



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

**ПОСТАНОВА**

Київ

№ \_\_\_\_\_

Про внесення змін до деяких  
постанов НКРЕКП

Відповідно до положень статей 4, 32 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 Кодексу газотранспортної системи, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2493, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1378/27823, такі зміни:

1) у розділі III:

пункт 9 глави 2 викласти в такій редакції:

«9. Особливості обліку природного газу в точках входу та точках виходу між оператором газотранспортної системи та операторами суміжних систем або іншими суб'єктами, безпосередньо підключеними до газотранспортної системи,

регулюються Кодексом та технічною угодою, що укладається між вказаними суб'єктами (далі – технічна угода), яка не може суперечити вимогам Кодексу.»;

у главі 7:

в абзаці першому пункту 2 символи та слова «(за наявності)» виключити;

у пункті 3 символи та слова «(за її наявності)» виключити;

2) в абзаці другому пункту 2 глави 1 розділу IV символи та слова «(у випадку необхідності)» виключити;

3) в абзаці десятому пункту 11 глави 2 розділу VI символи та слова «(для оператора газорозподільної системи – за необхідності)» виключити.

2. Унести до 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) в абзаці сьомому пункту 2 глави 1 розділу I слова та символи «технічна угода (за наявності), що укладені між сторонами» замінити словами та символами «технічна угода, що укладені між сторонами відповідно до вимог Кодексу ГТС»;

2) в абзаці третьому пункту 2 глави 1 розділу VI символи та слова «(за необхідності)» виключити;

3) у преамбулі додатку 2 після слів «крім споживача» доповнити словами «або Оператора ГТС».

3. Унести до Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року № 2497, зареєстрованого в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за № 1383/27828, такі зміни:

1) абзац третій пункту 2.7 розділу II виключити;

2) пункт 5.4 розділу V виключити.

У зв'язку з цим пункт 5.5 вважати пунктом 5.4;

3) додаток 3 виключити.

4. 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 деяких постанов НКРЕКП»**

Згідно з положеннями пункту 6 частини третьої статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон) до компетенції Регулятора на ринку природного газу належать, зокрема затвердження кодексів газотранспортних систем, кодексу газорозподільних систем.

Відповідно до частини другої статті 32 Закону Типовий договір транспортування природного газу затверджується Регулятором.

На виконання вимог Закону, затверджено постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 Кодекс газотранспортної системи (далі – Кодекс ГТС), постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 Кодекс газорозподільних систем (далі – Кодекс ГРМ) та постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2497 Типовий договір транспортування природного газу (далі – Типовий договір).

Разом з цим відповідно до пункту 3 частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП), для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор розробляє та затверджує нормативно-правові акти та ініціює внесення змін до нього.

За результатами аналізу практичних аспектів застосування зазначених нормативно-правових актів, Регулятором було виявлено питання, яке потребує удосконалення, з метою забезпечення дієвості та прозорості механізмів регулювання ринку природного газу.

Згідно з пунктом 1 глави 2 розділу III Кодексу ГТС приймання-передача природного газу у фізичних точках входу та точках виходу здійснюється виключно за наявності комерційного ВОГ (ПВВГ).

Відповідно до пункту 2 глави 2 розділу III Кодексу ГТС комерційний облік природного газу проводиться на комерційному ВОГ (ПВВГ) сторони, що передає природний газ. Якщо у сторони, що передає газ, відсутній комерційний ВОГ (ПВВГ), комерційний облік природного газу проводиться на комерційному ВОГ (ПВВГ) сторони, що приймає газ.

Крім цього, пунктом 9 глави 2 розділу III Кодексу ГТС встановлено, що особливості обліку природного газу у точках входу та точках виходу між оператором газотранспортної системи та операторами суміжних систем (окрім оператора газорозподільних систем) або іншими суб'єктами, безпосередньо підключеними до газотранспортної системи, регулюються Кодексом та технічною угодою, що укладається між вказаними суб'єктами (далі - Технічна угода). Особливості обліку природного газу у точках входу та точках виходу між оператором газотранспортної системи та оператором газорозподільної системи регулюються положеннями Кодексу та у випадку необхідності Технічною угодою, яка не може суперечити положенням Кодексу.

Разом з тим, відповідно до пункту 5.4 розділу V Типового договору 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.

При цьому згідно з пунктом 2.7 розділу II Типового договору Додаток 3 є невід'ємною частиною цього Договору у випадку, коли Замовником є оператор

газорозподільної системи, прямий споживач, газовидобувне підприємство або виробник біогазу.

Зокрема, Додаток 3 до Типового договору, містить інформацію щодо переліку комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання-передачі газу, реквізити Актів розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін та інформацію стосовно максимальної витрати (об'єму) газу комерційним вузлом обліку за добу за стандартних умов, необхідною для розрахунку технічної потужності фізичних точок входу/виходу до відповідного Замовника послуг транспортування.

