

# Типовий договір на розподіл природного газу

№ \_\_\_\_\_

м. Луцьк

“ \_\_\_\_\_ ” \_\_\_\_\_ 201\_\_ року

**Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації “Волиньгаз”**, що здійснює діяльність на підставі ліцензії на розподіл природного, нафтового газу і газу (метану) вугільних родовищ, серія АГ № 507322, (далі – Газорозподільне підприємство), в особі заступника голови правління з постачання та обліку газу Карпомиза Андрія Івановича, що діє на підставі довіреності №1695/06-06 від 02.10.2013 року, та

\_\_\_\_\_ (далі – Замовник),

(найменування, організаційно-правова форма замовника)

в особі \_\_\_\_\_,

(посада, прізвище, ім'я та по батькові)

що діє на підставі \_\_\_\_\_

(далі – Сторони),

(довіреність або установчі документи Замовника)

з другої сторони, керуючись постановою КМУ № 1729 від 27.12.2001 р. "Про забезпечення споживачів природним газом", "Порядком пооб'єктового припинення (обмеження) газопостачання споживачам, крім населення", затвердженого постановою КМУ від 08.12.2006 р. №1687, постановою НКРЕ №578 від 30.04.2014р. "Про затвердження тарифів на транспортування природного газу розподільними трубопроводами для ПАТ “Волиньгаз”, наказом Мінпаливенерго №618 від 27.12.2005 „Про затвердження Правил обліку природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, постачання та споживання”, Закону України „Про засади функціонування ринку природного газу” від 08.07.2010р. № 2467/VI прийнятого Верховною Радою України, уклали цей договір на розподіл природного газу (далі – Договір) на наступних умовах.

## I. Терміни та визначення

У Договорі терміни мають таке значення:

Замовник (юридична особа, фізична особа-підприємець) – суб'єкт ринку природного газу, який на підставі Договору замовляє в Газорозподільного підприємства надання послуг з транспортування природного газу газорозподільними мережами (далі - ГРМ) до межі балансової належності об'єктів Замовника або його споживачів;

об'єкт – технологічний комплекс, що складається з внутрішньопромислових газопроводів та споруд на них, призначених для споживання природного газу, що належать Замовнику або його споживачу на правах власності чи користування;

споживач Замовника – юридична або фізична особа-підприємець, яка уклала з постачальником природного газу за нерегульованим тарифом Договір на постачання природного газу та використовує його як паливо або сировину.

Інші терміни використовуються в Договорі у значенні, наведеному в Законі України "Про засади функціонування ринку природного газу".

## II. Предмет Договору

2.1. За Договором Газорозподільне підприємство зобов'язується надати Замовнику послугу з транспортування природного газу газорозподільними мережами до межі балансової належності об'єктів Замовника або його споживачів (далі – пункт призначення) відповідно до актів розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності Сторін. Пункти призначення з переліком комерційних вузлів обліку природного газу та газоспоживаючого обладнання (далі – комерційні вузли обліку) визначаються Сторонами у додатку до Договору за формою, наведеною у додатку 1 до цього Типового договору.

2.2. Замовник зобов'язується сплатити Газорозподільному підприємству вартість послуги з транспортування природного газу ГРМ у розмірі, строки та порядку, передбачені умовами Договору.

## III. Обсяги та умови транспортування природного газу ГРМ

3.1. Договірні обсяги транспортування природного газу Замовника ГРМ визначаються в додатку до Договору по кожному об'єкту Замовника або його споживачів за формою, наведеною у додатку 2 до цього Типового договору.

3.2. Підставами для транспортування природного газу ГРМ є:

3.2.1. Підтверджені в установленому порядку оператором Єдиної газотранспортної системи України (далі – Оператор) місячні обсяги природного газу в постачальника, виділені для забезпечення об'єктів споживачів (далі – підтверджені обсяги).

3.2.2. Наявність договору на постачання природного газу або договору на закупівлю імпортованого природного газу у нерезидентів для використання як технологічної сировини без права реалізації такого газу відповідно до вимог законодавства.

Газорозподільному підприємству надається Замовником витяг з договору на постачання природного газу щодо договірних обсягів природного газу, завірених в установленому законодавством порядку.

3.3. Газорозподільне підприємство транспортує природний газ у загальному потоці газу від пунктів приймання-передачі газу в ГРМ до пунктів призначення в обсягах, підтверджених Оператором.

3.4. Місячний обсяг транспортування природного газу ГРМ до пунктів призначення не повинен перевищувати підтверджений обсяг природного газу.

3.5. Розподіл підтвердженого обсягу природного газу протягом місяця здійснюється, як правило, рівномірно, урахувавши середньодобову норму (далі – добова норма), яка визначається шляхом ділення місячного підтвердженого Оператором обсягу природного газу на кількість днів протягом цього місяця.

При перевитратах добової норми відбору природного газу без узгодження з Газорозподільним підприємством Газорозподільне підприємство має право в установленому порядку здійснити примусове обмеження транспортування природного газу до відновлення добової норми.

3.6. Обсяг протранспортованого природного газу ГРМ підтверджується підписаним Сторонами актом наданих послуг з транспортування природного газу ГРМ (далі – акт) наданих послуг), що оформлюється на підставі даних комерційних вузлів обліку, визначених у додатку до Договору.

3.7. Газорозподільне підприємство до 5-го (п'ятого) числа місяця, наступного за звітним, надає Замовнику два примірники оригіналу акта наданих послуг за звітний місяць, які підписані уповноваженим представником та скріплені печаткою Газорозподільного підприємства.

3.8. Замовник протягом двох днів з дня одержання акта наданих послуг зобов'язується повернути Газорозподільному підприємству один примірник оригіналу акта, підписаний уповноваженим представником та скріплений печаткою Замовника (для юридичних осіб), 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 законодавства.

До вирішення спірних питань обсяг протранспортованого природного газу та сума для оплати наданих послуг з транспортування природного газу ГРМ встановлюються відповідно до даних Газорозподільного підприємства.

3.9. Акти наданих послуг є підставою для остаточних розрахунків Замовника з Газорозподільним підприємством.

#### IV. Порядок обліку природного газу та його якості

4.1. За розрахункову одиницю протранспортованого природного газу приймається один кубічний метр (куб. м) газу, приведений до стандартних умов: температура газу (t) = 20 градусів Цельсія, тиск газу (P) = 760 мм ртутного стовпчика (101,325 кПа).

4.2. Облік обсягів природного газу, що транспортується на умовах Договору, здійснюється згідно з Правилами обліку природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, постачання та споживання, затвердженими наказом Міністерства палива та енергетики України від 27 грудня 2005 року № 618, зареєстрованими в Міністерстві юстиції України 26 січня 2006 року за № 67/11941.

