



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

Київ

№ _____

Про внесення змін до Кодексу
газорозподільних систем

Відповідно до положень статті 41 Закону України «Про ринок природного газу» та статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Унести до глави 6 розділу VI Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2494, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824, такі зміни:

1) у пункті 2:

абзац перший після слів «відповідно до вимог цього Кодексу» доповнити знаком та словами «, крім випадків, передбачених цією главою»;

після абзацу першого доповнити новими абзацами другим – п'ятим такого змісту:

«З 01 січня 2021 року річна замовлена потужність об'єкта (об'єктів) побутового споживача на розрахунковий календарний рік визначається Оператором ГРМ виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за газовий рік, що передував розрахунковому календарному року, який визначається відповідно до вимог цього Кодексу, але не може бути меншою за:

39 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується тільки для приготування їжі;

126 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується для підігріву води та приготування їжі;

314 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення.».

У зв'язку з цим абзаци другий – шостий вважати відповідно абзацами шостим – десятим;

2) абзац перший пункту 4 замінити чотирма новими абзацами такого змісту:

«4. Для нового побутового споживача та/або його об'єкта, що має фактичний період споживання природного газу менший ніж дев'ять місяців або за умови відсутності споживання природного газу побутовим споживачем та/або його об'єктом протягом усього попереднього газового року, річна замовлена потужність споживача (його об'єкта) визначається Оператором ГРМ на рівні:

39 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується тільки для приготування їжі;

126 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується для підігріву води та приготування їжі;

314 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення.».

У зв'язку з цим абзац другий вважати абзацом п'ятим.

2. Операторам газорозподільних систем визначити обсяг річної замовленої потужності для нових побутових споживачів та/або їх об'єктів, що мають фактичний період споживання природного газу менший ніж дев'ять місяців або для побутових споживачів, у яких відсутнє споживання природного газу та/або їх об'єктами протягом усього попереднього газового року відповідно до пункту 4 глави 6 розділу VI Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня

2015 року № 2494, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1379/27824.

3. Ця постанова набирає чинності з дня, наступного за днем її оприлюднення на офіційному веб-сайті Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

Обґрунтування

до питання про схвалення проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем»

Правові засади функціонування ринку природного газу України визначаються Законом України «Про ринок природного газу» (далі – Закон).

Так відповідно до частини першої статті 1 Закону доступ – право користування потужністю об'єкта газової інфраструктури в обсязі та на умовах, встановлених у договорі про надання послуг транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу або послуг установки LNG.

Згідно з частиною другою статті 41 Закону Кодекс газорозподільних систем повинен містити положення, зокрема, щодо умов, у тому числі комерційних та технічних, доступу до газорозподільних систем.

Так, розділом VI Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), визначено комерційні умови доступу до газорозподільної системи.

Одним із важливих компонентів умов комерційного доступу є порядок формування плати за послуги розподілу.

З 01 січня 2020 року вартість послуг з розподілу природного газу визначається виходячи з величини річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживача та оплачуються споживачем рівномірними частками протягом календарного року.

Для побутових споживачів річна замовлена потужність рівна фактичному обсягу споживання природного газу за попередній газовий рік.

Разом з тим, положення Кодексу ГРМ визначають, що для нових побутових споживачів та побутових споживачів, які не здійснювали споживання у попередньому році, величина річної замовленої потужності визначається на рівні планових об'ємів споживання, що розраховуються виходячи з групи споживання побутового споживача відповідно до додатка 1 до Кодексу ГРМ.

В ході аналізу практичних аспектів правозастосування Кодексу ГРМ, Регулятором було виявлено, що такий підхід до формування річної замовленої потужності потребує удосконалення, з метою зменшення фінансового навантаження на нових побутових споживачів та побутових споживачів, які не здійснювали споживання природного газу у минулому газовому році.

У зв'язку з цим, було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем» (далі – Проєкт).

Даним Проєктом передбачається внесення змін до Кодексу газорозподільної системи, а саме зміни порядку визначення річної замовленої потужності виходячи з наступних величин:

39 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується тільки для приготування їжі.