Разом з цим згідно із змінами, внесеними до Кодексу ГТС та Типового договору постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 580, з 01.05.2019 розрахунки за транспортування природного газу здійснюються виходячи не з технічної, а з замовленої потужності, а отже застосування суб'єктами ринку природного газу інформації щодо технічної потужності, зазначеної у Додатку 3 до Типового договору, є неактуальною.

У зв'язку із зазначеним, керуючись положеннями статті 17 Закону про НКРЕКП, з метою удосконалення положень нормативно-правових актів, що регулюють діяльність на ринку природного газу, Департаментом із регулювання відносин у нафтогазовій сфері було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови).

Зазначеним Проєктом постанови пропонується внесення змін до:

Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газорозподільних систем у частині передбачення, що врегулювання взаємовідносин між Операторами ГРМ та Оператором ГТС щодо особливостей обліку природного газу у точках входу та точках виходу та порядку приймання-передачі природного газу (визначення переліку комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання-передачі газу та реквізитів Актів розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін) здійснюється відповідно до положень Кодексу ГТС та Технічної угоди;

Типового договору, у частині виключення Додатка 3 «Перелік комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання-передачі газу».

Цей Проєкт постанови має ознаки регуляторного акта.

З огляду на зазначене, Департамент із регулювання відносин у нафтогазовій сфері пропонує:

1. Схвалити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП».

2. На виконання положень статті 15 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» оприлюднити проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» на офіційному вебсайті НКРЕКП [www.nerc.gov.ua](http://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**  
**проекту постанови Національної комісії, що здійснює державне**  
**регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг «Про внесення**  
**змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта**

**I. Визначення проблеми**

Згідно з положеннями пункту 6 частини третьої статті 4 Закону України «Про ринок природного газу» (далі – Закон) до компетенції Регулятора на ринку природного газу належать, зокрема затвердження кодексів газотранспортних систем, кодексу газорозподільних систем.

Відповідно до частини другої статті 32 Закону Типовий договір транспортування природного газу затверджується Регулятором.

На виконання вимог Закону, затверджено: постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2493 Кодекс газотранспортної системи (далі – Кодекс ГТС), постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2494 Кодекс газорозподільних систем (далі – Кодекс ГРМ) та постановою НКРЕКП від 30.09.2015 № 2497 Типовий договір транспортування природного газу (далі – Типовий договір).

Разом з цим відповідно до пункту 3 частини першої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг» (далі – Закон про НКРЕКП), для ефективного виконання завдань державного регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг Регулятор розробляє та затверджує нормативно-правові акти та ініціює внесення змін до нього.

За результатами аналізу практичних аспектів застосування зазначених нормативно-правових актів, Регулятором було виявлено питання, яке потребує удосконалення, з метою забезпечення дієвості та прозорості механізмів регулювання ринку природного газу.

Згідно з пунктом 1 глави 2 розділу III Кодексу ГТС приймання-передача природного газу у фізичних точках входу та точках виходу здійснюється виключно за наявності комерційного ВОГ (ПВВГ).

Відповідно до пункту 2 глави 2 розділу III Кодексу ГТС комерційний облік природного газу проводиться на комерційному ВОГ (ПВВГ) сторони, що передає природний газ. Якщо у сторони, що передає газ, відсутній комерційний ВОГ (ПВВГ), комерційний облік природного газу проводиться на комерційному ВОГ (ПВВГ) сторони, що приймає газ.

Крім цього, пунктом 9 глави 2 розділу III Кодексу ГТС встановлено, що особливості обліку природного газу у точках входу та точках виходу між оператором газотранспортної системи та операторами суміжних систем (окрім оператора газорозподільних систем) або іншими суб'єктами, безпосередньо підключеними до газотранспортної системи, регулюються Кодексом та технічною угодою, що укладається між вказаними суб'єктами (далі - Технічна угода). Особливості обліку природного газу у точках входу та точках виходу між оператором газотранспортної системи та оператором газорозподільної

системи регулюються положеннями Кодексу та у випадку необхідності Технічною угодою, яка не може суперечити положенням Кодексу.

Разом з тим, відповідно до пункту 5.4 розділу V Типового договору 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.

При цьому згідно з пунктом 2.7 розділу II Типового договору Додаток 3 є невід'ємною частиною цього Договору у випадку, коли Замовником є оператор газорозподільної системи, прямий споживач, газовидобувне підприємство або виробник біогазу.

Так, додаток 3 до Типового договору, містить інформацію щодо переліку комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання-передачі газу, реквізити Актів розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін та інформацію стосовно максимальної витрати (об'єму) газу комерційним вузлом обліку за добу за стандартних умов, необхідною для розрахунку технічної потужності фізичних точок входу/виходу до відповідного Замовника послуг транспортування.