4.3. Порядок обліку, порядок обмеження (припинення) транспортування природного газу, а також доступу представників Газорозподільного підприємства до газового обладнання і комерційних вузлів обліку природного газу може регулюватись технічною угодою між Газорозподільним підприємством, постачальником природного газу та споживачем.

4.4. Обсяг протранспортованого природного газу визначається в пунктах призначення за допомогою комерційних вузлів обліку, визначених у додатку 1 до Договору.

У разі розташування комерційних вузлів обліку до пункту призначення витрати і втрати природного газу, які виникають від місця встановлення комерційного вузла обліку до пункту призначення, віднімаються від загального обсягу протранспортованого природного газу, визначеного за допомогою комерційних вузлів обліку.

У разі розташування комерційних вузлів обліку після пункту призначення витрати і втрати природного газу, які виникають від пункту призначення до місця встановлення комерційного вузла обліку, додаються до загального обсягу протранспортованого газу, визначеного за допомогою комерційних вузлів обліку.

Розрахунки втрат і витрат проводяться відповідно до Методики визначення питомих виробничо-технологічних втрат природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами та Методики визначення питомих виробничо-технологічних витрат природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, затверджених наказом Міністерства палива та енергетики України від 30 травня 2003 року № 264, зареєстрованих у Міністерстві юстиції України 09 липня 2003 року за № 570/7891 та № 571/7892 відповідно (зі змінами).

Розрахунок витрат та втрат природного газу в мережі оформлюється додатком до Договору за формою, наведеною у додатку 3 до цього Типового договору.

4.4.1. Обсяги виробничо-технологічних втрат природного газу розраховуються згідно додатку до Договору по кожному об'єкту Замовника за формою, наведеною у додатку 4 до цього Типового договору.

4.5. На підставі результатів вимірювання комерційних вузлів обліку складаються місячні акти наданих послуг. Транспортування газу споживачу здійснюється за умови наявності комерційного вузла обліку газу.

Комерційний облік газу визначається непридатним до використання в наступних випадках:

- відсутня, не в повному обсязі, або неналежним чином оформлена у «Замовника» проектно-технічна документація на комерційний вузол обліку газу;
- стан та умови експлуатації засобів вимірювальної техніки, які входять в склад комерційного вузла обліку газу, не відповідають вимогам технічної документації на них та нормативних документів;
- на час перевірки вичерпався термін чергової повірки засобів вимірювальної техніки, які входять в склад комерційного вузла обліку газу;
- порушено цілісність пломб, відбитків тавр спеціальних засобів фіксації взаємного розміщення вентилів, кранів, заглушок, кришок, деталей та вузлів, обвідних ліній комерційного вузла обліку газу;
- виявлено фактори втручання в роботу приладів та пристроїв комерційного вузла обліку газу;
- відсутність чи вихід з ладу приладів та пристроїв комерційного вузла обліку газу, або вихід їх метрологічних характеристик за межі допустимого діапазону;
- характеристики засобів вимірювальної техніки, які входять в склад комерційного вузла обліку газу та характеристики газу, не відповідають параметрам, запрограмованим в електронній системі обліку газу.

4.5.1. Для оформлення акту приймання-передачі природного газу **Споживач** зобов'язаний по закінченню місяця не пізніше 2-го числа місяця, наступного за звітним, з'явитися до **Газорозподільного підприємства** з журналом обліку природного газу та вихідними документами коректорів (звіти за місяць, протоколи аварійних ситуацій та, протоколи про втручання в роботу комерційних вузлів обліку газу, протокол конфігурування обчислювача).

4.6. Якість природного газу, який передається Газорозподільним підприємством Замовнику або його споживачу в пунктах призначення, має відповідати вимогам, установленим державними стандартами, технічними умовами, нормативно-технічними документами щодо його якості.

Якість природного газу та його фізико-хімічний склад визначаються за методами, передбаченими державними стандартами та іншими нормативними актами з цих питань.

Чисельні значення фізико-хімічних показників природного газу, які заносяться до баз даних обчислювачів та/або коректорів, Газорозподільне підприємство доводить Замовнику або його споживачу з періодичністю, що забезпечує необхідну точність вимірювань, але не рідше ніж один раз на 10 днів.

## **V. Тариф та порядок розрахунків**

5.1. Розрахунки за послуги з транспортування природного газу ГРМ здійснюються за тарифом на транспортування природного газу розподільними трубопроводами за 1000 куб. м (далі – тариф), встановленим для Газорозподільного підприємства Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики. Відповідно до постанови НКРЕ України №133 від 28.12.2011р. із змінами внесеними згідно з постановою НКРЕ №578 від 30.04.2014р. тариф на транспортування 1000 м<sup>3</sup> природного газу становить 331,100 грн., крім того ПДВ – 66,220 грн., всього 397,320 грн. з ПДВ.

5.2. Тариф, зазначений у пункті 5.1 цього розділу, є обов'язковим для Сторін з дати набрання ним чинності. Визначена на його основі вартість послуги з транспортування природного газу розподільними трубопроводами буде застосовуватись Сторонами при складенні актів наданих послуг та розрахунків за ці послуги згідно з умовами Договору.

5.3. Розрахунковий період за Договором становить один місяць з контрактної години першого дня місяця до контрактної години першого дня наступного місяця включно.

Місячна вартість послуг з транспортування природного газу ГРМ визначається як добуток тарифу на загальний обсяг протранспортованого природного газу, розрахованого на умовах, визначених у розділі IV Договору, та податку на додану вартість.

5.4. Загальна сума Договору складається з місячних сум вартості планових обсягів транспортування природного газу ГРМ Газорозподільним підприємством Замовнику.

5.5. Оплата вартості послуг за транспортування газу ГРМ здійснюється Замовником на умовах попередньої оплати авансовими платежами планового обсягу газу на період передоплати за 1 (один) місяць.

Сума платежу попередньої оплати розраховується як добуток тарифу, визначеного на наступний період передоплати, на плановий обсяг газу по кожному об'єкту Замовника або його споживача, заявленого на наступний період передоплати. У разі відсутності інформації про тариф на наступний період передоплати до дня здійснення попередньої оплати, Замовник розраховує суму платежу за тарифом, що діяв у попередньому місяці.

У випадку недоплати за фактично протранспортований газ ГРМ за розрахунковий період Замовник проводить остаточний розрахунок не пізніше 5 (п'ятого) числа місяця, наступного за розрахунковим.

У разі переоплати за фактично протранспортований газ, сума переоплати зараховується Газорозподільним підприємством у рахунок оплати послуг з транспортування газу ГРМ на наступний розрахунковий період або повертається на поточний рахунок Замовника на його письмову вимогу.