126 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується для підігріву води та приготування їжі;

314 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення;

Вищенаведені величини визначені виходячи з наступного:

1) 39 куб. м – визначено відповідно до річної величини норми споживання природного газу побутовими споживачами природного газу у разі відсутності лічильників газу, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2019 № 143, для однієї особи і видом споживання «плита газова за наявності централізованого постачання гарячої води»;

2) 126 куб. м – визначено відповідно до річної величини норми споживання природного газу побутовими споживачами природного газу у разі відсутності лічильників газу, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2019 № 143, для однієї особи і видом споживання «Плита газова та газовий водонагрівач»;

3) 314 куб. м – визначено виходячи із середньомісячного обсягу споживання у міжопалювальний період 2018-го року абонентів, які використовують природний газ комплексно, помноженого на 12 (для визначення споживання у річному еквіваленті).

Враховуючи вищевикладене, з метою удосконалення нормативно-правових актів Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує:

1. Схвалити проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем».

2. На виконання положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оприлюднити проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем» на офіційному вебсайті НКРЕКП www.nerc.gov.ua з метою одержання зауважень і пропозицій від інших органів державної влади, фізичних та юридичних осіб, їх об'єднань та інших зацікавлених осіб.

**Директор Департаменту із регулювання
відносин у нафтогазовій сфері**

Т. Рябуха

АНАЛІЗ ВПЛИВУ

проєкту постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем», що має ознаки регуляторного акта

I. Визначення проблеми

Правові засади функціонування ринку природного газу України визначаються Законом України «Про ринок природного газу» (далі – Закон).

Відповідно до частини першої статті 1 Закону доступ – право користування потужністю об'єкта газової інфраструктури в обсязі та на умовах, встановлених у договорі про надання послуг транспортування, розподілу, зберігання (закачування, відбору) природного газу або послуг установки LNG.

Отже, саме положеннями Закону визначено правові основи надання доступу до газової інфраструктури на принципах надання права користування потужністю.

Згідно з частиною другою статті 41 Закону Кодекс газорозподільних систем повинен містити положення, зокрема, щодо умов, у тому числі комерційних та технічних, доступу до газорозподільних систем.

Так, розділом VI Кодексу газорозподільних систем, затвердженого постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 (далі – Кодекс ГРМ), визначено комерційні умови доступу до газорозподільної системи.

Одним із важливих компонентів умов комерційного доступу є порядок формування плати за послуги розподілу.

З 01 січня 2020 року вартість послуг з розподілу природного газу визначається виходячи з величини річної замовленої потужності об'єкта (об'єктів) споживача та оплачується споживачем рівномірними частками протягом календарного року.

Для побутових споживачів річна замовлена потужність рівна фактичному обсягу споживання природного газу за попередній газовий рік.

Разом з тим, положення Кодексу ГРМ визначають, що для нових побутових споживачів та побутових споживачів, які не здійснювали споживання у попередньому році, величина річної замовленої потужності визначається на рівні планових об'ємів споживання, що розраховуються виходячи з групи споживання побутового споживача відповідно до додатка 1 до Кодексу ГРМ.

В ході аналізу практичних аспектів правозастосування Кодексу ГРМ, Регулятором було виявлено, що такий підхід до формування річної замовленої потужності потребує удосконалення, з метою зменшення фінансового навантаження на нових побутових споживачів та побутових споживачів, які не здійснювали споживання природного газу у минулому газовому році.

У зв'язку з цим, було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем» (далі – Проєкт постанови).

Зазначеним Проєктом постанови передбачається внесення змін до Кодексу газорозподільної системи, а саме у частині зміни порядку визначення річної замовленої потужності виходячи з наступних величин:

39 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується тільки для приготування їжі;

126 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується для підігріву води та приготування їжі;

314 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення.

