/або передавати газ у точках виходу в обсягах, встановлених цим Договором, протягом погоджених термінів.

2.8. Додатки 1, 2, 3 є невід'ємною частиною цього Договору. При цьому додаток 3 укладається у випадку, коли Замовником Послуг є оператор газорозподільної системи, прямий споживач, газодобувне підприємство або виробник біогазу.

III. ПРАВА І ОBOB'ЯЗКИ ОПЕРАТОРА

3.1. Оператор зобов'язаний:

своєчасно надавати Послуги належної якості;

розміщувати на своєму веб-сайті чинні тарифи, вартість послуг балансування, Типовий договір транспортування природного газу і Кодекс;

приймати номінації та реномінації, а також заявки на розподіл потужності від Замовника відповідно до умов, встановлених Кодексом;
забезпечувати належну організацію та функціонування своєї диспетчерської служби;

оприлюднювати інформацію, що стосується прав Замовника на розподіл потужності, впровадження системних обмежень у випадку аварій та перебоїв у функціонуванні газотранспортної системи, та іншу інформацію, що передбачена Кодексом;

виконувати інші обов'язки, визначені Кодексом та чинним законодавством України;

повідомляти Замовника про зміну умов, які стали підставою для укладення цього Договору;

здійснити додаткову оплату Замовнику у разі недотримання параметрів якості природного газу, який передається ним в точках виходу з газотранспортної системи, в порядку, визначеному цим Договором.

3.2. Оператор 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 газу, для виконання своїх обов'язків, передбачених Кодексом та чинним законодавством;

обмежувати або припиняти транспортування природного газу у випадках, передбачених цим Договором та Кодексом;

отримувати оперативну інформацію від Замовника на запит своєї диспетчерської служби;

стягувати із Замовника додаткову плату у разі перевищення розміру договірної потужності та/або за недотримання вимог щодо якості газу, який передається ним в газотранспортну систему, в порядку, визначеному цим Договором;

користуватися іншими правами, передбаченими цим Договором та чинним законодавством України, для забезпечення належного надання Послуг, а також для виконання обов'язків оператора газотранспортної системи.

IV. ПРАВА І ОБОВ'ЯЗКИ ЗАМОВНИКА

4.1. Замовник зобов'язаний:

своєчасно та в повному обсязі оплачувати вартість наданих йому Послуг;
надати Оператору фінансове забезпечення в порядку, встановленому у Кодексі та цьому Договорі;

дотримуватися обмежень, встановлених цим Договором та Кодексом;

негайно виконувати розпорядження диспетчерської служби Оператора;

вчасно врегульовувати небаланси;

не перевищувати замовлені потужності, визначені в цьому Договорі;

повідомляти Оператора про зміну умов, які стали підставою для укладення цього Договору;

забезпечити можливість цілодобового зв'язку Оператора з представниками Замовника, зазначеними в цьому Договорі;

здійснити додаткову оплату Оператору у разі перевищення розміру договірної потужності та/або недотримання параметрів якості природного газу, який передається ним в газотранспортну систему, в порядку, визначеному цим Договором.

4.2. Замовник має право:

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

замовляти транспортування та одержувати з газотранспортної системи обсяги природного газу, що відповідають його підтвердженим номінаціям/реномінаціям;

отримувати від Оператора всю необхідну інформацію щодо роботи газотранспортної системи, від якої залежить належне виконання Замовником своїх зобов'язань за цим Договором;

передати права щодо доступу до газотранспортної системи, які він набуває за цим Договором, іншим суб'єктам ринку природного газу за умови повідомлення про це Оператора у порядку і строки, передбачені Кодексом та цим Договором;

отримувати плату за недотримання вимог щодо якості газу, який передається Оператором з газотранспортної системи, в порядку, визначеному цим Договором;

користуватися іншими правами, передбаченими Договором та чинним законодавством України;

у разі фізичного підключення до газотранспортної системи – на безперешкодний та безкоштовний доступ в порядку, визначеному Кодексом, на територію та земельну ділянку Оператора, де розміщені місця відбору проб газу та/або комерційні вузли обліку газу, за якими здійснюється замовлення Послуг.