У разі збільшення в установленому порядку підтвердженого обсягу газу протягом розрахункового періоду Замовник здійснює оплату додатково заявлених обсягів транспортування газу в п'ятиденний термін після збільшення цього обсягу в установленому порядку.

5.6. Оплата послуг з транспортування природного газу ГРМ за Договором здійснюється Замовником виключно грошовими коштами, що перераховуються на поточний рахунок Газорозподільного підприємства. При цьому, якщо Замовник замовляє послуги для власних споживачів, він надає Газорозподільному підприємству реєстр споживачів та обсяги транспортування газу, за які здійснена оплата.

5.7. У разі виникнення в Замовника заборгованості з оплати послуг з транспортування природного газу ГРМ Сторони за взаємною згодою та у порядку, передбаченому законодавством України, складають графік погашення заборгованості, який є додатком до Договору.

У разі відсутності графіка погашення заборгованості Газорозподільне підприємство має право грошові кошти, отримані від Замовника за послуги з транспортування природного газу ГРМ в поточному розрахунковому періоді, зарахувати в рахунок погашення існуючої заборгованості Замовника з найдавнішим строком її виникнення.

Укладення Сторонами та дотримання Замовником узгодженого графіка погашення заборгованості не звільняє Замовника від виконання поточних зобов'язань за Договором.

У разі порушення Замовником графіка погашення заборгованості Газорозподільне підприємство має право у порядку, визначеному розділом VIII Договору, припинити або обмежити транспортування природного газу ГРМ на об'єкти Замовника або його споживачам до повного погашення заборгованості.

## **VI. Права та обов'язки Сторін**

6.1. Газорозподільне підприємство зобов'язується:

6.1.1. Виконувати умови Договору.

6.1.2. Забезпечувати транспортування природного газу ГРМ до пунктів призначення на умовах та в обсягах, визначених Договором та погоджених Оператором, за умови дотримання дисципліни відбору природного газу та розрахунків Замовника за надані Газорозподільним підприємством послуги.

6.1.3. Розміщувати інформацію про тариф, встановлений Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сфері енергетики, на своєму офіційному веб-сайті та в регіональних засобах масової інформації.

6.1.4. Складати та надавати на погодження Замовникові акт наданих послуг.

6.2. Газорозподільне підприємство має право:

6.2.1. Отримувати від Замовника плату за надані послуги з транспортування природного газу ГРМ за тарифом відповідно до пункту 5.1 розділу V Договору.

6.2.2. Вільного доступу до газового обладнання та комерційних вузлів обліку на території об'єктів Замовника або його споживачів.

6.2.3. Обмежувати або припиняти транспортування природного газу на об'єкти Замовника або його споживачів згідно з умовами розділу VIII Договору відповідно до порядку, встановленого законодавством.

6.2.4. Перевіряти роботу комерційних вузлів обліку, установлених на об'єктах Замовника або його споживачів, у тому числі за допомогою еталонних пересувних вимірювальних комплексів, а також у разі виникнення спірних питань щодо технічних, у тому числі метрологічних характеристик засобів вимірювальної техніки (далі – ЗВТ), вимагати їх позачергової повірки спеціально уповноваженим органом у сфері метрології.

6.3. Замовник зобов'язується:

6.3.1. Виконувати умови Договору.

6.3.2. Оплачувати Газорозподільному підприємству вартість послуг згідно з умовами Договору.

6.3.3. Не перешкоджати Газорозподільному підприємству в здійсненні заходів щодо вдосконалення обліку природного газу на території об'єктів Замовника або його споживачів для точності виміру обсягів протранспортованого природного газу, у тому числі впровадження автоматизованих систем дистанційного зчитування даних з комерційних вузлів обліку, установлення дублюючих вузлів обліку, монтажу окремих закладних частин для можливості встановлення дублюючих ЗВТ та/або перевірки метрологічних характеристик ЗВТ на місці їх встановлення за допомогою еталонних пересувних вимірювальних комплексів за рахунок Газорозподільного підприємства.

6.3.4. Якщо Замовник замовляє послугу з транспортування природного газу ГРМ на власні об'єкти, він зобов'язується: забезпечити відповідність системи газопостачання проектній, виконавчій та технічній документації, збереження цієї документації, належний технічний стан та безпечну експлуатацію газового господарства, а також протипожежні заходи у газовому господарстві Замовника;

забезпечити дотримання дисципліни відбору природного газу в пунктах призначення в обсягах та на умовах, визначених Договором;

забезпечити допуск уповноважених представників Газорозподільного підприємства за пред'явленням ними службового посвідчення на територію об'єктів Замовника для огляду комерційних вузлів обліку, газопроводів, газоспоживного устаткування, у тому числі:

для проведення перевірки, зняття показів, зчитування даних із ЗВТ;

для контрольного огляду газових мереж від пункту призначення до точки встановлення комерційного вузла обліку, а також для виконання заходів з відключення/підключення газового обладнання в порядку, визначеному нормативно-правовими актами;

забезпечити збереження і цілісність комерційних вузлів обліку та пломб на них і на газовому обладнанні, у тому числі відключеному від систем газопостачання, що знаходяться на території об'єктів Замовника. негайно повідомляти Газорозподільному підприємству про недоліки в роботі ЗВТ (вихід з ладу, несправність, пошкодження, у тому числі пломб), що встановлені на його території;

самостійно обмежити (припинити) відбір природного газу у випадках:

порушення строків оплати за Договором;

відсутності або недостатності підтвердженого обсягу природного газу;

перевитрат добової норми та/або місячного підтвердженого обсягу природного газу без узгодження з Газорозподільним підприємством;

припинення або розірвання Договору;

вживати комплекс заходів, спрямованих на запобігання виникненню загрози життю або травматизму, пошкодженню обладнання та продукції, негативних екологічних наслідків тощо, у разі отримання повідомлення про обмеження (припинення) транспортування природного газу ГРМ згідно з умовами розділу VIII Договору.

6.3.5. Якщо Замовник замовляє послугу з транспортування природного газу ГРМ споживачам, він зобов'язується:

самостійно контролювати дисципліну відбору обсягу природного газу, визначеного умовами договору на постачання природного газу, власними споживачами та при його перевитратах надавати Газорозподільному підприємству письмову заявку щодо обмеження (припинення) транспортування природного газу власним споживачам;

забезпечити дотримання власними споживачами вимог щодо:

дотримання дисципліни відбору природного газу в обсягах та на умовах, визначених Договором;

самостійного обмеження (припинення) відбору природного газу у разі перевитрати добової норми та/або місячного підтвердженого обсягу природного газу без узгодження з Газорозподільним підприємством, а також припинення або розірвання Договору;

допуску уповноважених представників Газорозподільного підприємства за пред'явленням службового посвідчення на територію споживача Замовника для проведення перевірки, зняття показів, зчитування даних з ЗВТ, контрольного огляду газових мереж від пункту призначення до точки встановлення комерційних вузлів обліку, а також для виконання заходів з відключення/підключення газового обладнання в порядку, визначеному нормативно-правовими актами;

забезпечення збереження та цілісності комерційних вузлів обліку та пломб на них і на газовому обладнанні, у тому числі відключеному від систем газопостачання, що знаходяться на території споживача Замовника;

забезпечення належної та безпечної експлуатації об'єктів системи газопостачання споживача Замовника.