Разом з цим згідно із змінами, внесеними до Кодексу ГТС та Типового договору постановою НКРЕКП від 22.04.2019 № 580, з 01.05.2019 розрахунки за транспортування природного газу здійснюються виходячи не з технічної, а з замовленої потужності, а отже застосування суб'єктами ринку природного газу інформації щодо технічної потужності, зазначеної у додатку 3 до Типового договору, є неактуальною.

У зв'язку із зазначеним, керуючись положеннями статті 17 Закону про НКРЕКП, з метою удосконалення положень нормативно-правових актів, що регулюють діяльність на ринку природного газу, було розроблено проєкт постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» (далі – Проєкт постанови).

Зазначеним Проєктом постанови пропонується внесення змін до:

Кодексу газотранспортної системи та Кодексу газорозподільних систем у частині передбачення, що врегулювання взаємовідносин між Операторами ГРМ та Оператором ГТС щодо особливостей обліку природного газу у точках входу та точках виходу та порядку приймання-передачі природного газу (визначення переліку комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання-передачі газу та реквізитів Актів розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін) здійснюється відповідно до положень Кодексу ГТС та Технічної угоди;

Типового договору, у частині виключення Додатка 3 «Перелік комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання-передачі газу».

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

Групи (підгрупи)	Так	Ні
Громадяни		Ні
Держава		Ні
Суб'єкти господарювання	Так (впорядкування взаємовідносин Оператор ГРМ – Оператор ГТС, у частині обліку природного газу у точках входу та точках виходу)	

## II. Цілі державного регулювання

Метою прийняття Проекту постанови є удосконалення положень Кодексу ГРМ, Кодексу ГТС та Типового договору, у частині врегулювання взаємовідносин між Операторами ГРМ та Оператором ГТС щодо особливостей обліку природного газу у точках входу та точках виходу та порядку приймання-передачі природного газу (визначення переліку комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання-передачі газу та реквізитів Актів розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін).

## III. Визначення та оцінка альтернативних способів досягнення цілей

### 1. Визначення альтернативних способів

Вид альтернативи	Опис альтернативи
<b>Альтернатива 1</b> Збереження чинного регулювання	Не приймати зазначене регулювання
<b>Альтернатива 2</b> Прийняття нового регуляторного акта	Цілі будуть досягнуті, проте, прийняття нового регуляторного акта є недоцільним, оскільки більшість норм залишаються незмінними.
<b>Альтернатива 3</b> Внесення змін до чинних регуляторних актів	Внесення змін до Кодексу ГРМ, Кодексу ГТС та Типового договору, вилучення додатку 3, та передбачити, що питання обліку регулюватиметься Технічною угодою.

### 2. Оцінка вибраних альтернативних способів досягнення цілей

1) Оцінка впливу на сферу інтересів держави:

Вид альтернативи	Вигоди	Витрати
<b>Альтернатива 1</b> Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні



<b>Альтернатива 2</b> Прийняття нового регуляторного акта	Відсутні	Відсутні
<b>Альтернатива 3</b> Внесення змін до чинних регуляторних актів	Відсутні	Відсутні

2) Оцінка впливу на сферу інтересів громадян:

<b>Вид альтернативи</b>	<b>Вигоди</b>	<b>Витрати</b>
<b>Альтернатива 1</b> Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні
<b>Альтернатива 2</b> Прийняття нового регуляторного акта	Відсутні	Відсутні
<b>Альтернатива 3</b> Внесення змін до чинних регуляторних актів	Відсутні	Відсутні

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

<b>Вид альтернативи</b>	<b>Вигоди</b>	<b>Витрати</b>
<b>Альтернатива 1</b> Збереження чинного регулювання	Відсутні	недосконале визначення окремих процедурних моментів під час обліку природного газу у точках входу та точках виходу;
<b>Альтернатива 2</b> Прийняття нового регуляторного акта	Відсутні	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;
<b>Альтернатива 3</b> Внесення змін до чинних регуляторних актів	чітке, зрозуміле та однозначне визначення взаємовідносин Оператор ГТС - Оператор ГРМ у частині обліку природного газу у точках входу та точках виходу; доступність та логічність у пошуку інформації; додатковий захист прав побутових споживачів	Відсутні

	природного газу;	
--	------------------	--

#### 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
<b>Альтернатива 1</b> Збереження чинного регулювання	1	Не забезпечує досягнення поставленої мети.
<b>Альтернатива 2</b> 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.
<b>Альтернатива 3 (обрана альтернатива)</b> Внесення змін до чинних регуляторних актів	4	Дозволяє вирішити проблему найбільш ефективним та найменш затратним способом.