Вищенаведені величини визначені виходячи з наступного:

1) 39 куб. м – визначено відповідно до річної величини норми споживання природного газу побутовими споживачами природного газу у разі відсутності лічильників газу, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2019 № 143, для однієї особи і видом споживання «плита газова за наявності централізованого постачання гарячої води»;

2) 126 куб. м – визначено відповідно до річної величини норми споживання природного газу побутовими споживачами природного газу у разі відсутності лічильників газу, затвердженої постановою Кабінету Міністрів України від 27 лютого 2019 № 143, для однієї особи і видом споживання «Плита газова та газовий водонагрівач»;

3) 314 куб. м – визначено виходячи із середньомісячного обсягу споживання у міжопалювальний період 2018-го року абонентів, які використовують природний газ комплексно, помноженого на 12 (для визначення споживання у річному еквіваленті).

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

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни	Так (впорядкування взаємовідносин Споживач – Оператор ГРМ, направлених на додатковий захист прав побутових споживачів природного газу, зменшення фінансового навантаження на нових побутових споживачів та побутових споживачів, які не здійснювали споживання природного газу у минулому газовому році).	
Держава		Ні
Суб'єкти господарювання	Так	

II. Цілі державного регулювання

Метою прийняття Проєкту постанови є удосконалення положень Кодексу ГРМ, у частині зменшення фінансового навантаження на нових побутових споживачів та побутових споживачів, які не здійснювали споживання природного газу у минулому газовому році.

III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Не приймати зазначене регулювання.
Альтернатива 2 Прийняття нового регуляторного акта	Цілі будуть досягнуті, проте прийняття нового регуляторного акта є недоцільним, оскільки більшість норм залишаються незмінними.
Альтернатива 3 Внесення змін до чинного регуляторного акта	Внесення змін до Кодексу ГРМ зменшить фінансове навантаження на нових побутових споживачів та побутових споживачів, які не здійснювали споживання природного газу у минулому газовому році.

2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

1) Оцінка впливу на сферу інтересів держави:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 2 Прийняття нового регуляторного акта	Відсутні	Відсутні
Альтернатива 3 Внесення змін до чинного регуляторного акта	Відсутні	Відсутні

2) Оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні	недосконале визначення окремих процедурних моментів відповідно до яких величина річної замовленої потужності для нових побутових споживачів та побутових споживачів які, не здійснювали споживання у попередньому році визначається на рівні планових об'ємів споживання, що розраховується виходячи з групи споживання побутового споживача відповідно до додатка 1 до Кодексу ГРМ.

<p>Альтернатива 2 Прийняття нового регуляторного акта</p>	<p>Впорядкування взаємовідносин Оператор ГРМ – Споживач.</p>	<p>неефективне використання людських ресурсів та витрати часу на розроблення та прийняття нового регуляторного акта; збільшення кількості нормативно-правових актів з одного питання, що ускладнить його пошук та розуміння суб'єктами ринку природного газу; нелогічність затвердження окремого документу при концентрації всіх вихідних даних в Кодексі ГРМ.</p>
<p>Альтернатива 3 Внесення змін до чинного регуляторного акта</p>	<p>чітке, зрозуміле та однозначне визначення взаємовідносин Споживач-Оператор ГРМ; доступність та логічність у пошуку інформації; додатковий захист прав побутових споживачів природного газу; зменшення фінансового навантаження на нових побутових споживачів та побутових споживачів, які не здійснювали споживання природного газу у минулому газовому році.</p>	<p>Відсутні</p>

3) Оцінка впливу на сферу інтересів суб'єктів господарювання:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<p>Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання</p>	<p>Відсутні</p>	<p>недосконале визначення окремих процедурних моментів відповідно до яких величина річної замовленої потужності для нових побутових споживачів та побутових споживачів які, не здійснювали споживання у попередньому році визначається на рівні планових об'ємів споживання, що розраховується виходячи з групи споживання побутового споживача відповідно до додатка 1 до Кодексу ГРМ.</p>
<p>Альтернатива 2 Прийняття нового регуляторного акта</p>	<p>Відсутні</p>	<p>неефективне використання людських ресурсів та витрати часу на розроблення та прийняття нового регуляторного акта;</p>