6.3.6. Щодобово з 9 до 12 години передавати в Газорозподільну організацію інформацію про кількість використаного газу.

6.4. Замовник має право:

6.4.1. На отримання природного газу, фізико-хімічні показники якого відповідають установленим нормам, в обсягах, визначених Договором, які підтверджені Оператором, крім випадків обмеження (припинення) транспортування природного газу ГРМ, відповідно до вимог Договору та законодавства.

6.4.2. На коригування планових обсягів природного газу в установленому порядку.

6.4.3. На отримання інформації щодо тарифу на транспортування природного газу розподільними трубопроводами, порядку оплати, нормативних і фактичних параметрів якісних показників природного газу та величини його тиску в мережі.

## **VII. Відповідальність Сторін**

7.1. За невиконання або неналежне виконання своїх зобов'язань за Договором Сторони несуть відповідальність згідно з Договором і чинним законодавством України.

7.2. Відповідальність Замовника.

7.2.1. У разі порушення Замовником строків оплати, передбачених розділом V Договору, із Замовника стягується пеня 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.

7.3. Відповідальність Газорозподільного підприємства:

7.3.1. У разі невиконання своїх зобов'язань щодо обсягів транспортування природного газу ГРМ Газорозподільне підприємство зобов'язане виплатити Замовнику суму у розмірі вартості недотранспортованого природного газу.

7.3.2. Газорозподільне підприємство несе відповідальність за майнову шкоду, заподіяну Замовнику або третім особам унаслідок обмеження (припинення) надходження природного газу в пунктах призначення, у встановленому законодавством порядку.

## **VIII. Порядок обмеження та припинення транспортування природного газу ГРМ**

8.1. Газорозподільне підприємство має право обмежити або припинити транспортування природного газу ГРМ на об'єкти Замовника або його споживачам з дотриманням правил безпеки та нормативних документів, що визначають порядок обмеження (припинення) природного газу, у випадках:

непроведення розрахунків за надані послуги згідно з умовами Договору;

несанкціонованого відбору природного газу або втручання у комерційні вузли обліку, визначені в додатку до Договору;

відсутності або недостатності для забезпечення об'єктів Замовника або його споживачів підтверженого обсягу природного газу;

перевитрат добової норми та/або місячного підтверженого обсягу природного газу без узгодження з Газорозподільним підприємством;

письмової заявки Замовника з обґрунтуванням таких заходів;

припинення або розірвання Договору;

визнання в установленому порядку аварійним стану системи газопостачання;

необґрунтованої відмови від підписання акта наданих послуг;

в інших випадках, не обумовлених Договором, але передбачених законодавством.

8.2. Пломбування та розпломбування газового обладнання на об'єктах Замовника або його споживачів, що пов'язані з обмеженням (припиненням) транспортування природного газу, виконуються Газорозподільним підприємством згідно з порядком пооб'єктного припинення (обмеження) газопостачання споживачам, крім населення.

8.3. Підключення газового обладнання на об'єктах Замовника або його споживачів здійснюється за письмовим дозволом Газорозподільного підприємства після оплати послуг з відключення та підключення.

У разі самовільного відновлення відбору природного газу без дозволу Газорозподільного підприємства Замовник або його споживач несуть відповідальність в установленому законодавством порядку. Надалі припинення транспортування природного газу ГРМ здійснюється шляхом механічного (зварного) від'єднання газопроводу з наданням копії акта до відповідного органу внутрішніх справ.

8.4. У випадку запланованих капітальних ремонтів ГРМ (крім аварійних) Газорозподільне підприємство має повідомити Замовника та його споживача про припинення транспортування природного газу ГРМ не пізніше ніж за 7 днів до дати припинення транспортування природного газу ГРМ.

## **IX. Форс-мажор**

9.1. Сторони звільняються від відповідальності за часткове або повне невиконання зобов'язань за Договором, якщо це невиконання є наслідком непереборної сили (форс-мажорних обставин).

9.2. Під форс-мажорними обставинами розуміють обставини, які виникли внаслідок не передбачених Сторонами подій надзвичайного і невідворотного характеру, включаючи вибухи на газопроводі, пожежі, землетруси, повені, оповзні, інші стихійні лиха, війну або військові дії. Строк виконання зобов'язань відкладається на строк дії форс-мажорних обставин.

9.3. Сторони зобов'язані негайно повідомити про обставини форс-мажору та протягом чотирнадцяти днів з дня їх виникнення надати підтвердні документи відповідно до законодавства.

9.4. Настання обставин форс-мажору підтверджується у встановленому законодавством порядку.

9.5. Виникнення зазначених обставин не є підставою для відмови Замовника від сплати Газорозподільному підприємству за послуги, які були надані до їх виникнення.

## **X. Порядок вирішення спорів**

Спірні питання та розбіжності щодо виконання умов Договору вирішуються в порядку, установленому законодавством.

## XI. Строк дії Договору та інші умови

11.1. Договір набирає чинності з дня його підписання та укладається на термін до 31.12.2014 року.

Договір вважається продовженим на аналогічний період, якщо за місяць до закінчення строку дії Договору жодною із Сторін не буде заявлено про припинення його дії або перегляд його умов. При цьому Сторони повинні переформувати додаток до Договору, у якому визначити планові обсяги газу на продовжений строк.

Договір може бути розірвано і в інший строк за згодою Сторін у порядку, визначеному законодавством України.

11.2. Усі зміни та доповнення до Договору оформлюються письмово, підписуються уповноваженими особами та скріплюються печатками обох Сторін.

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

1.3. Додатки до Договору: \_\_\_\_\_  
(надається перелік назв додатків)

\_\_\_\_\_ є невід'ємними частинами Договору.  
11.4. Договір укладено у двох примірниках, які мають однакову юридичну силу, один з яких зберігається у Газорозподільного підприємства, другий – у Замовника.

## XII. Місцезнаходження та банківські реквізити Сторін

Газорозподільне підприємство:

**Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації "Волиньгаз"**

43025, м. Луцьк, вул. Франка, 12

р/р 26002030007002 в ПАТ КБ "Надра"

м.Київ, Центр МФО 380764,

ЄДРПОУ 03339459,

Свідоцтво ПДВ 100312112,

ПН 033394503179.

тел.: 77-69-27; 77-69-26; 72-46-78; 77-69-00

М.П.