V. ОБЛІК І ЯКІСТЬ ГАЗУ

5.1. Порядок комерційного обліку природного газу (у тому числі приладового) та перевірки комерційних вузлів обліку, а також порядок приймання-передачі природного газу в точках входу/виходу до/з газотранспортної системи та визначення і перевірки параметрів якості в цих точках здійснюються Сторонами відповідно до вимог Кодексу та з урахуванням цього Договору.

5.2. Якість газу має відповідати вимогам щодо норм якості газу, фізико-хімічних показників та інших характеристик (далі – ФХП), визначених у Кодексі та нормативно-правових актах і відповідних стандартах, на які Кодекс містить посилання.

5.3. За порушення вимог щодо якості газу, який подається в газотранспортну систему Оператора або передається з неї Оператором, стягується додаткова плата, визначена умовами цього Договору.

5.4. Окремим додатком 3 до цього Договору між Оператором та Замовником, який є оператором газорозподільної системи/прямим споживачем/газовидобувним підприємством/виробником біогазу, інших видів газу з

альтернативних джерел, визначається перелік комерційних вузлів обліку газу, встановлених на всіх фізичних точках входу/виходу до відповідного Замовника.

5.5. На кожну фізичну точку входу/виходу до/з газотранспортної системи складається акт розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін, який має містити схему потоків 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).

VI. ПОТУЖНОСТІ І НОМІНАЦІЇ

6.1. Оператор забезпечує наявність відповідних потужностей в точках входу до газотранспортної системи або в точках виходу з газотранспортної системи згідно з додатком 1 до цього Договору (розподіл потужності).

6.2. Розподіл потужності здійснюється в порядку, передбаченому положеннями Кодексу.

6.3. Надання номінацій (реномінацій) для отримання транспортування здійснюється у порядку, встановленому Кодексом. Форми номінацій і реномінацій оприлюднюються Оператором на його офіційному веб-сайті.

VII. ТАРИФИ

7.1. Вартість Послуг розраховується:

розподіл потужності – за тарифами, які встановлюються Регулятором.

транспортування – за тарифами, які встановлюються Регулятором.

балансування – за фактичною вартістю, яка визначається відповідно до порядку, встановленого Кодексом.

7.2. Оператор розміщує інформацію про чинні тарифи та базову ціну газу на своєму веб-сайті: www._____.

7.3. Тарифи, передбачені пунктом 7.1 цього розділу, є обов'язковими для Сторін з дати набрання чинності постановою Регулятора щодо їх встановлення. Визначена на їх основі вартість послуг застосовується Сторонами при розрахунках за послуги згідно з умовами цього Договору.

VIII. ВИЗНАЧЕННЯ ВАРТОСТІ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ ЗА ДОГОВІРНУ ПОТУЖНІСТЬ

8.1. Величина договірної потужності Замовника визначається згідно з величиною потужностей, визначених у додатку 1 до цього Договору.

Величина договірної потужності Замовника визначається відповідно до розподілу потужності, який здійснюється в порядку, передбаченому положеннями Кодексу, та оформлюється додатком 1 до цього Договору.

8.2. У разі якщо Замовник є прямим споживачем, потужність (W_{max}) у фізичних точках виходу з газотранспортної системи до прямого споживача визначається за величиною максимальної витрати (об'єму) газу за годину за стандартних умов, розрахованою за значеннями максимального абсолютного

робочого тиску газу ($P_{\max_{\text{абс}}}$), та величиною максимальної витрати (q_{\max}) за робочих умов комерційних ВОГ, що визначені у додатку 3 до цього Договору.

При цьому для точок виходу з газотранспортної системи до прямого споживача при використанні методу змінного перепаду тиску із застосуванням звужуючих пристроїв потужність визначається за значенням максимальної витрати за стандартних умов, вказаної у Протоколі розрахунку параметрів витратоміра, за заданими характеристиками звужуючого пристрою і вимірювального трубопроводу, що видається уповноваженим органом у сфері метрології.