		збільшення кількості нормативно-правових актів з одного питання, що ускладнить його пошук та розуміння суб'єктами ринку природного газу; нелогічність затвердження окремого документу при концентрації всіх вихідних даних в Кодексі ГРМ.
Альтернатива 3 Внесення змін до чинного регуляторного акта	чітке, зрозуміле та однозначне визначення взаємовідносин Споживач-Оператор ГРМ; доступність та логічність у пошуку інформації; додатковий захист прав побутових споживачів природного газу; зменшення фінансового навантаження на нових побутових споживачів та побутових споживачів, які не здійснювали споживання природного газу у минулому газовому році	Відсутні

IV. Вибір найбільш оптимального альтернативного способу досягнення цілей

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Бал результативності (за чотирибальною системою оцінки)	Коментарі щодо присвоєння відповідного бала
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	1	Не забезпечує досягнення поставленої мети.
Альтернатива 2 Прийняття нового регуляторного акта	2	Мета досягається, проте із суттєвим недоліком: неефективне використання людських ресурсів та витрати часу на розроблення та прийняття нового регуляторного акта.
Альтернатива 3 (обрана альтернатива) Внесення змін до чинного регуляторного акта	4	Дозволяє вирішити проблему найбільш ефективним та найменш затратним способом.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні	Реалізація альтернативи 1: Не дозволяє вирішити поставлену задачу
Альтернатива 2 Прийняття нового	Відсутні	Відсутні	Реалізація альтернативи 2: Дозволяє вирішити поставлену

регуляторного акта			задачу, проте із суттєвим недоліком, неефективним використанням людських ресурсів та витратами часу на розроблення та прийняття нового регуляторного акта.
Альтернатива 3 (обрана альтернатива) Внесення змін до чинного регуляторного акта	Забезпечення захисту прав споживачів природного газу та уникнення суперечностей в регулюванні відносин на ринку природного газу	Відсутні	Реалізація альтернативи 3: Проект постанови дозволить досягнути задекларовані цілі повною мірою, вирішити проблему найефективнішим способом та встановить зрозуміле загальне регулювання, не примножуючи кількості нормативно-правових актів з одного питання.

Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)	Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи	Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта
Альтернатива 1 Збереження чинного регулювання	Не вирішує поставлену задачу	Відсутній
Альтернатива 2 Прийняття нового регуляторного акта	Забезпечує досягнення цілей державного регулювання. Проте створює незручності для суб'єктів газового ринку при пошуку інформації, примножуючи кількість нормативно-правових актів з одного питання	Відсутній
Альтернатива 3 (обрана альтернатива) Внесення зміни до чинного регуляторного акта	Забезпечує досягнення цілей державного регулювання. Дозволяє вирішити проблему найбільш ефективним способом	Відсутній

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

Для досягнення поставленої мети пропонується прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем», яка забезпечить оптимізацію нормативно-правової бази та захист прав споживачів природного газу шляхом удосконалення положень Кодексу ГРМ, а саме у частині зміни порядку визначення річної замовленої потужності виходячи з наступних величин:

39 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується тільки для приготування їжі.

126 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується для підігріву води та приготування їжі;

314 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення.

VI. Обґрунтування запропонованого строку дії регуляторного акта

Строк дії акта необмежений. Він може бути змінений у разі внесення відповідних змін до законодавства.

VII. Визначення показників результативності дії регуляторного акта

Після набрання чинності постановою НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем» її результативність визначатиметься такими показниками:

1) розміром надходжень до Державного та/або місцевих бюджетів України – реалізація проєкту регуляторного акта не потребує витрат із Державного бюджету України, надходження до Державного бюджету України у зв'язку з прийняттям регуляторного акта не передбачаються;

2) кількістю суб'єктів господарювання, на яких поширюватиметься дія акта.

Дія акта поширюватиметься на суб'єктів господарювання, які здійснюють господарську діяльність з розподілу природного газу побутовим споживачам (станом на 11.02.2020 це 46 суб'єкти господарювання);

3) рівнем поінформованості суб'єктів господарювання з основних положень акта – середній.