**А.І. Карпомиз**

(підпис, П.І.Б.)

\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ року

Споживач:

\_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

Адреса \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

ЄДРПОУ \_\_\_\_\_

ПН \_\_\_\_\_

Свідоцтво \_\_\_\_\_

р/р \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_

МФО \_\_\_\_\_

тел.: \_\_\_\_\_

М.П.

(підпис, П.І.Б.)

\_\_\_\_\_ 20 \_\_\_\_\_ року

**ПУНКТИ ПРИЗНАЧЕННЯ  
з переліком комерційних вузлів обліку природного газу  
та газоспоживного обладнання**

№ з/п	Назва споживача, місцезнаходження пункту призначення	Назва газоспоживаючих приладів, установлених на пунктах призначення	Кількість газоспоживаючих приладів	Номінальні витрати газу на один газоспоживаючий прилад (м3/годин)	Тип приладу обліку газу (завод. номер, дата випуску, клас точності)	Режим роботи споживача (год/добу)	Витрата газу приладом за добу (м3)	Вихідні дні
1	2	3	4	5	6	7	8	9

2. Цей додаток є невід’ємною частиною Договору на розподіл природного газу від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, укладеного між Газорозподільним підприємством та Замовником.

Газорозподільне підприємство:  
Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації “Волиньгаз”

Замовник:

\_\_\_\_\_ А.І. Карпомиз

\_\_\_\_\_

М.П.

М.П.

**Додаток 2**  
**до Договору на розподіл**  
**природного газу**

**"Договірні обсяги транспортування природного газу ГРМ"**  
**на 2014 рік**

1. Газорозподільне підприємство здійснює протягом 2014 року транспортування природного газу газорозподільними мережами в обсязі \_\_\_\_\_ тис. куб. м, у тому числі по місяцях та кварталах:

Місяць	Обсяг	Місяць	Обсяг	Місяць	Обсяг	Місяць	Обсяг
Січень		Квітень		Липень		Жовтень	
Лютий		Травень		Серпень		Листопад	
Березень		Червень		Вересень		Грудень	
I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.	

2. Цей додаток є невід'ємною частиною Договору на розподіл природного газу від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, укладеного між Газорозподільним підприємством та Замовником.

**ПІДПИСИ СТОРІН:**

Газорозподільне підприємство:  
Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та  
газифікації "Волиньгаз"

Замовник:

\_\_\_\_\_ А.І. Карпомиз

\_\_\_\_\_

М.П.

М.П.



**" Обсяги виробничо-технологічних втрат природного газу "**  
**на 2014 рік**

1. Газорозподільне підприємство здійснює протягом 2014 року розрахунок втрат природного газу в мережі в обсязі \_\_\_\_\_ тис.м.куб, у тому числі по місяцях та кварталах:

Місяць	Обсяг	Місяць	Обсяг	Місяць	Обсяг	Місяць	Обсяг
Січень		Квітень		Липень		Жовтень	
Лютий		Травень		Серпень		Листопад	
Березень		Червень		Вересень		Грудень	
I кв.		II кв.		III кв.		IV кв.	

2. Цей додаток є невід'ємною частиною Договору на розподіл природного газу від \_\_\_\_\_ № \_\_\_\_\_, укладеного між Газорозподільним підприємством та Замовником.

**ПІДПИСИ СТОРІН:**

Газорозподільне підприємство:  
Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та  
газифікації "Волиньгаз"

Замовник:

\_\_\_\_\_ А.І. Карпомиз

\_\_\_\_\_

М.П.

М.П.

**АКТ  
БАЛАНСОВОЇ НАЛЕЖНОСТІ СИСТЕМИ ГАЗОПОСТАЧАННЯ**

М. \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ 201\_р.

Споживач газу \_\_\_\_\_

в особі \_\_\_\_\_ та

Публічне акціонерне товариство по газопостачанню та газифікації ПАТ "Волиньгаз" в особі начальника УГГ Луцька і Луцького р-ну \_\_\_\_\_ склали даний акт про те, що на балансі споживача знаходиться система газопостачання, що розташована за адресою \_\_\_\_\_

\_\_\_\_\_, та включає в себе:

а) газопровід-ввід \_\_\_\_\_  
*(вказується тиск, протяжність, діаметр, матеріал газопроводу, тип, діаметр і*

*кількість відключаючих пристроїв)*

б) газорегуляторний пункт \_\_\_\_\_  
*(вказується тип та кількість регуляторів тиску)*

в) ввідний газопровід \_\_\_\_\_  
*(вказується тиск, протяжність, діаметр, матеріал газопроводу, тип, діаметр і*

*кількість відключаючих пристроїв)*

г) внутрішній газопровід до вузла обліку газу \_\_\_\_\_

*(вказується тиск, протяжність, діаметр, матеріал газопроводу, тип, діаметр і кількість відключаючих пристроїв)*

д) вузол обліку газу: \_\_\_\_\_

*(вказується тип, заводський номер лічильника, тощо)*

е) внутрішній газопровід після вузла обліку газу \_\_\_\_\_

*(вказується тиск, протяжність, діаметр, матеріал газопроводу, тип, діаметр і кількість відключаючих пристроїв)*

ж) газоспоживаюче обладнання \_\_\_\_\_  
*(вказується тип та кількість встановленого обладнання)*

Прив'язка місця розмежування зон балансової належності: \_\_\_\_\_

Споживач газу зобов'язується газопроводи та обладнання, що знаходиться на його балансі, утримувати в справному стані та здійснювати експлуатацію у відповідності з "Правилами безпеки систем газопостачання України".

Споживач \_\_\_\_\_

ПАТ "Волиньгаз" \_\_\_\_\_

# Технічна угода до договору № \_\_\_\_\_ від \_\_\_\_\_ р. на розподіл природного газу

Сторони, а кожна окремо – Сторона, керуючись умовами Договору на розподіл природного газу (надалі-Договір), уклали дану Технічну угоду щодо врегулювання відносин між Сторонами (надалі – Угода) про наступне:

## 1. ПРЕДМЕТ УГОДИ

1.1. Предметом Угоди є визначення порядку організації обліку та передачі газу (надалі–газу), протранспортованого Газорозподільним підприємством Замовнику у випадку отримання газу на власні об'єкти.

1.2. Предметом Угоди є визначення порядку обмеження (припинення) постачання газу Замовнику, доступу представників Газорозподільного підприємства до газового обладнання і комерційних вузлів обліку газу.