Потужність (W_{\max}) вказаних у цьому пункті точок при використанні лічильників газу визначається за формулою

$$W_{\max} = q_{\max} \times P_{\max_{\text{абс}}} / 0,101325, \text{ м}^3/\text{год},$$

де

$P_{\max_{\text{абс}}} = P_{\max} + 0,101325$ – максимальний абсолютний тиск газу, МПа;

P_{\max} – максимальний надлишковий тиск газу, МПа;

q_{\max} – максимальна витрата за робочих умов лічильника газу, $\text{м}^3/\text{год}$;

P_{\max} та q_{\max} визначаються на підставі метрологічної документації на вузол обліку газу, а у разі її відсутності – за паспортом на лічильник газу.

При цьому для точок, зазначених у цьому пункті, величина замовленої потужності за додатком 1 до цього Договору визначається на підставі потужності точок, визначеної у додатку 3 до цього Договору, з урахуванням такого:

якщо на комерційному ВОГ (ПВВГ) встановлено два і більше вимірювальних трубопроводів на базі лічильників газу та/або за методом змінного перепаду тиску, які обліковують природний газ в одному напрямку передачі газу (та які працюють по чергово, наприклад за необхідності окремого обліку у міжсезонні періоди тощо), величина потужності визначається за вимірювальним трубопроводом, що має найбільшу максимальну вимірювану об'ємну витрату природного газу;

якщо на комерційному ВОГ (ПВВГ) встановлено два і більше вимірювальних трубопроводів на базі лічильників газу та/або за методом змінного перепаду тиску, які обліковують природний газ в одному напрямку передачі газу (та які працюють одночасно) або які обліковують природний газ за різними напрямками передачі газу, величина потужності визначається за сумою максимальних вимірюваних об'ємів витрат природного газу вищезгаданими вимірювальними трубопроводами.

8.3. Вартість договірної потужності на період газового місяця (P) визначається як сума вартості договірних потужностей за кожен день газового місяця:

$$P = \sum_{d=1}^m P_d,$$

де

P – вартість договірної потужності на період газового місяця;

m – кількість днів в газовому місяці;

P_d – вартість договірної потужності за кожний день газового місяця, яка розраховується за формулою

$$P_d = \sum_{i=1}^n P_i,$$

де

n – кількість договірних потужностей, зазначених в додатку 1 до цього Договору;

P_i – вартість окремої договірної потужності в розмірі C_i , яка розраховується за формулою

$$P_i = C_i \times T_i,$$

де

C_i – розмір відповідної договірної потужності, зазначеної в додатку 1 до цього Договору;

T_i – відповідний тариф, встановлений Регулятором у відповідній точці входу чи точці виходу та зазначений в додатку 1 до цього Договору.

Оператор направляє рахунки-фактури на електронну адресу Замовника.

Оплата вартості договірної потужності Замовником здійснюється на підставі рахунка-фактури шляхом перерахування грошових коштів в сумі вартості замовленої потужності на період газового місяця на рахунок Оператора на умовах 100 відсотків попередньої оплати за п'ять робочих днів до початку газового місяця, у якому буде забезпечуватись доступ до потужностей.

У випадку, коли споживачі Замовника розраховуються з ним через поточний рахунок із спеціальним режимом використання, оплата Замовником послуг транспортування (у тому числі замовлення розподілу потужності) здійснюється з поточного рахунку із спеціальним режимом використання Замовника на поточний рахунок Оператора кожного банківського дня згідно з алгоритмом розподілу коштів, встановленим Регулятором, та зараховується як плата за послуги транспортування (розподілу потужності) в тому місяці, в якому надійшли кошти. Остаточний розрахунок за надані у звітному місяці послуги проводиться Замовником до двадцятого числа місяця, наступного за звітним, відповідно до акта наданих послуг та з урахуванням раніше перерахованих коштів.

Замовник сплачує Оператору вартість замовленої потужності, як зазначено в цьому розділі, незалежно від того, була чи не була повністю використана замовлена потужність.