Відповідно до частини другої статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем», що має ознаки регуляторного акта, аналіз впливу та повідомлення про оприлюднення розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет www.nerc.gov.ua. НКРЕКП у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проєкту регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта, який буде опубліковано в засобах масової інформації після його прийняття.

VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта

Прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем» дозволить зменшити фінансове навантаження на нових побутових споживачів та побутових споживачів, які не здійснювали споживання природного газу у минулому газовому році шляхом удосконалення положень Кодексу ГРМ, у частині зміни порядку визначення річної замовленої потужності.

Голова НКРЕКП

В. Тарасюк

Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП «Про внесення змін до Кодексу газорозподільних систем»

<i>ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЯ НОРМАТИВНО-ПРАВОВИХ АКТІВ</i>	<i>ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ</i>
КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ	
<p align="center">VI. КОМЕРЦІЙНІ УМОВИ ДОСТУПУ ДО ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ ДЛЯ ОТРИМАННЯ/ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p> <p>6. Порядок розрахунків за договором розподілу природного газу</p> <p>2. Річна замовлена потужність об'єкта (об'єктів) споживача на розрахунковий календарний рік визначається Оператором ГРМ виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за газовий рік, що передував розрахунковому календарному року, який визначається відповідно до вимог цього Кодексу.</p>	<p align="center">VI. КОМЕРЦІЙНІ УМОВИ ДОСТУПУ ДО ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ ДЛЯ ОТРИМАННЯ/ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</p> <p>6. Порядок розрахунків за договором розподілу природного газу</p> <p>2. Річна замовлена потужність об'єкта (об'єктів) споживача на розрахунковий календарний рік визначається Оператором ГРМ виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за газовий рік, що передував розрахунковому календарному року, який визначається відповідно до вимог цього Кодексу, крім випадків, передбачених цією главою.</p> <p>З 01 січня 2021 року річна замовлена потужність об'єкта (об'єктів) побутового споживача на розрахунковий календарний рік визначається Оператором ГРМ виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за газовий рік, що передував розрахунковому календарному року, який визначається відповідно до вимог цього Кодексу, але не може бути меншою за: 39 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується тільки для приготування</p>

Оператор ГРМ зобов'язаний до 12 жовтня щорічно за підсумками газового року проінформувати споживача про фактичний обсяг споживання природного газу об'єктом (об'єктами) споживача за попередній газовий рік, величину планованої місячної плати за послуги розподілу із зазначенням її складових (визначається Оператором ГРМ відповідно до абзацу першого цього пункту). Така інформація може бути надана споживачеві шляхом розміщення її в особистих кабінетах споживача (за наявності), актах приймання-передачі природного газу (для споживачів, що не є побутовими), платіжних документах тощо.

Споживач, що не є побутовим, має право не пізніше ніж до 20 жовтня календарного року, що передує розрахунковому (крім замовлення потужності на 2020 рік, яке здійснюється до 01 листопада), подати Оператору ГРМ уточнену заявку на величину річної замовленої потужності сумарно по всіх його об'єктах у газорозподільній зоні відповідного Оператора ГРМ на розрахунковий календарний рік. У такому разі, якщо фактичний обсяг використання потужності (протягом календарного року) буде перевищувати замовлену споживачем річну потужність, величина перевищення має бути сплачена споживачем за двократною вартістю тарифу на розподіл природного газу на користь Оператора ГРМ відповідно до договору розподілу

їжі;

126 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується для підігріву води та приготування їжі;

314 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення.

Оператор ГРМ зобов'язаний до 12 жовтня щорічно за підсумками газового року проінформувати споживача про фактичний обсяг споживання природного газу об'єктом (об'єктами) споживача за попередній газовий рік, величину планованої місячної плати за послуги розподілу із зазначенням її складових (визначається Оператором ГРМ відповідно до абзацу першого цього пункту). Така інформація може бути надана споживачеві шляхом розміщення її в особистих кабінетах споживача (за наявності), актах приймання-передачі природного газу (для споживачів, що не є побутовими), платіжних документах тощо.