## 2. ПРАВА ТА ОБОВ'ЯЗКИ СТОРІН

### 2.1. Газорозподільне підприємство зобов'язується:

- забезпечувати додержання дисципліни постачання газу відповідно до умов Договору;
- у встановленому порядку інформувати Замовника про припинення (обмеження) подачі газу. Газорозподільне підприємство в письмовій формі, факсимільним зв'язком або телефонограмою повідомляє Замовника в термін передбачений чинним законодавством. За наслідки, пов'язані з припиненням подачі газу, відповідальність несе Замовник;
- відновлювати надання послуг Замовнику після того, як Замовник розрахується з ним по основному боргу, а також оплатить витрати на виконання робіт пов'язаних з припиненням та відновленням газопостачання з вини Замовника.

### 2.2. Газорозподільне підприємство має право:

- у встановленому порядку припинити повністю або обмежити частково подачу газу Замовнику у випадках передбачених Законом України «Про засади функціонування ринку природного газу», у разі запланованих капітальних ремонтів, заміни, випробування газових мереж, на час під'єднання нових газових мереж у встановленому порядку, під час аварій і невідкладних ремонтних роботах для запобігання аварій в газовому господарстві та в інших випадках передбачених чинним законодавством України;
- у разі виявлення порушень та недоліків в системі газоспоживання Замовника, які можуть призвести до виникнення аварійних ситуацій, а також у випадках виникнення аварійних ситуацій, в тому числі по вині Замовника або інших осіб, які загрожують життю та здоров'ю людей, припинити подачу газу Замовнику без попередження із наступним наданням на вимогу Замовника письмового пояснення щодо причин, які призвели до припинення газопостачання;
- при неявці представника Замовника для підписання акту приймання-передачі газу або не надання Замовником журналу обліку природного газу та вихідних даних документів коректорів, визначити кількість спожитого газу Замовником по номінальній потужності газоспоживаючого обладнання за звітний місяць. У даному випадку акт приймання-передачі газу за відповідний місяць підписується в односторонньому порядку з відміткою про неявку Замовника або ненадання необхідних вихідних документів для визначення об'єму газу;
- в разі недопущення представників Газорозподільного підприємства на територію підприємства для вільного огляду газопроводів, газоспоживаючого устаткування, приладів обліку та контролю за споживанням газу, визначити кількість спожитого газу Замовником по номінальній потужності газоспоживаючого обладнання з розрахунку його цілодобової роботи з моменту останньої перевірки Замовника представниками Газорозподільного підприємства;
- у випадку, коли визначений об'єм спожитого Замовником газу (в тому числі з проведеними донарахованими об'ємами) перевищує замовлений місячний плановий обсяг газу Замовником, Газорозподільне підприємство має право обмежити подачу газу Замовнику до часу підписання акту приймання-передачі обсягів газу за даний місяць.

### 2.3. Замовник зобов'язується:

- в односторонньому порядку припинити споживання газу в перший день поточного місяця при відсутності виділених Постачальником та підтверджених ПАТ «Укртрансгаз» планових обсягів природного газу або в день їх повного використання;
- при необхідності відступу від середньодобової норми письмово погоджувати з Газорозподільним підприємством обсяги нерівномірного споживання газу;
- щомісячно звертатись із запитом до Газорозподільного підприємства (тел.АДС:104, або тел.:77-69-25 ) для отримання значень фізико-хімічних параметрів газу, або самостійно отримувати ці значення на офіційному веб-сайті Газорозподільного підприємства;
- щомісячно з'явитися до Газорозподільного підприємства з журналом обліку споживання газу та вихідними документами коректорів (роздруковки з електронних обчислювачів (коректорів), підписаних та скріплених печаткою Замовника, що підтверджують спожиті обсяги газу), для підписання актів приймання-передачі газу;
- в будь-який час на протязі доби (незалежно від графіку роботи підприємства) забезпечити доступ представників Газорозподільного підприємства на територію Замовника для:
  - а) вільного огляду газопроводів, газоспоживаючого устаткування, засобів обліку та контролю за споживанням газу (Замовник зобов'язаний призначити відповідальних осіб для вирішення цього питання);
  - б) обмеження та припинення газопостачання у випадках передбачених умовами Договору;
- перед первинним пуском газу, а також перед пуском газу після сезонної зупинки газового обладнання Замовник зобов'язується (в разі відсутності власної газової служби) укласти угоду на технічне обслуговування зі спеціалізованим підприємством газового господарства в особі Газорозподільного підприємства, або з іншим спеціалізованим підприємством;
- нести повну відповідальність за відповідність системи газопостачання проектній та виконавчо-технічній документації, збереження та безпечну експлуатацію газового господарства, включаючи всі пункти редукування, відключаючі та газоспоживаючі пристрої;
- атестувати комерційний вузол обліку газу згідно вимог інструкції МВУ 034/03-2008 «Метрологія. Об'єм природного газу за стандартних умов. Типова методика виконання вимірювань з використанням лічильника газу та коректора об'єму газу» та ДСТУ ГОСТ 8.586.1:2009 (ІСО 5167-1:2003) «Метрологія. Вимірювання витрати та кількості рідини й газу із застосуванням стандартних звуваючих пристроїв»;
- погоджувати з Газорозподільним підприємством зміну кількості та типу газоспоживаючого обладнання та засобів вимірювальної техніки з внесенням змін до проектно-технічної документації;
- замовник несе відповідальність за роботу комерційного вузла обліку газу (сукупність засобів вимірювальної техніки (ЗВТ) та допоміжних засобів, що призначені для вимірювання, реєстрації результатів вимірювання та розрахунків об'єму газу, зведеного до стандартних умов), цілісність пломб, достовірність програмування електронних обчислювачів (коректорів), результатів вимірювань, а

також за своєчасну повірку ЗВТ, проведення технічних оглядів та ревізій всіх ЗВТ згідно вимог нормативних документів та експлуатаційної документації на дані ЗВТ. Оперативний контроль споживання газу Замовником здійснює Газорозподільне підприємство.

#### 2.4. Замовник має право:

- припинити відбір газу повністю або частково при виконанні планового ремонту газоспоживаючого устаткування (повідомивши про це Газорозподільне підприємство за 24 години у письмовій формі) та при аварійних ситуаціях;
- на відновлення надання послуг Газорозподільним підприємством після того, як Замовник розрахується з ним по основному боргу, а також оплатить витрати на виконання робіт пов'язаних з припиненням та відновленням газопостачання з вини Замовника.

#### 2.5. Замовник та Газорозподільне підприємство мають право:

- перевіряти роботу засобів вимірювальної техніки (лічильника газу, звужуючого пристрою, електронного обчислювача (коректора), перетворювачів тиску, перепаду тиску, температури - далі ЗВТ) Замовника. Для визначення достовірності вимірювань споживання газу ЗВТ Замовника, Газопостачальне підприємство має право одночасно проводити контроль вимірювань своїми ЗВТ, в тому числі переносними комплексами та робочими еталонами, а також вимагати проведення позачергової або експертної повірки приладів обліку Замовника органами Держспоживстандарту України, або безкоштовної перевірки ЗВТ (при позитивних результатах) в лабораторії Газорозподільного підприємства.