Вартість послуг транспортування природного газу в точці виходу складається з двох частин: перша – виражена в грошовій формі (визначається з урахуванням тарифів у точках виходу та замовленої потужності в цих точках); друга – у натуральному вираженні обсягів природного газу для забезпечення витрат Оператора для точок виходу (визначається у відсотках до обсягу протранспортованого газу в точках виходу), що передаються Замовником Оператору за кожний газовий місяць та оформлюються актом приймання-передачі природного газу до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.

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 в платіжних дорученнях Замовника не зазначено номеру Договору, дати його підписання, звітного періоду (місяць,

рік), за який здійснюється оплата, Оператор зараховує кошти, що надійшли від Замовника, у першу чергу як погашення заборгованості за надані послуги з транспортування газу, що виникла у попередніх періодах.

8.4. У випадку перевищення Замовником розміру договірних потужностей у точках входу/виходу до/з газотранспортної системи за період газового місяця Замовник сплачує додаткову плату, яка розраховується за формулою

$$B = \sum_{d=1}^m B_d,$$

де

B – вартість додаткової плати за перевищення договірних потужностей за період газового місяця;

m – кількість днів в газовому місяці;

B_d – вартість додаткової плати за перевищення договірних потужностей за кожний день газового місяця, яка розраховується для кожного дня перевищення за формулою

$$B_d = \sum_{i=1}^p z \times T_{\text{вх рік}}^i \times (C_{\text{вх факт}}^i - C_{\text{вх рік}}^i) + \sum_{i=1}^p z \times T_{\text{вих рік}}^i \times (C_{\text{вих факт}}^i - C_{\text{вих рік}}^i),$$

де

$z = 1$ – до 01 січня 2017 року;

$z = 2$ – з 01 січня 2017 року;

p – кількість замовлених точок входу і точок виходу, зазначених в додатку 1 до цього Договору;

B_d – вартість додаткової плати за перевищення договірних потужностей за день;

$C_{\text{вх факт}}^i$ – фактично використана потужність для i -тої точки входу, тис. куб. м/добу;

$C_{\text{вих факт}}^i$ – фактично використана потужність для i -тої точки виходу, тис. куб. м/добу;

$C_{\text{вх рік}}^i$ – договірна потужність річна для i -тої точки входу, тис. куб. м/добу;

$T_{\text{вх рік}}^i$ – тариф потужності річної для i -тої точки входу;

$C_{\text{вих рік}}^i$ – договірна потужність річна для i -тої точки виходу, тис. куб. м/добу;

$T_{\text{вих рік}}^i$ – тариф потужності річної для i -тої точки виходу.

Підставою для проведення розрахунку додаткової плати є дані, визначені Оператором у звіті про використання договірної потужності, який надається Замовнику до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, на його електронну адресу і містить розрахунок перевищення розміру договірних потужностей та рахунок на оплату. Замовник зобов'язаний здійснити оплату у строк до п'ятнадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.

Розбіжності щодо вартості додаткової плати підлягають урегулюванню відповідно до умов цього Договору або в суді. До прийняття рішення суду вартість додаткової плати за перевищення договірних потужностей, яку

Замовник зобов'язаний сплатити в строк, визначений пунктом 8.4 цього Договору, визначається за даними Оператора.

ІХ. ВИЗНАЧЕННЯ ВАРТОСТІ ПОСЛУГ БАЛАНСУВАННЯ ТА ПОРЯДОК РОЗРАХУНКІВ ЗА НИХ

9.1. У разі виникнення у Замовника негативного місячного небалансу та неврегулювання ним негативного місячного небалансу відповідно до Кодексу в строк до дванадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, Замовник зобов'язаний сплатити Оператору за послуги балансування. Негативний місячний небаланс Замовника визначається відповідно до Кодексу.

9.2. Вартість послуг балансування за газовий місяць визначається на підставі даних про негативний місячний небаланс Замовника за формулою

$$V_{\text{балансування}} = \text{БЦГ} \times K \times Q_{\text{БГ}},$$

де

БЦГ – базова ціна газу;

$Q_{\text{БГ}}$ – обсяг негативного місячного небалансу замовника послуг транспортування;

K – коефіцієнт компенсації, що дорівнює 1,2. При розмірі небалансу до 5 % від обсягу природного газу, відібраного з газотранспортної системи, застосовується коефіцієнт, що дорівнює 1.