Рейтинг результативності	Вигоди (підсумок)	Витрати (підсумок)	Обґрунтування відповідного місця альтернативи у рейтингу
<b>Альтернатива 1</b> Збереження чинного регулювання	Відсутні	Відсутні	Реалізація альтернативи 1: Не дозволяє вирішити поставлену задачу
<b>Альтернатива 2</b> Прийняття нового регуляторного акта	Відсутні	Відсутні	Реалізація альтернативи 2: Дозволяє вирішити поставлену задачу, проте із суттєвим недоліком, неефективним використанням людських ресурсів та витратами часу на розроблення та прийняття нового регуляторного акта.
<b>Альтернатива 3 (обрана альтернатива)</b> Внесення змін до чинних регуляторних актів	Забезпечення впорядкування взаємовідносин Оператор ГРМ – Оператор ГТС, у частині обліку природного газу у точках входу та точках виходу та уникнення	Відсутні	Реалізація альтернативи 3: Проект постанови дозволить досягнути задекларовані цілі повною мірою, вирішити проблему найефективнішим способом та встановить зрозуміле загальне регулювання, не

	суперечностей в регулюванні відносин на ринку природного газу		примножуючи кількості нормативно-правових актів з одного питання.
--	---	--	---

<b>Рейтинг результативності (досягнення цілей під час вирішення проблеми)</b>	<b>Аргументи щодо переваги обраної альтернативи/причини відмови від альтернативи</b>	<b>Оцінка ризику зовнішніх чинників на дію запропонованого регуляторного акта</b>
<b>Альтернатива 1</b> Збереження чинного регулювання	Не вирішує поставлену задачу	Відсутній
<b>Альтернатива 2</b> 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
<b>Альтернатива 3 (обрана альтернатива)</b> Внесення зміни до чинного регуляторного акта	Забезпечує досягнення цілей державного регулювання. Дозволяє вирішити проблему найбільш ефективним способом	Відсутній

## **V. Механізм та заходи, які забезпечують розв'язання визначеної проблеми**

Для досягнення поставленої мети пропонується прийняти постанову НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», яка забезпечить оптимізацію нормативно-правової бази, що регулює діяльність на ринку природного газу, шляхом удосконалення положень Кодексу ГРМ, Кодексу ГТС та Типового договору, у частині передбачення, що врегулювання взаємовідносин між Операторами ГРМ та Оператором ГТС щодо особливостей обліку природного газу у точках входу та точках виходу та порядку приймання-передачі природного газу (визначення переліку комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання-передачі газу та реквізитів Актів розмежування балансової належності газопроводів та експлуатаційної відповідальності сторін) здійснюється відповідно до положень Кодексу ГТС та Технічної угоди та Типового договору.

## **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 деяких постанов НКРЕКП» її результативність визначатиметься такими показниками:

1) розміром надходжень до Державного та/або місцевих бюджетів України – реалізація проекту 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 та суб'єкта господарювання, який здійснює господарську діяльність з транспортування природного газу;

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» проект постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта, аналіз впливу та повідомлення про оприлюднення розміщено на офіційному вебсайті НКРЕКП в мережі Інтернет [www.nerc.gov.ua](http://www.nerc.gov.ua). НКРЕКП у межах компетенції надає необхідні роз'яснення щодо норм проекту регуляторного акта і надаватиме роз'яснення щодо застосування акта після його прийняття.

## **VIII. Очікувані результати прийняття регуляторного акта**

Прийняття постанови НКРЕКП «Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП» дозволить врегулювати питання взаємовідносини Оператор ГРМ та Оператора ГТС, у частині обліку природного газу у точках входу та точках виходу.

**Голова НКРЕКП**

**В. Тарасюк**

**Порівняльна таблиця до проєкту постанови НКРЕКП  
«Про внесення змін до деяких постанов НКРЕКП», що має ознаки регуляторного акта**