### 3. ПОРЯДОК ОБЛІКУ ГАЗУ

3.1. Порядок обліку газу визначається «Правилами обліку природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, постачання та споживання», державними та міждержавними стандартами і нормами, методичними та нормативними документами Держспоживстандарту України, іншими документами затвердженими уповноваженими органами.

3.2. Всі вузли обліку газу Замовника повинні бути виконані згідно проектів, погоджених з Газорозподільним підприємством, і атестовані згідно діючих методик виконання вимірювання, а саме: вузол обліку газу, що працює із застосуванням лічильника та коректора об'єму газу згідно з інструкцією МВУ 034/03-2008 «Метрологія. Об'єм природного газу за стандартних умов. Типова методика виконання вимірювань з використанням лічильника газу та коректора об'єму газу», а вузол обліку газу, що працює на методі змінного перепаду тиску згідно з міждержавним ДСТУ ГОСТ 8.586.1:2009 (ІСО 5167-1:2003) «Метрологія. Вимірювання витрати та кількості рідини й газу із застосуванням стандартних звужуючих пристроїв». ЗВТ мають бути повірені у порядку, встановленому Держспоживстандартом України, а також обладнані під'єднувальними пристроями, передбаченими проектно-технічною документацією, необхідних для підключення робочих еталонів для проведення планових та позачергових перевірок технічного стану ЗВТ.

3.4. Реєстрація витрат газу Замовника, облікованих комерційним вузлом обліку газу, проводиться в журналах обліку газу, які повинні бути прошнуровані, пронумеровані та скріплені печаткою Газорозподільного підприємства

3.5. Вузол обліку газу Замовника з застосуванням лічильника газу повинен відповідати наступним вимогам:

- встановлений згідно експлуатаційної документації на лічильник та проекту, при цьому не допускається експлуатація газових приладів з витратою меншою за мінімальну витрату ( $Q_{min}$ ) лічильника газу;
- на комерційних вузлах обліку газу з максимальною об'ємною витратою газу більше 65 куб.м/год з будь-яким надлишковим тиском та в діапазоні об'ємної витрати від 16 куб.м/год до 65 куб.м/год з надлишковим тиском більше 0,005 МПа вимірювання об'єму газу повинні проводитись тільки з використанням обчислювачів або коректорів об'єму газу. Максимальна об'ємна витрата газу визначається за паспортними даними газоспоживаючого обладнання;
- за умови, якщо надлишковий тиск газу не перевищує 0,005 МПа і об'ємна витрата газу не більше 65 куб.м/год, дозволяється використання лічильників газу з автоматичною корекцією об'єму газу тільки за його температурою;
- для лічильників з максимальною об'ємною витратою ( $Q_{max}$ ) газу більше 65 куб.м/год з будь-яким тиском (де застосування коректорів обов'язкове) співвідношення  $Q_{max}/Q_{min}$  має бути не менше 20/1;
- для лічильників з максимальною об'ємною витратою газу менше або рівною 65 куб.м/год з надлишковим тиском менше 0,005 МПа співвідношення  $Q_{max}/Q_{min}$  має бути не менше 100/1.

У вимірювальних комплексах повинні застосовуватися вимірювальні перетворювачі з наступними характеристиками:

- перетворювачі тиску та перепаду тиску з границями основної допустимої зведеної похибки не більше  $\pm 0,25\%$ ;
- перетворювачі температури з границями основної допустимої абсолютної похибки - не більше  $\pm 0,6$  град.С;
- при застосуванні лічильників з засобами автоматичного приведення об'єму газу до стандартних умов, лічильник може працювати в усьому діапазоні об'ємних витрат, де ведеться нормування відносної похибки лічильника, тобто в діапазоні витрат від максимальної  $Q_{max}$  до мінімальної  $Q_{min}$ . В діапазоні об'ємних витрат менших мінімальної витрати  $Q_{min}$  до розрахунків приймається значення, що дорівнює  $Q_{min}$ ;
- під час експлуатації лічильника газу максимальна витрата  $Q_{max}$  не повинна перевищувати допустиме значення. За час роботи лічильника в діапазоні об'ємних витрат більших максимальної витрати  $Q_{max}$  кількість газу визначається по проектній номінальній потужності неопломбованого газоспоживаючого обладнання Замовника, а лічильник направляється на позачергову повірку;
- відповідальність за своєчасне занесення параметрів газу в режим оперативного програмування обчислювача (коректора) несе Замовник (значення параметрів газу Замовник самостійно отримує у Газорозподільного підприємства). При невиконанні цієї вимоги Газорозподільне підприємство має право провести перерахунок спожитого газу згідно з «Правилами обліку природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, постачання та споживання».

3.6. Обвідні лінії (байпаси), які входять до складу комерційного вузла обліку газу, повинні бути перекриті інвентарною заглушкою (бліндою), запірні пристрої закриті. Під'єднання всіх ЗВТ у вузлі обліку газу, запірні пристрої, інвентарна заглушка (блінда), лічильник, повинні бути опломбовані Газорозподільним підприємством в місцях, де несанкціоноване втручання може вплинути на результати вимірювань кількості газу. Встановлення та зняття пломб здійснюється представниками Газорозподільного підприємства у присутності Замовника і оформляється двостороннім актом.

3.7. Кількість газу, облікованого побутовими лічильниками, визначається по показах лічильників з врахуванням коефіцієнтів коригування згідно «Методики приведення об'єму природного газу до стандартних умов за показами побутових лічильників у разі відсутності приладів для вимірювання температури та тиску газу», затвердженої наказом Міністерства палива та енергетики України № 116 від 26.02.2004 року та зареєстрованої в Міністерстві юстиції України № 346/8945 від 19.03.2004 року.

3.8. За погодженням з Газорозподільним підприємством протягом часу несправності (або знаходження на повірці) прилади обліку газу можуть бути замінені такими ж повіреними або атестованими ЗВТ, що відповідають вимогам «Правил обліку природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами, постачання та споживання».

3.9. Перерахунки об'єму протранспортованого газу проводяться у випадках:

- відсутності комерційного вузла обліку газу або його складових частин по причині зняття на періодичну, позачергову, експертну повірку та ремонт;
- непридатності до застосування, несправності, невідповідності технічних і метрологічних характеристик комерційного вузла обліку або його складових частин нормативно-правовій та технічній документації, яка встановлює вимоги до ЗВТ;

- прострочення терміну повірки або атестації будь-якого ЗВТ (лічильника газу, звужуючого пристрою, електронного обчислювача (коректора), вимірювальних перетворювачів: тиску, перепаду тиску, температури);

Перерахунок ведеться за проектною номінальною потужністю неопломбованого газоспоживаючого обладнання з розрахунку його цілодобової роботи або з урахуванням кількості годин роботи даного обладнання, у разі наявності документального підтвердження режиму його роботи.