9.3. Базова ціна газу визначається Оператором відповідно до Кодексу. Оператор визначає базову ціну газу щомісяця в строк до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, та розміщує її на своєму веб-сайті.

9.4. Оператор до чотирнадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, надає Замовнику на його електронну адресу розрахунок вартості послуг балансування та рахунок-фактуру. Замовник зобов'язаний здійснити оплату у строк, що не перевищує п'яти банківських днів.

9.5. Розбіжності щодо вартості послуг балансування підлягають урегулюванню відповідно до умов цього Договору або в суді. До прийняття рішення суду вартість послуг балансування, яку Замовник зобов'язаний сплатити в строк, визначений пунктом 9.4 цього Договору, визначається за даними Оператора.

Х. ВИЗНАЧЕННЯ ДОДАТКОВОЇ ПЛАТИ ЗА НЕДОТРИМАННЯ ПАРАМЕТРІВ ЯКОСТІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

10.1. Сторона, яка порушила вимоги щодо параметрів якості природного газу, який передається/відбирається до/з газотранспортної системи, визначені Кодексом, зобов'язана сплатити на користь іншої Сторони додаткову плату за недотримання параметрів якості природного газу.

Відповідальною Стороною за якість газу є:

1) у точках входу (крім точок входу на міждержавному з'єднанні) – Замовник (оператори суміжних систем, газовидобувні підприємства, виробники біогазу та інших видів газу з альтернативних джерел, які подають природний

газ до газотранспортної системи в точці входу) – перед Оператором. У точках входу на міждержавному з'єднанні – Замовник – перед Оператором;

2) у точках виходу відповідальним є Оператор – перед Замовником, який є оператором газорозподільної системи або прямим споживачем. У точках виходу на міждержавному з'єднанні – Оператор – перед Замовником.

10.2. У разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу з параметром якості теплоти згорання нижчим від значень, визначених Кодексом, сплачується додаткова плата, яка розраховується таким чином:

$$V_{GCV} = Q_i \times 2 \times \text{БЦГ} \times (1 - GCV/GCV_{\min}),$$

де

V_{GCV} – плата за недотримання теплоти згорання у фізичній точці входу, грн;

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

БЦГ – базова ціна природного газу, грн за 1 тис. м³;

GCV – значення вищої теплоти згорання природного газу, поданого у фізичній точці входу, кВт·год/м³;

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

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

10.3. У разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу, який не відповідає параметрам якості щодо вмісту механічних домішок, визначеним Кодексом, сплачується додаткова плата, яка розраховується таким чином:

$$\text{Вм.д.} = Q_i \times 0,1 \times \text{БЦГ} \times (1 - 1/X),$$

де

Вм.д. – плата за недотримання параметру якості, грн;

Q_i – обсяг природного газу з недотриманим значенням цього параметра якості, поданого у фізичній точці входу, тис. м³;

БЦГ – базова ціна природного газу, грн за 1 тис. м³;

X – дійсне значення вмісту домішок природного газу, поданого у фізичній точці входу, мг/м³.

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

10.4. У разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вологою, визначеним Кодексом, сплачується додаткова плата, яка розраховується таким чином:

$$V_{T_{\text{роси.в}}} = Q_i \times K \times \text{БЦГ} \times (T_{\text{роси.в}} - T_{\text{роси.в.макс}}) / (T_{\text{роси.в.макс}})$$

$K = 0$ – до 01 січня 2016 року;

$K = 0,02$ – з 01 січня 2016 року до 30 червня 2016 року;

$K = 0,04$ – з 01 липня 2016 року до 31 грудня 2016 року;

$K = 0,06$ – з 01 січня 2017 року до 30 червня 2017 року;

$K = 0,08$ – з 01 липня 2017 року до 31 грудня 2017 року;

$K = 0,1$ – з 01 січня 2018 року,

де

$V_{T.роси.в}$ – 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. м³;

БЦГ – базова ціна природного газу, грн за 1 тис. м³;

$T_{роси.в.мах}$ – максимально допустиме значення параметра температури точки роси за вологою, К;

$T_{роси.в}$ – дійсне значення температури точки роси за вологою природного газу, введеного у фізичній точці входу, К.