<b>ПОЛОЖЕННЯ ДІЮЧОЇ РЕДАКЦІЯ НОРМАТИВНО-ПРАВОВИХ АКТІВ</b>	<b>ЗМІСТ ПОЛОЖЕНЬ ПРОЄКТУ ПОСТАНОВИ</b>
<b>КОДЕКС ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ</b>	<b>ЗМІНИ ДО КОДЕКСУ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ</b>
<b>ІІІ. НОРМИ ЯКОСТІ, ФІЗИКО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ ТА ІНШІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ПРАВИЛА ОБЛІКУ ТА ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ОФОРМЛЕННЯ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</b>	<b>ІІІ. НОРМИ ЯКОСТІ, ФІЗИКО-ХІМІЧНІ ПОКАЗНИКИ ТА ІНШІ ХАРАКТЕРИСТИКИ ПРИРОДНОГО ГАЗУ, ПРАВИЛА ОБЛІКУ ТА ДОКУМЕНТАЛЬНЕ ОФОРМЛЕННЯ ПРИЙМАННЯ-ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</b>
<b>2. Порядок обліку природного газу</b>	<b>2. Порядок обліку природного газу</b>
<p>9. Особливості обліку природного газу у точках входу та точках виходу між оператором газотранспортної системи та операторами суміжних систем (окрім оператора газорозподільних систем) або іншими суб'єктами, безпосередньо підключеними до газотранспортної системи, регулюються Кодексом та технічною угодою, що укладається між вказаними суб'єктами (далі - Технічна угода). Особливості обліку природного газу у точках входу та точках виходу між оператором газотранспортної системи та оператором газорозподільної системи регулюються положеннями Кодексу та у випадку необхідності Технічною угодою, яка не може суперечити положенням Кодексу.</p>	<p>9. Особливості обліку природного газу у точках входу та точках виходу між оператором газотранспортної системи та операторами суміжних систем (<del>окрім оператора газорозподільних систем</del>) або іншими суб'єктами, безпосередньо підключеними до газотранспортної системи, регулюються Кодексом та технічною угодою, що укладається між вказаними суб'єктами (далі - Технічна угода), <b>яка не може суперечити вимогам Кодексу. Особливості обліку природного газу у точках входу та точках виходу між оператором газотранспортної системи та оператором газорозподільної системи регулюються положеннями Кодексу та у випадку необхідності Технічною угодою, яка не може суперечити положенням Кодексу.</b></p>
<b>7. Документальне оформлення приймання-передачі природного газу</b>	<b>7. Документальне оформлення приймання-передачі природного газу</b>
<p>2. Оформлення актів приймання-передачі природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством, оператором суміжної системи або прямим споживачем здійснюється відповідно до вимог цього розділу, технічної угоди (за наявності) та з урахуванням такого:</p>	<p>2. Оформлення актів приймання-передачі природного газу між оператором газотранспортної системи та суміжним газовидобувним підприємством, оператором суміжної системи або прямим споживачем здійснюється відповідно до вимог цього розділу, технічної угоди (<del>за наявності</del>) та з урахуванням такого:</p>
<p>3. Розбіжності у частині обсягу прийнятого/переданого природного газу врегульовуються відповідно до умов цього Кодексу, технічної угоди (за її наявності), а у разі недосягнення згоди - в суді.</p>	<p>3. Розбіжності у частині обсягу прийнятого/переданого природного газу врегульовуються відповідно до умов цього Кодексу, технічної угоди (<del>за її наявності</del>), а у разі недосягнення згоди - в суді.</p>

<p align="center"><b>IV. УМОВИ ВЗАЄМОДІЇ З ОПЕРАТОРОМ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ПОРЯДОК ПРИСВОЄННЯ ЕІС-КОДІВ ТА ВИМОГИ ДО ІНФОРМАЦІЙНОЇ ПЛАТФОРМИ</b></p> <p align="center"><b>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</b></p>	<p align="center"><b>IV. УМОВИ ВЗАЄМОДІЇ З ОПЕРАТОРОМ ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ, ПОРЯДОК ПРИСВОЄННЯ ЕІС-КОДІВ ТА ВИМОГИ ДО ІНФОРМАЦІЙНОЇ ПЛАТФОРМИ</b></p> <p align="center"><b>1. Умови взаємодії з оператором газотранспортної системи</b></p>
<p>2. Правовідносини між оператором газотранспортної системи та оператором установки LNG / оператором газосховища / газовидобувним підприємством / оператором газорозподільної системи / прямим споживачем щодо одержання доступу до потужності, надання послуг із транспортування, у тому числі вчинення дій з врегулювання добових небалансів у газотранспортній системі, регулюються договором транспортування природного газу, укладеним відповідно до Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року N 2497.</p> <p>Взаємовідносини стосовно визначення ФХП, правил обліку, приймання-передачі природного газу тощо регулюються положеннями цього Кодексу та технічною угодою, укладеною між оператором газотранспортної системи та оператором установки LNG / оператором газосховища / суміжним газовидобувним підприємством / оператором газорозподільної системи (у випадку необхідності) / прямим споживачем, яка передбачає:</p> <p>.....</p>	<p>2. Правовідносини між оператором газотранспортної системи та оператором установки LNG / оператором газосховища / газовидобувним підприємством / оператором газорозподільної системи / прямим споживачем щодо одержання доступу до потужності, надання послуг із транспортування, у тому числі вчинення дій з врегулювання добових небалансів у газотранспортній системі, регулюються договором транспортування природного газу, укладеним відповідно до Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року N 2497.</p> <p>Взаємовідносини стосовно визначення ФХП, правил обліку, приймання-передачі природного газу тощо регулюються положеннями цього Кодексу та технічною угодою, укладеною між оператором газотранспортної системи та оператором установки LNG / оператором газосховища / суміжним газовидобувним підприємством / оператором газорозподільної системи (<del>у випадку необхідності</del>) / прямим споживачем, яка передбачає:</p> <p>.....</p>
<p align="center"><b>VI. ТЕХНІЧНІ УМОВИ ДОСТУПУ ТА ПОРЯДОК ПРИЄДНАННЯ ДО ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ</b></p> <p align="center"><b>2. Порядок приєднання об'єктів замовників до газотранспортної системи</b></p>	<p align="center"><b>VI. ТЕХНІЧНІ УМОВИ ДОСТУПУ ТА ПОРЯДОК ПРИЄДНАННЯ ДО ГАЗОТРАНСПОРТНОЇ СИСТЕМИ</b></p> <p align="center"><b>2. Порядок приєднання об'єктів замовників до газотранспортної системи</b></p>
<p>11. Після визначення вартості приєднання у договорі на приєднання оператор газотранспортної системи у випадку, якщо в заяві на приєднання (опитувальному листі) замовник визначає оператора газотранспортної системи виконавцем будівельних робіт зовнішнього газопостачання, у термін (строк), визначений договором на приєднання,</p>	<p>11. Після визначення вартості приєднання у договорі на приєднання оператор газотранспортної системи у випадку, якщо в заяві на приєднання (опитувальному листі) замовник визначає оператора газотранспортної системи виконавцем будівельних робіт зовнішнього газопостачання, у термін (строк), визначений договором на приєднання,</p>