Споживач, що не є побутовим, має право не пізніше ніж до 20 жовтня календарного року, що передує розрахунковому (крім замовлення потужності на 2020 рік, яке здійснюється до 01 листопада), подати Оператору ГРМ уточнену заявку на величину річної замовленої потужності сумарно по всіх його об'єктах у газорозподільній зоні відповідного Оператора ГРМ на розрахунковий календарний рік. У такому разі, якщо фактичний обсяг використання потужності (протягом календарного року) буде перевищувати замовлену споживачем річну потужність, величина перевищення має бути сплачена споживачем за двократною вартістю тарифу на розподіл природного газу на користь Оператора ГРМ відповідно до

природного газу.

Фактичний обсяг використання потужності визначається виходячи із фактичного обсягу споживання природного газу наростаючим підсумком протягом відповідного календарного року.

У випадку якщо річна замовлена потужність об'єкта (об'єктів) споживача на розрахунковий календарний рік визначається Оператором ГРМ виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за газовий рік, що передував розрахунковому календарному року, нарахування Оператором ГРМ вартості перевищення замовленої потужності не здійснюється.

На період до кінця 2019 року Оператор ГРМ визначає річну замовлену потужність об'єкта споживача виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за період з 01 жовтня 2018 року по 30 вересня 2019 року.

4. Для нового побутового споживача та/або його об'єкта, що має фактичний період споживання природного газу менший ніж дев'ять місяців або за умови відсутності споживання природного газу побутовим споживачем та/або його об'єктом протягом усього попереднього газового року, річна замовлена потужність споживача (його об'єкта) визначається Оператором ГРМ на рівні планових об'ємів споживання, що розраховуються виходячи з групи споживання побутового споживача відповідно до додатка 1 до цього Кодексу.

договору розподілу природного газу.

Фактичний обсяг використання потужності визначається виходячи із фактичного обсягу споживання природного газу наростаючим підсумком протягом відповідного календарного року.

У випадку якщо річна замовлена потужність об'єкта (об'єктів) споживача на розрахунковий календарний рік визначається Оператором ГРМ виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за газовий рік, що передував розрахунковому календарному року, нарахування Оператором ГРМ вартості перевищення замовленої потужності не здійснюється.

На період до кінця 2019 року Оператор ГРМ визначає річну замовлену потужність об'єкта споживача виходячи з фактичного обсягу споживання природного газу цим об'єктом за період з 01 жовтня 2018 року по 30 вересня 2019 року.

4. Для нового побутового споживача та/або його об'єкта, що має фактичний період споживання природного газу менший ніж дев'ять місяців або за умови відсутності споживання природного газу побутовим споживачем та/або його об'єктом протягом усього попереднього газового року, річна замовлена потужність споживача (його об'єкта) ~~на рівні планових об'ємів споживання, що розраховуються виходячи з групи споживання побутового споживача відповідно до додатка 1 до цього Кодексу.~~ визначається Оператором ГРМ на рівні: **39 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується тільки для приготування**

<p>З моменту, коли новий побутовий споживач та/або об'єкт побутового споживача фактично споживає природний газ повні дев'ять місяців та до завершення повного календарного року споживання, величина річної замовленої потужності об'єкта споживача визначається як добуток числа 12 на фактичне середньомісячне споживання природного газу за попередні дев'ять місяців.</p>	<p>їжі; 126 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується для підігріву води та приготування їжі; 314 куб. м – для об'єкта побутового споживача, на якому природний газ використовується комплексно, у тому числі для опалення.</p> <p>З моменту, коли новий побутовий споживач та/або об'єкт побутового споживача фактично споживає природний газ повні дев'ять місяців та до завершення повного календарного року споживання, величина річної замовленої потужності об'єкта споживача визначається як добуток числа 12 на фактичне середньомісячне споживання природного газу за попередні дев'ять місяців.</p>
---	---

Директор Департаменту із
регулювання відносин у нафтогазовій сфері

Т. Рябуха