У випадку пошкодження, зняття пломб (не повідомив) встановлених Газорозподільним підприємством, Держспоживстандартом та виробником ЗВТ, якими опломбовані ЗВТ та місця їх приєднання до комерційного вузла обліку газу, байпасні лінії, запірні пристрої та інші місця газової мережі, де несанкціоноване втручання може вплинути на результати вимірювань кількості газу або спричинити відбір газу без його обліку, а також інших дій Замовника або споживачів Замовника, які призводять до заниження показань лічильника, в тому числі дій, які зафіксовані індикатором впливу постійного (змінного) магнітного полів (у разі наявності підтвердження факту встановлення та передачі на збереження Замовнику або споживачу Замовника цього індикатора) перерахунок об'єму протранспортованого газу проводиться за номінальної потужності неопломбованого газоспоживаючого обладнання з моменту проведення останньої перевірки, виходячи з цілодобової його роботи або з урахуванням кількості годин роботи даного обладнання, у разі наявності документального підтвердження режиму його роботи.

3.10. У випадку виявлення представниками Газорозподільного підприємства відсутності або несправності ЗВТ (про що Замовник не повідомив Газорозподільне підприємство заздалегідь) та при неможливості встановити час відсутності або несправності ЗВТ, перерахунок споживання газу проводиться за період, починаючи з контрактної доби поточного календарного місяця або з моменту останньої перевірки.

3.11. При вводі в експлуатацію комерційного вузла обліку газу, покази лічильника газу відображені в електронному обчислювачі (коректорі) повинні співпадати з показами даного лічильника газу.

При виявленні розбіжностей (по причині короткочасної відсутності живлення електронного обчислювача (коректора)) між показами лічильника газу та обчислювача (коректора) щодо об'єму газу в робочих умовах, за умови відсутності зауважень до роботи лічильника, представник Газорозподільного підприємства має право проводити донарахування згідно Постанови НКРЕ №1181 від 13.09.2012р. «Про затвердження Правил користування природним газом для юридичних осіб».

При виникненні між Сторонами суперечності по цьому питанню, лічильник газу та електронний обчислювач (коректор) знімаються на позачергову або експертну перевірку/повірку, при проведенні якої повинні бути присутні представники Газорозподільного підприємства, Замовника, Держспоживстандарту.

3.12. При виявленні представниками Газорозподільного підприємства перед комерційним вузлом обліку газу підключеного газоспоживаючого обладнання і приладів, розрахунок споживання газу визначається по номінальній потужності даного газоспоживаючого обладнання з розрахунку його цілодобової роботи з моменту останньої перевірки.

3.13. При виявленні представниками Газорозподільного підприємства витоку газу в мережах та обладнанні Замовника, останньому дораховується кількість газу, що була втрачена через витік.

Кількість втраченого газу визначається по розрахунках Газорозподільного підприємства та фіксується двостороннім актом. Витоки газу, які виявлені після вузла в період, коли підприємство не споживало газ, визначаються з розрахунку мінімальної витрати вузла обліку газу з моменту останньої перевірки представниками Газорозподільного підприємства або підписання акту приймання-передачі газу (дорахування проводиться за години, коли підприємство газ не споживало згідно журналу роботи обладнання або показів електронного обчислювача (коректора)).

У випадку наявності Договору про проведення Газорозподільним підприємством технічного огляду та профілактичного обслуговування обладнання газового господарства, що належить Замовнику, втрачений через витоки газ останньому не нараховується.

3.14. Виробничо-технологічні витрати і нормовані втрати (ВТВ) газу, які виникають на газопроводі та на його елементах від точки балансового розмежування газопроводу між Газорозподільним підприємством та Замовником, до місця встановлення комерційного вузла обліку газу, який знаходиться на балансі Замовника, відносяться на рахунок Замовника і додаються до об'єму газу, облікованого комерційним вузлом обліку газу. Розрахунки цих витрат і витрат проводяться відповідно до «Методик визначення питомих витрат та виробничо-технологічних витрат природного газу під час його транспортування газорозподільними мережами», затверджених наказом Мінпаливенерго від 30.05.2003 року № 264 і зареєстрованих у Міністерстві юстиції України від 09.07.2003 року за № 570/7891 та за № 571/7892. Розрахунки оформляються двостороннім актом встановленого взірця (додаток 3).

3.15. При підписанні акту приймання-передачі газу фактична кількість поданого газу Замовнику складається з обсягу нарахованого комерційним вузлом обліку газу, обсягу виробничо-технологічних витрат і нормованих витрат, обсягу газу донарахованого по результатах перевірок дисципліни обліку та споживання газу Замовником.

#### **4. ВІДПОВІДАЛЬНІСТЬ СТОРІН**

4.1. Газорозподільне підприємство і Замовник у випадку невиконання або неналежного виконання зобов'язань за Договором несуть відповідальність у межах, передбачених законодавством.

4.2. Газорозподільне підприємство відповідає за втрату газу, яка виникла в магістральних трубопроводах під час його транспортування від пунктів приймання-передачі газу до ГРС, у розмірі фактичних витрат, якщо не доведе, що вони сталися не з його вини.

Фактичні втрати, завдані Газорозподільним підприємством, відшкодовуються Замовнику протягом календарного місяця.

У разі порушення Газорозподільним підприємством строків відшкодування фактичних витрат, передбачених цим пунктом, із Газорозподільного підприємства стягується пеня 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.

4.3. У разі порушення Замовником строків оплати, передбачених розділом 5 Договору, із Замовника стягується пеня 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. ПОРЯДОК ВИРІШЕННЯ СПОРІВ**

5.1. Сторони вирішили, що всі спірні питання, які можуть виникнути при виконанні умов даної Угоди, повинні вирішуватися шляхом переговорів з підписанням протоколу до підписання актів прийому-передачі газу.

5.2. Претензії сторін щодо кількості та якості газу прийнятого Замовником, протранспортованого Газорозподільним підприємством, розглядаються сторонами до підписання актів приймання-передачі газу за звітний місяць.

5.3. У випадках неможливості досягнення згоди шляхом переговорів, спір передається на вирішення господарського суду і розглядається в установленому порядку згідно з чинним законодавством України і умовами даної Угоди.

#### **6. ТЕРМІН ДІЇ УГОДИ**

6.1. Дана Угода діє на протязі дії Договору.

**Підписи Сторін:**

**Газорозподільне підприємство**

**Замовник:**

\_\_\_\_\_ **А.І.Карпомиз**

(підпис, П.І.Б.)

М.П.

\_\_\_\_\_ (підпис, П.І.Б.)

М.П.