та з урахуванням графіка оплати замовника за договором забезпечує в установленому порядку:

оформлення земельних правовідносин під газовими мережами зовнішнього газопостачання;

отримання в установленому порядку дозвільних документів про початок будівельних робіт;

будівництво та введення в експлуатацію новозбудованих (реконструйованих) газових мереж зовнішнього газопостачання;

встановлення в точці приєднання вузла обліку із забезпеченням його захисту від несприятливих погодних умов та несанкціонованого доступу;

відновлення об'єктів благоустрою, що були порушені в результаті будівництва;

реєстрацію права власності на збудовані газові мережі;

підключення газових мереж зовнішнього газопостачання в місці забезпечення потужності;

підключення до газотранспортної системи газових мереж внутрішнього газопостачання замовника в точці приєднання з урахуванням вимог цього Кодексу;

пуск газу на об'єкт замовника та укладання договору транспортування природного газу та технічної угоди (для оператора газорозподільної системи - за необхідності) з урахуванням вимог цього Кодексу.

та з урахуванням графіка оплати замовника за договором забезпечує в установленому порядку:

оформлення земельних правовідносин під газовими мережами зовнішнього газопостачання;

отримання в установленому порядку дозвільних документів про початок будівельних робіт;

будівництво та введення в експлуатацію новозбудованих (реконструйованих) газових мереж зовнішнього газопостачання;

встановлення в точці приєднання вузла обліку із забезпеченням його захисту від несприятливих погодних умов та несанкціонованого доступу;

відновлення об'єктів благоустрою, що були порушені в результаті будівництва;

реєстрацію права власності на збудовані газові мережі;

підключення газових мереж зовнішнього газопостачання в місці забезпечення потужності;

підключення до газотранспортної системи газових мереж внутрішнього газопостачання замовника в точці приєднання з урахуванням вимог цього Кодексу;

пуск газу на об'єкт замовника та укладання договору транспортування природного газу та технічної угоди (~~для оператора газорозподільної системи – за необхідності~~) з урахуванням вимог цього Кодексу.

***КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ***

**I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ**

***КОДЕКС ГАЗОРОЗПОДІЛЬНИХ СИСТЕМ***

**I. ЗАГАЛЬНІ ПОЛОЖЕННЯ**

1. Визначення основних термінів та понять	1. Визначення основних термінів та понять
<p>2. Цей Кодекс визначає взаємовідносини оператора газорозподільних систем із суб'єктами ринку природного газу, а також визначає правові, технічні, організаційні та економічні засади функціонування газорозподільних систем, зокрема умови забезпечення:</p> <p>1) надійної і безпечної експлуатації газорозподільних систем та гарантованого рівня розподілу (переміщення) природного газу до/від суміжних суб'єктів ринку природного газу відповідної якості;</p> <p>2) комерційного, у тому числі приладового обліку природного газу в газорозподільній системі та визначення його об'ємів і обсягів передачі до/з газорозподільної системи, у тому числі в розрізі суб'єктів ринку природного газу;</p> <p>3) доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів (умови технічного доступу);</p> <p>4) доступу суб'єктів ринку природного газу до газорозподільної системи для фактичної передачі (розподілу/споживання) належного їм природного газу до/з газорозподільної системи (умови комерційного доступу);</p> <p>5) механізмів взаємодії оператора газорозподільної системи з операторами суміжних систем та з іншими суб'єктами ринку природного газу.</p> <p>Порядок взаємовідносин оператора газорозподільної системи з оператором газотранспортної системи, у тому числі пов'язаних з прийманням-передачею природного газу в точках виходу з газотранспортної системи до газорозподільної системи, зокрема щодо якості та обліку природного газу (у тому числі приладового), а також з обміном даних щодо прогнозів відборів/споживання природного газу по</p>	<p>2. Цей Кодекс визначає взаємовідносини оператора газорозподільних систем із суб'єктами ринку природного газу, а також визначає правові, технічні, організаційні та економічні засади функціонування газорозподільних систем, зокрема умови забезпечення:</p> <p>1) надійної і безпечної експлуатації газорозподільних систем та гарантованого рівня розподілу (переміщення) природного газу до/від суміжних суб'єктів ринку природного газу відповідної якості;</p> <p>2) комерційного, у тому числі приладового обліку природного газу в газорозподільній системі та визначення його об'ємів і обсягів передачі до/з газорозподільної системи, у тому числі в розрізі суб'єктів ринку природного газу;</p> <p>3) доступу замовників до газорозподільної системи для приєднання до неї їх об'єктів будівництва або існуючих об'єктів (умови технічного доступу);</p> <p>4) доступу суб'єктів ринку природного газу до газорозподільної системи для фактичної передачі (розподілу/споживання) належного їм природного газу до/з газорозподільної системи (умови комерційного доступу);</p> <p>5) механізмів взаємодії оператора газорозподільної системи з операторами суміжних систем та з іншими суб'єктами ринку природного газу.</p> <p>Порядок взаємовідносин оператора газорозподільної системи з оператором газотранспортної системи, у тому числі пов'язаних з прийманням-передачею природного газу в точках виходу з газотранспортної системи до газорозподільної системи, зокрема щодо якості та обліку природного газу (у тому числі приладового), а також з обміном даних щодо прогнозів відборів/споживання природного газу по</p>



<p>споживачах та фактичних обсягів споживання ними природного газу, регулює Кодекс газотранспортної системи, затверджений постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року N 2493, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за N 1378/27823 (далі - Кодекс ГТС), договір транспортування природного газу та технічна угода (за наявності), що укладені між сторонами.</p>	<p>споживачах та фактичних обсягів споживання ними природного газу, регулює Кодекс газотранспортної системи, затверджений постановою НКРЕКП від 30 вересня 2015 року N 2493, зареєстрованим в Міністерстві юстиції України 06 листопада 2015 року за N 1378/27823 (далі - Кодекс ГТС), договір транспортування природного газу та технічна угода (<del>за наявності</del>), що укладені між сторонами <b>відповідно до вимог Кодексу ГТС.</b></p>
<p style="text-align: center;"><b>VI. КОМЕРЦІЙНІ УМОВИ ДОСТУПУ ДО ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ ДЛЯ ОТРИМАННЯ/ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</b></p> <p style="text-align: center;"><b>1. Загальні умови</b></p>	<p style="text-align: center;"><b>VI. КОМЕРЦІЙНІ УМОВИ ДОСТУПУ ДО ГАЗОРОЗПОДІЛЬНОЇ СИСТЕМИ ДЛЯ ОТРИМАННЯ/ПЕРЕДАЧІ ПРИРОДНОГО ГАЗУ</b></p> <p style="text-align: center;"><b>1. Загальні умови</b></p>
<p>2. Доступ споживачів, у тому числі побутових споживачів, до ГРМ для споживання природного газу надається за умови та на підставі укладеного між споживачем та Оператором ГРМ (до ГРМ якого підключений об'єкт споживача) договору розподілу природного газу, що укладається за формою Типового договору розподілу природного газу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року N 2498 (далі - типовий договір розподілу природного газу), в порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Доступ газодобувних підприємств та виробників біогазу чи іншого виду газу з альтернативних джерел, а також суміжних операторів газорозподільної системи з метою забезпечення передавання видобутого (виробленого) ними газу в ГРМ та відповідно отримання газу з ГРМ надається за умови та на підставі укладеної ними з Оператором ГРМ (до ГРМ якого підключені їх об'єкти) технічної угоди про умови приймання-передачі газу ГРМ, яка укладається з урахуванням вимог глави 2 цього розділу.</p> <p>Взаємовідносини між Оператором ГТС та Оператором ГРМ, пов'язані з прийманням-передачею природного газу в точках виходу з ГТС до ГРМ, регулюються укладеним між ними договором на транспортування природного газу, який укладається за формою Типового договору транспортування природного газу, затвердженого</p>	<p>2. Доступ споживачів, у тому числі побутових споживачів, до ГРМ для споживання природного газу надається за умови та на підставі укладеного між споживачем та Оператором ГРМ (до ГРМ якого підключений об'єкт споживача) договору розподілу природного газу, що укладається за формою Типового договору розподілу природного газу, затвердженого постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року N 2498 (далі - типовий договір розподілу природного газу), в порядку, визначеному цим розділом.</p> <p>Доступ газодобувних підприємств та виробників біогазу чи іншого виду газу з альтернативних джерел, а також суміжних операторів газорозподільної системи з метою забезпечення передавання видобутого (виробленого) ними газу в ГРМ та відповідно отримання газу з ГРМ надається за умови та на підставі укладеної ними з Оператором ГРМ (до ГРМ якого підключені їх об'єкти) технічної угоди про умови приймання-передачі газу ГРМ, яка укладається з урахуванням вимог глави 2 цього розділу.</p> <p>Взаємовідносини між Оператором ГТС та Оператором ГРМ, пов'язані з прийманням-передачею природного газу в точках виходу з ГТС до ГРМ, регулюються укладеним між ними договором на транспортування природного газу, який укладається за формою Типового договору транспортування природного газу, затвердженого постановою</p>