10.5. У разі подачі у фізичній точці входу/виходу природного газу, який не відповідає параметрам температури точки роси за вуглеводнями, визначеним Кодексом, сплачується додаткова плата, яка розраховується таким чином:

$$V_{T.роси.вв} = Q_i \times K \times \text{БЦГ} \times (T_{роси.вв} - T_{роси.вв.мах}) / (T_{роси.вв.мах})$$

$K = 0$ – до 01 січня 2016 року;

$K = 0,02$ – з 01 січня 2016 року до 30 червня 2016 року;

$K = 0,04$ – з 01 липня 2016 року до 31 грудня 2016 року;

$K = 0,06$ – з 01 січня 2017 року до 30 червня 2017 року;

$K = 0,08$ – з 01 липня 2017 року до 31 грудня 2017 року;

$K = 0,1$ – з 01 січня 2018 року,

де

$V_{T.роси.вв}$ – плата за недотримання параметра температури точки роси за вуглеводнями, грн;

Q_i – обсяг природного газу з недотриманим значенням параметра температури точки роси за вуглеводнями, тис. м³;

БЦГ – базова ціна природного газу, грн за 1 тис. м³;

$T_{роси.вв.мах}$ – максимально допустиме значення параметра температури точки роси за вуглеводнями, К;

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

10.6. Розрахунок розміру додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу проводиться щомісяця окремо по кожному параметру якості щодо природного газу на підставі даних, визначених Оператором у звіті про недотримання параметрів якості природного газу, який він надає Замовнику на його електронну адресу до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.

Сторони мають право звернутися до уповноваженого органу на проведення робіт з визначення параметрів природного газу. У разі підтвердження відповідності природного газу параметрам, визначеним Кодексом, 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 моменту останнього визначення ФХП газу, що відповідав параметрам, визначеним Кодексом, до моменту усунення невідповідності параметрам якості природного газу.

10.7. Сторона, яка допустила порушення щодо якості газу, зобов'язана сплатити додаткову плату у строк до п'ятнадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, на підставі рахунка-фактури, який надсилається на її

електронну адресу іншою Стороною до дванадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.

10.8. Розбіжності щодо якості природного газу та розміру додаткової плати за недотримання параметрів якості природного газу підлягають урегулюванню відповідно до умов Кодексу або в суді. До прийняття рішення суду якість природного газу та/або розмір додаткової плати, яку відповідальна за порушення параметрів якості газу Сторона зобов'язана сплатити в строк, визначений пунктом 10.7 цього Договору, визначається за даними Оператора.

XI. ПОРЯДОК ОФОРМЛЕННЯ АКТІВ НАДАНИХ ПОСЛУГ ТА АКТІВ ЗВІРЯННЯ РОЗРАХУНКІВ

11.1. Послуги, які надаються за цим Договором, за винятком послуг балансування, оформлюються Оператором і Замовником актами наданих послуг.

11.2. Оператор до п'ятнадцятого числа місяця, наступного за звітним, направляє Замовнику два примірники акта наданих послуг за газовий місяць, підписані уповноваженим представником та скріплені печаткою Оператора.

11.3. Замовник протягом двох днів з дати одержання акта наданих послуг зобов'язується повернути Оператору один примірник оригіналу акта наданих послуг, підписаного уповноваженим представником та скріпленого печаткою Замовника, або надати в письмовій формі мотивовану відмову від підписання акта наданих послуг. 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 Оператора.

11.4. Послуги балансування оформлюються одностороннім актом за підписом Оператора на весь обсяг негативного місячного небалансу, нерегульованого Замовником відповідно до Кодексу та розділу IX цього Договору.

11.5. Оператор і Замовник зобов'язуються здійснювати звірку розрахунків щокварталу до двадцять п'ятого числа місяця, наступного за кварталом. Звірка розрахунків оформлюється Сторонами актом звірки.