<p>постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року N 2497 (далі - типовий договір транспортування природного газу), технічною угодою (за необхідності) та відповідно до вимог Кодексу ГТС.</p>	<p>Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 30 вересня 2015 року N 2497 (далі - типовий договір транспортування природного газу), технічною угодою <b>(за необхідності)</b> та відповідно до вимог Кодексу ГТС.</p>
<p style="text-align: center;"><b>Додаток 2</b> <b>до Кодексу газорозподільних систем</b> <b>(пункт 4 глави 1 розділу I)</b></p> <p style="text-align: center;"><b>ТЕХНІЧНА УГОДА</b> <b>про умови приймання-передачі газу газорозподільною системою</b></p> <p style="text-align: center;">(укладається між суміжними суб'єктами ринку газу, крім споживача) .....</p>	<p style="text-align: center;"><b>Додаток 2</b> <b>до Кодексу газорозподільних систем</b> <b>(пункт 4 глави 1 розділу I)</b></p> <p style="text-align: center;"><b>ТЕХНІЧНА УГОДА</b> <b>про умови приймання-передачі газу газорозподільною системою</b></p> <p style="text-align: center;">(укладається між суміжними суб'єктами ринку газу, крім споживача <b>або Оператора ГТС</b>) .....</p>
<p style="text-align: center;"><b>ТИПОВИЙ ДОГОВІР</b> <b>транспортування природного газу</b></p>	<p style="text-align: center;"><b>ТИПОВИЙ ДОГОВІР</b> <b>транспортування природного газу</b></p>
<p style="text-align: center;"><b>II. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ</b></p>	<p style="text-align: center;"><b>II. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРУ</b></p>
<p>2.7. Додаток 1 є невід'ємною частиною цього Договору у випадку, коли Замовнику надається право використання гарантованої та/або переривчастої потужності, крім випадку замовлення потужності на добу наперед.</p> <p>Додаток 2 є невід'ємною частиною цього Договору у випадку, коли Замовнику надається право використання потужності з обмеженнями, крім випадку замовлення потужності на добу наперед.</p> <p>Додаток 3 є невід'ємною частиною цього Договору у випадку, коли Замовником є оператор газорозподільної системи, прямий споживач, газовидобувне підприємство або виробник біогазу.</p>	<p>2.7. Додаток 1 є невід'ємною частиною цього Договору у випадку, коли Замовнику надається право використання гарантованої та/або переривчастої потужності, крім випадку замовлення потужності на добу наперед.</p> <p>Додаток 2 є невід'ємною частиною цього Договору у випадку, коли Замовнику надається право використання потужності з обмеженнями, крім випадку замовлення потужності на добу наперед.</p> <p><del>Додаток 3 є невід'ємною частиною цього Договору у випадку, коли Замовником є оператор газорозподільної системи, прямий споживач, газовидобувне підприємство або виробник біогазу.</del></p>
<p>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</p>	<p><del>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</del></p>

<p>комерційних вузлів обліку газу, встановлених на всіх фізичних точках входу/виходу до відповідного Замовника.</p>	<p><del>перелік комерційних вузлів обліку газу, встановлених на всіх фізичних точках входу/виходу до відповідного Замовника.</del></p>
<p>Додаток 3 до Типового договору транспортування природного газу (пункт 2.8 розділу II)</p> <p>Перелік комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання-передачі газу* .....</p>	<p><del>Додаток 3 до Типового договору транспортування природного газу (пункт 2.8 розділу II)</del></p> <p><del>Перелік комерційних вузлів обліку газу, фактично встановлених у пунктах приймання-передачі газу* .....</del></p>

Директор Департаменту  
із регулювання відносин  
у нафтогазовій сфері

Т. Рябуха