XII. ФІНАНСОВЕ ЗАБЕЗПЕЧЕННЯ

12.1. Протягом всього строку отримання Послуг Замовник надає Оператору та підтримує на належному рівні фінансове забезпечення відповідно до вимог Кодексу.

12.2. Фінансове забезпечення щодо замовленої потужності надається у формах, визначених Кодексом, в сумі місячних зобов'язань на користь Оператора.

12.3. Фінансове забезпечення щодо послуг балансування надається у формах, визначених Кодексом, на користь Оператора згідно з чинним законодавством України.

12.4. Оператор зупиняє надання Послуг в разі порушення Замовником умов надання фінансового забезпечення.

ХІІІ. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН

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

13.2. Сторона, що не виконує умови цього Договору та (або) умови Кодексу, зобов'язана в повному обсязі відшкодувати збитки, завдані іншій Стороні.

13.3. Оператор відповідає за втрату газу Замовника в газотранспортній системі під час його транспортування від точки входу до точки виходу у розмірі фактичних втрат, якщо не доведе, що втрата сталася не з його вини.

13.4. Оператор несе відповідальність за неналежне надання послуг транспортування природного газу лише з моменту його отримання в точці входу та до моменту передачі природного газу в точці виходу.

13.5. 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.

13.6. Сторони добросовісно співпрацюють з метою забезпечення ефективної та безпечної експлуатації і використання газотранспортної системи. Сторони зобов'язуються вживати всіх можливих заходів задля уникнення або зменшення збитків. 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.

ХІV. ФОРС-МАЖОР

14.1. 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.

14.2. Під форс-мажорними обставинами розуміють надзвичайні та невідворотні обставини, що об'єктивно унеможливають виконання зобов'язань, передбачених умовами цього Договору. Строк виконання зобов'язань відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.

14.3. Сторони зобов'язані негайно повідомити про форс-мажорні обставини та протягом чотирнадцяти днів з дня їх виникнення надати підтвердні документи щодо їх настання відповідно до чинного законодавства. Засвідчення форс-мажорних обставин здійснюється у встановленому чинним законодавством порядку. Неповідомлення про настання форс-мажорних обставин позбавляє Сторону права посилатися на них як на причину звільнення від відповідальності за невиконання вимог Кодексу та цього Договору.

14.4. 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.

XV. ПРИПИНЕННЯ ТА ОБМЕЖЕННЯ ТРАНСПОРТУВАННЯ ПРИРОДНОГО ГАЗУ

15.1. Транспортування природного газу обмежується або припиняється у порядку, передбаченому Кодексом.

15.2. Замовник, який є прямим споживачем, зобов'язаний здійснити самостійне припинення споживання природного газу в точці виходу в дату і час, зазначені у відповідному повідомленні-вимозі.

15.3. Вартість обсягу природного газу, що був використаний Замовником, який є прямим споживачем, з часу, вказаного в повідомленні-вимозі про самостійне припинення споживання природного газу, до часу фактичного припинення споживання природного газу, що залишився не врегульованим після процедури врегулювання небалансу з його постачальником відповідно до вимог Кодексу, сплачується суб'єктом, що приєднаний до точки виходу, на рахунок Оператора. Вартість такого природного газу визначається таким чином:

$$B = V \times C \times 2,$$

де

V – обсяг природного газу;

C – базова ціна природного газу.

15.4. Базова ціна газу формується Оператором відповідно до Кодексу. Оператор формує базову ціну газу щомісяця в строк до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, та розміщує її на своєму веб-сайті.

15.5. Оператор до десятого числа місяця, наступного за газовим місяцем, надає Замовнику на його електронну адресу розрахунок вартості природного газу та рахунок-фактуру. Замовник зобов'язаний здійснити оплату у строк до п'ятнадцятого числа місяця, наступного за газовим місяцем.

15.6. Розбіжності щодо вартості природного газу підлягають урегулюванню відповідно до умов Договору або в судовому порядку. До прийняття рішення судом вартість природного газу, яку Замовник зобов'язаний сплатити в строк, визначений пунктом 15.5 цього розділу, визначається за даними Оператора.

15.7. Оператор не несе відповідальності за наслідки, пов'язані з припиненням транспортування природного газу, у разі невиконання Замовником вимог щодо самостійного припинення споживання природного газу відповідно до умов Кодексу.

XVI. ВИРІШЕННЯ СПОРІВ

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

XVII. ВНЕСЕННЯ ЗМІН, СТРОК ДІЇ ДОГОВОРУ

17.1. Цей Договір набирає чинності з дня його укладення на строк до ____ .

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

17.2. Усі зміни та доповнення до цього Договору оформлюються письмово та підписуються уповноваженими особами Сторін.

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

17.3. У разі внесення та затвердження Регулятором змін до Типового договору транспортування природного газу Сторони зобов'язані протягом місяця внести відповідні зміни до цього Договору.

17.4. Цей Договір може бути розірваний:

за згодою Сторін цього Договору;

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

в інших випадках, передбачених чинним законодавством України та Кодексом.

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

17.6. Жодна із Сторін не може передавати свої права та обов'язки за цим Договором третім особам без письмової згоди іншої Сторони цього Договору.

XVIII. КОНФІДЕНЦІЙНІСТЬ

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

18.2. Сторона не вважається такою, що порушує зобов'язання конфіденційності відповідно до пункту 18.1 цього розділу, якщо конфіденційна інформація розголошується відповідно до умов та в порядку, визначених в Кодексі та (або) цьому Договорі, а також надається компетентним органам влади відповідно до порядку та в частині, встановлених законодавчими актами, акціонерам однієї зі Сторін, членам регулюючих органів, співробітникам, для яких така інформація є необхідною для виконання завдань відповідно до їх функцій, юридичним і фінансовим радникам та аудиторам Сторони, а також учасникам ринку природного газу відповідно до порядку та в частині, передбачених нормативно-правовими актами.

18.3. Сторона, яка передає конфіденційну інформацію третім сторонам у випадках, зазначених у цьому Договорі, повинна забезпечити дотримання конфіденційності такими сторонами стосовно інформації, що їм передається.

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

XIX. ОБМІН ІНФОРМАЦІЄЮ

19.1. Сторони обмінюються інформацією, що стосується надання Послуг, відповідно до порядку і в строки, передбачені Кодексом.

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

19.3. Повідомлення, вимоги, звіти або інша інформація, надіслані або передані за допомогою засобів, зазначених у пункті 19.2 цього розділу, вважаються отриманими адресатом на дату їх отримання.

19.4. Уповноваженими представниками Оператора та Замовника, що призначені забезпечувати виконання положень цього Договору, є:

	Оператор	Замовник
Ім'я, прізвище		
Посада		
Номер телефону		
Номер факсу		
Електронна пошта		

19.5. Контактна інформація диспетчерського центру Оператора:

Адреса	Номер телефону	Електронна пошта	Номер факсу

19.6. Сторони зобов'язані письмово інформувати одна одну про будь-які зміни в інформації протягом п'яти робочих днів. У випадку неповідомлення про зміни інформації вся інформація, вимоги, рахунки та інша інформація, що надаються відповідно до цього Договору, вважаються наданими, якщо повідомляються з використанням останньої відомої Стороні контактної інформації.

XX. ЗАЯВИ І ГАРАНТІЇ

20.1. Кожна Сторона має відповідні повноваження для підписання і виконання цього Договору.

20.2. Кожна Сторона заявляє і гарантує, що вона відповідає вимогам, визначеним у Кодексі, щодо підписання цього Договору.

XXI. ПРИКІНЦЕВІ ПОЛОЖЕННЯ

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

XXII. РЕКВІЗИТИ СТОРІН

Адреса і реквізити Сторін:

ОПЕРАТОР	ЗАМОВНИК
М.П. (за наявності)	М.П. (за наявності)
Підпис:	Підпис:
П.І.Б.:	П.І.Б.:
_____ 20__ року	_____ 20__ року

Заступник директора Департаменту
із регулювання відносин у нафтогазовій сфері

Т. Рябуха